

Междинен доклад за дейността
Доклад на независимите одитори
Междинен съкратен финансов отчет

ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД

30 юни 2025 г.



„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Съдържание

	Страница
Обща информация	-
Междинен доклад за дейността	-
Доклад на независимите одитори	-
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата	3
Междинен съкратен отчет за всеобхватния доход	4
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	5
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	7
Пояснения към междинния съкратен финансов отчет	8

Междинен доклад за дейността

I.Обща информация

Фирмено наименование	„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД
ЕИК	123531939
Адрес	с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265
Предмет на дейност	Производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения търговски марки и промишлени образци, ноу хау, както и други обекти на интелектуална собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза
Директори	Към 30.06.2025 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев – Председател на СД Диян Станимиров Димитров – Член на СД и Изпълнителен директор инж. Христо Стоянов Иванов – Член на СД и Заместник Изпълнителен директор Боян Иванов Боев – Член на СД Мартин Николаев Мартинов – Член на СД Считано от 13 февруари 2025 г. като член на СД е избран Мартин Николаев Мартинов, а е прекратен мандата на Милан Ангелов Миланов.
Одитор	ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег.№ 138 от Регистъра на регистрираните одитори
База за изготвяне на междинния финансов отчет	Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

II. Учредяване, управление и структура на Дружеството

Правен статут

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е учредено като еднолично акционерно дружество със 100% държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267/26 юни 2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30 юни 2000 г. на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК“ ЕАД гр. София и вписано в Търговския регистър.

От 18 септември 2008 г. капиталът на Централата е собственост на „БЕХ“ ЕАД („Български Енергиен Холдинг ЕАД“). „БЕХ“ ЕАД е акционерно Дружество със 100% държавно участие. В него се включват „Мини Марица-изток” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „НЕК“ ЕАД, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Булгаргаз” ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, „Национален енергиен оператор“ ЕАД, „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгартел” ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството се управлява от 5 (пет) членен Съвет на Директорите и се представлява от Изпълнителен Директор.

История

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е базова кондензационна централа с инсталирана мощност 1,610 МВт разположена в Източномаришкия енергиен комплекс. Тя се намира близо до с. Радецки, на 60 км югоизточно от гр. Стара Загора. Централата е проектирана да работи с източномаришки лигнитни въглища от комплекса „Марица изток”, които се отличават с ниска калоричност и високо пепелно и сярно съдържание.

Изграждането на централата се извършва на три етапа:

- През първия етап, който обхваща периода 1963 г. – 1969 г. са изградени четири блока с номинална мощност от 150 МВт.

- Следват две разширения на централата: Първото разширение включва два блока с номинална мощност 210 МВт, влезли в експлоатация през 1985 г. Второто разширение е с два блока с номинална мощност от 215 МВт, като блок 7 е в експлоатация от 1990 г., а блок 8 влиза в експлоатация през месец декември 1995 г.

От 2003 г. блок 2 на централата работи с нова турбина с номинална мощност 165 МВт. Стара част на централата, блокове от 1 - 4 работят на така наречената схема “дубълблок”, или една едновална кондензационна турбина с три цилиндъра и два правококви котли тип ПК-38-4. Блоковете от новата част на централата са изградени по схемата “моноблок” или една турбина с един котел.

През 2007 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД завърши рехабилитация на блокове 1 и 2, стартира през 2005 г. Блок 1 бе въведен в експлоатация през септември 2007 г. с увеличена номинална мощност на 177 МВт, а блок 2 през май 2007 г. с номинална мощност 165 МВт.

След пуска на първите два блока за рехабилитация бяха спрени и блокове 3 и 4. Блок 3 заработи с номинална мощност 177 МВт отново през ноември 2008 г., а блок 4 в началото на 2009 г. През 2010 г. приключи модернизацията на блок 6 (232 МВт), а в началото на 2011 година в експлоатация след аналогична реконструкция беше приет и блок 8.

През месец декември 2014 г. приключи реализацията на проекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, вследствие на което инсталираната мощност на централата достигна 1 610 МВт при същия разход на пара (или 20 МВт инсталирана мощност произвеждащи изцяло екологична енергия), като по този начин се увеличи производствения капацитет, както и гъвкавостта на централата при осигуряване на резерв за електро - енергийната система.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Той е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулиране на честотата в системата. С Решение № 755 на Министерския съвет от 21 септември 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 юли 2009 г. е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на електро – енергийната система (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.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е ключов елемент на ЕЕС. Участието на всички енергоблокове на централата във вторично регулиране на товара на ЕЕС се осъществява при задаване изменение на активната мощност на всеки от тях (АСДУ) от централния регулатор на ЦДУ, предавано автоматично чрез телемеханиката и изпълнявано от системите за управление на съответния блок, в съответствие с настроените параметри на регулиране (диапазон на регулиране, скорост на изменение на мощността и закъснение на изпълнение на заданието).

Разпалването на котлите в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да се осъществява както на мазут, така и с нововъведената газоразпалваща инсталация. Това дава възможност едновременно да бъдат разпалени и включени в паралел с ЕЕС до 4 енергоблока (2 блока на мазут и в същото време пуск на 2 блока на природен газ), т.е. централата може да въведе в работа до 1/2 от инсталираната си мощност в рамките 8-9 часа.

Замърсяването на атмосферния въздух с емисии на газове и прах, в резултат на дейността на енергийния отрасъл, оказва в екологично отношение значително въздействие върху околната среда. Основните замърсители при производствения процес са серни диоксиди (SO_2), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO_2) и прах. В тази връзка в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД са изградени и първите за България сероочистващи инсталации (СОИ) на блокове 7 и 8, чиито пуск в експлоатация беше осъществен през м. Август 2002 година. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД работи със СОИ на всички енергоблокове, за което Дружеството има издаден сертификат по стандарт ISO 14001:2004. Реализиран е и проектът за преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm^3 .

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия, предназначена за обществения доставчик, 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. Дружеството участва и на свободния пазар, като сключва сделки по свободно договорени цени с всички търговски участници със статус „Активен” съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

Дружеството притежава издадена лицензия за производство на електрическа енергия от (Д)КЕВР под № Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 (двадесет) години, като нейния срок беше продължен с още 20 (двадесет) години съгласно Решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г. на КЕВР и лицензия, издадена от КЕВР под № Л-498-15 от 31 януари 2018 г. за дейността „Търговия с електрическа енергия”, което гарантира бъдещото развитие и увеличава възможностите за сключване на сделки от централата. Дружеството участва активно и на балансиращия пазар, като считано от 01.02.2014 година блоковете от 1 до 4 /старата част/ на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие във вторично регулиране, а блоковете от 5 до 8 /новата част/ са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие в първично и вторично регулиране, като регистърът се води от ЕСО ЕАД.

Акционерен капитал

Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Уставният капитал на Дружеството към 30 юни 2025 г. е 687 632 хил. лв. (шестстотин осемдесет и седем милиона шестстотин тридесет и две хиляди лева), разпределени в 68 763 161 (шестдесет и осем милиона седемстотин шестдесет и три хиляди сто шестдесет и една) броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лева всяка една.

Едноличен собственик	Участие	Брой акции	Номинална стойност (хил. лв.)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	100%	68 763 161	687 632

Персонал

Към 30 юни 2025 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 276 души по списъчен състав. Средносписъчният състав за първото полугодие на 2025 г. е 2 240 души.

Организационно-производствената структура на Дружеството се състои от шест дирекции – Дирекция „Експлоатация”, Дирекция „Ремонти”, Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки”, Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол”, Дирекция „Финансово - икономическа”, Дирекция „Сигурност“ и специализирани отдели и звена, които са организационно и технологично обособени производствени и непроизводствени звена на дружеството.

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

Дирекция „Експлоатация” е основното направление за осъществяване на производствената дейност на дружеството. Към Дирекция „Експлоатация” са Заместник

директор на Дирекция „Експлоатация” – Главен корпус, Заместник директор на Дирекция „Експлоатация” – ВС и П, ЖП Гара, СОИ и Сгуроотвал, ДИС и диспечер, Котелен цех, Турбинен цех, Цех КИП и А, УИ системи, Електро цех, Цех Химическа водоочистка (ХВО) и режими, Цех СОИ, Цех Сгуроотвал, Производствено технически отдел (ПТО), Цех Въглищно стопанство и пепелоизвоз, ЖП Гара, Звено Помощен персонал.

Към Дирекция „Финансово икономическа” е обособен Отдел „ФСО, планиране и анализ”.

Към Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки” са обособени: Отдел „Материално техническо снабдяване”, Търговски отдел, Конструктивно технологичен отдел, Звено „Енергиен пазар”.

Към Дирекция „Ремонти” са обособени: Ремонтно механична база, Автостопанство, Административен отдел, Лаборатория по вибродиагностика, Звено „Помощен персонал”, звено Инженер механик – ремонти.

Към Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол” са обособени: Звено „Вътрешноведомствен финансов контрол”, Звено „Контрол на документи”, звено „Деловодство”.

Според разпределението по възрастови групи, преобладаващите служители и работници са между 41-50 години, които съставляват 35.33% от общия персонал. Работещите на възраст 31-40 години са 20.74%, а тези между 51-60 години са 35.33%. Групата между 18-30 години формира 3.91% от общия персонал. Работещите в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД на възраст над 60 год. са най-малко – 2.55%.

Жените сред работниците и служителите са 22,93%. Хората с висше образование са 40.11% от общия персонал. Висок е дялът и на служителите със средно специалното образование – 49.00%.

Назначените служители и работници в дружеството от околните области са основно от област Стара Загора – 64,42%, област Сливен – 16,12% и област Ямбол – 11,25%.

Свързани лица

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е част от икономически свързана група под шапката на „БЕХ“ ЕАД („Български Енергиен Холдинг ЕАД“), в която влизат следните дружества: Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица – изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и неговото дъщерно дружество, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и неговите дъщерни дружества, Минпроект ЕАД, Национален Енергиен Оператор ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен надзор ЕООД, Интерприборсервиз ООД - в несъстоятелност, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, ЕСО Проект ЕООД, ЕСО Инженеринг ЕООД и Газов Хъб Балкан ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност.

Към 30 юни 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има участия в следните дружества:

Дружество	Участие	Номинална стойност (хил. лв.)
ЗАД „Енергия“	0.96%	173

Информация, относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

През първото полугодие на 2025 г. разходите за възнаграждение на ключовия управленски персонал, състоящ се от Съвета на директорите, са 300 хил. лв., в това число 288 хил. лв. за заплати и 12 хил. лв. за осигуровки.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции и облигации на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на „БЕХ“ ЕАД. Няма уведомявания и сключени договори по чл. 240 б от Търговския закон.

Информация, относно притежаването на над 25% от капитала на други дружества от членовете на Съвета на директорите

Мартин Николаев Мартинов е едноличен собственик на капитала на „МиНиМар Груп“ ЕООД с ЕИК 205335702 от 18.12.2019г. и съдружник с 50% дялово участие в „Делмар трейд“ ООД с ЕИК 207201809 от 22.12.2022 г.

Останалите членове на Съвета на директорите нямат участия в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети

Мисия, визия и цели

Мисията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е насочена към реализирането на следните цели:

Стратегически цели

- Гарантиране на сигурността на енергийните доставки;
- Утвърждаване позицията на Дружеството като един от основните участници на борсовите платформи на „БНЕБ“ ЕАД и на европейските пазари.

Оперативни цели

- Опазване на околната среда;
- Прозрачност и добри управленски практики;
- Поддържане на балансирана инвестиционна политика;
- Повишаване на ефективността и ефикасността на дейността;
- Повишаване качеството на човешките ресурси;
- Внедряване на иновационни технологии;
- Повишаване нивото на автоматизация, контрол и сигурност.

Въвеждането на иновации е сред основните приоритети на ръководството. По този начин се постига подобрене на работния процес, увеличаване на производството, като същевременно се намалява разходът на ресурси, води до подобрене на екологичните показатели.

III. Основни резултати за 6 месеца на 2025 година

Постигнати технико-икономически показатели:

Показатели	Означ.	Мерна единица	План/ Договор	Отчет	Изпълнение в %	
1. Разполагаемост на мощността - реализирана	Е _{разп}	МВтч	2 224 814	2 420 567	108.80	+
2. Производство ел. енергия – бруто	Е _{бр}	МВтч	2 426 856	2 607 387	107.44	+
3. Разход на ел.ен-я за СН	Е _{сн}	%	15.79	15.74	99.64	+
4. Произведена и доставена активна ел. енергия - нето	Е _{нето}	МВтч	2 043 553	2 197 048	107.51	+
5. Продадена ел.енергия, вкл. балансиращ пазар	Е _{нето}	МВтч	2 065 974	2 232 790	108.07	+
6. СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	В _{ел} ^{нето}	гр/кВтч	454.86	450.86	99.12	+
7. Загуби на пара и кондензат	К _{зпк}	%	2.00	1.27	63.50	+
8. Осигуряване на РМ за ПР и на честотата и автоматично ВР на честотата и обменните мощности		%	95.00	99.95%	105.21	+
9. Фактор на непланова (принудена) загуба на работоспособност	UCLF	%	3.00	0.00		+

Забележка : " - " - изпълнение на показателя спрямо плана
" + " - подобрение на показателя спрямо плана

Анализ на постигнатите технико-икономически показатели – разполагаемост, производство на ел. енергия и изпълнение на диспечерския график

При планирана брутна електроенергия 2 426 856 МВтч за I-то полугодие на 2025 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита повече произведена електроенергия - 2 607 387 МВтч, което е 107.44% изпълнение.

Нетното електропроизводство за I-то полугодие на 2025 година е 2 197 048 МВтч, което е 107.51% спрямо планираното (2 043 553 МВтч).

За I-то полугодие на 2025 година отчетеният относителен разход на електроенергия за собствени нужди е 15.74% от брутното електропроизводство, което представлява 99,64 % изпълнение спрямо планирания разход.

Факторът на непланова (принудена) загуба на работоспособност – (Unplanned Capability

Loss Factor) – UCLF за първото полугодие на 2025 г. е 0,00%. Специфичните показатели на аварийността въведени с „Инструкцията за разследване, класифициране и отчитане на нарушенията в нормалната работа на съоръженията в централата”, третира само тези отклонения от нормалната работа на съоръженията, които водят до смущение в енергийната система (несъгласувани с ЦДУ или договорните клаузи). Централата е постигнала по блокове и като цяло отлична надеждност. Фактор UCLF е в пъти по-ниски от утвърдената норма от 3 %.

Принос за това имат извършената рехабилитация на блоковете, проведените планови ремонти с високо качество и всекидневната поддръжка, които доведоха до намаляване на аварийността по съоръженията и подобряване използваемостта им.

Осигуряването на разполагаема мощност от дружеството в качеството му на класиран участник в тръжни процедури за закупуване на разполагаемост за първично регулиране на честотата и автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности за полугодие е 99.95%. За първото тримесечие на 2025 г. изпълнението е 100,00% (при договорено количество в размер на 100 520 МВтч), а през второто тримесечие на 2025 г. изпълнението е 99,88% (при договорено количество в размер на 87 360 МВтч).

Разходът на твърдо гориво през I-то полугодие на 2025 година е 4 177 416 тона с осреднени качествени показатели: $W^p = 52.63\%$, $A^c = 32.90\%$, $S^f = 2.50\%$ и $Q_d^p = 1\,656.84$ ккал/кг.

Отчетеният нетен СРУГ е 450,86 гр/кВтч и е по-нисък от планирания 454,86 гр/кВтч, тъй като отчетеният относителен разход на електроенергия за собствени нужди е по-нисък от планирания.

През I-то полугодие на 2025 година в централата са изразходвани 580 тона мазут. За котли ПК-38-4 са изгорени 274 тона, което е 47.24% от общото количество мазут, а за котли П-62 са изгорени 306 тона, или 52.76% от общия мазут.

Разходът на природен газ за полугодие е 761,825 хил.нм³ за разпалване на котлите. От тях 373,553 хил.нм³ са за котли ПК-38-4 и 388,272 хил.нм³ са за котлите П-62.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството през първото полугодие на 2025 г. се извършиха планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като основната част от извършените ремонтни дейности са извършени със собствен ресурс. Като изпълнение разходите за ремонти към 30 юни 2025 г. възлизат на 19 029 хил. лв.

В ХИЛ. ЛВ.			
Наименование на разходите за ремонтна дейност	Планирани разходи към 30.06.2025 г.	Отчетени разходи до 30.06.2025 г.	% на изпълнение към 30.06.2025 г.
За вложени материали	5 338	6 641	124.41%
За външни услуги	9 491	12 388	130.52%
ОБЩО:	14 829	19 029	128.32%

Инвестиции и модернизации

Утвърдената Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2025 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

За реализирането на Инвестиционната програма през 2025 г. бяха предвидени общо 155 890 хил. лв., от които заложените за първото полугодие на 2025 г. са в размер на 38 822 хил. лв. Като изпълнение разходите за инвестиции към 30 юни 2025 г. възлизат на 37 198 хил. лв.

Изпълнение на инвестиционната програма за първото полугодие на 2025 г.

В ХИЛ. ЛВ.			
Инвестиционна дейност по видове финансиране	Планирани разходи към 30.06.2025 г.	Отчетени разходи до 30.06.2025 г.	% на изпълнение към 30.06.2025 г.
Собствено финансиране	38 822	37 198	95.82%
ОБЩО:	38 822	37 198	95.82%

Дейност по осигуряване на безопасност и здраве при работа

За постигане на ефективност в дейността по осигуряване на БЗР в Дружеството се провежда активна социална политика по безопасност и здраве, в която Системата за управление на здравето и безопасността при работа заема водещо място. Политиката на Дружеството по отношение на ЗБР е насочена към широкообхватен подход за насърчаване към осигуряване на “благосъстояние при работа”. За изпълнението на стратегическите цели по здраве и безопасност при работа, обявени в Декларация на ръководството за 2025 г. са определени общи и конкретни измерими цели за отделните структурни звена. Постигането на тези цели е осигурено с одобряването на Програма за управление на здравето и безопасността при работа за 2025г. В Програмата са включени общо за централата 82 мероприятия, като за периода до 30 юни 2025 г. са включени 34 мероприятия и са реализирани общо 15.

Околна среда

Устойчивостта е неразделна част от мисленето и осъзнаването на ръководния състав и ръководния персонал, за създаване на кръгова икономика с ниски въглеродни емисии. Създаването на процеса, по който да се работи заедно с клиентите и служителите е приоритет за Дружеството.

Идентифицирани са най-съществените теми, свързани с устойчивостта на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно новоприетите Европейски стандарти за отчитане на устойчивостта (ESRS), част от Директивата на ЕС, за отчитане на предприятията във връзка с устойчивостта (CSRD). Дефиниран е подхода на успешното и устойчиво управление на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, чрез екологичност, социална и корпоративна отговорност. Предстои публикуването на доклада за устойчивост на „ТЕЦ Марица изток 2“, обхващащ периода от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД попада в обхвата на Директивата (CSRD) от 2025 г., изпълнява ангажимента за прозрачност и устойчивост и се приведе в съответствие с изискванията за отчетност. Докладването ще продължи ежегодно.

Внедрена е система за управление на околната среда (СУОС), сертифицирана съгласно EN ISO 14001:2015 от TÜV Rheinland Cert GmbH с област на приложение „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на напрежението”.

Политиката на ръководството е насочена към ограничаване на вредното въздействие, чрез контрол на въздействията, които оказва върху компонентите на околната среда, при извършване на основната си дейност: производство и доставка на електрическа енергия.

Основна цел на Дружеството е поддържане и непрекъснато подобряване на СУОС в съответствие с изискванията на EN ISO 14001:2015.

Преразгледан е контекста на Дружеството, във връзка с приетото от Международната организация по стандартизация (ISO) допълнение към стандартите за системи за управление – AMD 1:2024, към т. 4.1. (Разбиране на организацията и нейния контекст) и към т. 4.2. (Разбиране на потребностите и очакванията на заинтересованите страни), свързано с влиянието на климатичните промени:

- Външните обстоятелства отчитат климатичните промени и тяхното възможно потенциално влияние върху СУОС;
- Направените промени на заинтересовани страни интегрират техните потребности и очаквания към дейностите на Дружеството, включващи намаляване на въглеродния интензитет на енергийните доставки и инвестиране в бъдещи устойчиви енергийни решения.
- Направена е оценка на риска свързана с климата. Включени са за управление и наблюдение рисковете и възможностите, свързани с изменението на климата.

Ноември 2024 г. успешно приключи първи надзорен одит за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015. По време на одита не са констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрене. Отчетено е пълно съответствие на изградената СУОС, с изискванията на стандарт EN ISO 14001. Системата за управление е ефективна и гарантира, че организацията може да очаква постигането на целите, които си е поставила. В резултат на това е потвърдена е валидността на сертификата от TÜV Rheinland Cert GmbH със срок на валидност до 02.02.2027г.

За осигуряване висока степен на опазване на околната среда „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД прилага правилата за комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването, работейки съгласно КР №50/2005 г., включващо норми за допустими емисии въз основа на най-добрите налични техники, целящи предотвратяване и контрол на емисиите във въздуха, водите и почвата, управлението на отпадъците, енергийната ефективност и предотвратяването на аварии.

До 30.06.2025г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от компетентните органи са проведени 4бр. планови проверки, първи надзорен одит на СУОС и верификационен одит на доклада за ПГ-2024 г. На всички проверки е констатирано и потвърдено стриктно спазване на приложимото законодателство. По време на проверките не са констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрения.

Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух - серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах са в резултат от изгаряните в енергийните котли (ЕК) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД лигнитни въглища добивани от Източномаришкия минен басейн. Лигнитното гориво от „Мини Марица-изток” ЕАД се характеризира с ниска калоричност, високо съдържание на сяра, влага и пепел.

Редуцирането на вредните емисии се извършва, чрез експлоатация на разрешените с КР № 50/2005г. пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата: СОИ 1/2 (ЕБ №1 и ЕБ №2), СОИ 3/4 (ЕБ №3 и ЕБ №4), СОИ 5/6 (ЕБ №5 и ЕБ №6), СОИ 7 (ЕБ №7) и СОИ 8 (ЕБ №8). Пречистването на димните газове от общ суспендиран прах се осъществява чрез изградените

електрофилтри към всеки един от енергийните котли. Изградените сероочистващи инсталации за почистване на димните газове от серен диоксид на принцип „мокър варовиков метод“ с варовикова суспензия, намиращи се след електрофилтрите по пътя на димните газове, допълнително редуцират емисиите на прах изпускани в атмосферния въздух.

За ограничаване на вредното въздействие върху качеството на атмосферния се изпълняват следните екологични проекти:

Пълен инженеринг на газоопълтна пещ на енергийни котли от 1 до 8: Финализиран за всички ЕК №№1÷8

Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли от 1 до 12: Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6, ЕК №7, ЕК №8, ЕК №11 и ЕК №12. Изградена външна газопроводна мрежа и 5 бр. газорегулиращи пункта (ГРП) - ГРП 1, ГРП 3, ГРП 4, ГРП 7 и ГРП 8. Издадени са съответните разрешения за ползване от ДНСК.

Проектът се изпълнява за ЕК №3 и ЕК №4. Изграждането на ГРП 5, ГРП 6 и газомазутна разпалваща инсталация на природен газ на ЕК №9 и ЕК №10 ще се реализира на по-късен етап.

Изграждането и въвеждането в експлоатация на газоразпалващи инсталации на енергийни котли от 1 до 12, вътрешна газопроводна мрежа и 8 броя газорегулиращи пунктове за енергийни блокове от 1 до 8 целят замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на пусковите операции на енергийните котли. Мазутът остава като резервно, разпалващо гориво в случай на спряно подаване на природен газ. Реализирането на проекта води до повишаване ефективността на работа на Дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда. Допринася за опазване живота и здравето на населението, чрез редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах, както и на количеството серен диоксид изпускано в атмосферния въздух.

Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12: Реализиран за всички ЕК №№1÷12.

Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС 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 в ИАОС е представена информация и доказателства за прилагане на най-добри налични техники (НДНТ), с искане за предоставяне на дерогация за замърсители серен диоксид (SO₂) и живак (Hg). Издадено е Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Решението се обжалва от Сдружение „За Земята - достъп до правосъдие“. С определение № 252/17.06.2019г. на Старозагорски административен съд, по искане на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е допуснато предварително изпълнение на Решение № 50-Н0-И0-А5/2018 г. С предоставянето на дерогацията са въведени нови по-строги норми за допустими емисии (НДЕ/НДНТ-СЕН) за вредните вещества, емитирани в атмосферния въздух при експлоатацията на Горивната инсталация за производство на електроенергия: за прах, серен диоксид (SO₂), азотни оксиди (NO_x) и въглероден оксид (CO). Въведени са НДЕ/НДНТ-СЕН за живак (Hg), хлороводород (HCl) и флуороводород (HF) и мониторинг на метали и неметали (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn).

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството изпълни Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на КР№50/2005г., чрез която са достигнати над 97% степен на десулфуризация за СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 7 и СОИ 8, и над 97.5 % за СОИ 5/6.

В изпълнение на чл. 49, ал. 2 от Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 26.03.1999 г. (в сила от 10.02.2023 г.) са разработени, инсталирани и въведени в експлоатация модули и функционалности за предаване и обработка на данните от измерванията на емисиите

на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижните източници на територията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Осигурено е непрекъснато подаване на измерените валидирани средночасови стойности от Автоматичните системи за измерване при извършване на собствени непрекъснати измервания, в реално време към ИАОС.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, поддържа собствена автоматична станция за контрол качеството на атмосферния въздух - АИС „Полски градец“.

АИС регистрира стойностите на серен диоксид, фини прахови частици (ФПЧ10) и азотни диоксиди в приземния атмосферен слой. На Автоматичната измервателна станция е монтирано и се поддържа информационно табло, визуализиращо стойностите на измерените замърсители. Осъществен е пренос на данни в реално време от АИС „Полски Градец“ до регионалния диспечерски пункт в РИОСВ - Стара Загора и централния диспечерски пункт в ИАОС - София.

Изградена е и се поддържа система за ранно предизвестяване (СРП) за превишаване на наземните концентрации на замърсители серен диоксид, азотни оксиди и прах. Системата е собственост и се поддържа от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Контурглобал Марица изток 3“ АД, „ЕЙ И ЕС-3С Марица изток I“ ЕООД и „Брикел“ ЕАД. Въз основа на данните от неподвижните точкови източници на четирите централи, намиращи се в района на комплекса „Марица изток“ и 6-те автоматични метеорологични станции се изготвя математически модел за състоянието на наземните концентрации. Числената прогноза на усъвършенстваната и надградена СРП се актуализира два пъти ежедневно от 02:00 до 06:00 часа и от 14:00 до 18:00 часа.

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци (ДНО) с код и наименование 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)“ със съответната инфраструктура към него, отговарящо на Наредба № 6 от 27 август 2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци. Издадено е Разрешение за ползване № СТ-05-958/24.06.2014 г. от ДНСК и Комплексно разрешително № 476-Н0/2013 г. от ИАОС в сила от 06.12.2013г. От изграждането на ДНО до настоящият момент не е депониран отпадък код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризацията на отпадъчни газове.

Техническият гипс (FGD гипс), получен при производството на електроенергия на базата на топлоенергия при изгарянето на местни лигнитни въглища от Източномаришкия минен басейн след обезводнителните инсталации за гипс на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, идентифициран като CaSO_4 (калциев сулфат) е определен като страничен продукт с Решение № СП-59/29.07.2022г. на министъра на Околната среда и водите. В изпълнение на изискванията, произтичащи от Регламент (ЕО) № 1907/2006 на Европейския парламент и на Съвета относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH) и за създаване на Европейска агенция по химикали (ЕСНА), веществото е регистрирано в ЕСНА с Решение № SUB-D-2114651813-47-01/F. Регистрацията е с № 01-2119444918-26-0345 от 29 август 2023 г. и обхваща тонажен диапазон над 1000 тона годишно. Промяната на класификацията на продукта освен всички ползи в екологичен аспект, свързани с неговото управление, доведе и до финансови ползи за Дружеството, вследствие на увеличената реализация на обезводнен технически гипс и намаляване разходите за депониране на отпадък с код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)“.

С Решение № РР-4914/23.01.2023 г. е продължен срока на действие на разрешително № 31430010 (стар № 0560)/28.09.2001г., последно продължено с решение № РР-1366/14.11.2011 г., за водовземане от повърхностен воден обект, издадено от Министъра на околната среда и

водите, продължено от Директора на БД ИБР. В изпълнение на задълженията, произтичащи от Решение № РР 4914/23.01.2023 г. в част „Други условия, съобразени със спецификата на водовземането“ - т.3, е изготвен и представен в БД ИБР „Технически проект за изграждане на рибен проход на съществуващо водохващане на р. Тунджа за технологични нужди (охлаждане) на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД“. Технически проект е съгласуван от БД ИБР с писмо изх. № КД-05-8569 (10)/26.08.2024 г. (наш вх. №30301/27.08.2024 г.). Предстои изграждането му в рамките на регламентирания с разрешителното срок.

С цел предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях за живота и здравето на хората и за околната среда „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има направена класификация на използваните химични вещества и одобрен с Решение №60-А2/2019г. на изпълнителния директор на ИАОС актуализиран доклад за безопасност. Поддържа актуален аварийен план и система за управление на мерките за безопасност (СУМБ). В изпълнение на произтичащите задължения по смисъла на чл.116е, ал.1 от ЗООС е преразгледан, актуализиран с Решение №60-А2/2019г. Доклад за безопасност, в т.ч. ДППГА и СУМБ, с цел преценка необходимостта от актуализация на ДБ.

При преразглеждането не са идентифицирани промени, водещи до необходимост за актуализиране. Представената информация за изпълнение на чл.116е, ал.1 от ЗООС е приета от ИАОС с писмо изх. № ПГА-462/16.02.2024 г.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва политиките и мерките за смекчаване на последиците от изменението на климата, чрез включване в Схемата на ЕС за търговия с емисии (СТЕ на ЕС), чиято цел е намаляване на емисиите на парникови газове. Притежава разрешително №46-Н2/2020г., извършва мониторинг и докладване на емисиите парникови газове. В периода 11.02.2025г. – 12.02.2025г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2024 г. Верифицираният Годишен доклад е представен за проверка и потвърден от ИАОС с писмо изх. №РТЕ-776/28.03.2025г.

Като оператор на инсталация за производство на електрическа енергия, с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW, имащ право да участва в безплатното разпределение на квоти за емисии парникови газове в периода 2021 - 2030 г., на основание чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива (ЕС) 2018/410) е подадено заявление за участие в Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 - 2030 г., чрез която се осигурява възможност за безплатно разпределение на квоти, с цел модернизация на енергийния сектор. Поради липса на нормативна уредба за функционирането на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 г. – 2030 г.“, на база на която да се провеждат тръжни процедури за инвестиционни проекти, за изпълнението на които да се разпределят квоти, централата до този момент не е получавала количества безплатни квоти.

Финансови резултати за 6 месеца на 2025 г.

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството за шестмесечието приключило на 30 юни 2025г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

В ХИЛ. ЛВ.

Ключови показатели по междинния съкратен отчет за печалбата или загубата	За 6 месеца към 30.06.2025 г.	За 6 месеца към 30.06.2024 г.	Изменение
Приходи	660 403	480 586	179 817
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(659 752)	(445 832)	(213 920)
EBITDA	651	34 754	(34 103)
EBIT	(82 421)	(33 611)	(48 810)
Печалба преди данъци (EBT)	(82 388)	(33 544)	(48 844)
EBITDA марж	0,10%	7.23%	(7,13%)
EBIT марж	(12,48%)	(6.99%)	(5,49%)

В ХИЛ. ЛВ.

Ключови показатели по междинния съкратен отчет за финансовото състояние	Към 30.06.2025 г.	Към 31.12.2024 г.	Изменение
Общо активи	2 380 257	2 387 592	(7 335)
Оборотен капитал	42 198	82 340	(40 142)
Собствен капитал	1609 230	1685 430	(76 200)
Парична наличност	240 892	120 184	120 708
Възвращаемост на собствения капитал	(5,12%)	(6,67%)	1,55%
Възвращаемост на активите	(3,46%)	(4,71%)	1,25%
Средносписъчен състав на персонала	2 240	2 286	(46)

През първото полугодие на 2025 г. приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са в размер на 660 403 хил. лв., при отчетени през същия период на предходната 2024 година 480 586 хил. лв. Увеличението на общата приходна част е с 179 817 хил. лв. или 37.42%.

Рентабилността и конкурентоспособността на централата все повече зависи от състоянието на съседните енергийни пазари и възможностите за реализация на електрическата енергия. През изминалото първо шестмесечие на 2025 г. участието на регулирания пазар оказва преобладаващо влияние върху общите приходи на дружеството.

От началото на 2024 г. се наблюдава ясно изразена тенденция за намаление на борсовите цени на търгуваната електрическа енергия в страната и региона в съчетание с относително високи цени на квотите за емисии на парникови газове, което силно ограничава възможностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да реализира производството си на цени, които да покриват пълните разходи и да осигуряват нормална норма на възвращаемост.

Регулаторните намеси в свободния пазар на ел. енергия и природен газ, изразяващи се най-вече в определяне на ценови тавани, както и определяне на компенсации за крайните потребители, изчисляващи се на база постигната борсова цена на сегмент „Ден напред“, силно ограничават търсенето на дългосрочни договори за покупка на ел. енергия.

През първото полугодие на 2025 г. Дружеството продаваше ел. енергия предимно на регулирания пазар. Съгласно издадена Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., Министърът на енергетиката изменя своя Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., като

в т. I. думите „в размер до 2 628 000 MWh“ се заменят с „в размер до 3 155 000 MWh“, като тази промяна е отразена в Решение на КЕВР № Ц - 3 от 01.01.2025 г. Въз основа на изменената Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнителна квота в размер на 527 000 MWh към вече определената годишна квота в размер на 2 628 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия. Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., е издадена в изпълнение на т. 2 от Решение от 31.01.2020 г. на Народното събрание за предприемане на всички необходими мерки за недопускане в дългосрочен план прекратяване на функционирането и/или ограничаването на производствения капацитет на въглищните топлоелектрически централи от групата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, на решение на Министерския съвет по т. 22 от Протокол № 24 от 29.05.2024 г. и на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната.

В Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), с което бяха изменени цените, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., допълнителните количества определени със Заповед № Е-РД-16-2729/13.12.2024 г. в размер на 527 000 MWh са включени в общото количество електрическа енергия, които общественият доставчик следва да закупи, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е един от основните участници на търговете за осигуряване на разполагаема мощност за първично и вторично регулиране, необходими на ЕСО ЕАД за балансиране на системата. Същото е особено важно при увеличаващ се дял на производства, които зависят от метеорологичните условия (ВЕИ).

Един от основните ангажименти на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поддържането на съоръженията в техническа и експлоатационна изправност (ниска аварийност) и осигуряване на диспечеруеми мощности за нуждите на балансирането на потреблението с производството в страната, респективно поддържане на сигурността на електроенергийната система. Същото беше демонстрирано от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през зимния период на 2024/2025 г., когато в периода ноември 2024 г. – февруари 2025 г. централата осигури в работа всички енергоблокове и работеше на близки до максималните мощности.

Приходи от продажби	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Приходи от ел. енергия и разполагаема мощност на НЕК – ОД	372 028	454 644
Приходи от ел. енергия на свободен пазар	255 118	3 989
Приходи от участие регулиране нагоре на ЕСО и активиран студен резерв на ЕСО	12 518	10 632
Приходи от продажба на разполагаемост за ПР и ВР на ЕСО	9 389	1 924
Приходи от продажба на балансираща енергия ЕСО	1 836	2 194
Приходи от други договори с клиенти	2 858	2 310
Общо:	653 747	475 693

Приходите от продажба на електрическа енергия за първото полугодие на 2025 г. са в размер на 650 889 хил. лв. Приходите от други договори с клиенти за първото полугодие на 2025 г. са в размер на 2 858 хил. лв.

Другите доходи от дейността на Дружеството за разглеждания период са на стойност 6 656 хил. лв., основно от продажба на материални запаси и признати приходи от финансиране.

Според икономическата си същност и за целите на управлението, счетоводството и финансовия анализ, разходите се разделят на две основни групи: разходи за основната (оперативната) дейност и финансови разходи.

Разходи за оперативна дейност	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Гориво и ел. енергия	94 022	76 537
Други материали	26 453	15 774
Външни услуги	41 157	28 304
Амортизация и обезценка на нефинансови активи	83 072	68 365
Разходи за персонала	74 400	74 289
Разходи за емисии на парникови газове	387 867	226 097
Разходи за обезценка на финансови активи	88	610
Други разходи за дейността	35 765	24 221
Общо:	742 824	514 197

Основните разходи на централата са разходите за емисии на парникови газове, както и разходите за гориво и ел. енергия, които включват разходи за въглища, мазут, природен газ и други течни горива, както и закупена ел. енергия. Това са променливи разходи, които са в пряка зависимост от размера на производството на електрическа енергия. В пряка връзка с обема на производството са още разходите за варовик, както и въведената такса в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, целеви вноски към Фонд „СЕС“ и въведената от 01.07.2019 г. такса достъп за производители.

За първото полугодие на 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е отчетело разходи за емисии на парникови газове в размер на 387 867 хил. лв. Отчита се увеличение спрямо предходния период на 2024 г. със 161 770 хил. лв., което се дължи на отчетеното по-високо производство. Отчетено е и увеличение на цените на квотите през текущата 2025 г. спрямо предходната 2024 г.

От 2018 г. разходите за квоти за емисии на парникови газове вече са водещите по размер и значимост разходи. Значителното повишение на цената на квотите за емисии на парникови газове увеличи делът им до 52,22 % от отчетените оперативни разходи на Дружеството за шестмесечието приключило на 30.06.2025 г. Между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и „БЕХ“ ЕАД (в качеството на Продавач) беше подписан рамков договор № 17460/16.07.2021 г. за текущо закупуване след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“, необходими за работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

С най-голям относителен дял при вложените горива за производство за шестмесечието, приключило на 30.06.2025 г. са разходите за въглища на стойност 86 369 хил. лв. През предходния период на 2024 г. разходите за въглища са в размер на 55 574 хил. лв. и е отчетено увеличение с 30 795 хил. лв., което се дължи на отчетеното по-високо производство на ел. енергия през първото полугодие на 2025 г. спрямо съпоставимия период на 2024 г.

Отчетените други разходи през първото полугодие на 2024 г. и 2025 г. основно са свързани с дължимата от 2015 г. такса в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия за фонд „Сигурност на ЕЕС“, както и с въвеждането от 01.12.2022 г. на целеви вноски към Фонд „СЕС“.

През първото полугодие на 2025 г. отчетените разходи за такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия, включени в „Други разходи за дейността“ са в размер на 31 939 хил. лв. През съпоставимия период на предходната 2024 г. са били отчетени разходи за такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, възлизащи на 22 812 хил. лв.

С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г. беше продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. с изключение на сделките с балансираща енергия, необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД. Размерът на целевата вноска се изчислява за всяка сделка.

С Решение на Министерски съвет № 121 от 05 март 2025 г. за определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по § 3, ал. 1 от преходните и заключителните разпоредби на закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 300 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh за периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025г.

С Решение на Министерски съвет № 340 от 28 май 2025 г. беше отменено горепосоченото Решение на Министерски съвет № 121 от 05 март 2025 г. като считано от 01.07.2025г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 400 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.

Размерът на целевата вноска през първото полугодие на 2025 г. възлиза на 2 799 хил. лв.

Размерът на целевата вноска през първото полугодие на 2024 г. възлиза на 639 хил. лв.

Финансови приходи и разходи, нетно	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Разходи за лихви, нетно	(23)	-
Приходи от дивиденди	73	83
Отрицателни курсови разлики, нетно	(3)	(2)
Други финансови разходи, нетно	(14)	(14)
Общо:	33	67

Нетните финансови приходи през първото полугодие на 2025 г. са в размер на 33 хил. лв. Отчетените финансови приходи са в размер на 73 хил. лв., а финансовите разходи – 40 хил. лв.

Нетните финансови приходи през първото полугодие на 2024 г. са в размер на 67 хил. лв. Отчетените финансови приходи са в размер на 83 хил. лв., а финансовите разходи – 16 хил. лв.

Към 30.06.2025 г. Дружеството не е заемополучател по предоставени заеми.

През първото полугодие на 2025 г. Дружеството отчете загуба преди данъци в размер на 82 388 хил. лв., или увеличение на загубата преди данъци с 48 844 хил. лв. спрямо първото полугодие на 2024 г., който е загуба преди данъци на стойност 33 544 хил. лв.

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Дружеството са оперативен риск, лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск. Основните финансови пасиви на Дружеството включват лихвоносни заеми и привлечени средства и търговски задължения. Основната цел на тези финансови инструменти е да се осигури финансиране за дейността на Дружеството. Дружеството притежава финансови активи като например, търговски вземания и парични средства, които възникват пряко от дейността.

Политиката, която ръководството на Дружеството прилага за управление на тези рискове, е обобщена по-долу.

Оперативен риск

С Европейския зелен пакт от месец декември 2019 г. бе подновен ангажимента на Европейската комисия (ЕК) за продължаване на политиката за опазване на околната среда, като се цели постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

Намаляването на въглеродните емисии на енергийната система е поставено във фокуса на политиките на ЕК и е от решаващо значение за постигане на целите в областта на климата през 2030 и 2050 г. Европейския зелен пакт предвижда развитие на енергиен сектор произвеждащ енергия основно от възобновяеми източници, декарбонизация на газа и извеждане от експлоатация на въглищните централи (най-късно в края на посочения период- 2050г.). Динамиката на международните борсови пазари оказва неблагоприятно влияние върху стойността на разходите за емисии CO₂, които допълнително увеличават себестойността на произвежданата електрическа енергия.

Лихвен риск

Дружеството не е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, защото получените заеми са с фиксирани лихвени проценти. Към 30.06.2025 г. Дружеството не е заемополучател и няма задължения по договори за заеми.

Ликвиден риск

Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства. Дружеството продава една част от продукцията си на либерализирания пазар, като от 01.01.2018 г. е задължително използването на платформите на БНЕБ ЕАД, на които са предвидени редица обезпечителни механизми. При продажбите на свободния пазар при условията на последващо плащане съществува по-висок риск от несъбиране на вземанията, като Дружеството изисква различни по вид гаранции и обезпечения (паричен депозит, банкова гаранция, застрахователна полица и запис на заповед). Правилата за борсова търговия изискват поддържането на значителни обезпечения и финансови лимити от страна на купувачите на ел.енергия. Допълнително дружеството залага в организираните търгове на сегмент „ПДД“ и изискването за авансова плащане, поради което рискът от несъбиране на вземанията е минимален. Сравнително по-висок риск съществува по отношение на събирането на вземанията от продажби на регулирания пазар, предизвикани от регулаторната среда и решенията на КЕВР.

“ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбираемите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с промени в дивидентна политика и по отношение на законови разпоредби за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС, изплащане на дивидент за ЕСК в размер на сто на сто от печалбата съгласно средносрочната прогноза на МФ за 2024-2026 г.

Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби и получаване на заеми в лева или в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровете експозиции на Дружеството е минимален.

През първото полугодие на 2025 г. и през 2024 г. Дружеството не е осъществявало действия в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Дружеството няма клонове.

Важни събития през периода

- С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

- С Решение на Министерски съвет 121/05.03.2025 г. за определяне на стойностите, служещи за изчисление на тавана на приходите за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища, е определена сумата 300 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за 1 MWh.

- Във връзка с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката, обнародвани в ДВ. бр.44 от 30 май 2025 г., както и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (изм., бр.46 от 06.06.2025 г.) за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се създаде възможност за позициониране на свободния пазар на електроенергия.

На платформите на БНЕБ беше създаден механизъм, на който да се търгуват дългосрочни продукти с цел гарантиране на доставките и снабдяването на битовите крайни клиенти и предвидимост на разходите за балансиране. Беше предвидена възможност за обединение на производители на ел. енергия в балансираща група с координатор, която може да участва като продавач на организирани търгове на новия сегмент на БНЕБ.

Във връзка с гореописаното „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сключи договор на основание чл.11,т.9 и чл.19,ал.1 и ал.2 от Правилата за търговия с електрическа енергия ПТЕЕ (изм., ДВ, бр.46 от 06.06.2025г.) за участие в стандартна балансираща група с координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Балансиращата група с координатор НЕК ЕАД (в качеството на търговец на ел. енергия) има необходимите характеристики на производствените мощности и предложи на новосъздадения сегмент (механизъм) пазарен продукт, удовлетворяващ в максимална степен количествата и специфичния профил на търсене на електроенергия за крайните снабдители. Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в балансираща група с координатор НЕК ЕАД осигурява възможности на дружеството за реализиране на приходи от продажби на ел. енергия на пазара за битовите крайни клиенти, понеже дава възможност на координатора на БГ да предложи конкурентен по отношение на цена и количество продукт. В БГ може да се постигне микс от цени и възможности за осигуряване на необходимите количества ел. енергия за крайните снабдители, да се задоволи необходимия диапазон от 50-70% флексибилност на потреблението на КС.

Осигуряването на работата на част от мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез продажби на ел. енергия към НЕК ЕАД осигурява базата и възможността на централата да участва с допълнителни количества както на свободния, така и на балансиращия пазар, което е изключително важно за енергийната система на Р България, а и на региона и Европа като цяло.

- Във връзка с подадена жалба от Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“ по реда на Закона за опазване на околната среда против Решение №50-НО-ИО-А5/21.12.2018г. за актуализиране на Комплексно разрешително №50/2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за експлоатация на горивна инсталация за производство на електроенергия, инсталация за производство на водород и депо за инертни, строителни, опасни и неопасни отпадъци, бяха водени няколко съдебни дела на множество инстанции. Съдът се произнесе с Решение № 918 от 15.03.2024 г., с което отменя актуализацията на Комплексно разрешително №50/2005г на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Поради това, с цел защита на интересите на Дружеството, Съветът на директорите на Дружеството взе решение да бъде обжалвано по съдебен ред пред Върховния административен съд Решение № 918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора. На 02.04.2024 г. беше подадена касационна жалба до Върховен административен съд от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД срещу Решение № 918 от 15.03.2024 г., постановено по административно дело № 20237240700478/2023 г. на Административен съд – Стара Загора. Повече информация за делото е представена в Пояснение 22 „Условни активи и условни пасиви“ към междинния съкратен финансов отчет.

Събития след датата на междинния съкратен финансов отчет

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

IV. Стратегия за развитие на Дружеството

Стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД включва реализирането на инвестиционни проекти, чиято основна цел е модернизация на Централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на основните проекти е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да запази ключовата си позиция на един от основните производители на електроенергия в страната. В резултат на изпълнението на инвестиционните и ремонтните програми се постига по-висока използваемост на мощностите при по-ниска аварийност, по-висока ефективност и екологичност на централата, осигуряващи енергийната сигурност в страната.

За осигуряване на адекватност на енергийния отрасъл в България в дългосрочна перспектива е от ключово значение запазване на електропроизводствени мощности, които имат ключова роля от една страна за генерацията, а от друга в регулирането на електроенергийната система (ЕЕС), както и изграждане на нови, чрез използване на иновативни, нисковъглеродни и устойчиви технологии.

След участия в редица проучвания, срещи и презентации „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се насочи към реализация на следните пилотни проекти за производство на ел. енергия, които ще окажат влияние върху редуциране на емисиите от CO₂ за единица произведена енергия:

- Изграждане на фотоволтаични мощности на свободни терени, собственост на Дружеството, покриви на сгради и паркинги за автомобили и автобуси и изграждане на система за съхранение на енергия;
- Доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на газова турбина с мощност 16,5 MW;
- Електролизерни инсталации за производство и оползотворяване на „зелен водород“;
- Въвеждане на съвременни гъвкави парогазови мощности, които да заменят част от енергоблоковете работещи на лигнитни въглища.

V. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че е прилагало и спазвало приетата счетоводна политика, непроменена през целия отчетен период, при изготвянето на междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2025 г. и е направило разумни и предпазливи предположения и приблизителни оценки. Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като междинният съкратен финансов отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие. Валидността на принципа на действащо предприятие зависи от активната финансова подкрепа на едноличния собственик на капитала, също така зависи и от изпълнението на инвестиционната програма в предвидените срокове, което ще даде възможност на Дружеството да приведе производствените си мощности и да извършва своята дейност съгласно международните изисквания.

Ръководството носи отговорност за правилното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

**DIYAN
STANIMIROV
DIMITROV**

Digitally signed by
DIYAN STANIMIROV
DIMITROV
Date: 2025.08.04
14:14:02 +03'00'

Диян Станимиров Димитров
Изпълнителен директор
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД
с. Ковачево
31 юли 2025 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД
с. Ковачево, общ. Раднево

Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на **ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД** („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и междинен съкратен отчет за печалбата или загубата, междинен съкратен отчет за всеобхватния доход, междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен отчет за паричните потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният междинен съкратен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2025 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчетяване“, приет от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта (ЗНФОИСУ), приложими по отношение на нашия одит на междинния финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФОИСУ и Кодекса на СМЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие

Обръщаме внимание на пояснение „2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие“ от междинния съкратен финансов отчет, в което се посочва, че за шестмесечието завършващо на 30 юни 2025 г. Дружеството отчита оперативна загуба в размер на 82 421 хил. лв. и се наблюдава спад в цените на електроенергията на свободния пазар, което наред с несигурните и сравнително високи нива на цените на квотите за емисии на парникови газове водят до трудности при прогнозирането на производството и продажбите на Дружеството. Тези обстоятелства, наред с другите фактори, описани в пояснение 2, сочат, че е налице съществена несигурност, която би могла да породи значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Съгласно направените бизнес планове, Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Признаване и оценяване на приходите от договори с клиенти	
Пояснение 13. „Приходи от продажби“ от междинния съкратен финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
В междинния съкратен финансов отчет за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2025 г., Дружеството е отчетло приходи от продажби 653 747 хил. лв., в т.ч. приходи от продажба на електрическа енергия 650 889 хил. лв. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са свързани с момента на изпълнение на задължението и стойността. Ние идентифицирахме приходите по договори с клиенти, като ключов одиторски въпрос поради следните фактори: - стойността и момента на признаването им, тъй като Дружеството признава приходите с течение на времето, чрез измерване на напредъка, който е постигнат, към пълното удовлетворяване на задължението за изпълнение; - признаване на вземането от клиенти в момента, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо; - съществеността на приходите от продажба на електрическа енергия, както и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб.	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до следните: - оценка на счетоводната политика и процедурите, разработени от Дружеството, по отношение на признаването на приходите от договори с клиенти и степента им на съответствие с изискванията на МСФО 15 „Приходи от договор с клиенти“; - получаване на разбиране за контролната среда и извършване на подходящи тестове на оперативната ефективност на ключови контроли в процесите, свързани с отчитането на приходи по договори с клиенти; - анализ на основните типове договори с клиенти, по които Дружеството е страна и на отчитането им съгласно счетоводната политика на Дружеството и МСФО 15, в т.ч. приходи от договори за продажба на електроенергия на регулирания и на свободния пазар. - извършване на аналитични процедури за приходите по основните видове приходи и по клиенти и съпоставяне с другата информация от извършените процедури; - проверка и анализ на извадка от първични документи, подкрепящи отчетените приходи по договори с клиенти; - оценка на пълнотата и адекватността на оповестяванията, включени в междинния съкратен финансов отчет във връзка с представянето на приходите.

Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинния доклад за дейността изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степеня, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на междинния съкратен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одиторите за одита на междинния съкратен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинния съкратен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този междинен съкратен финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за шестмесечния период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад,

освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществен интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в междинния доклад за дейността за периода, за който е изготвен междинния съкратен финансов отчет, съответства на този отчет;
- (б) междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, в т.ч. Глава седма от Закона за счетоводството и Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния доклад за дейността.

4 август 2025 г.

За Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA
BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2025.08.04 16:30:08 +03'00'

Марий Апостолов
Управител

MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
България, София, 1421
бул. Черни връх 26

Digitally signed by MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Date: 2025.08.04 16:27:51 +03'00'

За Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. № 138

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител

Dimitrina Dimitrova
Zaharinoва
Date: 2025.08.04 16:51:00 +03'00'

България, София, 1309
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2025 ХИЛ. ЛВ.	31 декември 2024 ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	4	1 645 161	1 690 228
Нематериални активи	5	1 990	3 005
Финансови активи по справедлива стойност	6	244	244
Нетекущи активи		1 647 395	1 693 477
Текущи активи			
Материални запаси		79 556	90 036
Вземания от свързани лица	7	410 080	481 388
Търговски и други вземания	8	2 334	2 507
Пари и парични еквиваленти	9	240 892	120 184
Текущи активи		732 862	694 115
Общо активи		2 380 257	2 387 592

Съставил: Sotir Petkov
Sotirov

/Сотир Сотиров/

Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: DIYAN
STANIMIROV
DIMITROV

/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138

MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV

Марий Апостолов
Управител

SYLVIA
BORISLAVOVA
DINOVA

Силвия Динова
Регистриран одитор

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova

Димитрина Захаринова
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни 2025 хил. лв.	31 декември 2024 хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10.1	687 632	687 632
Резерви	10.2	1 206 645	1 206 743
Натрупана загуба		(285 047)	(208 945)
Общо собствен капитал		1 609 230	1 685 430
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Пенсионни задължения към персонала		38 497	41 013
Финансирания		9 586	10 906
Отсрочени данъчни пасиви		26 792	32 980
Провизия за рекултивация		5 488	5 488
Нетекущи пасиви		80 363	90 387
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения		30 519	80 051
Задължения към свързани лица	20.6	25 638	47 259
Пенсионни и други задължения към персонала		18 373	22 658
Финансирания		2 640	2 640
Провизии за емисии на парникови газове	11	613 494	459 167
Текущи пасиви		690 664	611 775
Общо пасиви		771 027	702 162
Общо собствен капитал и пасиви		2 380 257	2 387 592

Съставил: Sotir Petkov
Sotirov
/Сотир Сотиров/

Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: DIYAN STANIMIROV DIMITROV
/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV	Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV Date: 2025.08.04 16:25:14 +03'00'
Марий Апостолов	
Управител	

SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA

Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA Date: 2025.08.04 16:32:07 +03'00'	
Силвия Динова	
Регистриран одитор	

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138

Dimitrina Dimitrova Zaharinova	Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova Date: 2025.08.04 16:46:26 +03'00'
Димитрина Захаринова	
Управител,	
Регистриран одитор	

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата

Пояснение	За 6 месеца към 30 юни 2025 хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 хил. лв.	
Приходи от продажби	13	653 747	475 693
Други доходи		6 656	4 893
Приходи		660 403	480 586
Разходи за гориво и ел.енергия	14	(94 022)	(76 537)
Разходи за други материали	15	(26 453)	(15 774)
Разходи за външни услуги	16	(41 157)	(28 304)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	4, 5	(83 072)	(68 365)
Разходи за персонала		(74 400)	(74 289)
Разходи за емисии на парникови газове	17	(387 867)	(226 097)
Разходи за обезценка на финансови активи		(88)	(610)
Други разходи		(35 765)	(24 221)
Загуба от оперативна дейност		(82 421)	(33 611)
Финансови разходи		(40)	(16)
Финансови приходи		73	83
Загуба преди данъци		(82 388)	(33 544)
Приходи от данък върху дохода	18	6 188	3 445
Загуба за периода		(76 200)	(30 099)

Съставил: Sotir Petkov
Sotirov
/Сотир Сотиров/

Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: DIYAN STANIMIROV DIMITROV
/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Марий Апостолов
Управител

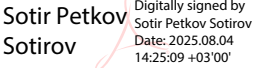
SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Силвия Динова
Регистриран одитор

Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Димитрина Захаринова
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за всеобхватния доход

Пояснение	За 6 месеца	За 6 месеца
	към 30 юни	към 30 юни
	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Загуба за периода	(76 200)	(30 099)
Общо всеобхватна загуба за периода	<u>(76 200)</u>	<u>(30 099)</u>

Съставил: 
/Сотир Сотиров/

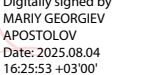
Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: 
/Диян Димитров/

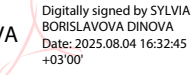
Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

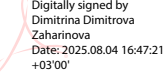
MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

Date: 2025.08.04
16:25:53 +03'00'

Марий Апостолов
Управител

SYLVIA
BORISLAVOVA
DINOVA

Date: 2025.08.04 16:32:45
+03'00'

Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova

Date: 2025.08.04 16:47:21
+03'00'

Димитрина Захаринова
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Основен капитал	Законови резерви	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2025 г.	687 632	68 763	144 482	(46 858)	1 040 356	(208 945)	1 685 430
Загуба за периода	-	-	-	-	-	(76 200)	(76 200)
Общ всеобхватна загуба за периода	-	-	-	-	-	(76 200)	(76 200)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	-	(98)	98	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	687 632	68 763	144 482	(46 858)	1 040 258	(285 047)	1 609 230

Съставил: Sotir Petkov
Sotirov
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: DIYAN STANIMIROV DIMITROV
/Диян Димитров/

Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138
Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Димитрина Захаринова
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Основен капитал	Законови резерви	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	687 632	68 763	144 652	(43 280)	865 044	(107 791)	1 615 020
Загуба за периода	-		-	-	-	(30 099)	(30 099)
Общ всеобхватна загуба за периода	-		-	-	-	(30 099)	(30 099)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-		-	-	(374)	374	-
Салдо към 30 юни 2024 г.	687 632	68 763	144 652	(43 280)	864 670	(137 516)	1 584 921

Съставил: Sotir Petkov Sotirov
/Сотир Сотиров/

Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: DIYAN STANIMIROV DIMITROV
/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV	Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV Date: 2025.08.04 16:26:35 +03'00'	SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA	Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA Date: 2025.08.04 16:33:23 +03'00'
Марий Апостолов		Силвия Динова	
Управител		Регистриран одитор	

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138

Dimitrina Dimitrova Zaharinova	Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova Date: 2025.08.04 16:48:12 +03'00'
Димитрина Захаринова	
Управител,	
Регистриран одитор	

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за паричните потоци

Пояснения	За 6 месеца към 30 юни 2025 хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	826 703	640 332
Плащания към доставчици	(463 296)	(380 266)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(80 651)	(80 773)
Платен данък върху печалбата	(17)	(15)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(127 212)	(105 484)
Други парични постъпления от основна дейност	178	39
Други парични плащания от основна дейност	(185)	(441)
Парични потоци от курсови разлики, нетно	(1)	(2)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	155 519	73 390
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(34 782)	(44 681)
Постъпления от дивиденди	73	83
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(34 709)	(44 598)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	120 810	28 792
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	120 184	32 398
Ефект от очаквани кредитни загуби	(102)	(77)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	9 240 892	61 113

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
/Сотир Сотиров/
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2025.08.04 14:26:12 +03'00'

Изпълнителен директор:

DIYAN STANIMIROV DIMITROV
/Диян Димитров/
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2025.08.04 14:29:36 +03'00'

Дата на съставяне: 31 юли 2025 г.

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 31 юли 2025 г. и е подписан от негово име на 4 август 2025 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
/Марий Апостолов/
Управител
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2025.08.04 16:26:55 +03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138
SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
/Силвия Динова/
Регистриран одитор
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2025.08.04 16:33:45 +03'00'

Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
/Димитрина Захаринова/
Регистриран одитор
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Date: 2025.08.04 16:48:34 +03'00'

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 24 представляват неразделна част от него.

Пояснения към междинния съкратен финансов отчет

1. Предмет на дейност

Основната дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е производство на електрическа енергия, както и строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката.

Дружеството е регистрирано като еднолично акционерно дружество със 100 % държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267/26 юни 2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30 юни 2000 г. на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК“ ЕАД гр. София и вписано в Търговския регистър. Седалището и адресът на управление на Дружеството е с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Към 30 юни 2025 г. Дружеството се управлява от 5 (пет) членен Съвет на Директорите в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев – председател, Диян Станимиров Димитров, инж. Христо Стоянов Иванов, Боян Иванов Боев и Мартин Николаев Мартинов и се представлява от Изпълнителния директор Диян Станимиров Димитров.

Считано от 13 февруари 2025 г. като член на СД е избран Мартин Николаев Мартинов, а е прекратен мандата на Милан Ангелов Миланов.

От 18 септември 2008 г. капиталът на Дружеството е собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ“ ЕАД). Едноличен собственик на капитала на „БЕХ“ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала на „БЕХ“ ЕАД.

Списъчният състав на персонала към 30 юни 2025 г. е 2 276 служители (31 декември 2024 г.: 2 245 служители).

2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие

Междинния съкратен финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2025 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО счетоводни стандарти и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г., изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Междинният съкратен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2024 г.), освен ако не е посочено друго.

Въпроси, свързани с климата

Дружеството се очаква да бъде пряко засегнато от новите изисквания на Европейския съюз, заложи в приетото в края на 2016 г. Парижко споразумение, както и от процесите, свързани с увеличаване на дела на чистата енергия, повишаване на конкурентоспособността на възобновяемата енергия и не на последно място предстоящото обединение на европейските енергийни пазари.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Централата е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация, както и регулиране честотата и обменните мощности в системата. Централата 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.

Промените в европейското законодателство по отношение на въвеждането на нови изисквания към държавите членки, с оглед постигане на нулеви емисии парникови газове през 2050 г. представлява сериозно предизвикателство пред енергийния сектор, респективно пред „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Въпреки че за шестмесечието приключило на 30.06.2025 г. Дружеството реализира оперативна загуба в размер на 82 421 хил. лв., нетният му паричен поток от оперативна дейност е положителен в размер на 155 519 хил. лв. Към 30 юни 2025 г. няма просрочени задължения към контрагенти.

С Решение № И1-Л-091/02.07.2020 г. КЕВР удължи срока на издадената лицензия за производство на електрическа енергия с още 20 години, считано от дата на изтичане на предходната (24.03.2021 г.).

Принцип-предположение за действащо предприятие

Към датата на изготвяне на настоящия междинен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще, включително динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България.

При преценката са взети предвид следните основни източници на несигурност:

- Под въздействието на редица фактори на европейско и национално ниво през периода 2023 г. - 2025 г. се наблюдава спад в производството на електрическа енергия, основано на местния енергиен ресурс въглища, спад в цените на електроенергията на всички борси, в сравнение с върховете цени от края на 2021 г. и през 2022 г., които в съчетание с несигурните и сравнително високи нива на цените на квотите за емисии на парникови газове доведоха до трудности при прогнозирането на производството и продажбите на свободния пазар.
- Регулаторните намеси в свободния пазар на ел. енергия и природен газ, изразяващи се най-вече в определяне на ценови тавани, както и определяне на компенсация за крайните потребители, изчисляващи се на база постигната борсова цена на сегмент „Ден напред“, допълнително силно ограничават търсенето на дългосрочни договори за покупка на ел. енергия.

- Във връзка с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката, обнародвани в ДВ. бр.44 от 30 май 2025 г., както и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (изм., бр.46 от 06.06.2025г.) за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се създаде възможност за позициониране на свободния пазар на електроенергия.

На платформите на БНЕБ беше създаден механизъм, на който да се търгуват дългосрочни продукти с цел гарантиране на доставките и снабдяването на битовите крайни клиенти и предвидимост на разходите за балансиране. Беше предвидена възможност за обединение на производители на ел. енергия в балансираща група с координатор, която може да участва като продавач на организираният търговия на новия сегмент на БНЕБ.

Във връзка с гореописаното „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сключи договор на основание чл.11,т.9 и чл.19,ал.1 и ал.2 от Правилата за търговия с електрическа енергия ПТЕЕ (изм., ДВ, бр.46 от 06.06.2025г.) за участие в стандартна балансираща група с координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Балансиращата група с координатор НЕК ЕАД (в качеството на търговец на ел. енергия) има необходимите характеристики на производствените мощности и предложи на новосъздадения сегмент (механизъм) пазарен продукт, удовлетворяващ в максимална степен количествата и специфичния профил на търсене на електроенергия за крайните снабдители. Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в балансираща група с координатор НЕК ЕАД осигурява възможности на дружеството за реализиране на приходи от продажби на ел. енергия на пазара за битовите крайни клиенти, понеже дава възможност на координатора на БГ да предложи конкурентен по отношение на цена и количество продукт. В БГ може да се постигне микс от цени и възможности за осигуряване на необходимите количества ел. енергия за крайните снабдители, да се задоволи необходимия диапазон от 50-70% флексабилност на потреблението на КС. Между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и НЕК ЕАД беше сключен договор за продажба на електрическа енергия на крайни снабдители чрез координатор на балансираща група на организирания борсов пазар на електрическа енергия за срок от 12 месеца (от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.), който ще осигури средногодишно работата на нетни мощности в размер на 360 МВт, което ще позволи на централата да осигури количества и на останалите сегменти на свободния пазар, както и диапазон за регулиране на балансиращия пазар чрез предоставяне на мощности за първично и вторично регулиране.

- На 16 април 2025 г. България подаде искане за преразглеждане на ПВУ, както и за предвиждане на три нови реформи и четири инвестиции. Позицията на правителството в преговорите му с ЕК през последните два месеца включва предложението за отпадане на този етап на ангажмента за либерализация на пазара на дребно за битовите потребители, който да бъде въведен на по-късен етап, когато има адекватни механизми за защита на българските потребители, без каквито те ще бъдат изложени на цялата нестабилност на пазара. Правителството настоява и за отпадане на задължението за забраната на производството на електроенергия от въглища от 2038 година и запазване само на ангажмента за общо годишно ограничаване на въглеродните емисии, т.е. да отпадне необходимостта от уреждане на този ангажимент със закон.

- За минимизиране на реалната опасност от дисбаланси в ЕЕС би следвало да се залага приоритетно на конвенционални източници за предоставяне на необходимите на системата балансиращи услуги до доказване надеждността на алтернативните технологии, които да бъдат използвани за в бъдеще за предоставяне на допълнителни услуги и за гарантиране сигурността на ЕЕС. За разрешаване на установените проблеми с баланса между производство и потребление, породени от включването на значителни по количество мощности от ФЕЦ и ВяЕЦ, е необходимо да се предприемат законодателни изменения за гарантиране на устойчивостта на системата чрез осигуряване на работата на определен минимален брой синхронни турбогенератори.
- Освен регулирането на товара и баланса между производство и потребление, енергийната система следва да разполага с достатъчно количество въртящи мощности, които да осигуряват качеството на енергията (напрежение, честота и др.). Гарантирането на статична и динамична устойчивост на ЕЕС по същността си представлява услуга, която към момента се счита осигурена по подразбиране чрез наличието на работещи въртящи мощности (турбогенератори) в системата. Основните въртящи мощности, които осигуряват тези характеристики на системата са тези от ТЕЦ и АЕЦ. Както е посочено в Плана, блоковете на АЕЦ „Козлодуй“ произвеждат ниска по себестойност енергия, но не предоставят вторично регулиране поради технически съображения, което създава определени трудности при покриване на баланса в ЕЕС в периодите на минимално натоварване и при наличие на принудено производство от ВЕЦ и ВЕИ. Термичните централи, предоставящи допълнителни услуги в денонощен разрез, гарантират устойчивостта на ЕЕС и сигурността на доставките, като са определящ фактор за надеждността на всяка ЕЕС и за жизнеността на всеки енергиен пазар. Същото много отчетливо се наблюдаваше в периода месец ноември 2024 г. – месец февруари 2025 г. От средата на месец ноември 2024 г. започна да се наблюдава тенденция на увеличение на борсовите цени на електрическата енергия, обосновано основно от увеличената консумация в съчетание с намаляване на производството от ВЕИ източници. Увеличение беше отчетено и при заявките на НЕК ЕАД в качеството му на Обществен доставчик за нуждите на регулирания пазар. Повишението на цените на ел. енергията на свободния пазар позволи на централата да участва активно в всички сегменти на БНЕБ ЕАД. Включването на допълнителни мощности за регулирания и свободния пазар предоставя възможност на ЕСО ЕАД да използва по-голям гъвкав диапазон за регулиране на системата.
- Възможния изход от заведеното съдебно дело пред ВАС от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на 02.04.2024 г. във връзка с Решение № 918 от 15.03.2024 г. на Административния съд на Стара Загора, с което се отменя актуализацията на Комплексно разрешително №50/2005г на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
- Осигуряване на финансиране за инвестиционните проекти, чиято основна цел е модернизация на Централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на вече стартирани проекти и реализацията на нови е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да запази ключовата си позиция на един от основните производители на електроенергия в страната. След участия в редица проучвания, срещи и презентации „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се насочи към реализация на

следните пилотни проекти за производство на ел. енергия, които ще окажат влияние върху редуциране на емисиите от CO₂ за единица произведена енергия:

- Изграждане на фотоволтаични мощности на свободни терени, собственост на Дружеството, покриви на сгради и паркинги за автомобили и автобуси;
- Доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на газова турбина с мощност 16,5 MW;
- Производство и оползотворяване на „зелен водород“;
- Изграждане на система за съхранение на енергия;
- Въвеждане на съвременни гъвкави парогазови мощности, които да заменят част от енергоблоковете на работещи на лигнитни въглища.

За реализацията на същите ще се разчита на собствени средства, на заемно финансиране от едноличния собственик на капитала и на средства по национални и европейски програми, които все още не са договорени от Дружеството.

Към 30.06.2025 г. текущите активи на Дружеството надвишават текущите му пасиви със 42 198 хил. лв. Към края на периода няма просрочени задължения към контрагенти и паричните наличности са се увеличили. За периода е реализиран положителен нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на 155 519 хил. лв.

След извършения преглед на дейността, на база на приетия бизнес план и описаните несигурности, Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинния съкратен финансов отчет.

3. Съществена информация за счетоводната политика

3.1. Общи положения

Дружеството води своето текущо счетоводство и изготвя финансовите си отчети в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и ефективни в сила на 1 януари 2025 г. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, те включват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г.

3.2. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО счетоводни стандарти, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2025 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приет от ЕС

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не - една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел; една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако предприятието може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена - когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.
- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема - когато валутата не е конвертируема, предприятието оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

3.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобрение на междинния съкратен финансов отчет са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., и не са били приложени по-рано от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу:

Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС

Измененията са:

- **Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер.** Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- **Класификация на финансови активи**
- *Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем.* Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне

- на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.
- *Активи с нерегресни характеристики.* Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
 - *Договорно свързани инструменти.* Измененията разясняват характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. В допълнение, измененията изясняват, че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- **Оповестявания**
 - *Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.* Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието предоставя по отношение на тези инвестиции. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
 - *Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци.* Измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.
- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО. Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани, самостоятелни или индивидуални финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на плановите за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС

Измененията включват:

- изясняване на прилагането на изискванията за "собствено ползване". Изискванията за собствено ползване в МСФО 9 се изменят, за да се включат факторите, които предприятието трябва да вземе предвид при прилагането на параграф 2.4 от МСФО 9 към договори за покупка и приемане на доставка на електроенергия от възобновяеми източници, за които източникът на производство на електроенергия е зависим от природата; и
- изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 се изменят, за да се разреши на предприятието да използва договор за възобновяема електроенергия, зависеща от природата, с определени характеристики като хеджиращ инструмент:
 - да определи променлив обем от прогнозни сделки с електроенергия като хеджирана позиция, ако са изпълнени определени критерии; и
 - да оценява хеджираната позиция, като използва същите предположения за обема, използвани за хеджиращия инструмент.

допълване на нови изисквания за оповестяване, които да позволят на инвеститорите да разберат ефекта от тези договори върху финансовите резултати и паричните потоци на дружеството.

3.4. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

При изготвянето на междинни финансови отчети ръководството прави редица приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви, и оповестяването на условни пасиви към датата на междинния отчет за финансовото състояние, както и върху отчетените приходи и разходи за периода.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г.

Преглед за преоценка и обезценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Честотата на последващите преоценки на имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

При изготвянето на представения междинен съкратен финансов отчет преоценките и обезценките на имоти, машини и съоръжения не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г.

3.5. Управление на риска относно финансови инструменти

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от ръководството на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури парични потоци за своевременно разплащане в съответствие с изпълнение на поетите договорни задължения с контрагенти.

Дружеството не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, нито пък издава опции.

Междинният съкратен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи, подобрение върху земите, сгради, машини, съоръжения и оборудване, транспортни средства, стопански инвентар и разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения. Балансовата им стойност може да бъде анализирана, както следва:

За 6 месеца към 30 юни 2025 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2025г.	134 092	1 538 309	5 206	4 158	19 715	1 701 480
Придобити	-	820	53	97	36 131	37 101
Трансфер на активи	-	10 507	19	-	(10 526)	-
Отписани	-	(21)	-	(135)	-	(156)
Салдо към 30 юни 2025 г.	134 092	1 549 615	5 278	4 120	45 320	1 738 425
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2025 г.	(158)	(6 406)	(1 793)	(2 895)	-	(11 252)
Начислена	(2 261)	(79 473)	(268)	(45)	-	(82 047)
Отписана	-	21	-	14	-	35
Салдо към 30 юни 2025 г.	(2 419)	(85 858)	(2 061)	(2 926)	-	(93 264)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	131 673	1 463 757	3 217	1 194	45 320	1 645 161

За годината към 31 декември 2024 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2024 г.	138 324	1 645 432	5 214	3 545	26 260	1 818 775
Придобити	-	1 650	60	556	97 151	99 417
Трансфер	1 001	102 364	214	117	(103 696)	-
Преоценка, призната в капитала	7 309	186 935	1 037	-	-	195 281
(Разход за обезценка) / Приход от обратно проявление	(143)	907	2	-	-	766
Отписана амортизация при преоценка	(12 399)	(398 819)	(1 321)	-	-	(412 539)
Отписани	-	(160)	-	(60)	-	(220)
Салдо към 31 декември 2024 г.	134 092	1 538 309	5 206	4 158	19 715	1 701 480
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2024 г.	(8 351)	(273 085)	(2 598)	(2 675)	-	(286 709)
Начислена амортизация	(4 206)	(132 298)	(516)	(280)	-	(137 300)
Отписана амортизация при преоценка	12 399	398 819	1 321	-	-	412 539
Отписана	-	158	-	60	-	218
Салдо към 31 декември 2024 г.	(158)	(6 406)	(1 793)	(2 895)	-	(11 252)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	133 934	1 531 903	3 413	1 263	19 715	1 690 228

Разходи за придобиване

Съгласно Бизнес програмата 2025-2029 г. приета с решение по точка 1 на СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с протокол № 5/16.01.2025 г. беше приета сумата за инвестиционни разходи планирани за 2025 г. в размер на 155 890 хил. лв.

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“ и в „План за възстановяване и устойчивост“, Дружеството е задължено да постигне определени екологични норми. Тези норми ще бъдат постигнати чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на активи с екологично предназначение.

Балансовите стойности на най-съществените суми по проекти, отчитани като разходи за придобиване на дълготрайни материални активи към 30.06.2025 г. са както следва:

Наименование	Салдо на 01.01.25г.	Отчетени разходи за придобиване към 30.06.25г.	Отписване (трансфер към МЗ и текущи разходи) към 30.06.25г.	Въведени в експлоата ция ИМС към 30.06.25г.	Салдо на 30.06.25г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Разширение на съществуващата централизирана система за мониторинг , видеонаблюдение и контрол на достъпа ЕФ-подмяна електродна система на 3 и 4 поле КА-1	3 563	4 541	-	8 104	-
Подмяна на ГТЛ - МТЛГ 1, МТЛГ 2	-	1 317	-	-	1 317
Реконструкция транспортъори	4 923	89	-	-	5 012
СМР и пътища - ЦСИ	-	1 023	-	-	1 023
СМР и пътища - ЦСИ	973	1 136	-	931	1 178
Подмяна на горна радиационна част таван с изх.колектор КА-2	-	1 292	-	-	1 292
Подмяна на хоризонтални кубове ИВП - 24 броя КА-3	-	1 041	-	-	1 041
Подмяна на хоризонтални кубове ИВП - 24 броя КА-4	-	1 084	-	-	1 084
Подмяна на горна радиационна част таван с изх.колектор КА-1	-	1 215	-	-	1 215
ЕФ-подмяна електродна система на 3 и 4 поле	-	1 235	-	-	1 235
ПСИР К-1	-	2 497	-	-	2 497
Пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на К1 до 10	3 780	24	-	-	3 804
ПСИР К-3	-	1 576	-	-	1 576
ПСИР К-4	-	1 068	-	-	1 068
ПСИР КА-9	-	1 771	-	-	1 771
ПСИР К-11	-	1 040	-	-	1 040
ПСИР КА-12	-	1 184	-	-	1 184
Други ИМС в процес на изграждане	5 358	13 804	530	1 390	17 242
Предоставени аванси за придобиване на ИМС	1 118	63	339	101	741
	19 715	37 000	869	10 526	45 320

Обезпечения по кредити

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Дружеството.

5. Нематериални активи

Нематериалните активи на Дружеството включват програмни продукти и други нематериални активи. Балансовите им стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За 6 месеца към
30 юни 2025 г.

	Програмни продукти	Други нематериални активи	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв	хил. лв.
Брутна балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2025 г.	8 583	260	94	8 937
Придобити	10	-	-	10
Трансфер	94	-	(94)	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	8 687	260	-	8 947
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2025 г.	(5 791)	(141)	-	(5 932)
Амортизация	(1 014)	(11)	-	(1 025)
Салдо към 30 юни 2025 г.	(6 805)	(152)	-	(6 957)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	1 882	108	-	1 990

За годината към
31 декември 2024 г.

	Програмни продукти	Други нематериални активи	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв	хил. лв.
Брутна балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2024 г.	8 583	260		8 843
Придобити	-	-	94	94
Салдо към 31 декември 2024 г.	8 583	260	94	8 937
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2024 г.	(3 765)	(119)	-	(3 884)
Амортизация за годината	(2 026)	(22)	-	(2 048)
Салдо към 31 декември 2024 г.	(5 791)	(141)	-	(5 932)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	2 792	119	94	3 005

6. Финансови активи по справедлива стойност

Към 30 юни 2025 г. Дружеството има участие в размер на 0.96% от капитала (43 196 на брой акции с номинална стойност 172 784 лв.) на Застрахователно акционерно дружество „Енергия”. ЗАД „Енергия” е учредено в България. Инвестицията към 30.06.2025 г. и 31.12.2024 г. е оценена по справедлива стойност. Справедливата стойност на 1 акция към 31.12.2024 г. е 5,64 лв. и няма съществена промяна към 30.06.2025 г. Оценката е извършена в съответствие с Българските стандарти за оценяване (БСО), МСФО 9, МСФО 13 и счетоводната политика на Дружеството. При тази оценка е приложен метода на дисконтираните дивиденди, който се базира на приходния подход.

Сумите, признати в междинния съкратен отчет за финансовото състояние, се отнасят към следните категории финансови активи:

Финансови активи	30.06.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Инвестиции в инструменти на собствения капитал, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
ЗАД Енергия	244	244
Балансова стойност	244	244

През първото полугодие на 2025 г. Дружеството е отчетало приход от дивиденди от ЗАД Енергия АД в размер на 73 хил. лв.

7. Вземания от свързани лица

	30.06.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Търговски вземания	100 015	214 900
Обезценка на търговски вземания	(210)	(168)
Търговски вземания, нетна сума	99 805	214 732
Внесени гаранционни обезпечения	310 261	266 649
Платени аванси	14	7
Други вземания, нетна сума	310 275	266 656
Вземания от свързани лица	410 080	481 388

Всички търговски вземания от свързани лица към 30.06.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

За търговските вземания от свързани лица обезценката към 30.06.2025 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

Изменението в обезценката на търговските вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2024	Изменение през 6 месеца до 30.06.2025 г.	Очаквани кредитни загуби към 30.06.2025
Нетекущи и текущи търговски вземания	(168)	(42)	(210)
	<u>(168)</u>	<u>(42)</u>	<u>(210)</u>

През периода е отчетен разход на обезценка на търговски вземания от свързани лица в размер на 42 хил. лв. (за шестмесечието до 30.06.2024 г. 37 хил. лв.). Обезценката е отчетена в междинния съкратен отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за обезценка на финансови активи“.

8. Търговски и други вземания

	30.06.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Търговски вземания	547	609
Обезценка на търговски вземания	(1)	(2)
Търговски вземания, нетна сума	546	607
Внесени гаранционни обезпечения	313	313
Внесени гаранционни обезпечения, нетна сума	313	313
Съдебни и присъдени вземания	17 069	17 141
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(17 048)	(17 103)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	21	38
Финансови активи	880	958
Предплатени застрахователни премии	1 284	1 306
Вземания от бюджета	2	219
Платени аванси	159	18
Други краткосрочни вземания	9	6
Нефинансови активи	1 454	1 549
Търговски и други вземания	2 334	2 507

Търговските вземания са представени, както следва:

	30.06.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Вземания от клиенти по предоставени услуги	474	313
Вземания от клиенти по продажба на материали	45	266
Други търговски вземания	27	28
	<u>546</u>	<u>607</u>

Дружеството към 30.06.2025 г. няма заложиени свои вземания от клиенти като обезпечение по свои задължения.

Всички търговски, съдебни и присъдени вземания към 30.06.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

За търговски, съдебни и присъдени вземания обезценката към 30.06.2025 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

Изменението в обезценката на търговските вземания и на съдебните и присъдени вземания може да бъде представено по следния начин:

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2024	Изменение през 6 месеца до 30.06.2025 г.	Очаквани кредитни загуби към 30.06.2025
Търговски вземания	(2)	1	(1)
Съдебни и присъдени вземания	(17 103)	55	(17 048)
	(17 105)	56	(17 049)

През периода е отчетено обратно проявление на разход на обезценка на търговски и други вземания в размер на 56 хил. лв. (за шестмесечието до 30.06.2024 г. отчетен разход за обезценка 496 хил. лв.). Обезценката е отчетена в междинния съкратен отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за обезценка на финансови активи“.

9. Пари и парични еквиваленти

	30.06.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Парични средства в банки и в брой:		
- български лева	240 707	80 864
- евро	265	39 298
- британски лири	1	1
	<u>240 973</u>	<u>120 163</u>
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Ефект от очаквани кредитни загуби	(231)	(129)
	<u>240 892</u>	<u>120 184</u>
	30.06.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	240 937	120 109
Парични средства в брой	36	54
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Парични средства в отчета за паричните потоци	<u>241 123</u>	<u>120 313</u>
Обезценка на парични средства	(231)	(129)
Парични средства в отчета за финансовото състояние	<u>240 892</u>	<u>120 184</u>

В стойността на паричните средства към 30 юни 2025 г. са включени 150 хил. лв. блокирани парични средства. Средствата са в сметка със специално предназначение и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ.

Всички налични парични средства на Дружеството в търговски банки към 30.06.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Към 30 юни 2025 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

Към 30.06.2025 г. е начислена обезценка на пари и парични еквиваленти е в размер на 102 хил. лв. (към 30.06.2024 г.: 77 хил. лв.). Обезценката е отчетена в междинния съкратен отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за обезценка на финансови активи“

Изменението в обезценката на паричните средства може да бъде представено по следния начин:

	30.06.2024	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	129	110
Начислена обезценка	102	19
Салдо към края на периода	<u>231</u>	<u>129</u>

10. Собствен капитал

10.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 30 юни 2025 г. се състои от 68 763 161 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 10 лева всяка. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

	30.06.2025	31.12.2024
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	68 763 161	68 763 161
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	<u>68 763 161</u>	<u>68 763 161</u>

Едноличен акционер на Дружеството е Български Енергиен Холдинг ЕАД.

10.2. Резерви

Резервите на Дружеството включват законови и други резерви, резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи и преоценъчен резерв от преоценка на нетекущи активи.

Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани за покриване на загуби от текущия и предходни

отчетни периоди. В определени от закона случаи, законовите резерви могат да бъдат използвани за увеличаване на капитала и разпределение на дивиденди.

Други резерви

Други резерви са резервите, които Дружеството създава по решение на акционерите, освен резервите, предвидени в нормативни актове. Другите резерви могат да се използват за покриване на загубите, за увеличаване на основния капитал, за разпределение на дивиденди и други. В други резерви са включени преоценка на дълготрайни материални активи от 1997 г., резерв от разпределителен протокол с НЕК, намаление на дяловото съучастие на ДССД Раднево, обезщетения и дарения за минали години, резерви отчетени от печалбата и допълнителни резерви от присъединяването на „ГУП ТЕЦ 2“ през 2000 г.

Преоценки по планове с дефинирани доходи

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита актюерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19.

Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв на нефинансовите активи се използва за отразяване на увеличенията в справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и намаленията до степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в друг всеобхватен доход.

10.3. Разпределение на печалбата

За 6-те месеца на 2025 година дружеството отчита загуба.

През 2024 г. беше извършено разпределение на печалбата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за финансовата 2023 г. С решение по т.2 от Протокол № 14/24.04.2024 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е взел решение да предложи на Съветът на директорите на БЕХ ЕАД следното разпределение на печалбата на Дружеството за 2023г.:

1. Печалба за 2023 г.	57 611 хил. лв.
1.1. За покриване на загуби от минали години	57 611 хил. лв.
2. Неразпределена печалба от минали години	237 хил. лв.
2.1. За покриване на загуби от минали години	237 хил. лв.

С решение по т. 1.4. от Протокол № 57-2024/31.05.2024 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД приема предложеното от Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разпределение на печалбата на Дружеството за 2023 г.

11. Провизии за емисии на парникови газове

	Провизии за емисии на парникови газове
	хил. лв.
Балансова стойност към 1 януари 2025 г.	459 167
Допълнителни провизии	154 327
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	613 494

	Провизии за емисии на парникови газове
	хил. лв.
Балансова стойност към 1 януари 2024 г.	30 856
Допълнителни провизии	428 311
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	459 167

Към 30 юни 2025 г. Дружеството е отчетло провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 4 600 007 t/CO₂, на стойност 613 494 хил. лв. Количеството за закупуване представлява разликата между прогнозното количество емитирани парникови газове за отчетния период в размер на 2 974 056 t/CO₂, емитираните и верифицирани парникови газове към 31 декември 2024 г. в размер на 5 091 214 t/CO₂ и наличните за 2024 г. 3 465 263 t/CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към 30.06.2025 г. Във връзка с рамков договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 16.07.2021 г., сключен между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и БЕХ ЕАД, БЕХ ЕАД до 30.06.2025 г. закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД част от необходимото количество (3 465 263 t/CO₂) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2024 г. Стойността на количеството емитирани парникови газове е изчислена прогнозно при използване на параметрите от верификационен доклад за 2024 г. отнесени към произведената ел. енергия за отчетния период. Стойността на провизията е изчислена при използване на най-близката борсова цена на борса ICE, която е 68.19 евро/тон.

Към 31 декември 2024 г. Дружеството е отчетло провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 3 512 990 t/CO₂, на стойност 459 167 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани 5 091 214 t/CO₂ и наличните за 2024 г. 1 578 224 t/CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към 31.12.2024 г. Във връзка с рамков договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 16.07.2021 г., сключен между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и БЕХ ЕАД, БЕХ ЕАД до 31.12.2024 г. закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД част от необходимото количество (1 578 224 t/CO₂) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2024 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с реално постигнатите от БЕХ ЕАД покупни цени на квотите след 31.12.2024 г. до датата на съставяне на отчета.

12. Категория финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	30.06.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Дългови инструменти по амортизирана стойност:		
- Вземания от свързани лица (пояснение 7)	410 080	481 388
- Търговски и други вземания (пояснение 8)	880	958
- Пари и парични еквиваленти (пояснение 9)	240 892	120 184
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (пояснение 6)	244	244
Общо финансови активи	652 096	602 774

Финансови пасиви	30.06.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 20.6)	25 638	47 259
Търговски и други задължения	22 744	21 992
Общо финансови пасиви	48 382	69 251

13. Приходи от продажби

	За 6 месеца към 30.06.2025 г.	За 6 месеца към 30.06.2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	650 889	473 383
Приходи от други договори с клиенти	2 858	2 310
Приходи по договори с клиенти	653 747	475 693

В сумата на приходите от договори с клиенти са включени следните приходи от продажба на електрическа енергия и разполагаема мощност:

	За 6 месеца към 30.06.2025 г.	За 6 месеца към 30.06.2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия – на регулиран пазар	372 028	454 644
Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар	255 118	3 989
Приходи от участие регулиране на горе	12 518	10 632
Приходи от продажба на услуги на ЕЕС (ПР и ВР)	9 389	1 924
Приходи от продажба на балансираща енергия (излишък)	1 836	2 194
	650 889	473 383

В приходи от други договори с клиенти се включват следните:

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Приходи от услуги	2 084	2 011
Приходи от продажба FGD гипс	744	266
Приходи от карти за пътуване и пропуски	27	30
Приходи от телефонни услуги	3	3
	2 858	2 310

Приходите от услуги включват основно приходи от ел. енергия предоставена на фирми от вътрешнозаводската мрежа (собствени нужди), вода, нощувки, услуги от автотранспорт и обучения в център за подготовка на кадри.

14. Разходи за гориво и ел. енергия

	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Лигнитни въглища	86 369	55 574
Ел. енергия от балансиращ пазар – недостиг	2 724	1 587
Ел. енергия покупка свободен пазар	2 407	17 462
Други течни горива	791	426
Природен газ	789	563
Котелно гориво (мазут)	667	449
Енергия за собствени нужди	275	160
Ел. енергия от балансиращ пазар – регулиране надолу	-	316
	94 022	76 537

15. Разходи за други материали

	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Варовик	18 018	9 022
Резервни части	3 782	3 638
Ремонт и поддръжка	2 791	1 914
Материали за охрана на труда	1 332	729
Реагенти	293	289
Инструменти и инвентар	155	82
Смазочни материали	78	96
Други	4	4
	26 453	15 774

16. Разходи за външни услуги

	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Ремонт и поддръжка	13 042	8 659
Такса ЕСО, достъп производители	10 238	3 265
Застраховки	5 133	5 206
Охрана	3 791	3 346
Транспорт персонал	2 826	1 460
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	1 275	1 314
Такса водоползване за производството	1 188	1 189
Депониране на производствени отпадъци	1 135	1 680
Охрана на труда	576	233
Правни и други консултации	476	532
Лицензи	347	404
Телекомуникационни услуги	233	165
Ползване питейна вода	229	266
Транспорт отпадъци	178	107
Граждански договори	155	138
Медии	8	7
Наеми	7	2
Други	320	331
	41 157	28 304

17. Разходи за емисии на парникови газове

	За 6 месеца към 30.06.2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	233 540	95 008
Разходи за провизии на емисии на парникови газове	154 327	131 089
	387 867	226 097

18. Разходи за данъци върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2025 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2025 г. (очакваната данъчна ставка към 30 юни 2025 г. е 10 %).

19. Дивиденди

През периода, завършващ на 30 юни 2025 г., Дружеството не е изплащало дивиденди. За предходния период, завършващ на 30 юни 2024 г. също не са изплащани дивиденди.

20. Сделки със свързани лица

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала /предприятие майка/

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Собственик на капитала на предприятието майка

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Предприятия, които са под общ контрол в група БЕХ

Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица - изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и неговото дъщерно дружество, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и неговите дъщерни дружества, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД- в несъстоятелност, АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен надзор ЕООД, Национален Енергиен Оператор ЕАД, Минпроект ЕАД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, ЕСО Проект ЕООД, ЕСО Инженеринг ЕООД и Газов Хъб Балкан ЕАД.

Асоциирани и съвместни предприятия за група БЕХ

Ай Си Джи Би АД, Южен поток България АД, Контур Глобал Марица Изток 3 АД, Контур Глобал Оперейшънс България АД, ХЕК Горна Арда АД, ЗАД Енергия, ПОД Алианс България АД

Други

„Българска независима енергийна борса“ ЕАД и всички предприятия, свързани с държавата.

Ключов ръководен персонал на предприятието към 30.06.2025 г.:

Бончо Иванов Бонев - Председател на СД

Диян Станимиров Димитров – Член на СД и Изпълнителен директор

Христо Стоянов Иванов – Член на СД и Зам.Изпълнителен директор

Боян Иванов Боев – Член на СД

Мартин Николаев Мартинов – Член на СД

Считано от 13 февруари 2025 г. като член на СД е избран Мартин Николаев Мартинов, а е прекратен мандата на Милан Ангелов Миланов.

Ключов ръководен персонал на предприятието майка към 30.06.2025 г.:

Васил Георгиев Стойнов – Председател на Съвета на директорите

Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на СД

Валентин Алексиев Николов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор

Диян Атанасов Иванов – Член на Съвета на директорите

Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите

Считано от 13 февруари 2025 г. като член на СД е избран Диян Атанасов Иванов, а е прекратен мандата на Галина Цветанова Тодорова.

Считано от 22 май 2025 г. като Председател на СД е избран Васил Георгиев Стойнов, а е прекратен мандата на Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова.

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции. Разчетните суми обикновено се изплащат по банков път или чрез прихващане.

20.1. Сделки с едноличния собственик

	30 юни 2025	30 юни 2024
	хил. лв.	хил. лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	158	101
- покупки на емисии парникови газове от БЕХ ЕАД	233 540	95 008
Плащания за покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	233 540	95 008

20.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2025	30 юни 2024
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел. енергия на Мини Марица Изток ЕАД	233	-
- събиране на акциз за продажба на ел. енергия на Мини Марица Изток ЕАД	2	-
- продажба на ел. енергия и мощност на НЕК ЕАД	375 050	454 644
- продажба на ел. енергия и мощност на НЕК ЕАД - лихви	1 468	1 108
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	7	9
- продажба услуги и балансираща енергия на ЕЕС на ЕСО ЕАД	28 661	14 755
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища и други материали от Мини-Марица изток ЕАД	77 380	45 703
- покупки на услуги от Мини Марица-изток ЕАД	1 233	1 771
- начислени лихви за забава от Мини Марица-изток ЕАД	-	-
- покупки на услуги от НЕК ЕАД	1 188	1 190
- покупки на услуги от ЕСО ЕАД	2 830	1 947
- покупки на ел. енергия от ЕСО ЕАД	10 238	3 265

20.3. Сделки с други свързани лица – асоциирани и съвместни

	30 юни 2025	30 юни 2024
	хил. лв.	хил. лв.
Получени Дивиденди ЗАД Енергия	73	83

20.4. Сделки с други свързани лица под общ контрол на българската държава

	30 юни 2025	30 юни 2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел. енергия на БНЕБ ЕАД	70 459	3 938
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	2 407	17 462
- покупки на ел. енергия от БНЕБ ЕАД	188	94

20.5. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	30 юни 2025	30 юни 2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	288	255
Разходи за социални осигуровки	12	11
Общо краткосрочни възнаграждения	300	266

20.6. Разчети със свързани лица в края на периода

	30.06.2025	31.12.2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи вземания от:		
- други свързани лица – група БЕХ		
НЕК ЕАД – продажба на ел.енергия	97 284	202 963
НЕК ЕАД – обезценка търговски вземания	(210)	(168)
НЕК ЕАД – гаранции	3 868	
ЕСО ЕАД – продажба на ел.енергия	2 435	7 982
ЕСО ЕАД – гаранции	5 483	5 739
 -други свързани лица -под общ контрол на българската държава		
БНЕБ ЕАД– гаранции	300 910	260 910
БНЕБ ЕАД– продажба на ел.енергия	296	3 955
БНЕБ ЕАД– аванс	14	7
Общо текущи вземания от свързани лица	410 080	481 388
Общо вземания от свързани лица	410 080	481 388

	30.06.2025	31.12.2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи задължения към:		
Задължения към:		
- едноличен собственик		
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	65	46
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица -група БЕХ		
Мини Марица - изток ЕАД – търговски	2 910	19 211
Мини Марица - изток ЕАД – гаранции	402	380
НЕК ЕАД	133	238
НЕК ЕАД - аванс	-	1 005
ЕСО ЕАД	1 057	4 260
ЕСО ЕАД - аванс	-	1 029
-други свързани лица -под общ контрол на българската държава		
БНЕБ ЕАД	1	20
Общо текущи задължения към свързани лица	25 638	47 259
Общо задължения към свързани лица	25 638	47 259

С изключение на продажбите на електрическа енергия на „НЕК” ЕАД на регулирания пазар, и продажбата на разполагаема мощност и регулираща енергия (в сила до 30.04.2024 г.) на „ЕСО” ЕАД по цени определени след тръжни процедури със зададено ценово ограничение от КЕВР и покупката на въглища от „Мини Марица изток” ЕАД по цени, утвърдени от министъра на енергетиката, продажбите на и покупките от свързани лица както и продажби на ел. енергия на БНЕБ ЕАД при търговия „Ден напред“ и двустранни договори се извършват по договорени цени. Нездължените суми в края на годината се уреждат с парични средства или чрез прихващане на взаимни вземания и задължения.

Всички вземания от свързани лица към 30.06.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

21. Безналични сделки

Към 30 юни 2025 г. и към 30 юни 2024 г. не са налице безналични сделки, касаещи финансовата или инвестиционната дейност.

22. Условни активи и пасиви

Капиталови ангажименти

Към 30.06.2025 г. Дружеството няма съществени капиталови ангажименти.

Ангажименти към БЕХ ЕАД за покупка на квоти за емисии на парникови газове

Към 30.06.2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма ангажимент към БЕХ ЕАД във връзка с рамков договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 16.07.2021 г., сключен между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и БЕХ ЕАД. Въз основа на рамковия договор БЕХ ЕАД се задължава да купува текущо определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за необходимото за закупуване количество квоти за емисии парникови газове.

Правни искове

През отчетния период са предявени различни правни искове към Дружеството. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка.

Съдебни дела със Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“

Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“ подаде жалба по реда на Закона за опазване на околната среда против Решение №50-НО-ИО-А5/21.12.2018г. за актуализиране на Комплексно разрешително №50/2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за експлоатация на Горивна инсталация за производство на електроенергия и Инсталация за производство на водород и Депо за инертни, строителни, опасни и неопасни отпадъци. От 2019 г. до настоящия момент се водят непрекъснати съдебни дела, които не са приключили с окончателен съдебен акт:

С Решение No 50-НО-ИО-А5 / 2018 г. за актуализация на Комплексно разрешително (КР) No 50 / 2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД /“Решението“/ е предоставена дерогация от установените със Заключение НДНТ, емисионни норми.

Издаденото Решение бе обжалвано от сдружение „За Земята - достъп до правосъдие“, вписани в регистъра за юридически лица по ф.д. № 195 / 2016 г. по описа на Софийски градски съд, със седалище гр. София. Образовано е адм. дело № 751 / 2019 г. по описа на Административен съд – София – град.

Въз основа на направено възражение за подсъдност от дружеството и ИАОС, адм. дело № 751 / 2019 г. по описа на Административен съд – София – град е прекратено и изпратено по подсъдност на Административен съд -Стара Загора, където е образувано адм. дело № 225 / 2019 г. по описа на същия съд.

По искане на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с Определение No 252/17.06.2019г. по адм. дело No 225 /2019г. на Старозагорски административен съд, е допуснато предварително изпълнение на Решение No 50-НО-ИО-А5 / 2018г. от 21.12.2018г. за актуализиране на комплексно разрешително No 50 / 2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево.

С Решение № 358/28.08.2020 г., постановено по адм. дело № 225/2019г. по описа на Административен съд – Стара Загора е отхвърлена жалбата на Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ като неоснователна и е оставено в сила Решение № 50-НО-ИО-А5 / 21.12.2018 г. за актуализация на комплексно разрешително № 50 / 2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Решение № 358/28.08.2020 г. на Административен съд – Стара Загора е обжалвано от Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ пред Върховен административен съд, като е образувано адм. дело № 239/2021г.

Върховен административен съд върна делото за ново разглеждане от Административен съд – Стара Загора с Решение № 8230/31.07.2023 г. Делото продължи повече от 2 календарни години.

След връщане на делото на друг състав бе образувано второ по ред първоинстанционно административно дело № 20237240700478/2023 г. пред Административен съд – Стара Загора. Съдът се произнесе с Решение № 918 от 15.03.2024 г., с което отменя Решение № 50-НО-ИО-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС. Решението подлежи на обжалване по съдебен ред пред Върховен административен съд в 14-дневен срок от връчването му.

Съветът на директорите на дружеството взе решение да бъде обжалвано по съдебен ред пред Върховния административен съд Решение № 918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело № 20237240700478/2023 г.

На 02.04.2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора е подадена касационна жалба до Върховен административен съд по правилата на Административно-процесуалния кодекс от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД срещу Решение № 918 от 15.03.2024 г., постановено по административно дело № 20237240700478/2023 г. на Административен съд – Стара Загора. Образувано е адм. дело № 6479/2024. Подадена е частна жалба от „THE GREEN TANK /ГРИЙН ТАНК/ ГРАЖДАНСКО СДРУЖЕНИЕ С НЕСТОПАНСКА ЦЕЛ“ и Георгиос Анастасиос Пасчалидис срещу горепосоченото съдебно решение.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде писмен отговор изх. № 15982 / 10.05.2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора до Върховен административен съд против частната жалба.

На 22.10.2024 г. ВАС постанови протоколно определение по адм. дело № 6479/2024 г., с което прекрати производството пред него и върна делото на Административен съд, Стара Загора за поправка на очевидни фактически грешки допуснати от съда, постановил обжалваното пред ВАС съдебно решение. Делото се изпраща от ВАС на състава на Административен съд – Стара Загора, постановил решение № 918 от 15.03.2024 г. по адм. дело № 478/2023 г. по описа на съда за провеждане на производство по чл. 175 от Административнопроцесуалния кодекс, съобразно мотивите на постановеното определение.

С Решение № 3405 от 07.11.2024 г. по адм. дело № 20237240700478/2023 г. на Административен съд- Стара Загора е допусната поправка на явна фактическа грешка в мотивите на Решение № 918/15.03.2024 г., постановено по адм. дело № 478/2023 г. на АС – Ст. Загора. Решение № 3405/ 07.11.2024 г. на АС – Ст. Загора подлежи на обжалване пред ВАС на РБ в 14-дневен срок от връчването му на страните. Решението е връчено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със съобщение с вх.№39389/11.11.2024 г.

Делото е върнато от Административен съд, Стара Загора във ВАС, където е образувано с нов номер адм. дело 46/2025г. и със съобщение от 19.03.2025г. дружеството чрез процесуалния си представител е призовано да се яви на 15.05.2025г. в качеството на касатор по делото със Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“. Делото е обявено за решаване.

От този момент започват да текат различни процесуални срокове, като например:

- Върховният административен съд се произнася с решение в едномесечен срок от заседанието, в което е приключило разглеждането на делото.

- Върховният административен съд има различни правомощия след разглеждане на делото. Той оставя в сила обжалваното решение или го отменя в оспорваната му част, ако е неправилно.
- Когато Върховният административен съд остави в сила решението, той го мотивира, като може да препрати и към мотивите на първоинстанционния съд.
- Когато решението е недопустимо, Върховният административен съд го обезсилва в оспорваната част, като прекратява делото, връща го за ново разглеждане или го препраща на компетентния съд или орган.
- Когато решението е нищожно, Върховният административен съд обявява нищожността му изцяло и ако делото не подлежи на прекратяване, го връща на първоинстанционния съд за постановяване на ново решение.

Когато отмени решението, Върховният административен съд решава делото по същество. Тъй като казусът се отличава със значителна фактическа и правна сложност, обемът от информация, включително събраните доказателства, представляващи част от административната преписка, са значителни по обем и проучването ще изисква допълнително време и ангажираност от обичайните за това, може да се предположи, че ще са необходими няколко съдебни заседания до приключване на разглеждането на делото.

Към датата на одобрение на междинния финансов отчет все още няма решение от Върховния административен съд по делото.

Поради всичко гореизложено, може да се предположи обосновано, че делото ще продължи най-малко за период от 1 календарна година.

В случай, че бъде потвърдено от ВАС обжалваното решение на АС- Стара Загора, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ИАОС следва да проведе процедура по преразглеждане на Комплексното разрешително на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Ако бъде потвърдено от ВАС обжалваното решение на АС- Стара Загора, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до преразглеждане на комплексното разрешително от ИАОС би следвало да работи при определените норми за степен сероочистване до преди издаване на предоставената дерогация. По отношение на показателя серен диоксид изпълнението на дейностите, заложи в Инвестиционна програма на Дружеството за привеждане в съответствие с Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации и постигнатите средногодишни стойности, отчетени от автоматичните системи за собствени непрекъснати измервания (СНИ) през 2023 г. дават основание да се предположи, че Дружеството би могло да работи и при прилагането на НДНТ по посочения показател.

В случай, че обжалваното решение на АС – Стара Загора бъде отменено от ВАС, а жалбата на „За земята достъп до правосъдие“ бъде отхвърлена като неоснователна и недоказана, то дружеството ще работи при условията на предоставената му дерогация.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има достатъчно основания да смята, че отмененият със съдебно решение № 918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело № 20237240700478/2023 г., административен акт -

Решение № 50-Н0-ИО-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС, не страда от сочените пороци на материалното право и следва да остане в сила.

По силата на определение № 252/17.06.2019г., постановено по адм. дело № 225 /2019г. на Старозагорски административен съд, с което е допуснато предварително изпълнение на Решение № 50-Н0-ИО-А5 / 2018г. от 21.12.2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50 / 2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево, Дружеството може да продължи да работи до окончателно решаване на спора с влязло в сила съдебно решение.

Други

Последните данъчни проверки на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

№ по ред	Вид задължение	За периода	
		От	до
1	Корпоративен данък	01.01.2015	31.12.2020
2	Данък върху представителните разходи	01.01.2015	31.12.2020
3	Данък върху социалните разходи по ЗКПО, предоставяни в натура	01.01.2015	31.12.2020
4	Данък върху разходите за превозни средства	01.01.2015	31.12.2020
5	Данък върху дивидентите и ликвидационните дялове на юридически лица	01.01.2015	31.12.2020
6	Данък върху доходите на чуждестранни юридически лица	01.01.2015	31.12.2020
7	Данък върху добавената стойност	01.01.2015	31.12.2020
8	Проверка по отношение на спазване на осигурителното законодателство и задълженията по ЗДДФЛ	01.01.2015	31.12.2020

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в междинния съкратен финансов отчет към 30.06.2025 г.

23. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

24. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2025 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 31 юли 2025 г.