

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

ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД

30 юни 2024 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 30.06.2024 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев – Председател на СД инж. Живко Димитров Динчев – Член на СД и Изпълнителен директор инж. Христо Стоянов Иванов – Член на СД и Заместник Изпълнителен директор Боян Иванов Боев – Член на СД Милан Ангелов Миланов – Член на СД Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор е избран Диян Станимиров Димитров, а е прекратен мандата на инж. Живко Димитров Динчев.
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 Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз. „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 правококови 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 пускане 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 (SO₂), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO₂) 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/Nm³.

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 2024 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 2024 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 275 души по списъчен състав. Средносписъчният състав за първото полугодие на 2024 г. е 2 286 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 въглицата“, 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”, 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”.

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 36,7% от общия персонал. Работещите на възраст 31-40 години са 22,24%, а тези между 51-60 години са 33,45%. Групата между 18-30 години формира 4,81% от общия персонал. Работещите в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД на възраст над 60 год. са най-малко – 3,34%.

Жените сред работниците и служителите са 23,34%. Хората с висше образование са 39,65% от общия персонал. Висок е дялът и на служителите със средно специалното образование– 31,38%.

Назначените служители и работници в дружеството от околните области са основно от област Стара Загора – 64,31%, област Сливен – 17,05% и област Ямбол – 12,88%.

Свързани лица

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е част от икономически свързана група под шапката на „БЕХ“ ЕАД, в която влизат следните дружества: Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица – изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, 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 2024 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 2024 г. разходите за възнаграждение на ключовия управленски персонал, състоящ се от Съвета на директорите, са 266 хил. лв., в това число 255 хил. лв. за заплати и 11 хил. лв. за осигуровки.

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

Членовете на Съвета на директорите нямат участия в други дружества.

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.

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 полугодieto

Постигнати технико-икономически показатели:

Показатели	Означ.	Мерна единица	План/ Договор	Отчет	Изпълнение в %	
1.Разполагаемост на мощността - реализирана	$E_{разп}$	МВтч	1 726 240	1 664 686	96.43	-
2.Производство ел.енергия – бруто	$E_{бр}$	МВтч	1 908 725	1 618 564	84.80	-
3.Разход на ел.ен-я за СН	$E_{сн}$	%	18.95	17.00	89.68	+
4.Произведена и доставена активна ел.енергия - нето	$E_{нето}$	МВтч	1 546 954	1 343 442	86.84	-
5.Продадена ел.енергия, вкл. балансиращ пазар	$E_{нето}$	МВтч	1 573 400	1 471 444	93.52	-
6.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	$V_{ел}^{нето}$	гр/кВтч	474.90	474.61	99.94	+
7.Загуби на пара и кондензат	$K_{зпк}$	%	2.00	1.27	63.50	+

Забележка : " - " - неизпълнение 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 1 908 725 МВтч за I-то полугодие на 2024 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита по-малко произведена електроенергия - 1 618 564 МВтч, което е 84.80% изпълнение.

Нетното електропроизводство за I-то полугодие на 2024 година е 1 343 442 МВтч, което е 86.84% спрямо планираното (1 546 954 МВтч).

За I-то полугодие на 2024 година отчетеният относителен разход на електроенергия за собствени нужди е 17.00% от брутното електропроизводство и е с 10,32 % по-нисък спрямо планирания разход.

Разходът на твърдо гориво през I-то полугодие на 2024 година е 2 673 848 тона с осреднени качествени показатели: $W^p = 51.55\%$, $A^c = 33.82\%$, $S^f = 2.67\%$ и $Q_d^p = 1 665.55$ ккал/кг.

Отчетеният нетен СРУГ е 474,61 гр/кВтч и е по-висок от планирания 474,90 гр/кВтч, тъй като отчетеният относителният разход на електроенергия за собствени нужди е по-нисък от планирания.

През I-то полугодие на 2024 година в централата са изразходвани 391 тона мазут. За котли ПК-38-4 са изгорени 245 тона, което е 62.66% от общото количество мазут, а за котли П-62 са изгорени 146 тона, или 37.34%.

Разходът на природен газ за полугодieto е 661,526 хил.нм³ за разпалване на котлите. От тях 241,635 хил.нм³ са за котли ПК-38-4 и 419,891 хил.нм³ са за котлите П-62.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството през първото полугодие на 2024 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 2024 г. възлизат на 12 382 хил.лв.

В ХИЛ. ЛВ.

Наименование на разходите	Планирани разходи към 30.06.2024 г.	Отчетени разходи до 30.06.2024 г.	% на изпълнение към 30.06.2024 г.
За вложени материали	4 333	4 194	96.79%
За външни услуги	6 778	8 188	120.80%
ОБЩО:	11 111	12 382	111.44%

Инвестиции и модернизации

Утвърдената Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за 2024 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

За реализирането на Инвестиционната програма през 2024 г. бяха предвидени общо 134 237 хил. лв., от които заложените за първото полугодие на 2024 г. са в размер на 42 731 хил. лв. Като изпълнение разходите за инвестиции към 30 юни 2024 г. възлизат на 45 125 хил. лв.

Изпълнение на инвестиционната програма за първото полугодие на 2024 г.

В ХИЛ. ЛВ.

Инвестиционна дейност по видове финансираня	Планирани разходи към 30.06.2024 г.	Отчетени разходи до 30.06.2024 г.	% на изпълнение към 30.06.2024 г.
Собствено финансиране	42 251	45 125	105.60%
Външно финансиране	480		
ОБЩО:	42 731	45 125	105.60%

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 2023 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 2024г. В Програмата са

включени общо за централата 97 мероприятия, като за периода до 30 юни 2024 г. са включени 33 мероприятия и са реализирани 21.

Околна среда

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД демонстрира отговорност и доказва стриктно спазване на европейското и национално законодателство в областта на околната среда.

Внедрена е система за управление на околната среда (EMS), 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 EMS в съответствие с изискванията на EN ISO 14001, производство на електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност.

Основна цел на дружеството е поддържане и непрекъснато подобряване на EMS в съответствие с изискванията на EN ISO 14001, производство на електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност.

През м. ноември 2023г. успешно приключи Ре - сертификационният одит за определяне способността на системата за управление и за гаранция, че организацията отговаря на приложимите закони, регулаторни и договорни изисквания.

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 №50/2005г., 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 30.06.2024г. са проведени 7 проверки, включително верификационен одит на доклада за ПГ - 2023г. На всички проверки бе 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 в Източномаришкия минен басейн. Лигнитното гориво от „Мини Марица-изток” ЕАД се характеризира с високо сярно съдържание, ниска калоричност, висока 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 база „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 въздуха и водата, управлението на отпадъците и изменението на климата, се изпълняват следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газооплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8:

Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6, ЕК №7 и ЕК №8. Пълният инженеринг на газооплътни пещи на ЕК №3 и ЕК №4 се изпълнява в момента.

- 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. Планира се изграждането на газомазутна разпалваща инсталация на природен газ на ЕК №3, ЕК №4, ЕК №9, ЕК №10, и ГРП 2, ГРП 5 и ГРП 6 да се реализира по време на основните/средни ремонти на ЕК №3, ЕК №4, ЕК №9, ЕК №10.

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 заменя 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 качеството на атмосферния въздух - 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 Решение № 50-Н0-И0-А5/2018 г.

Въведени са по-строги норми за допустими емисии (НДЕ/НДНТ-СЕН) за вредните вещества емитирани в атмосферния въздух - 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, Ti, V, Zn).

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството е поело задължението да изпълнява Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с изискванията на Решение № 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за НДНТ за големи горивни инсталации, чрез изпълнение на следните мерки:

СОИ 1/2 и СОИ 3/4 - Изпълнено:

- подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел дюзи;
- монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите;
- монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор.

СОИ 5/6 - Изпълнено:

- монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорбера.
- подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел дюзи - подменени са част от дюзите.
- монтаж на нови компресори окисляващ въздух за подмяна на съществуващите въздушни вентилатори - На 05.07.2024г. са стартирани 72ч. проби. След пуск на ЕБ №5 предстоят изпитвания за доказване ефективността на мярката за привеждане на „Горивна инсталация за производство на електроенергия с номинална топлинна мощност 4 312 MW“ в съответствие с изискванията на Решение № 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за НДНТ за големи горивни инсталации.

СОИ 7 и СОИ 8 - Изпълнено:

- подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел дюзи;
- монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите;
- монтаж на 5 (пето) дюзово ниво.

След изпълнение на мерките са достигнати новите норми - над 97% степен на десулфуризация за СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 7, 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. В периода 03.10.2023г.- 06.10.2023г. са проведени 72ч. проби. 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.

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци 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.

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, 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 (ECHA), веществото е регистрирано в ЕСНА с Решение № SUB-D-2114651813-47-01/F. Регистрацията е с № 01-2119444918-26-0345 от 29 август 2023г. и обхваща тонажен диапазон над 1000 тона годишно.

Изготвени са информационен лист за безопасност на веществото и декларация за експлоатационни показатели на продукта. От 01.11.2023г. FGD гипса, след сероочистващите инсталации и инсталациите за обезводняване на гипс се третира само като страничен продукт за пряко използване в производство на гипсокартонени плоскости, сухи строителни смеси и други материали и приложения на гипсова основа. Промяната на класификацията на продукта, освен всички ползи в екологичен аспект свързани с неговото управление води 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 4914/23.01.2023г. 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 със срок - 28.09.2031г.

В изпълнение на задълженията, произтичащи от Решение № РР 4914/23.01.2023г. в част „Други условия, съобразени със спецификата на водовземането“ - т.3, е изготвен технически проект за изграждане на рибен проход на съществуващо водохващане на р. Тунджа за технологични нужди (охлаждане) на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД. Изграждането на рибния проход ще се осъществи в срок до две години, след съгласуване с БД-Източнобеломорски район.

Извършен е собствен мониторинг за качество на водите в територията на водохващане „Ханово“ на физико-химичните показатели – разтворен кислород (mg/l, %), електропроводимост ($\mu\text{S}/\text{cm}$), рН, температура на водата (ТоС), отчитане на хидроморфологични условия и мониторинг на биологични елементи за качество „риби“ в периода юни – септември 2023г. Резултатите са представени в БД-Източнобеломорски район.

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 ни задължения по смисъла на чл.116е, ал.1 от ЗООС, работна група, сформирана със Заповед № РД-17-145/25.01.2024г., преразгледа актуализирания с Решение №60-А2/2019г. Доклад за безопасност, в т.ч. ДППГА и СУМБ, с цел преценка необходимостта от актуализация на ДБ. В резултат от преразглеждането на документацията, заключението на работната група е, че не са настъпили промени и няма възникнала необходимост за актуализиране.

ИАОС с писмо изх. № ПГА-462/16.02.2024г. приема представената информация за изпълнение на чл.116е, ал.1 от ЗООС.

„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.

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.

На основание чл.74 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на комисията от 19 декември 2018 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове, съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за изменение на Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията, е актуализиран Плана за мониторинг на парникови газове на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. С Решение №46-Н2-А2/2023г. на ИАОС е актуализирано РЕПГ №46-Н2/2020г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Извършен е Верификационен одит на доклада за Парникови газове - 2023г. Верифицираният Доклад за ПГ - 2023г. е внесен в срок в ИАОС и потвърден от компетентния орган. В националният регистър за търговия с квоти за емисии парникови газове са предадени квотите, равни на верифицираните емисии за 2023г.

Финансови резултати за първото полугодие на 2024 г.

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството за шестмесечието приключило на 30 юни 2024г. 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 30.06.2024г.	За 6 месеца към 30.06.2023г.	Изменение
Приходи от оперативна дейност	480 586	933 536	(452 950)
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(445 832)	(720 779)	274 947
ЕБИТДА	34 754	212 757	(178 003)
ЕБИТ	(33 611)	142 808	(176 419)
Печалба преди данъци (ЕБТ)	(33 544)	142 751	(176 295)
ЕБИТДА марж	7.23%	22.79%	(15.56%)
ЕБИТ марж	(6.99%)	15.30%	(22.29%)

В ХИЛ. ЛВ.

Ключови показатели по междинния съкратен отчет за финансовото състояние	Към 30.06.2024г.	Към 31.12.2023г.	Изменение
Общо активи	1 899 254	1 863 333	35 921
Оборотен капитал	142 717	166 196	(23 479)
Собствен капитал	1584 921	1615 020	(30 099)
Парична наличност	61 113	32 398	28 715
Възвращаемост на собствения капитал	(2.12%)	3.98%	(6.10%)
Възвращаемост на активите	(1.77%)	3.45%	(5.22%)
Средносписъчен състав на персонала	2 286	2 318	(32)

През първото полугодие на 2024 г. приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са в размер на 480 586 хил. лв., при отчетени през същия период на предходната 2023 година 933 536 хил. лв. Намалението на общата приходна част е с 452 950 хил. лв. или 48.52%.

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 2024 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.

Със заповед No Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г., Министерът на енергетиката наложи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. в размер на 114 MW средногодишно или общо за регулаторния период до 1 000 000 MWh.

Съгласно Решение № Ц-27/1 юли 2021 г. на КЕВР е изчислена считано от 1 юли 2021 г. еднокомпонентна цена на активната ел.енергия в размер на 220.83 лв./МВтч, по която са остойностени разходите на НЕК ЕАД, с които дружеството участва в микса за обществения доставчик. За периода от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. Дружеството няма определена квота за регулирания пазар.

Във връзка с изпълнение на т.2 от Решение на Народното събрание от 31.01.2020 г. 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 „БЕХ“ ЕАД беше издадена заповед No Е-РД-16-295 от 01.06.2023 г. на основание чл.4, ал.2, т.8 от ЗЕ, с която Министерът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2 200 000 MWh, произведена от местни първични енергийни източници. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. и по силата на чл.93а, ал.1, т.3 от ЗЕ да бъде изкупена от обществения доставчик.

Съгласно Решение № Ц-14/30 юни 2023 г. на КЕВР е изчислена считано от 1 юли 2023 г. еднокомпонентна цена на активната ел.енергия в размер на 318.77 лв./МВтч, с която дружеството участва в микса за обществения доставчик.

Приходи от продажби	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Приходи от ел. енергия и разполагаема мощност на НЕК – ОД	454 644	-
Приходи от участие регулиране нагоре на ЕСО и активиран студен резерв на ЕСО	10 632	33 856
Приходи от ел. енергия на свободен пазар	3 989	888 029
Приходи от продажба на балансираща енергия ЕСО	2 194	820
Приходи от продажба на разполагаемост за ПР и ВР на ЕСО	1 924	2 184
Приходи от други договори с клиенти	2 310	1 841
Общо:	475 693	926 730

Приходите от продажба на електрическа енергия за първото полугодие на 2024 г. са в размер на 473 383 хил. лв. Приходите от други договори с клиенти за първото полугодие на 2024 г. са в размер на 2 310 хил. лв.

Другите доходи от дейността на Дружеството за разглеждания период са на стойност 4 893 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 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Гориво и ел. енергия	76 537	83 314
Други материали	15 774	21 831
Външни услуги	28 304	30 532
Амортизация и обезценка на нефинансови активи	68 365	69 949
Разходи за персонала	74 289	74 207
Разходи за емисии на парникови газове	226 097	423 571
Разходи за обезценка на финансови активи	610	75
Други разходи за дейността	24 221	87 249
Общо:	514 197	790 728

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 2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е отчетало разходи за парникови газове в размер на 226 097 хил. лв. Отчита се намаление спрямо предходния

период на 2023 г. с 197 474 хил. лв., което се дължи на отчетеното по-ниско производство.

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 43,97 % от отчетените оперативни разходи на Дружеството за шестмесечието приключило на 30.06.2024 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 към 30.06.2024 г. са разходите за въглища на стойност 55 574 хил. лв. Считано от 01.03.2022 година е в сила определената действаща цена на доставените лигнитни въглища от „Мини Марица изток” ЕАД в размер на 87,35 лв./ТУГ. През предходния период на 2023 г. разходите за въглища са в размер на 78 465 хил. лв. и е отчетено намаление с 22 891 хил. лв., което се дължи на по-ниското производство на ел. енергия през първото полугодие на 2024 г. спрямо съпоставимия период на 2023 г.

Отчетените други разходи през първото полугодие на 2023 г. и 2024 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 2024 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 22 812 хил. лв. През съпоставимия период на предходната 2023 г. са били отчетени разходи за такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, възлизащи на 46 007 хил. лв.

Съгласно § 3 на преходните и заключителни разпоредби към обнародвания в ДВ, бр.108 от 30 декември 2023 г. Закон за държавния бюджет на Република България за 2024 г., производителите на електрическа енергия със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW внасят във Фонд "Сигурност на електроенергийната система" целеви вноски, представляващи положителната разлика между пазарните приходи без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на стойностите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 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 № 167 от 14 март 2024 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 2024 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 01.01.2024 г. до 30.06.2024г.
Размерът на целевата вноска през първото полугодие на 2024 г. възлиза на 639 хил. лв.

Финансови разходи, нетно	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Разходи за лихви, нетно	-	(128)
Приходи от дивиденди	83	90
Отрицателни курсови разлики, нетно	(2)	-
Други финансови разходи, нетно	(14)	(19)
Общо:	(67)	(57)

Нетните финансови разходи 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.

Нетните финансови разходи през първото полугодие на 2023 г. са в размер на 57 хил. лв. Отчетените финансови приходи са в размер на 90 хил. лв., а финансовите разходи – 147 хил.лв., като в основната си част са във връзка с лихви по заем, отпуснат от едноличния собственик на капитала.

Към 30.06.2024 г. Дружеството не е заемополучател по предоставени заеми.

Отчетеният финансов резултат през първото полугодие на 2024 г. е загуба преди данъци в размер на 33 544 хил. лв., като е отчетено намаление със 176 295 хил. лв. спрямо отчетения финансов резултат за първото полугодие на 2023 г., който е печалба преди данъци на стойност 142 751 хил. лв.

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 2023 г.:

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.

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Дружеството са 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.

Лихвен риск

Дружеството не е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, защото получените заеми са с фиксирани лихвени проценти. Към 30.06.2024 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 организирания пазар 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 2024-2026г.

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 евровите експозиции на Дружеството е минимален.

През първото полугодие на 2024 г. и през 2023 г. Дружеството не е осъществявало действия в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Дружеството няма клонове.

Важни събития през периода

- С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 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 2024 г. до 31 декември 2024 г.

- С Решение на Министерски съвет 167/14.03.2024 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 един MWh в сила от 01.01.2024 г до 30.06.2024 г.

- С приетите промени в Закона за енергетиката, обнародвани с ДВ бр. 96 от 2023 г. беше предвидено да се промени действащия модел на електроенергийния пазар у нас, като считано от 01.07.2024 г. се отнемат функциите на „Обществения доставчик“ като единствен доставчик на енергия на крайните потребители на регулирания пазар. Този пазарен модел, наричан още Моделът „Единствен купувач“ действа у нас в продължение на над 20 години (от 2003 г.) и е допълван многократно през годините, в зависимост от степента на готовност за либерализация на енергийните доставки. Новият режим на функциониране на енергийния пазар у нас се очакваше да започне да функционира от 1 юли 2024 г., като до тогава следваше да бъдат изяснени всички спорни казуси, във връзка с прилагането на подзаконовата нормативна база.

На 25.04.2024 г. на второ четене беше приет законопроект за изменение на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, с който се предвижда премахването на фигурата на Обществения доставчик да се отложи с 12 месеца до 01.07.2025 г. В тази връзка в заключителните разпоредби на нормативния акт е предвидено „§ 10. В срок до 30 април 2024 г. дружествата в сектор „Електроенергетика“ подават заявление до комисията за утвърждаване на цени за периода 1 юли 2024 г. - 30 юни 2025 г., като в този случай чл. 36а, ал. 1 не се прилага.“ Приетите промени бяха обнародвани в извънреден брой на Държавен вестник № 39 от 01.05.2024 г., като сроковете за подаване на заявления от енергийните предприятия бяха запазени до 30.04.2024 г.

През първото полугодие на 2024 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде заявление до регулаторния орган КЕВР, свързано с утвърждаване на цена за продажби на регулиран пазар за новия регулаторен период, започващ на 1 юли 2024 г.

Със заповед No E-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на основание чл.4, ал.2, т.8 от ЗЕ, Министърът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2 628 000 MWh , произведена от местни първични енергийни източници. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. и по силата на чл.93а, ал.1, т.3 от ЗЕ да бъде изкупена от обществения доставчик.

Съгласно Решение № Ц-17/30 юни 2024 г. на КЕВР е изчислена считано от 1 юли 2024 г. еднокомпонентна цена на активната ел.енергия в размер на 275.98 лв./МВтч, с която дружеството участва в микса за обществения доставчик.

- 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, освен следните:

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е избран Диян Станимиров Димитров, а е прекратен мандата на инж. Живко Димитров Динчев.

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, а е прекратен мандата на Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров.

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.

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.).

От момента на представяне на Европейския зелен пакт в световен мащаб се случиха две събития, които предпоставиха изключителни трудности по отношение на реализацията на пакта – пандемията от Ковид-19 и войната в Украйна. Тези два фактора промениха перспективите за икономическо развитие на ЕС, както и възможностите за реализацията и постигане на амбициозните цели в предварително посочените срокове.

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.

В приетата Пътна карта за климатична неутралност се предвижда поетапното извеждане от експлоатация на топлоелектрическите централи не по-късно от 2038 г.

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 2024 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: 2024.08.02
10:57:46 +03'00'

Диян Станимиров Димитров
Изпълнителен директор
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД
с. Ковачево
26 юли 2024 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 2024 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 2024 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 СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. 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 и прилагане на принципа за действащо предприятие“ от междинния съкратен финансов отчет, в което се посочва, че се наблюдава драстичен спад в производството на електрическа енергия от топлоелектрическите централи в България и спад в цените на електроенергията на свободния пазар, които в съчетание 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 и на база на продължаващата финансова подкрепа от едноличния собственик, 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 12. „Приходи от продажби“ от междинния съкратен финансов отчет.	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>В междинния съкратен финансов отчет за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2024 г., Дружеството е отчетло приходи от продажби 475 693 хил. лв., в т.ч. приходи от продажба на електрическа енергия 473 383 хил. лв.</p> <p>Дружеството е направило различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи от договори с клиенти, както и разходи, активи и пасиви по тези договори. 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.</p> <p>Ние идентифицирахме приходите по договори с клиенти, като ключов одиторски въпрос поради следните фактори:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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, техният значителен спад спрямо предходния сравнителен период, както и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб. 	<p>По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до следните:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проучване и 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, приходи от балансиране на електрическа енергия и приходи от продажба на разполагаема мощност. - 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, уместността 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 степента, 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, 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;
- достигаем 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 обществения 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, чл. 100н, ал.(7), т.2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, 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) междинния доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, в т.ч. Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от 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;

2 август 2024 г.

За Грант Торнтон ООД

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA
DINOVA

Digitally signed by SYLVIA
BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2024.08.02 11:32:52 +03'00'

Марий Апостолов
Управител

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

Digitally signed by
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Date: 2024.08.02
11:25:53 +03'00'

България, София, 1421
бул. Черни връх 26

За Захаринова Нексия ЕООД

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinoва

Digitally signed by
Dimitrina Dimitrova
Zaharinoва
Date: 2024.08.02
12:07:25 +03'00'

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

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2024 ХИЛ. ЛВ.	31 декември 2023 ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	4	1 512 042	1 532 066
Нематериални активи	5	3 973	4 959
Финансови активи по справедлива стойност	6	433	433
Нетекущи активи		1 516 448	1 537 458
Текущи активи			
Материални запаси		89 024	73 739
Вземания от свързани лица	7	222 290	209 711
Търговски и други вземания	8	10 379	10 027
Пари и парични еквиваленти	9	61 113	32 398
Текущи активи		382 806	325 875
Общо активи		1 899 254	1 863 333

Съставил: **Sotir Petkov**
Sotirov
/Сотир Сотиров/
Digitally signed by Sotir Petkov
Sotirov
Date: 2024.08.02 10:53:09 +03'00'

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV**
DIMITROV
/Диян Димитров/
Digitally signed by
DIYAN STANIMIROV
DIMITROV
Date: 2024.08.02
10:58:28 +03'00'

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Управител
Digitally signed by
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Date: 2024.08.02
11:27:17 +03'00'

Захарина Нексия ЕООД, рег. № 0138
SYLVIA BORISLAVOVA
DINOVA
Регистриран одитор
Digitally signed by SYLVIA
BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2024.08.02 11:34:09
+03'00'

Dimitrina Dimitrova
Zaharinoва
Регистриран одитор
Digitally signed by
Dimitrina Dimitrova
Zaharinoва
Date: 2024.08.02 13:04:06
+03'00'

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни	31 декември
		2024	2023
		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10.1	687 632	687 632
Резерви	10.2	1 034 805	1 035 179
Натрупана загуба		(137 516)	(107 791)
Общо собствен капитал		1 584 921	1 615 020
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Пенсионни задължения към персонала		36 097	39 577
Финансирания		12 206	13 546
Отсрочени данъчни пасиви		20 453	30 023
Провизия за рекултивация		5 488	5 488
Нетекущи пасиви		74 244	88 634
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения		33 915	66 398
Задължения към свързани лица	20.6	23 345	37 928
Пенсионни и други задължения към персонала		18 204	21 817
Финансирания		2 680	2 680
Провизии за емисии на парникови газове	11	161 945	30 856
Текущи пасиви		240 089	159 679
Общо пасиви		314 333	248 313
Общо собствен капитал и пасиви		1 899 254	1 863 333

Съставил: Sotir Petkov
Sotirov
/Сотир Сотиров/

Digitally signed by
Sotir Petkov Sotirov
Date: 2024.08.02
10:53:50 +03'00'

Изпълнителен директор: DIYAN STANIMIROV
V DIMITROV
/Диян Димитров/

Digitally signed by
DIYAN STANIMIROV
DIMITROV
Date: 2024.08.02
10:59:11 +03'00'

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Марий Апостолов
Управител

Digitally signed by MARIY
GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2024.08.02 11:28:12 +03'00'

SYLVIA BORISLAVOVA
DINOVA
Силвия Динова
Регистриран одитор

Digitally signed by SYLVIA
BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2024.08.02 11:34:36 +03'00'

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

Digitally signed by Dimitrina
Dimitrova Zaharinoва
Date: 2024.08.02 13:04:23
+03'00'

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата

Пояснение		За 6 месеца	За 6 месеца
		към 30 юни 2024	към 30 юни 2023
		хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби	13	475 693	926 730
Други приходи		4 893	6 806
Приходи		480 586	933 536
Разходи за гориво и ел.енергия	14	(76 537)	(83 314)
Разходи за други материали	15	(15 774)	(21 831)
Разходи за външни услуги	16	(28 304)	(30 532)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	4,5	(68 365)	(69 949)
Разходи за персонала		(74 289)	(74 207)
Разходи за емисии на парникови газове	17	(226 097)	(423 571)
Разходи за обезценка на финансови активи		(610)	(75)
Други разходи		(24 221)	(87 249)
(Загуба)/печалба от оперативна дейност		(33 611)	142 808
Финансови разходи		(16)	(147)
Финансови приходи		83	90
(Загуба)/печалба преди данъци		(33 544)	142 751
Разходи за данъци върху дохода	18	3 445	(14 328)
(Загуба)/печалба за периода		(30 099)	128 423

Съставил: 
Sotir Petkov
Sotirov
/Сотир Сотиров/


Изпълнителен директор: 
DIYAN
STANIMIROV
DIMITROV
/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

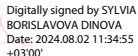
С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

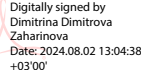
Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138


MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV
APOSTOLOV

Марий Апостолов
Управител


SYLVIA BORISLAVOVA
BORISLAVOVA
DINOVA
DINOVA

Силвия Динова
Регистриран одитор


Dimitrina
Dimitrova
Zaharinoва
Zaharinoва

Димитрина Захаринова
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за всеобхватния доход

Пояснение	За 6 месеца	За 6 месеца
	към 30 юни 2024	към 30 юни 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
(Загуба)/печалба за периода	(30 099)	128 423
Общо всеобхватна (загуба)/ доход за периода	(30 099)	128 423

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2024.08.02 10:54:31 +03'00'
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2024.08.02 11:00:02 +03'00'
/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2024.08.02 11:29:04 +03'00'
Марий Апостолов
Управител


Захарина Нексия ЕООД, рег. № 0138
SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2024.08.02 11:35:11 +03'00'
Силвия Динова
Регистриран одитор


Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Date: 2024.08.02 13:04:53 +03'00'
Димитрина Захарина
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал


Всички суми са представени в хил. лв.	Основен капитал	Законов резерв	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: 
Sotirov
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: 
DIYAN STANIMIROV
DIMITROV
/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Date: 2024.08.02 11:29:22 +03'00'
Марий Апостолов
Управител

Захарина Нексия ЕООД, рег. № 0138

SYLVIA BORISLAVOVA
DINOVA
Date: 2024.08.02 11:35:30 +03'00'
Силвия Динова
Регистриран одитор


Захарина Нексия ЕООД, рег. № 0138


Dimitrina Zaharinoва
Zaharinoва
Date: 2024.08.02 13:05:07 +03'00'
Димитрина Захарина
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Основен капитал	Законов резерв	Други резерви	Преценки по планове с дефинирани доходи	Преценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	687 632	-	144 634	(37 707)	865 281	(96 876)	1 563 364
Печалба за периода	-	-	-	-	-	128 423	128 423
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	128 423	128 423
Прехвърляне на преценъчен резерв на нефинансови активи в неразмделена печалба	-	-	-	-	(26)	26	-
Разпределение на печалба към резерви	-	68 763	-	-	-	(68 763)	-
Салдо към 30 юни 2023 г.	687 632	68 763	144 634	(37 707)	865 255	(37 190)	1 691 787


Съставил: 
Sotir Petkov
/Сотир Сотиров/


Изпълнителен директор: 
DIYAN STANIMIROV
/Дилян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032


MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
/Марий Апостолов
Управител


SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
/Силвия Динова
Регистриран одитор


Захаринова Нексия ЕООД, рег. № 0138


Dimitrina Zaharinoва
/Димитрина Захаринова
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за паричните потоци

Поясне ние	За 6 месеца към 30 юни 2024	За 6 месеца към 30 юни 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	636 839	937 106
Плащания към доставчици	(307 403)	(344 296)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(80 773)	(78 083)
Платен данък върху печалбата	(15)	(639)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(105 484)	(276 858)
Постъпления от лихви, гаранции и други	13 532	2 691
Плащания за падеж по гаранции и други	(83 290)	(81 459)
Парични потоци от курсови разлики, нетно	(2)	-
Нетен паричен поток от оперативна дейност	73 404	158 462
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(44 681)	(52 176)
Постъпления от участия в търговски дружества	83	90
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(44 598)	(52 086)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми от свързани лица	-	(82 189)
Платени лихви по кредити към свързани лица	-	(128)
Други плащания, свързани с финансовата дейност	(14)	(19)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(14)	(82 336)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	28 792	24 040
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	32 398	19 475
Ефект от очаквани кредитни загуби	(77)	(69)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	9 61 113	43 446

Съставил: 
Sotir Petkov
Sotirov
Date: 2024.08.02 10:55:30
+03'00'

/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: 
Dilyan Stanimirov
Dimitrov
Date: 2024.08.02 11:01:05
+03'00'

/Диян Димитров/

Междинният съкратен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2024 г.

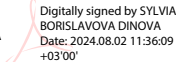
С доклад на независимите одитори

Грант Торнтон ООД, рег. № 032

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

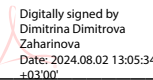
Date: 2024.08.02 11:31:45
+03'00'

Марий Апостолов
Управител

SYLVIA
BORISLAVOVA
DINOVA

Date: 2024.08.02 11:36:09
+03'00'

Силвия Динова
Регистриран одитор

Захарина Нексия ЕООД, рег. № 0138

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova

Date: 2024.08.02 13:05:34
+03'00'

Димитрина Захаринава
Управител,
Регистриран одитор

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 35 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 2024 г. Дружеството се управлява от 5 (пет) членен Съвет на Директорите в състав: Бончо Бонев – председател, инж. Живко Динчев, инж. Христо Иванов, Боян Боев и Милан Миланов - членове и се представлява от Изпълнителния директор инж. Живко Динчев.

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор е избран Дилян Станимиров Димитров, а е прекратен мандата на инж. Живко Димитров Динчев.

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 2024 г. е 2 275 служители (31 декември 2023 г.: 2 321 служители).

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

Междинния съкратен финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2024 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 и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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 2023 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 30.06.2024 г. Дружеството реализира оперативна загуба в размер на 33 611 хил. лв., нетният му паричен поток от оперативна дейност е положителен в размер на 73 404 хил. лв. Към 30 юни 2024 г. няма просрочени задължения към контрагенти.

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 2023 г., както и през 2024 г. се наблюдава драстичен спад в производството на електрическа енергия, основано на местния енергиен ресурс въглища, спад в цените на електроенергията на всички борси, 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.

- С приетите промени в Закона за енергетиката, обнародвани с ДВ бр. 96 от 2023 г. беше предвидено да се промени действащия модел на електроенергийния пазар у нас, като считано от 01.07.2024 г. се отнемат функциите на „Обществения доставчик“ като

единствен доставчик на енергия на крайните потребители на регулирания пазар. Този пазарен модел, наричан още Моделът „Единствен купувач“ действа у нас в продължение на над 20 години (от 2003 г.) и е допълван многократно през годините, в зависимост от степента на готовност за либерализация на енергийните доставки. Новият режим на функциониране на енергийния пазар у нас се очакваше да започне да функционира от 1 юли 2024 г., като до тогава следваше да бъдат изяснени всички спорни казуси, във връзка с прилагането на подзаконовата нормативна база. На 25.04.2024 г. на второ четене беше приет законопроект за изменение на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, с който се предвижда премахването на фигурата на Обществения доставчик да се отложи с 12 месеца - до 01.07.2025 г. В тази връзка в заключителните разпоредби на нормативния акт е предвидено „§ 10. В срок до 30 април 2024 г. дружествата в сектор „Електроенергетика“ подават заявление до комисията за утвърждаване на цени за периода 1 юли 2024 г. - 30 юни 2025 г., като в този случай чл. 36а, ал. 1 не се прилага.“ Приетите промени бяха обнародвани в извънреден брой на Държавен вестник № 39 от 01.05.2024 г., като сроковете за подаване на заявления от енергийните предприятия бяха запазени до 30.04.2024 г.

- „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е включено в микса за регулирания пазар на базата на издадена заповед от министъра на енергетиката. Със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от Закона за енергетиката и чл. 25, ал. 4 от Закона за администрацията, с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната, министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота в размер на 2 628 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия (изчислена при два работещи енергийни блока на централата с обща мощност 300 MW през цялата година и съобразена с необходимостта на обществения доставчик от количества електрическа енергия за изпълнение на заявките на крайните снабдители), произведена от местни първични източници на гориво, представляващи приблизително 9,35% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2023 г. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. По силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ тази обща годишна квота следва да бъде изкупена от обществения доставчик.

- От второто десетдневие на месец юли 2024 г. се наблюдава значително увеличение на цените на краткосрочните сегменти на БНЕБ ЕАД и на съседните борсови пазари. Характерното е, че увеличението е най-значително в някои часове от денонощието – т.нар вечерен пик. През месец юли 2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД успя да реализира няколко търга на платформата на БНЕБ за двустранна търговия. Бяха увеличени и продажбите на краткосрочните сегменти – „Ден напред“ и „В рамките на деня“.

- От 01.05.2024 г. беше променен модела на функциониране на балансиращия пазар, изразяващо се най-вече в премахване на ограниченията за цените за регулиране нагоре и надолу и провеждането на ежедневни търгове с възможност за последваща промяна на цената от участниците на всеки 15-минутен интервал. Като един от основните участници, които предоставят разполагаемост за регулиране на електроенергийната система „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД очаква да отчете по-високи положителни резултати от участието си на балансиращия пазар.

- С решение Ц-17 от 30.06.2024 г. бяха променени и други цени, които имат отношение към дейността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ Комисията следва да определи за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги по реда на чл. 105, ал. 2 от ЗЕ, а именно: закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности въз основа на тръжна процедура. В тази връзка като ценообразуващи елементи са включени:

- резерв за първично регулиране на честотата (FCR) – 45 MW, остойностен по 50,00 лв./MW*h;

- резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR) – 155 MW, остойностен по 50,00 лв./MW*h;

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е един от основните участници в тръжните процедури за закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата и обменните мощности и автоматично вторично регулиране с цел балансиране на инсталираните мощности с динамично променяща се генерация, при което във връзка с увеличените пределни цени очаква да реализира допълнителни приходи от предоставена разполагаема мощност. Очакваните допълнителни приходи за периода от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. са в размер на 10 988 хил. лева. Допълнителните приходи от разполагаема мощност ще повишат възможността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да предлага количества ел. енергия на свободния пазар.

- 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 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“;

- Изграждане на система за съхранение на енергия;

- Въвеждане на съвременни гъвкави парогазови мощности, които да заменят част от енергоблоковете 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 30.06.2024 г. текущите активи на Дружеството надвишават текущите му пасиви със 142 717 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 73 404 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 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 всички Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО), които се състоят от: Стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които са приети от Европейския съюз (ЕС) и са ефективно в сила на 1 януари 2024 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г. Приложени са новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г. Дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС и съответно от Международния комитет за разяснения на МСФО (КРМСФО).

3.2. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, 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 2024 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС
- Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;

- Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;

Поради размера на стопанската дейност на групата Български Енергиен Холдинг ЕАД, към която принадлежи ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. Дружеството и групата, към която принадлежи, са в процес на анализ на новите изисквания, издадени от Организацията за икономически сътрудничество и развитие (ОИСР) и приети от националните правителства. Поради това Дружеството е приложило изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния индивидуален финансов отчет за 2023 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- Облагане с допълнителен данък, което бива:
 - Първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки, и
 - Вторично облагане с допълнителен данък.
- Облагане с национален допълнителен данък.

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 тези финансови отчети 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 2024 г., и не са били приложени по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството, с изключение на МСФО 18. 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. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС.
- Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС

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 2023 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на задълженията за разходи за данъци върху дохода.

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 2023 г.

Дружеството очаква към 31.12.2024 г. да извърши преглед за оценка на справедливата стойност на имоти, машини и съоръженията, съгласно счетоводната политика на Дружеството и според изискванията на МСС 16 и МСФО 13, както и преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи”.

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 2023 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 2024 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения, 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 2024г.	138 324	1 645 432	5 214	3 545	26 260	1 818 775
Придобити	-	1 281	20	207	45 811	47 319
Трансфер на активи	-	9 797	98	27	(9 922)	-
Отписани	-	(90)	-	(2)	-	(92)
Салдо към 30 юни 2024 г.	138 324	1 656 420	5 332	3 777	62 149	1 866 002
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2024 г.	(8 351)	(273 085)	(2 598)	(2 675)	-	(286 709)
Начислена	(2 093)	(64 863)	(255)	(130)	-	(67 341)
Отписана	-	88	-	2	-	90
Салдо към 30 юни 2024 г.	(10 444)	(337 860)	(2 853)	(2 803)	-	(353 960)
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	127 880	1 318 560	2 479	974	62 149	1 512 042

Към 31 декември 2023 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения, 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 2023 г.	137 422	1 531 406	3 833	3 174	6 829	1 682 664
Придобити активи	61	3 755	118	443	136 813	141 190
Трансфер на активи	841	110 359	1 273	86	(112 559)	-
Трансфер към нематериални активи	-	-	-	-	(4 823)	(4 823)
Отписани активи	-	(88)	(10)	(158)	-	(256)
Салдо към 31 декември 2023 г.	138 324	1 645 432	5 214	3 545	26 260	1 818 775
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2023 г.	(4 194)	(138 945)	(2 125)	(2 605)	-	(147 869)
Начислена	(4 157)	(134 219)	(478)	(225)	-	(139 079)
Отписана	-	79	5	155	-	239
Салдо към 31 декември 2023 г.	(8 351)	(273 085)	(2 598)	(2 675)	-	(286 709)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	129 973	1 372 347	2 616	870	26 260	1 532 066

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 30.06.2024 г. Дружеството има договорни задължения за придобиване, реконструкция и модернизация на съоръжения, свързани с реализацията на проектите, включени в Националния план за инвестиции на Република България във връзка с искане за дерогация по чл.10 от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, изменена с Директива 2009/29/ЕО и в Плана за възстановяване и устойчивост.

По Националния план за инвестиции са извършени разходи за изработка и монтаж на газоплътни екрани на КА-3 и КА-4; изграждане на разпалваща инсталация с газ на блок 2.

По Плана за възстановяване и устойчивост са извършени разходи за Идейни проекти за изграждане на пилотна инсталация на технология за улавяне и оползотворяване на въглероден диоксид и изграждане на паро-газов цикъл повишаващ КПД на съществуващия цикъл.

Във връзка с Комплексно разрешително 50 от 2005 година са изпълнени следните дейности: проектиране, доставка и монтаж на нови компресори окисляващ въздух за подмяна на съществуващите въздушни вентилатори – сключен договор за повишаване степента на сяроочистване с ефективност над 97,5% на СОИ5/6, чрез повишаване на количеството оксидиращ въздух подаван в абсорбера; изработване и монтаж на 5 (пето) дюзово ниво на СОИ 7.

В ХИЛ.ЛВ.

Наименование на проектите , включени в Националния план за инвестиции на Република България във връзка с искане за дерогация по чл.10 от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, изменена с Директива 2009/29/ЕО и в Плана за възстановяване и устойчивост	Салдо на 01.01.2024г.	Отчетени разходи за придобиване през 2024 г.	Въведени в експлоатация ИМС през 2024 г.	Салдо на 30.06.2024г.
Пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на К1 до 10	1 798	1 488	-	3 286
Монтаж на 5 (пето) дюзово ниво	2 798	-	-	2 798
Предпроектни проучвания свързани с НПВУ и декарбонизация на енергетиката, в т.ч.	84	30	-	114
Въвеждане в системата за управление на Абсорбер 7 на алгоритми, измервания и управление на съоръжения свързани с изграждането на пето дюзово ниво	267	-	-	267
ПСИР К-11	-	760	-	760
Разширение на съществуваща ЦСМ в ТЕЦ МИ 2 ЕАД за АПИИ и АПИ	6 384	1 596	7 980	-
Реализация на част "Електрическа" към работен проект за изграждане на пето дюзово ниво, отражателни пръстени, реконструкция, модернизация и промяна на местоположението на капкоуловителя и реконструкция и модернизация на тръбопроводите за окисляващ въздух на абсорбери СОИ 7 и 8	34	-	-	34
Подмяна на съществуващи въздушни вентилатори с нови компресори окисляващ въздух	276	2 260	-	2 536
Изграждане на клетки за депониране на гипс	238	-	-	238
	11 879	6 134	7 980	10 033

Други по-съществени обекти по Инвестиционната програма на Дружеството със салдо към 30.06.2024 г.

В ХИЛ.ЛВ.

Наименование на други по-съществени обекти, включени в Инвестиционната програма на Дружеството	Салдо на 30.06.2024г.
Подмяна на преходна зона с входящ и изходящ колектор КА-6	1 625
Доставка и подмяна на хоризонтални кубове за ИВП - 24 броя на КА-6	722
Подмяна воден економайзер среден и горен пакет с изх. кол. КА-6	1437
Подмяна воден економайзер I ст. с вх. и изх. колектор КА-9	7626
ВЕ II ст. Дф. и Дт с вх. и изх. кол.; ВЕ II ст. Лф. и Лт с вх. и изх. кол.	2953
Доставка и рехабилитация на оборудване за СОИ	9 472
Пещостроителни и изолационни дейности	14342
Въвеждане в системата за управление на Абсорбер 7 на алгоритми, измервания и управление на съоръжения свързани с изграждането на пето дюзово ниво	267
Подобряване на защитата на крайните мрежови устройства от индустриалната процесна мрежа чрез повишаване на устойчивостта им	436
Интегриране в системата за управление на ЦПС-1 на измервания, управление, защиты, блокировки и сигнализация на съоръженията, обслужващи ЦПС-2	1449
Подмяна на средствата за контрол на Емисиите, отделяни при работа на Енергоблок 7 вход и изход	531

Наименование на други по-съществени обекти, включени в Инвестиционната програма на Дружеството	Салдо на 30.06.2024г.
Ъпгрейд на системата за управление на СОИ-1/4 КИП	100
Изграждане на система за оповестяване при бедствия и аварии	56
	41 016

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 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 активи	-	-	38	38
Салдо към 30 юни 2024 г.	<u>6 660</u>	<u>260</u>	<u>38</u>	<u>8 881</u>
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2024 г.	(3 765)	(119)	-	(3 884)
Амортизация	(1 013)	(11)	-	(1 024)
Салдо към 30 юни 2024 г.	<u>(4 778)</u>	<u>(130)</u>	<u>-</u>	<u>(4 908)</u>
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	<u>3 805</u>	<u>130</u>	<u>38</u>	<u>3 973</u>

За годината към 31 декември 2023 г.	Програмни продукти	Други нематериални активи	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2023 г.	3 760	260	4 020
Трансфер от имоти, машини и съоръжения	4 823	-	4 823
Салдо към 31 декември 2023 г.	<u>8 583</u>	<u>260</u>	<u>8 843</u>
Амортизация			
Салдо към 1 януари 2023г.	(2 307)	(97)	(2 404)
Амортизация	(1 458)	(22)	(1 480)
Салдо към 31 декември 2023 г.	<u>(3 765)</u>	<u>(119)</u>	<u>(3 884)</u>
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	<u>4 818</u>	<u>141</u>	<u>4 959</u>

6. Финансови активи по справедлива стойност

Към 30 юни 2024 г. Дружеството има участие в размер на 0.96% от капитала (брой акции – 43 196 с номинална стойност 172 784 лева) на Застрахователно акционерно дружество „Енергия”. ЗАД „Енергия” е учредено в България. Инвестицията към 30.06.2024 г. и 31.12.2023 г. е оценена по справедлива стойност. Според метода на дисконтираните дивиденди справедливата стойност на 1 акция към 31.12.2023 г. е 10,02 лв. и няма съществена промяна към 30.06.2024 г. Оценката е извършена в съответствие с Българските стандарти за оценяване (БСО), ЗСч, МСФО 9, МСФО 13 и счетоводната политика на Дружеството. Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин.

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

Финансови активи	30.06.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Инвестиции в инструменти на собствения капитал, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
ЗАД Енергия	433	433
Балансова стойност	433	433

През първото полугодие на 2024 г. Дружеството е отчетало приход от дивиденди от ЗАД Енергия АД в размер на 83 хил. лв.

7. Вземания от свързани лица

	30.06.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	57 889	127 662
Обезценка на търговски вземания	(37)	-
Търговски вземания, нетна сума	57 852	127 662
Други вземания-Внесени гаранционни обезпечения	151 649	82 031
Други вземания, нетна сума	151 649	82 031
Финансови активи	209 501	209 693
Платени аванси	12 789	18
Нефинансови активи	12 789	18
Вземания от свързани лица	222 290	209 711

Всички търговски вземания от свързани лица към 30.06.2024 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

За търговските вземания от свързани лица обезценката към 30.06.2024 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 31.12.2023	Изменение през 6 месеца до 30.06.2024 г.	Очаквани кредитни загуби към 30.06.2024
Нетекущи и текущи търговски вземания	-	(37)	(37)
	-	(37)	(37)

През периода е отчетен разход на обезценка на търговски вземания от свързани лица в размер на 37 хил. лв. (към 30.06.2023 г. 0 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

	30.06.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Търговски вземания	8 668	8 678
Обезценка на търговски вземания	(10)	(9)
Търговски вземания, нетна сума	8 658	8 669
Други вземания-Внесени гаранционни обезпечения	313	313
Други вземания, нетна сума	313	313
Съдебни и присъдени вземания	18 974	18 966
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(18 934)	(18 439)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	40	527
Финансови активи	9 011	9 509
Предплатени застрахователни премии	1 265	473
Вземания от бюджета	-	15
Платени аванси	82	29
Други краткосрочни вземания	21	1
Нефинансови активи	1 368	518
Търговски и други вземания	10 379	10 027

Търговските вземания са представени, както следва:

	30.06.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Вземания от клиенти по продажба на ел.енергия	8 131	8 131
Вземания от клиенти по предоставени услуги	445	398
Вземания от клиенти по продажба на материали	60	115
Други търговски вземания	22	25
	8 658	8 669

Между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и част от контрагентите за продажба на ел. енергия през 2023 г. бяха подписани споразумения за разсрочено погасяване на задължения за закупена ел. енергия.

Общата стойност на разсрочените плащания към 30.06.2024 г. е в размер на 8 131 хил.лв., в т.ч. 7 918 хил.лв. главници и 213 хил.лв. лихви.

Сроковете за издължаване са от 25.08.2024 г. до 11.12.2024 г., на части, пропорционално на предоставената ел. енергия в периода от 01.09.2023 г. до 31.12.2023 г.

За отсрочените плащания контрагентите се задължават да заплащат лихва върху стойността на отсрочените плащания във фиксиран размер на 13,12% годишно (изчислена като размера на ОЛП, в сила от 01.07.2023 г. плюс 10 пункта), платима на падеж, заедно с отсрочените суми.

За обезпечаване изпълнението на отсрочените задължения и дължимите към тях неустойки за забава в полза на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бяха издадени банкови гаранции в общ размер на 8 974 хил.лв. със срок на действие до 11.01.2025 г.

Дружеството към 30.06.2024 г. няма заложен свои вземания от клиенти като обезпечение по свои задължения.

Всички търговски, съдебни и присъдени вземания към 30.06.2024 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

За търговски, съдебни и присъдени вземания обезценката към 30.06.2024 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 31.12.2023	Изменение през 6 месеца до 30.06.2024 г.	Очаквани кредитни загуби към 30.06.2024
Търговски вземания	(9)	(1)	(10)
Съдебни и присъдени вземания	(18 439)	(495)	(18 934)
	(18 448)	(496)	(18 944)

През периода е отчетен разход на обезценка на търговски и други вземания в размер на 496 хил. лв. (към 30.06.2023 г. 6 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

	30.06.2024	31.12.2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Парични средства в банки и в брой:		
- български лева	61 030	32 028
- евро	119	329
- британски лири	1	1
	<u>61 150</u>	<u>32 358</u>
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Ефект от очаквани кредитни загуби	(187)	(110)
	<u>61 113</u>	<u>32 398</u>

	30.06.2024	31.12.2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Парични средства в банкови сметки	61 102	32 320
Парични средства в брой	48	38
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Парични средства в отчета за паричните потоци	<u>61 300</u>	<u>32 508</u>
Обезценка на парични средства	<u>(187)</u>	<u>(110)</u>
Парични средства в отчета за финансовото състояние	<u>61 113</u>	<u>32 398</u>

В стойността на паричните средства към 30 юни 2024 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 30.06.2024 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Към 30 юни 2024 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

Към 30.06.2024 г. е начислена обезценка на пари и парични еквиваленти е в размер на 77 хил. лв. (към 30.06.2023 г.: 69 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	31.12.2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	110	54
Начислена обезценка	77	56
Салдо към края на периода	<u>187</u>	<u>110</u>

10. Собствен капитал

10.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 30 юни 2024 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.

	30.06.2024	31.12.2023
	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	68 763 161	68 763 161

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 преоценен резерв от преценка 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.

С решение по т. I.1.4.4 от Протокол № 34-2023/11.05.2023 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД приема разпределение на балансовата печалба на Дружеството за 2022 г. За попълване до 1/10 от капитала на фонд „Резервен“ по смисъла на чл. 246 от ТЗ в размер на 68 763 хил. лв.

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 преценка 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.

С решение по Протокол №30-2016 от 2016 г. на едноличния собственик е взето решение за покриване на загуби от предходни години за сметка на други резерви в размер на 77 913 хил. лв.

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

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 2023 г.:

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 2024 г.	30 856
Допълнителни провизии	131 089
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	161 945

	Провизии за емисии на парникови газове
	хил. лв.
Балансова стойност към 1 януари 2023 г.	14 415
Допълнителни провизии	16 441
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	30 856

Към 30 юни 2024 г. Дружеството е отчетло провизии за задължение да закупи квоти за емисии на парникови газове в размер на 1 252 094 t/CO₂, на стойност 161 945 хил. лв.

Количеството за закупуване представлява разликата между прогнозното количество емитирани парникови газове за отчетния период в размер на 1 780 318 t/CO₂ и наличните за 2024 г. 528 224 t/CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към 30.06.2024 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 30.06.2024 г. закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД част от необходимото количество (528 224 t/CO₂) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2024 г. Стойността на количеството емитирани парникови газове е изчислена прогнозно при използване на параметрите от верификационен доклад за 2023 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 66.13 евро/тон.

Към 31 декември 2023 г. Дружеството е отчетло провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 225 463 t/CO₂, на стойност 30 856 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани 4 293 437 t/CO₂ и наличните за 2023 г. 4 067 974 t/CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към 31.12.2023 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 31.12.2023 г. закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД част от необходимото количество (4 067 974 t/CO₂) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2023 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с реално постигнатите от БЕХ ЕАД покупни цени на квотите след 31.12.2023 г. до датата на съставяне на настоящия отчет.

12. Категория финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	30.06.2024	31.12.2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Дългови инструменти по амортизирана стойност:		
- Вземания от свързани лица (пояснение 7)	209 501	209 693
- Търговски и други вземания (пояснение 8)	9 011	9 509
- Пари и парични еквиваленти (пояснение 9)	61 113	32 398
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (пояснение 6)	433	433
Общо финансови активи	280 058	252 033

Финансови пасиви	30.06.2024	31.12.2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 20.6)	23 345	37 928
Търговски и други задължения	19 926	36 537
Общо финансови пасиви	43 271	74 465

13. Приходи от продажби

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	473 383	924 889
Приходи от други договори с клиенти	2 310	1 841
Приходи по договори с клиенти	475 693	926 730

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

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия –на регулиран пазар	454 644	-
Приходи от участие регулиране на горе	10 632	33 856
Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар	3 989	888 029
Приходи от продажба на балансираща енергия (излишък)	2 194	820
Приходи от продажба на услуги на ЕЕС (ПР и ВР)	1 924	2 184
	473 383	924 889

В приходи от други договори с клиенти се включват следните:

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Приходи от услуги	2 011	1 812
Приходи от продажба FGD гипс	266	-
Приходи от карти за пътуване и пропуски	30	26
Приходи от телефонни услуги	3	3
	2 310	1 841

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 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Лигнитни въглища	55 574	78 465
Ел. енергия покупка свободен пазар	17 462	428
Ел.енергия от балансиращ пазар – недостиг	1 587	1 354
Природен газ	563	1 091
Котелно гориво (мазут)	449	139
Други течни горива	426	756
Ел. енергия от балансиращ пазар – регулиране надолу	316	786
Енергия за собствени нужди	160	295
	76 537	83 314

15. Разходи за други материали

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Варовик	9 022	9 405
Резервни части	3 638	7 429
Ремонт и поддръжка	1 914	3 477
Материали за охрана на труда	729	428
Реагенти	289	350
Смазочни материали	96	581
Инструменти и инвентар	82	157
Други	4	4
	15 774	21 831

16. Разходи за външни услуги

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Ремонт и поддръжка	8 659	10 283
Застраховки	5 206	5 193
Охрана	3 346	2 770
Такса ЕСО, достъп производители	3 265	4 602
Депониране на производствени отпадъци	1 680	1 811
Транспорт персонал	1 460	1 418
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	1 314	1 310
Такса водоползване за производството	1 189	556
Правни и други консултации	532	258
Лицензи	404	1 110
Ползване питейна вода	266	254
Охрана на труда	233	188
Телекомуникационни услуги	165	147
Граждански договори	138	147
Транспорт отпадъци	107	164
Медии	7	12
Наеми	2	2
Други	331	307
	28 304	30 532

17. Разходи за емисии на парникови газове

	За 6 месеца към 30.06.2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30.06.2023 г. хил. лв.
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	95 008	437 986
Разходи за провизии на емисии на парникови газове	131 089	(14 415)
	226 097	423 571

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 2024 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2024 г. (очакваната данъчна ставка към 30 юни 2024 г. е 10 %).

19. Дивиденди

През периода, завършващ на 30 юни 2024 г., Дружеството не е изплащало дивиденди. За предходния период, завършващ на 30 юни 2023 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, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, 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.

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, Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESCO S.A., 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 30.06.2024 г.:

Бончо Иванов Бонев - Председател на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД и Изпълнителен директор
Христо Стоянов Иванов – Член на СД и Зам.Изпълнителен директор
Боян Иванов Боев – Член на СД
Милан Ангелов Миланов – Член на СД

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор е избран Диян Станимиров Димитров, а е прекратен мандата на инж.Живко Димитров Динчев.

Ключов ръководен персонал на предприятието майка към 30.06.2024 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета на директорите
Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на СД
Иван Тодоров Андреев – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
Диян Станимиров Димитров – Член на Съвета на директорите
Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, а е прекратен мандата на Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров.

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 2024	30 юни 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Покупки на стоки и услуги		
- начислени лихви по заем от БЕХ ЕАД	-	128
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	101	151
- покупки на емисии парникови газове от БЕХ ЕАД	95 008	193 590
Плащания на главници по получени заеми на БЕХ ЕАД	-	82 189
Плащания за покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	95 008	137 468

20.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2024	30 юни 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на Мини Марица Изток ЕАД	-	22 135
- събиране на акциз за продажба на ел.енергия на Мини Марица Изток ЕАД	-	63
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	454 644	-
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД - лихви	1 108	-
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	9	9
- продажба услуги и балансираща енергия на ЕЕС на ЕСО ЕАД	14 755	58 772
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища и други материали от Мини-Марица изток ЕАД	45 703	71 788
- покупки на услуги от Мини Марица-изток ЕАД	1 771	1 927
- начислени лихви за забава от Мини Марица-изток ЕАД	-	-
- покупки на услуги от НЕК ЕАД	1 190	556
- покупки на услуги от ЕСО ЕАД	1 947	2 234
- покупки на ел. енергия от ЕСО ЕАД	3 265	4 602

20.3. Сделки с други свързани лица – асоциирани и съвместни

	30 юни 2024	30 юни 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Получени Дивиденди ЗАД Енергия	83	90

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

	30 юни 2024	30 юни 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	3 938	102 564
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	17 462	428
- покупки на ел.енергия от БНЕБ ЕАД	94	281

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 2024 хил. лв.	30 юни 2023 хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	255	220
Разходи за социални осигуровки	11	10
Общо краткосрочни възнаграждения	266	230

20.6. Разчети със свързани лица в края на периода

	30.06.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Текущи вземания от:		
- други свързани лица – група БЕХ		
НЕК ЕАД – продажба на ел.енергия	53 108	124 964
НЕК ЕАД – обезценка търговски вземания	(37)	-
ЕСО ЕАД – продажба на ел.енергия	2 370	2 698
ЕСО ЕАД – гаранции	5 739	6 121
Мини Марица-изток ЕАД - аванс	12 771	-
-други свързани лица -под общ контрол на българската държава		
БНЕБ ЕАД– гаранции	145 910	75 910
БНЕБ ЕАД– продажба на ел.енергия	2 411	-
БНЕБ ЕАД– аванс	18	18
Общо текущи вземания от свързани лица	222 290	209 711
Общо вземания от свързани лица	222 290	209 711

	30.06.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Текущи задължения към:		
Задължения към:		
- едноличен собственик		
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	39	97
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица -група БЕХ		
Мини Марица - изток ЕАД – търговски	432	14 158
Мини Марица - изток ЕАД – гаранции	365	365
НЕК ЕАД	238	238
ЕСО ЕАД	1 201	1 993
-други свързани лица -под общ контрол на българската държава		
БНЕБ ЕАД	-	7
Общо текущи задължения към свързани лица	23 345	37 928
Общо задължения към свързани лица	23 345	37 928

С изключение на продажбите на електрическа енергия на „НЕК” ЕАД на регулирания пазар и продажбата на разполагаема мощност на „ЕСО” ЕАД по цени определени от КЕВР и покупката на въглища от „Мини Марица изток” ЕАД по цени, утвърдени от министъра на икономиката и 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. Неиздължените суми в края на годината се уреждат с парични средства или чрез прихващане на взаимни задължения.

Всички вземания от свързани лица към 30.06.2024 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

21. Безналични сделки

Към 30 юни 2024 г. и към 30 юни 2023 г. не са налице безналични сделки, касаещи финансовата или инвестиционната дейност.

22. Условни активи и пасиви

Капиталови ангажименти

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. Към 30.06.2024 г. Дружеството има капиталови ангажименти на стойност 7 881 хил. лв., като в тях са включени проекти за доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на Газорегулиращ пункт №2 (ГРП 2) и на отклонението от площадковата газопроводна мрежа до ГРП 2; предпроектни проучвания за изграждане на ФЕЦ на свободни площи и терени, собственост на ТЕЦ 2, ГТИ за изгаряне на метан и водород, електрическа свързаност на ФЕЦ, ГТИ, батерийно стопанство и електролизер.

Други дейности включени в Инвестиционната програма на Дружеството са помпена станция пето дюзово ниво СОИ-7, подмяна на средствата за контрол на емисиите, отделяни при работа на Енергоблок 7 вход и изход, подмяна на GRP тръбопроводи и PPR, доставка на уплътнителни шини (линзи) за клапи суров газ и байпас, основен ремонт на блок 3 и средни ремонти на всички останали блокове 1, 2, от 4 до 8.

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

Към 30.06.2024 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 искиове

През отчетния период са предявени различни правни искиове към Дружеството. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искиове 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.

Съгласно Условие № 9. “Емисии в атмосферата“ в частта условие 9.2.1. за параметъра SO₂ след 17.08.2021 г. от Решението е определена като средногодишна стойност да се постига минимална степен на десулфуризация 97 % за СОИ 1/2 (Енергиен котел (ЕК) №№ 1÷4), СОИ 3/4 (ЕК №№ 5÷8), СОИ 7 (ЕК №11) и СОИ 8 (ЕК №18), и минимална степен на десулфуризация не по-ниска от 97, 5 % за СОИ 5/6 (ЕК № 9 и № 10).

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. Образувано 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. 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-Н0-ИО-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС и следователно се отменя актуализацията на Комплексно разрешително №50/2005г на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

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 02.04.2024г. 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.

Срещу решение № 918/16.03.2024г. по адм. дело № 20237240700478/2023 г. на АС - Стара Загора, IV състав е подадена частна жалба от Грийн Танк (гражданско сдружение с нестопанска цел) Р Гърция и Георгиос Пасчалидис- гражданин на Р Гърция чрез адвокат Стефан Ангелов. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаден писмен отговор изх. № 15982 / 10.05.2024г. чрез Административен съд – Стара Загора до Върховен административен съд против частната жалба. Образувано е адм. дело № 6479 по описа на ВАС за 2024г. Делото чака насрочване.

„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 No 252/17.06.2019г., постановено по адм. дело No 225 /2019г. на Старозагорски административен съд, с което е допуснато предварително изпълнение на Решение No 50-Н0-ИО-А5 / 2018г. от 21.12.2018г. за актуализиране на комплексно разрешително No 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

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, с изключение на следните некоригиращи събития:

През първото полугодие на 2024 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде заявление до регулаторния орган КЕВР, свързано с утвърждаване на цена за продажби на регулиран пазар за новия регулаторен период, започващ на 1 юли 2024 г. Със заповед No Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на основание чл.4, ал.2, т.8 от ЗЕ, Министерът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2 628 000 MWh , произведена от местни първични енергийни източници. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. и по силата на чл.93а, ал.1, т.3 от ЗЕ да бъде изкупена от обществения доставчик.

Съгласно Решение № Ц-17/30 юни 2024 г. на КЕВР е изчислена считано от 1 юли 2024 г. еднокомпонентна цена на активната ел.енергия в размер на 275.98 лв./МВтч, с която дружеството участва в микса за обществения доставчик.

В съответствие с горепосоченото считано от 01.07.2024 г. КЕВР утвърди цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електроенергия в размер на 4,66 лв./МВтч (увеличение с 2,23 лв./МВтч или ръст от 91,77%), която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД).

Съгласно Решение № Ц-17/30 юни 2024 г. на КЕВР е изчислена цена на електрическата енергия в размер на 275.98 лв./МВтч, която е по-висока с 59,44 % от определената от КЕВР прогнозна пазарна цена възлизаща на 173,09 лв./МВтч и с оглед изискванията на чл.21, ал.1, т.21, изр.второ и чл.24, ал.2 от ЗЕ не беше определена разполагаемост и КЕВР отказва на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

Към 04.07.2024 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
Милан Ангелов Миланов – Член на СД

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е избран Диян Станимиров Димитров, а е прекратен мандата на инж. Живко Димитров Динчев.

Считано от 04 юли 2024 г. като член на СД и Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, а е прекратен мандата на Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров.

24. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2024 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 26 юли 2024 г.