

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

ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД

30 юни 2022 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 консолидиран доклад за дейността	-
Доклад на независимите одитори	-
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата	3
Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход	4
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал	5
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	7
Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет	8

Междинен консолидиран доклад за дейността

I. Обща информация

Фирмено наименование	„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД
ЕИК	123531939
Адрес	с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Стара Загора – п.к. 6265 тел. : 042/66-22-14; факс : 042/66-20-00; e-mail : tec2@tpp2.com
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 юни 2022 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 Боян Иванов Боев Член на СД Руслан Танев Германов Член на СД Милан Ангелов Миланов Член на СД
Одитори	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 съкратен консолидиран финансов отчет	Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз. Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

II. Учредяване, управление и структура на Групата **Учредяване, управление и структура на Дружеството – майка**

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 дружеството е собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ“ ЕАД). „БЕХ“ ЕАД е акционерно дружество със 100% държавно участие. В него се включват „Мини Марица-изток” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгартел“ ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и директно подчинени на „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 (SO_2), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO_2) и прах. В тази връзка в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са изградени и първите за България сероочистващи инсталации (СОИ) на блокове 7 и 8, чиито пуск в експлоатация беше осъществен през м. Август 2002 година. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД работи със СОИ на всички енергоблокове, за което Дружеството има издаден сертификат по стандарт ISO 14001:2004. В напреднал стадий на реализация е проектът за преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm^3 , които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух, както и поетапната подмяна на разпалващото гориво от мазут на природен газ (метан).

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 (А)КЕВР под № А-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-А-091 от 02.07.2020

г. на КЕВР и лицензия, издадена от КЕВР под № А-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 2022 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 2022 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 328 души по списъчен състав. Средносписъчният състав за първото полугодие на 2022 г. е 2 281 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 Стуроотвал, 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 35,7% от общия персонал. Работещите на възраст 31-40 години са 23,5%, а тези между 51-60 години са 33,89%. Групата между 18-30 години формира 5,15% от общия персонал. Работещите в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД на възраст над 60 год. са най-малко – 1.76%.

Жените сред работниците и служителите са 23.07%. Хората с висше образование са 36.79% от общия персонал. Висок е делът и на служителите със средно специалното образование – 29.65%.

Назначените служители и работници в дружеството от околните области са основно от област Стара Загора – 63.79%, област Сливен – 17.19% и област Ямбол – 14%

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, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, АЕЦ Строителен Надзор ЕООД, Интерприборсервиз ООД, АЕЦ Сервиз ЕООД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Газов Хъб Балкан ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и са директно подчинени на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.

Към 30 юни 2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има участия в следните дружества:

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

Продажба на дъщерното предприятие „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД през 2022 г.

През 2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД продаде акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД. В съответствие с политиката на правителството за оптимизиране на разходите на държавните енергийни дружества Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток” ЕАД с Протокол № 54/15.12.2021 г. взе решение да се предприемат необходимите действия по продажба на футболния клуб след получаване на предварително съгласие за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Във връзка с горното, с решение по т. II.9 от Протокол № 67-2021/22.12.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД даде предварително съгласие.

В изпълнение на горепосочените решения на 25.02.2022 г., в град Стара Загора, между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“, ЕИК 206794473 се сключи договор за покупко – продажба на 5 480 000 акции, представляващи 100% (сто процента) от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД. На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД. От тази дата едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“.

Информация, относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

През първото полугодие на 2022 г. на ключовия управленски персонал са начислени общо възнаграждения в размер на 197 хил. лв., в това число 188 хил. лв. заплати и 9 хил. лв. 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

- Повишаване на сигурността на енергийните доставки;
- Утвърждаване позицията на регионалните и европейските пазари;
- Повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор.

Оперативни цели

- Прозрачност и добри управленски практики;
- Подобряване на регулаторната среда;
- Подобряване на финансовото състояние;
- Поддържане на балансирана инвестиционна политика;
- Повишаване качеството на човешките ресурси.

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

III. Основни резултати за полугодieto
Постигнати технико-икономически показатели:

Показатели	Означ.	Мерна единица	План/ Договор	Отчет	Изпълнение в %	
1.Разполагаемост на мощността - нето (продадена)		МВтч	4 150 148	4 627 161	111.49	+
2.Производство ел.енергия – брутo	E _{бр}	МВтч	4 521 754	5 043 466	111.54	+
3.Разход на ел.ен-я за СН	E _{сн}	%	14.44	13.69	94.81	+
4.Доставена активна ел.енергия	E _{нето}	МВтч	3 868 630	4 352 834	117.17	+
5.СРУГ за пр-во на ел.енергия-брутo	V _{ел бр}	тона/МВтч	1.606	1.587	98.82	+
6.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	V _{ел нето}	тона/МВтч	1.877	1.839	97.98	+
7.Загуби на пара и кондензат	K _{зпк}	%	2.00	0.94	47.00	+

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

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

При планирана брутна електроенергия 4 521 754 МВтч за I-то полугодие на 2022 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита повече произведена електроенергия - 5 043 466 МВтч, което е 111.54% изпълнение.

Нетното електропроизводство за I-то полугодие на 2022 година е 4 352 834 МВтч, което е 117.17% спрямо планираното (3 868 630 МВтч).

За I-то полугодие на 2022 година отчетеният относителен разход на електроенергия за собствени нужди е 13.69% от брутното електропроизводство и е с 0,75 % по-нисък спрямо планирания разход.

При регламентирани 5% разрешени престои за поддръжка, равняващи се на 281 836 МВтч, са използвани 115 767 МВтч.

Разходът на твърдо гориво през I-то полугодие на 2022 година е 8 005 560 тона с осреднени качествени показатели: $W^p = 51.86\%$, $A^c = 33.87\%$, $S^r = 2.38\%$ и $Q_{a^p} = 1\,652.82$ ккал/кг.

Реализираният разход на натурално гориво за централата през изминалото полугодие е 1.59 т/МВтч, като блокове 1÷4 са работили при среден разход от 1.56 т/МВтч, а блокове 5÷8 – 1.61 т/МВтч.

През I-то полугодие на 2022 година в централата са изразходвани 1 327 тона мазут. За котли ПК-38-4 са изгорени 764 тона, което е 57.57% от общото количество мазут, а за котли П-62 – 563 тона, или 42.43%.

През I-то полугодие на 2022 година в централата не е изразходван природен газ за разпалване на котлите.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството-майка през първото полугодие на 2022 г. се извършиха планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като бяха извършени средни ремонти на блок № 1 и блок № 2. През месец юли 2022 г. ще приключи средният ремонт на блок № 5 и блок № 6. През второто полугодие на 2022 г. предстои да приключат основния ремонт на блок № 7 и средните ремонти на блок № 3, блок № 4 и блок № 8. Като изпълнение разходите за ремонти към 30 юни 2022 г. възлизат на 10 018 хил. лв.

В ХИЛ. ЛВ.

Наименование на разходите	Планирани разходи към 30.06.2022 г.	Отчетени разходи до 30.06.2022 г.
За вложени материали	4 987	4 031
За външни услуги	7 480	5 987
ОБЩО:	12 467	10 018

Инвестиции и модернизации

Утвърдената Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за 2022 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

За реализирането на Инвестиционна програма през 2022 г. бяха предвидени общо 136 507 хил. лв., от които заложените за първото полугодие на 2022 г. са в размер на 22 689 хил. лв.

Изпълнение на инвестиционната програма за първото полугодие на 2022 г.

В ХИЛ. ЛВ.

Инвестиционна дейност по видове финансираня	Планирани разходи към 30.06.2022 г.	Отчетени разходи до 30.06.2022 г.
Собствено финансиране	22 689	28 695
ОБЩО:	22 689	28 695

Дейност по осигуряване на безопасност и здраве при работа

За постигане на ефективност в дейността по осигуряване на БЗР в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД 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 Групата 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 2022 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 2022г. В Програмата са включени общо за централата 69 мероприятия, като за периода до 30 юни 2022 г. са реализирани 13.

Околна среда

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 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поддържане и непрекъснато подобряване на EMS в съответствие с изискванията на EN ISO 14001, производство на електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност.

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.

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 Източномарипския 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 очистване 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 газоопътна пещ на енергийни котли от 1 до 8:

Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6 и ЕК №8). Пълният инженеринг на газоопътна пещ на ЕК №7 се изпълнява в момента. ЕБ №7, съгласно графика на плановите ремонти на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД е в основен ремонт, който ще приключи на 31.10.2022г. Работният проект за газоопътни пещи на ЕК №3 и ЕК №4 ще се изпълнява по време на основният ремонт на блока през 2023г. Елементите нужни за реализацията на проекта са изработени и доставени.

- 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 ремонти на ЕК №3, ЕК №4, ЕК №9, ЕК №10

- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12:

Реализиран за ЕК №№1÷10 и ЕК №12. Реконструкция на горивната уредба на ЕК №11 ще се извърши по време на основен ремонт на ЕБ №7. Елементите нужни за реализацията на проекта са изработени и доставени. Основният ремонт на ЕБ №7, съгласно графика на плановите ремонти на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ще приключи на 31.10.2022г. Графика е съгласуван с Електроенергийния системен оператор.

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 има за цел замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на пусковите операции на енергийните котли.

Мазутът ще остане като резервно, разпалващо гориво в случай на спряно подаване на природен газ. Реализирането на проекта ще доведе до повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда. Ще допринесе за опазване живота и здравето на гражданите чрез редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах, както и на количеството серен диоксид изпускано в атмосферния въздух

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.

С предоставянето на дерогацията са въведени нови по-строги норми за допустими емисии (НДЕ/НДНТ-СЕН) за вредните вещества емитирани в атмосферния въздух при експлоатацията на Горивната инсталация за производство на електроенергия: за прах, серен диоксид (SO₂), азотни оксиди (NO_x) и въглероден оксид (CO). Въведени са НДЕ/НДНТ-СЕН за живак (Hg), хлороводород (HCl) и флуороводород (HF) и мониторинг на метали и неметали (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn).

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството 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 випръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални 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 випръскови дюзи с нов модел съвременни дюзи - подменени са част от дюзите;
- монтаж на нови компресори окисляващ въздух за подмяна на съществуващите въздушни вентилатори - Предстои стартиране на обществена поръчка

СОИ 7 и СОИ 8 - Изпълнено:

- подмяна на съществуващи випръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални дюзи;
- монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите;
- монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор;
- монтаж на 5 (пет) дюзово ниво за СОИ 8 (към момента е в процес на изпълнение за СОИ 7).

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.

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.

В МОСВ е подадено Заявление и предоставена допълнителна информация към него от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, за определяне на техническия гипс (FGD гипс), получаван от сероочистващите инсталации (след инсталациите за обезводняване на гипс (ИОГ), като страничен продукт по смисъла на чл. 4, ал.1 от ЗУО „технически гипс за производство на строителни материали”. Промяната на класификацията на продукта, освен всички ползи в екологичен аспект свързани с неговото управление ще доведе и до финансови ползи за Дружеството, вследствие на увеличената реализация на обезводнен технически гипс и намаляване разходите за депониране на отпадък с код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)”. Към момента се изчаква мотивирано решение на министъра на околната среда и водите.

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 аварен план и система за управление на мерките за безопасност (СУМБ).

„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.

„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 на електрическа енергия със сероочистващи инсталации на всички инсталирани енергоблокове и предоставяне на услуги - разполагаема мощност, първично и вторично регулиране и регулиране на напрежението”.

Финансови резултати за първото полугодие на 2022 г.

Финансови резултати на Групата за първото полугодие на 2022 г. от продължаващи дейности

Постигнатите резултати от дейността на Групата от продължаващи дейности към 30 юни 2022г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

В ХИЛ. ЛВ.

Ключови показатели по междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата	Към 30.06.2022г.	Към 30.06.2021г.	Изменение
Приходи от оперативна дейност	1 714 557	192 155	1 522 402
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(1 277 115)	(360 512)	(916 603)
EBITDA	437 442	(168 357)	605 799
EBIT	368 532	(222 099)	590 631
Загуба преди данъци (EBT)	350 365	(237 702)	588 067
EBITDA марж	25.51%	(87.62%)	113.13%
EBIT марж	21.49%	(115.58%)	137.08%

В ХИЛ. ЛВ.

Ключови показатели по междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	Към 30.06.2022г.	Към 31.12.2021г.	Изменение
Общо активи	2 125 452	1 917 533	207 919
Оборотен капитал	190 687	(100 270)	290 957
Собствен капитал	707 139	366 981	340 158
Парична наличност	23 218	12 654	10 564
Възвращаемост на собствения капитал	49.55%	(64.77%)	114.32%
Възвращаемост на активите	16.48%	(12.40%)	28.88%

През първото полугодие на 2022 г. приходите на Групата са в размер на 1 714 557 хил. лв., при отчетени през същия период на предходната 2021 година 192 155 хил. лв. Увеличението на общата приходна част е с 1 522 402 хил. лв. или 792.28%. Отчетените през първото полугодие на 2022 г. приходи са на рекордно ниво от създаването на централата.

Основната част от приходите на Групата е от реализирани продажби от ел.енергия на пазарните сегменти на „БНЕБ“ ЕАД, на свободния пазар, както и продажба на активна електрическа енергия на НЕК-ОД, на регулирания пазар, допълнителни услуги ПР и ВР на ЕСО ЕАД, балансираща енергия при излишък, участие при регулиране нагоре на ЕСО ЕАД.

Производството и продажбите са в пряка зависимост от договорените производствени програми с „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД, определените квоти от КЕВР, определените със заповеди на Министъра на енергетиката като допълнително задължение за обслужване на обществото количества ел. енергия, както и с търсенето на либерализирания пазар.

Със заповед No Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г., Министърът 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 общественния доставчик.

	30.06.2022 г. хил. лв.	30.06.2021 г. хил. лв.
Приходи от продажба на продукция и услуги		
Приходи от ел. енергия и разполагаема мощност на НЕК – ОД	103 719	176 791
Приходи от ел. енергия на свободен пазар	1 566 544	1 603
Приходи от участие регулиране нагоре на ЕСО и активиран студен резерв на ЕСО	34 920	8 104
Приходи от продажба на балансираща енергия ЕСО	121	22
Приходи от продажба на разполагаемост за ПР и ВР ЕСО	2 218	2 205
Общо:	1 707 522	188 725

Приходите от други договори с клиенти за първото полугодие на 2022 г. са в размер на 1 526 хил. лв. Другите доходи от дейността на Групата за разглеждания период са на стойност 5 509 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.

	30.06.2022 г. хил. лв.	30.06.2021 г. хил. лв.
Разходи за оперативна дейност		
Гориво и ел.енергия	167 403	51 425
Други материали	23 396	9 093
Външни услуги	30 601	21 568
Амортизация и обезценка на нефинансови активи	68 910	53 742
Разходи за персонала	62 588	53 863
Разходи за емисии на парникови газове	906 835	214 472
Разходи за обезценка на финансови активи	550	355
Други разходи за дейността	85 742	9 736
Общо:	1 346 025	414 254

Основните разходи на Групата 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, разходите за варовик, както и въведената такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и въведената от 01.07.2019 г. такса достъп за производители.

За първото полугодие на 2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е отчетло разходи за парникови газове в размер на 906 835 хил. лв. Отчита се увеличение спрямо предходния период на 2021 г. с 692 363 хил. лв., което се дължи на значително по-високите борсови цени на квотите и отчетеното по-високо производство.

От 2019 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 67,37 % от отчетените оперативни разходи на Групата към 30.06.2022 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 в срок и при условията на този договор, 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 30.06.2022 г. са разходите за въглища на стойност 155 812 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 2021 г. разходите за въглища са в размер на 49 992 хил. лв. и е отчетено увеличение с 105 820 хил. лв., което се дължи на по-високото производство на ел. енергия и по-високите цени на лигнитните въглища през първото полугодие на 2022 г. спрямо съпоставимия период на 2021 г.

Отчетените по-високи други разходи са свързани с въвеждането от 24.07.2015 г. на такса в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия за фонд „Сигурност на ЕЕС“, както и утвърдената с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. КЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД) в размер на 2,42 лв./Мвтч, която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. През първото полугодие на 2022 г. отчетените разходи за такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, включени в „Други разходи за дейността“ са в размер на 84 816 хил. лв. През съпоставимия период на предходната 2021 г. са били отчетени разходи за такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, възлизащи на 9 312 хил. лв.

Финансови разходи, нетно	30.06.2022 г. хил. лв.	30.06.2021 г. хил. лв.
Разходи за лихви, нетно	(18 085)	(15 605)
Приходи от съучастия	134	67
Отрицателни курсови разлики, нетно	(5)	(2)
Други финансови разходи, нетно	(211)	(42)
Общо:	(18 167)	(15 603)

Нетните финансови разходи през първото полугодие на 2022 г. са в размер на 18 167 хил. лв. В основната си част са във връзка с лихви по заеми, отпуснати от едноличния собственик на капитала и разходи за лихви по споразумения за отсрочени търговски задължения. Отчетените финансови приходи са в размер на 134 хил. лв., а финансовите разходи – 18 301 хил. лв.

Отчетеният финансов резултат през първото полугодие на 2022 г. е печалба преди данъци в размер на 350 365 хил. лв., като е отчетено увеличение на печалбата с 588 067 хил. лв. спрямо отчетения финансов резултат за първото полугодие на 2021 г., който е загуба на стойност 237 702 хил. лв. През първото полугодие на 2022 г. финансовият резултат е печалба, което е във връзка с ръста на цените на свободния пазар и по-голямото производство. Положителен финансов резултат е отчетен последно през 2013 г. За годините от 2014 г. до 2021 г. Групата е отчитала загуби.

Финансови резултати на Групата за първото полугодие на 2022 г. от преустановени дейности.

През първото полугодие на 2022 г. Групата отчита печалба от преустановени дейности в размер на 728 хил. лв. (за първото полугодие на 2021 г. е отчетена загуба от преустановени в размер на 3 286 хил. лв.).

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

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

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

Лихвен риск

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочните си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент. Политиката на Групата е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти, както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти. Към 30.06.2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД няма заеми с променлив лихвен процент.

Ликвиден риск

Ефективното управление на ликвидността на Групата предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД 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 „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД изисква различни по вид гаранции и обезпечения (паричен депозит, банкова гаранция, застрахователна полица запис на заповед, авансово плащане). Правилата за борсова търговия изискват поддържането на значителни обезпечения и финансови лимити от страна на купувачите на ел.енергия, поради което рискът от несъбиране на вземанията е минимален. Сравнително по-висок риск съществуваше по отношение на събирането на вземанията от продажби на регулирания пазар, предизвикани от затрудненото финансово положение на НЕК ЕАД. С промените в областта на енергийната регулация през последните години се отчита подобрене на финансовото състояние на НЕК ЕАД, при което рискът е сведен до минимум.

Валутен риск

Групата извършва покупки и продажби в чуждестранни валути – евро и японски йени. 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 2022 г. и през 2021 г. Групата не е осъществявала действия в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Групата няма клонове.

Важни събития през периода

Ръководството внимателно следи ситуацията с развитието на военния конфликт между Украйна и Русия, ефекта на санкциите и здравната обстановка свързана с коронавируса Ковид-19 и търси начини за намаляване на въздействието на тези външни неблагоприятни фактори върху оперативната дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Ръководството ще продължи да следи потенциалното въздействие и ще предприеме всички възможни стъпки за смекчаване на потенциалните ефекти.

Събития след датата на междинния съкратен финансов отчет

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

През първото полугодие на 2022 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде заявления до регулаторния орган КЕВР, свързани с промяна на цените за продажби на регулиран пазар за новия регулаторен период, започващ на 1 юли 2022 г. Заедно със заявлението за утвърждаване на цена за регулаторния период 1 юли 2022 г. – 30 юни 2023 г. Дружеството подаде и искане за компенсиране на разходи като част от критичната инфраструктура в енергетиката на основание чл. 35 от Закона за енергетиката. КЕВР прие частично искането на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за компенсиране на разходи, възлизащи на 53 340 хил. лв. по чл. 35 от Закона за енергетиката, като съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. ФСЕС ще компенсира обществения доставчик, съответно общественият доставчик НЕК ЕАД ще компенсира „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на 12 равни месечни вноски по 4 445 хил. лв. в рамките на ценовия период 1 юли 2022 г. – 30 юни 2023 г. В съответствие с горепосоченото считано от 01.07.2022 г. КЕВР утвърди цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електроенергия в размер на 2,30 лв./МВтч (намаление с 0,12 лв./МВтч), която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД).

Съгласно Решение № Ц-19/1 юли 2022 г. на КЕВР е изчислена цена на електрическата енергия в размер на 328.11 лв./МВтч, но въпреки че е по-ниска с 23,86 % от определената от КЕВР прогнозна пазарна цена възлизаща на 430,94 лв./МВтч 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.

Съгласно §24 от Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., публикувано в ДВ,брой 52 от 05.07.2022 г. публичните предприятия по смисъла на чл.2, ал.1 от Закона за публичните предприятия от сектор „Енергетика“ със 100 % държавно участие в капитала внасят целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система“, които се използват за покриване на разходи по чл.36, ал.4, т.4 от Закона за енергетиката. Размерът на целевите вноски ще бъде определен от Министерски съвет по предложение на Министъра на енергетиката, като целевите вноски ще се внасят в срок, определен в Решението на Министерски съвет с което се определят и се признават за текущи разходи за дейността за целите на данъчното облагане.

Не са възникнали други значителни събития след датата на изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

IV. Стратегия за развитие на Групата

Стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД включва реализирането на инвестиционни проекти, чиято основна цел е модернизация на електроцентралата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на основните проекти е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да запази ключовата си позиция на основен производител на електроенергия. 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 електроцентралата, осигуряващи енергийната сигурност в страната.

V. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че е прилагало и спазвало приетата счетоводна политика, непроменена през целия отчетен период, при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2022 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 индивидуален 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 електроцентралата 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.

Живко Димитров Динчев
Изпълнителен директор
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД
с. Ковачево

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2022 хил. лв.	31 декември 2021 хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	4	1 555 243	1 594 929
Нематериални активи	5	2 076	2 497
Финансови активи по справедлива стойност		470	470
Отсрочени данъчни активи		7 974	22 751
Нетекущи активи		1 565 763	1 620 647
Текущи активи			
Вземания от свързани лица	8	232 534	175 084
Квоти за емисии парникови газове		171 196	28 533
Материални запаси		71 857	76 909
Търговски и други вземания	7	60 884	3 053
Пари и парични еквиваленти	9	23 218	12 654
Активи включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за продажба	10	-	653
Текущи активи		559 689	296 886
Общо активи		2 125 452	1 917 533

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни 2022 хил. лв.	31 декември 2021 хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	11.1	687 632	687 632
Други резерви	11.2	144 685	144 685
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	11.2	(42 470)	(42 470)
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	11.2	865 466	865 582
Натрупана загуба		(948 174)	(1 288 448)
Общо собствен капитал		707 139	366 981
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Дългосрочни задължения към свързани лица	16	940 933	1 037 463
Пенсионни и други задължения към персонала		43 267	45 350
Финансирания		17 592	19 114
Отсрочени данъчни пасиви		42 031	45 981
Провизия за рекултивация		5 488	5 488
Нетекущи пасиви		1 049 311	1 153 396
Текущи пасиви			
Краткосрочни задължения към свързани лица	16	209 844	145 408
Търговски и други задължения		141 247	182 990
Пенсионни и други задължения към персонала		14 868	15 129
Финансирания		3 043	3 043
Провизия за емисии на парникови газове		-	49 313
Пасиви включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за продажба	10	-	1 273
Текущи пасиви		369 002	397 156
Общо пасиви		1 418 313	1 550 552
Общо собствен капитал и пасиви		2 125 452	1 917 533

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.
Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Поясненията към междинния съкратен консолидиран финансов отчет от стр. 8 до стр. 32 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата

Пояснение	За 6 месеца към 30 юни 2022 хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2021 хил. лв.
Приходи от продажби	1 709 048	189 603
Други приходи	5 509	2 552
Приходи	1 714 557	192 155
Разходи за гориво и електричество	(167 403)	(51 425)
Разходи за други материали	(23 396)	(9 093)
Разходи за външни услуги	(30 601)	(21 568)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	4,5 (68 910)	(53 742)
Разходи за персонала	(62 588)	(53 863)
Разходи за емисии на парникови газове	(906 835)	(214 472)
Разходи за обезценка на финансови активи	(550)	(355)
Други разходи	(85 742)	(9 736)
Печалба/(загуба от оперативна дейност)	368 532	(223 198)
Финансови разходи	(18 301)	(15 670)
Финансови приходи	134	67
Печалба/(загуба) преди данъци	350 365	(237 702)
Разходи за данък върху дохода	13 (10 827)	(8 366)
Печалба/(загуба) за периода от продължаващи дейности	339 538	(246 068)
Печалба/(загуба) за периода от преустановени дейности	10 728	(3 286)
Печалба/(загуба) за периода	340 266	(249 354)

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Поясненията към междинния съкратен консолидиран финансов отчет от стр. 8 до стр. 32 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход

Пояснение	За 6 месеца към 30 юни 2022 хиЛ. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2021 хиЛ. лв.
Печалба/(загуба) за периода	340 266	(249 354)
Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Рекласифициране в печалбата или загубата от освобождаване от дъщерно предприятие	(108)	-
Общо всеобхватен доход за периода	<u>340 158</u>	<u>(249 354)</u>

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Основен капитал	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2022 г.	687 632	144 685	(42 470)	865 582	(1 288 448)	366 981
Печалба за периода	-	-	-	-	340 266	340 266
Друг всеобхватен доход	-	-	-	(108)	-	(108)
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	(108)	340 266	340 158
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	(8)	8	-
Салдо към 30 юни 2022 г.	687 632	144 685	(42 470)	865 466	(948 174)	707 139

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Поясненията към междинния съкратен консолидиран финансов отчет от стр. 8 до стр. 32 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Основен капитал	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2021 г.	687 632	144 654	(34 118)	651 957	(1 154 841)	295 284
Загуба за периода	-	-	-	-	(249 354)	(249 354)
Общ всеобхватна загуба за периода	-	-	-	-	(249 354)	(249 354)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	(141)	141	-
Салдо към 30 юни 2021 г.	687 632	144 654	(34 118)	651 816	(1 404 054)	45 930

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Поясненията към междинния съкратен консолидиран финансов отчет от стр. 8 до стр. 32 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци

	Пояснения	За 6 месеца към 30 юни 2022 хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2021 хил. лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		2 024 928	239 461
Плащания към доставчици		(1 509 967)	(85 869)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(64 353)	(56 232)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет		(381 943)	(30 527)
Постъпления от лихви, гаранции и други		2 159	1 023
Плащания за падеж по гаранции и други		(7 348)	(2 487)
Парични потоци от курсови разлики, нетно		(5)	(2)
Нетен паричен поток от продължаващи дейности		63 471	65 367
Нетен паричен поток от преустановени дейности	10	(712)	(2 967)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		62 759	62 400
Инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(19 528)	(40 597)
Постъпления от участия в търговски дружества		134	67
Продажба на дъщерни предприятия, нетно от парични средства		(55)	-
Нетен паричен поток от продължаващи дейности		(19 449)	(40 530)
Нетен паричен поток от преустановени дейности	10	572	(23)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(18 877)	(40 553)
Финансова дейност			
Плащания по получени заеми от свързани лица		-	(10 000)
Платени лихви по кредити към свързани лица		(16 901)	-
Плащания по разсрочени търговски задължения		(15 182)	(5 914)
Плащания на лихви по разсрочени търговски задължения		(1 173)	(21)
Други плащания, свързани с финансовата дейност		(211)	(42)
Нетен паричен поток от финансова дейност		(33 467)	(15 977)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти			
Пари и парични еквиваленти в началото на периода		12 849	27 000
Ефект от очаквани кредитни загуби		(46)	1
Пари и парични еквиваленти в края на периода	9	23 218	32 871
Пари и парични еквиваленти включени в група за освобождаване			
		-	237
Пари и парични еквиваленти от продължаващи дейности	9	23 218	32 634

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 2 август 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 9 август 2022 г.

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор
Управител

Поясненията към междинния съкратен консолидиран финансов отчет от стр. 8 до стр. 32 представляват неразделна част от него.

Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1. Предмет на дейност на Групата

Групата се състои от компанията-майка „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и дъщерното дружество Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД до датата на продажбата му, 25 февруари 2022 г. Продажбата е вписана в Агенция по вписванията на 10 март 2022 г.

Предмет на дейност на Дружеството – майка

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 2021 г. Дружеството се управлява от 5 (пет) членен Съвет на Директорите в състав: Бончо Бонев – председател, инж. Живко Динчев, Боян Боев, Руслан Германов и Милан Миланов - членове и се представлява от Изпълнителния директор инж. Живко Динчев.

От 18 септември 2008 г. капиталът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД 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 2022 г. е 2 328 служители. Средносписъчният състав за първото полугодие на 2022 г. е 2 281 човека.

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2022 г. е 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). 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 консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2021 г. В него инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСС 27 „Консолидирани и индивидуални финансови отчети“ и МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Групата. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2021 г.), освен ако не е посочено друго.

Действащо предприятие

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

За шестте месеца до 30 юни 2022 г. Групата отчита нетна печалба 340 266 хил. лв. Подобрило се е съотношението текущи активи спрямо текущи пасиви. Текущите активи на Групата надвишават текущите му пасиви със 190 687 хил. лв. към 30 юни 2022 г. За периода е реализиран положителен нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на 62 759 хил. лв. Собственият капитал отбелязва увеличение. Към края на периода няма просрочени задължения към контрагенти.

Към 30 юни 2022 г. Групата има задължения към свързани лица в размер на 1 150 777 хил. лв., от които към едноличния собственик на капитала 1 069 299 хил. лв. Търговските задължения към доставчици и клиенти за получени аванси и свързани лица са 243 863 хил. лв. Групата погасява в срок задълженията към своите кредитори. В резултат на увеличените цени на електроенергията, Групата очаква бъдещите нужди от парични потоци да могат да бъдат покрити без допълнително финансиране от едноличния собственик на капитала или други външни източници.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще, дългосрочното влияние на пандемията от COVID-19, военния конфликт между Руската Федерация и Република Украйна и динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България. След извършения преглед на дейността, както и чрез продължаващата подкрепа от едноличния собственик на капитала, Съветът на директорите очаква, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и ще продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на индивидуалния финансов отчет.

В дългосрочен план „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД 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 енергийните пазари. В приетия национален план за възстановяване и устойчивост (НПВУ) са предвидени проектни проучвания, свързани с НПВУ и декарбонизация на енергетиката.

„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.

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Общи положения

Групата 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 2022 г.

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Групата към 31 декември 2021 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 2022 г. Групата е приела 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. Представяне на междинния консолидиран финансов отчет

Междинният консолидиран финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (ревизиран 2016 г.). Групата прие да представя междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в два отделни отчета: междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход.

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
 - б) преизчислява ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет; или
 - в) прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет,
- когато това има съществен ефект върху информацията в консолидирания отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

3.3. База за консолидация

В междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на Дружеството-майка и всички дъщерни предприятия към 30 юни 2022 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството-майка. Налице е контрол, когато Дружеството-майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от трансакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между: i) сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и ii) балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

3.4. Бизнес комбинации

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобиващия, поетите от придобиващия задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи,

справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превਿшение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

При бизнес комбинация, постигната на етапи, Групата преоценява държаното преди капиталово участие в придобиваното предприятие по справедлива стойност към датата на придобиване (т.е. към датата на придобиване на контрол) и признава произтичащата печалба или загуба, ако има такива, в печалбата или загубата. Сумите, признати в другия всеобхватен доход от дялово участие в придобиваното предприятие преди датата на придобиване на контрол, се признават на същата база, както ако Групата се е освободила директно от държаното преди капиталово участие.

Ако първоначалното счетоводно отчитане на бизнес комбинацията не е приключено до края на отчетния период, в който се осъществява комбинацията, Групата отчита провизорни суми за статите, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

Всяко възнаграждение под условие, дължимо от придобиващия, се признава по справедлива стойност към датата на придобиване и се включва като част от прехвърленото възнаграждение в замяна на придобиваното предприятие. Последващи промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, което е класифицирано като актив или пасив, се признават в съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ или в печалбата или загубата или като промяна в другия всеобхватен доход. Ако възнаграждението под условие е класифицирано като собствен капитал, то не се преоценява до окончателното му уреждане в собствения капитал. Промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, които представляват провизорни суми през периода на оценяване, се отразяват ретроспективно за сметка на репутацията.

3.5. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2022 г.

Групата е приела 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 Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2022 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Групата:

- Изменения в МСФО 3 Бизнес Комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС
- Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС.

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

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 2022 г., и не са били

приложени по-рано от Групата. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС
- Изменения на МСС 1 Представяне на финансовите отчети, МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводни политики, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС
- Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводни приблизителни оценки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г. все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС.
- Изменения в МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

3.7. 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 консолидиран 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 консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Групата към 31 декември 2021 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на задълженията за разходи за данъци върху дохода.

3.8. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Управлението на риска на Групата се осъществява от ръководството на Групата 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.

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

Междинният съкратен консолидиран 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 консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2021 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 2022 г.	Земи 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 2022 г.	136 684	1 440 945	3 791	3 044	20 925	1 605 389
Придобити активи	-	334	11	22	28 744	29 111
Трансфер на активи	73	9 146	28	-	(9 247)	-
Отписани активи	-	(1)	-	(13)	(359)	(373)
Салдо към 30 юни 2022 г.	136 757	1 450 424	3 830	3 053	40 063	1 634 127
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2022 г.	(77)	(6 195)	(1 707)	(2 481)	-	(10 460)
Начислена амортизация	(2 057)	(66 089)	(209)	(83)	-	(68 438)
Отписана амортизация	-	1	-	13	-	14
Салдо към 30 юни 2022 г.	(2 134)	(72 283)	(1 916)	(2 551)	-	(78 884)
Балансова стойност към 30 юни 2022 г.	134 623	1 378 141	1 914	502	40 063	1 555 243

За годината към 31 декември 2021 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2021 г.	146 247	1 405 720	4 813	3 851	52 415	1 613 046
Придобити активи	3	1 085	12	71	69 356	70 527
Преоценка, призната в капитала	2 456	234 435	695	-	-	237 586
Разход от обезценка	(155)	(2 745)	(4)	-	-	(2 904)
Отписана амортизация при преоценка	(12 232)	(294 832)	(1 450)	-	-	(308 514)
Трансфер на активи	365	97 389	33	25	(97 812)	-
Активи, класифицирани като държани за продажба	-	(15)	(308)	(846)	-	(1 169)
Отписани активи	-	(92)	-	(57)	(3 034)	(3 183)
Салдо към 31 декември 2021 г.	136 684	1 440 945	3 791	3 044	20 925	1 605 389
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2021 г.	(8 276)	(195 146)	(2 862)	(3 006)	-	(209 290)
Начислена амортизация	(4 033)	(105 985)	(384)	(198)	-	(110 600)
Отписана амортизация при преоценка	12 232	294 832	1 450	-	-	308 514
Активи, класифицирани като държани за продажба	-	12	89	668	-	769
Отписана амортизация	-	92	-	55	-	147
Салдо към 31 декември 2021 г.	(77)	(6 195)	(1 707)	(2 481)	-	(10 460)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	136 607	1 434 750	2 084	563	20 925	1 594 929

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Групата 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.

Към 31.12.2021 год. е извършена оценка на справедливата стойност според изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител.

Преоценката, призната в капитала, е в размер на 237 586 хил. лв. Разходът от обезценка в размер на 2 904 хил. лв. нетно, като 3 457 хил. лв. е отчетения разход, а отчетеният приход от обратно проявление на разход от обезценка е в размер на 553 хил. лв.

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, които ще го използват по такъв начин. Активите на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на дружеството и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

При тази преоценка са приложени следните два основни подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ — за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод.
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ — за сгради и конструкции със специализиран характер.
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ - за достигане до заключение за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е преценен като допустим и възможно приложим подхода на база разходи, чрез Метода базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“) поради специализирания характер на болшинството от активите. Методът на разходите за придобиване измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация. Методът извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна полезност, независимо дали чрез покупка или изграждане към датата на оценка.

Оценката по справедлива стойност към 31.12.2021 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни имоти, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2021 Групата е извършила преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“. На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 30 юни 2022 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД има договорни задължения за придобиване, реконструкция и модернизация на съоръжения, най-значимите от които са 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.

Обезпечения по кредити

Групата не е заложила 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 Групата.

5. Нематериални активи

Балансовите стойности на нематериалните активи на Групата за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2022 г.	Програмни продукти	Други нематериални активи	Репутация	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2022 г.	3 701	260	1 392	5 353
Новопридобити	51	-	-	51
Отписани активи	-	-	(1 392)	(1 392)
Салдо към 30 юни 2022 г.	3 752	260	-	4 012
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2022 г.	(1 389)	(75)	(1 392)	(2 856)
Начислена	(461)	(11)	-	(472)
Отписана обезценка	-	-	1 392	1 392
Салдо към 30 юни 2022 г.	(1 850)	(86)	-	(1 936)
Балансова стойност към 30 юни 2022 г.	1 902	174	-	2 076

За годината към 31 декември 2021 г.	Програмни продукти	Други нематериални активи	Подобрен ия на наети активи	Състезателн и и интелек- туални права	Репутация	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2021 г.	1 223	260	5 550	59	1 392	8 484
Новопридобити	2 500	-	-	-	-	2 500
Активи, класифицирани като държани за продажба	-	-	(5 550)	(59)	-	-
Отписани активи	(22)	-	-	-	-	(22)
Салдо към 31 декември 2021 г.	3 701	260	-	-	1 392	5 353
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2021 г.	(515)	(53)	(4 424)	(35)	-	(5 027)
Начислена	(896)	(22)	-	-	-	(918)
Активи, класифицирани като държани за продажба	-	-	4 424	35	-	4 459
Обезценка	-	-	-	-	(1 392)	(1 392)
Отписана	22	-	-	-	-	22
Салдо към 31 декември 2021 г.	(1 389)	(75)	-	-	(1 392)	(2 856)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	2 312	185	-	-	-	2 497

Обезценка на нематериални активи

Съгласно счетоводната си политика Групата преценява дали съществуват индикации, че стойността на даден нематериален актив е обезценена към датата на съставяне на годишните финансови отчети или друга отчетна дата, ако такава е определена.

Към 31 декември 2021 г. ръководството на Групата е извършила преглед за обезценка на нематериални активи, съвместно с лицензиран оценител при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи”.

На база на извършения преглед са установени индикации за обезценка на стойността на нематериални активи (подобрения на наети активи и състезателни и интелектуални права, в

т.ч. репутация), като същите са обезценени на 100%, което предимно се дължи на настъпилите значителни промени през отчетния период с отрицателен ефект върху Групата, плановете за дейността, за която се използват активите и правната среда, в която Групата извършва дейността си.

Обезценка на репутация към 31.12.2021 г. и отписване на обезценката към 30.06.2022 г. във връзка с продажбата на дъщерното предприятие „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД

На 25.02.2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД продаде на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“, ЕИК 206794473 100% от участието си в капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД срещу цена от 1 лв. Тъй като инвестицията беше изцяло обезценена в предходни периоди, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не реализира съществени загуби или печалби от продажбата.

На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД. От тази дата едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“.

Съответната загуба от обезценка на репутацията в размер на 1 392 хил. лв. през 2021 г. е включена в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка на нефинансовите активи“.

6. Финансови активи по справедлива стойност

Към 30 юни 2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД 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 30.06.2022 г. и 31.12.2021 г. е оценена по справедлива стойност. Според метода на дисконтираните дивиденди справедливата стойност на 1 акция към 31.12.2021 г. е 10.89 лв. и няма съществена промяна към 30.06.2022 г. Оценката е извършена в съответствие с Българските стандарти за оценяване (БСО), ЗСч, МСФО 9, МСФО 13 и счетоводната политика на Групата. 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 консолидиран отчет за финансовото състояние, се отнасят към следните категории финансови активи:

Финансови активи	30.06.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Инвестиции в инструменти на собствения капитал, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
ЗАД Енергия	470	470
Балансова стойност	470	470

През първото полугодие на 2022 г. Групата е отчетла приход от дивиденди от ЗАД Енергия АД в размер на 134 хил. лв.

7. Търговски и други вземания

	30.06.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	630	486
Обезценка на търговски вземания	(4)	(2)
Търговски вземания, нетна сума	626	484
Други вземания-Внесени гаранционни обезпечения	313	313
Други вземания, нетна сума	313	313
Съдебни и присъдени вземания	18 804	18 646
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(18 305)	(17 803)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	499	843
Финансови активи	1 438	1 640
Предплатени застрахователни премии	5 876	1 041
Вземания от бюджета	53 499	353
Платени аванси	53	17
Други краткосрочни вземания	18	2
Нефинансови активи	59 446	1 413
Търговски и други вземания	60 884	3 053

Групата към 30.06.2022 г. няма заложен свои вземания от клиенти като обезпечение по свои задължения.

Всички търговски, съдебни и присъдени вземания към 30.06.2022 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

За търговски, съдебни и присъдени вземания обезценката към 30.06.2022 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Групата.

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

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2021 хил. лв.	Изменение през 6 месеца до 30.06.2022 г. хил. лв.	Очаквани кредитни загуби към 30.06.2022 хил. лв.
Нетекущи и текущи търговски вземания	(2)	(2)	(4)
Съдебни и присъдени вземания	(17 803)	(502)	(18 305)
	(17 805)	(507)	(18 309)

Към 30.06.2022 г. е отчетен разход на обезценка на търговски, съдебни и присъдени вземания в размер на 507 хил. лв. (към 30.06.2021 г. 356 хил. лв.). Обезценката е отчетена в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за обезценка на финансови активи“.

8. Вземания от свързани лица

	30.06.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	217 604	166 567
Други вземания - Внесени гаранционни обезпечения	14 930	8 517
Търговски вземания от свързани лица	<u>232 534</u>	<u>175 084</u>
Финансови активи	232 534	175 084
Вземания от свързани лица	<u>232 534</u>	<u>175 084</u>

9. Пари и парични еквиваленти

	30.06.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	23 133	12 486
Парични средства в брой	33	70
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Парични средства в отчета за паричните потоци	<u>23 316</u>	<u>12 706</u>
Обезценка на парични средства	<u>(98)</u>	<u>(52)</u>
Парични средства в отчета за финансовото състояние	<u>23 218</u>	<u>12 654</u>

В стойността на паричните средства към 30 юни 2022 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 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Търговски банки към 30.06.2022 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Към 30 юни 2022 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Групата.

Към 30.06.2022 г. е начислена обезценка на пари и парични еквиваленти е в размер на 46 хил. лв. (към 30.06.2021 г. е възстановена обезценка на пари и парични еквиваленти е в размер на 1 хил. лв.). Обезценката е отчетена в междинния консолидиран съкратен отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА“

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

	30.06.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	52	91
Начислена обезценка	46	-
Възстановена обезценка	-	(39)
Салдо към края на периода	<u>98</u>	<u>52</u>

10. Активи и групи за освобождаване, класифицирани като държани за продажба

В съответствие с политиката на правителството за оптимизиране на разходите на държавните енергийни дружества Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток“ ЕАД, съгласно т. 13 от Протокол № 54/15.12.2021г. взе решения да се предприемат необходимите действия по прехвърляне собствеността на всички налични, обикновени, поименни акции в размер на 5 480 000 бр., собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, след получаване на предварително съгласие за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Във връзка с горното, с решение по т. II.9 от Протокол № 67-2021/22.12.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД даде предварително съгласие по горните решения и възложи на изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД преди реализиране на правните и фактически действия по прехвърляне на собствеността на акциите да докладва всички предварително договорени условия по разпоредителната сделка с цел окончателно вземане на решение от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

В изпълнение на горепосочените решения на 25.02.2022 г., в град Стара Загора, между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“, ЕИК 206794473 се сключи договор за покупко – продажба на 5 480 000 акции, представляващи 100% (сто процента) от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД. От тази дата едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“.

Приходи и разходи, печалби и загуби, отнасящи се към тази група, са елиминирани от печалбата или загубата от продължаващи дейности на Групата и са представени на отделен ред в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход „Загуба за годината от преустановени дейности“. Оперативната загуба на групата за освобождаване до датата на продажбата, класифицирани като държани за продажба, могат да бъдат представени, както следва:

	30.06.2022	30.06.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи	851	393
Разходи за материали	(16)	(132)
Разходи за външни услуги	(54)	(572)
Разходи за персонала	(589)	(2 506)
Амортизация	(15)	(420)
Други разходи	(91)	(56)
Печалба/(Загуба от оперативната дейност)	86	(3 293)
Финансови разходи	(8)	(14)
Печалба/(Загуба от преустановени дейности преди данъци)	78	(3 307)
Приходи от данъци	-	21
Печалба/(Загуба за периода)	78	(3 286)
Печалба от освобождаване от дъщерно предприятие	650	-
Печалба/(Загуба за периода от преустановени дейности)	728	(3 286)

Групата за освобождаване, класифицирана като държана за продажба, е продадена за общата сума от 1 лв. в брой на 25 февруари 2022 г.

Балансовата стойност на активите и пасивите, предназначени за продажба, могат да бъдат представени, както следва:

	31.12.2021 ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи	
Имоти, машини и съоръжения	235
Отсрочени данъци	10
Текущи активи	
Материални запаси	101
Търговски и други вземания	112
Пари и парични еквиваленти	195
Активи, класифицирани като държани за продажба	653
Текущи пасиви	
Задължения към персонала	339
Търговски и други задължения	934
Пасиви, класифицирани като държани за продажба	1 273

Паричните потоци, генерирани от групата за освобождаване, могат да бъдат представени, както следва:

	30.06.2022 ХИЛ. ЛВ.	30.06.2021 ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност	(712)	(2 967)
Инвестиционна дейност	572	(23)
Парични потоци от преустановени дейности	(140)	(2 990)

11. Собствен капитал

11.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 30 юни 2022 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.

	30.06.2022 Брой акции	31.12.2021 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 Групата е Български Енергиен Холдинг ЕАД.

11.2. Резерви

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

Законови резерви

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

Други резерви

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

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 Групата 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.

12. Категория финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	30.06.2022 ‘000 лв.	31.12.2021 ‘000 лв.
Кредити и вземания:		
Вземания от свързани лица (пояснение 8)	232 534	175 084
Съдебни и присъдени вземания (пояснение 7)	499	843
Други вземания-внесени гаранционни обезпечения (пояснение 7)	313	313
Търговски вземания (пояснение 7)	626	484
Финансови активи по справедлива стойност (пояснение 6)	470	470
Пари и парични еквиваленти (пояснение 9)	23 219	12 654
Общо финансови активи	257 660	189 848

Финансови пасиви	30.06.2022	31.12.2021
	‘000 лв.	‘000 лв.
Нетекущи финансови пасиви		
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 15)	940 933	1 037 463
	940 933	1 037 463
Текущи финансови пасиви		
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 15)	209 844	145 408
Търговски и други задължения	118 369	16 599
	328 213	162 007
Общо финансови пасиви	1 269 146	1 199 470

13. 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 2022 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2022 г. (очакваната данъчна ставка към 30 юни 2022 г. е 10 %).

14. Дивиденди

През периода, завършващ на 30 юни 2022 г., Групата не е изплащала дивиденди. За предходния период, завършващ на 30 юни 2021 г. също не са изплащани дивиденди.

15. 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, Бугартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД, АЕЦ Строителен Надзор ЕООД, АЕЦ Сервиз ЕООД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, 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. – NESO 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:

Бончо Иванов Бонев - Председател на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД и Изпълнителен директор
Боян Иванов Боев – Член на СД
Руслан Танев Германов – Член на СД
Милан Ангелов Миланов – Член на СД

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД
Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор
Стеллиан Пенчев Коев – Член на СД
Диян Станимиров Димитров – Член на СД
Жеко Михайлов Жеков – Член на СД
Пламен Дилков Дилков – Член на СД
Антон Георгиев Симеонов – Член на СД

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.

15.1. Сделки с едноличния собственик

	30 юни 2022	30 юни 2021
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Покупки на стоки и услуги		
- начислени лихви по заем от БЕХ ЕАД	16 902	15 605
- начислени лихви за забава по холдингово споразумение от БЕХ ЕАД	-	24
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	125	106
- покупки на емисии парникови газове от БЕХ ЕАД	1 098 811	338 112
Плащания на главници по получени заеми на БЕХ ЕАД	-	10 000

15.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2022	30 юни 2021
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на Мини Марица Изток ЕАД	7 099	-
- събиране на такса задължение към обществото на Мини Марица Изток ЕАД	133	-
- събиране на акциз за продажба на ел.енергия на Мини Марица Изток ЕАД	40	-
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	103 719	176 791
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	7	4
- продажба услуги и балансираща енергия на ЕЕС на ЕСО ЕАД	55 449	10 331
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища и други материали от Мини-Марица изток ЕАД	154 471	41 481
- покупки на услуги от Мини Марица-изток ЕАД	1 788	1 092
- начислени лихви за забава от Мини Марица-изток ЕАД	1 173	21
- покупки на услуги от НЕК ЕАД	798	794
- покупки на услуги от ЕСО ЕАД	5 934	295
- покупки на ел. енергия от ЕСО ЕАД	10 541	3 234

15.3. Сделки с други свързани лица

	30 юни 2022	30 юни 2021
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Сделки свързани с услуги и съучастия		
- разпределен дивидент от ЗАД Енергия	134	67

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

	30 юни 2022	30 юни 2021
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	359 551	1 603
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	3 156	67
- покупки на ел.енергия от БНЕБ ЕАД	492	25

15.5. Сделки с ключов управленски персонал

Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	30 юни 2022	30 юни 2021
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси от продължаващи дейности	188	112
Заплати, включително бонуси от преустановени дейности	4	14
Разходи за социални осигуровки от продължаващи дейности	9	6
Общо краткосрочни възнаграждения	201	132
Общо възнаграждения	201	132

16. Разчети със свързани лица в края на периода

	30.06.2022	31.12.2021
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи вземания от:		
- собственик		
БЕХ ЕАД – покупка емисии ПГ	182 160	65 441
- други свързани лица		
НЕК ЕАД – продажба на ел.енергия	24 282	87 237
ЕСО ЕАД – продажба на ел.енергия	8 907	13 847
ЕСО ЕАД – гаранции	2 315	2 315
Мини Марица изток ЕАД – продажба на материали	-	32
БНЕБ ЕАД– продажба на ел.енергия	12 615	6 202
БНЕБ ЕАД– гаранции	2 255	10
Общо текущи вземания от свързани лица	232 534	175 084
Общо вземания от свързани лица	232 534	175 084

Нетекущи задължения към:

	30.06.2022	31.12.2021
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
- собственик		
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължения)	900 836	981 734
- други свързани лица		
Мини Марица - изток ЕАД – заем (споразумение за разсрочване на задължения)	40 097	55 729
Общо нетекущи задължения към свързани лица	940 933	1 037 463

Текущи задължения към:

- собственик		
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължения)	147 325	66 427
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	68	34
БЕХ ЕАД – педирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица		
Мини Марица - изток ЕАД – заем (споразумение за разсрочване на задължения)	31 036	30 587
Мини Марица - изток ЕАД - търговски	7 728	21 525
НЕК ЕАД	160	160
ЕСО ЕАД	2 420	5 550
БНЕБ ЕАД	37	55
Общо текущи задължения към свързани лица	209 844	145 408
Общо задължения към свързани лица	1 150 777	1 182 871

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 30.06.2022 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

15.1 Получени заеми от едноличния собственик на капитала

(1) Търговски заем от 16 октомври 2019 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 16215/30.01.2019 г. (БЕХ № 10-2019/30.01.2019 г.) в размер на 398 025 хил. лв. със срок на действие от 01.07.2019 г. до 30.06.2024 г. и гратисен период на главницата до 30 юни 2020 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 4.61%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1. от Протокол №53-2018/11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

С решение по т.1 от Протокол № 22/09.07.2019 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е взел решение новиране на задълженията в размер на 398 025 хил. лв., като търговски заем.

С решение по т. 3 от Протокол № 48-2019/22.07.2019 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил новиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 398 025 хил. лв., произтичащи от договор за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове № 10-2019/30.01.2019 г. и Допълнително споразумение № 1 от 23.04.2019 г. в Договор за заем.

С Протокол № Е-РД-21-16/27.08.2019 г., Министърът на енергетиката е дал разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване в заем на задълженията на дъщерното дружество към холдинга, при условията, определени в решение по т. 3 от Протокол № 48-2019/22.07.2019 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

С решение № Р-295 от 08.10.2019 г., Комисията за енергийно и водно регулиране е дала разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване на задълженията на дъщерното дружество към холдинга при условията, описани в решение по Протокол № Е-РД-21-16/27.08.2019 г. на Министъра на енергетиката.

Към 01.08.2021 г. остатъка по главницата и начислената лихвата към 31.07.2021 г. по заема са включени в консолидиране и новиране като нов заем.

(2) Търговски заем от 31 декември 2020 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 16906/27.04.2020 г. (БЕХ № 28-2020/27.04.2020 г.) в размер на 309 736 хил. лв., задълженията за дължими лихви по договор за заем № 15583/12.02.2018 г. (БЕХ № 7-2018/12.02.2018 г.) в размер на 329 хил. лв., задълженията за дължими лихви по договор за заем № 15827/29.05.2018 г. (БЕХ № 51-2018/29.05.2018 г.) в размер на 3 786 хил. лв., задълженията за дължими лихви по договор за заем № 16189/10.01.2019 г. (БЕХ № 2-2019/10.01.2019 г.) в размер на 19 186 хил. лв. и задълженията за дължими лихви по договор за заем № 16646/16.10.2019 г. (БЕХ № 55-2019/16.10.2019 г.) в размер на 17 055 хил. лв., със срок на действие от 01.07.2020 г. до 30.06.2025 г. и гратисен период на главницата до 30 юни 2021 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 4.61%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1. от Протокол №53-2018/11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОАП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

С решение по т.2 от Протокол № 30/18.08.2020 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е взел решение новиране на задълженията в размер на 350 091 хил. лв., като търговски заем.

С решение по т. I.3 от Протокол № 54-2020/06.10.2020 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил новиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 350 091 хил. лв., произтичащи от гореописаните задължения по договор за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове и дължими лихви по договори за заеми за.

С Протокол № Е-РД-21-21/27.11.2020 г., Министърът на енергетиката е дал разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване в заем на задълженията на дъщерното дружество към холдинга, при условията, определени в решение по т. I.3 от Протокол № 54-2020/06.10.2020 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

С решение № Р-327 от 23.12.2020 г., Комисията за енергийно и водно регулиране е дала разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване на задълженията на дъщерното дружество към холдинга при условията, описани в решение по Протокол № Е-РД-21-21/27.11.2020 г. на Министъра на енергетиката.

Към 01.08.2021 г. остатъка по главницата и начислената лихвата към 31.07.2021 г. по заема са включени в консолидиране и новиране като нов заем.

(3) Търговски заем от 06 декември 2021 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 17375/20.04.2021 г. (БЕХ № 21-2021/20.04.2021 г.) в размер на 341 023 хил. лв. (в т.ч. главници в размер на 338 111 хил. лв. и лихви в размер на 2 912 хил. лв.), задълженията по договор за заем № 16646/16.10.2019 г. (БЕХ № 55-2019/16.10.2019 г.) в размер на 339 563 хил. лв. (в т.ч. главници в размер на 323 026 хил. лв. и лихви в размер на 16 537 хил. лв.), задълженията по договор за заем № 17255/31.12.2020 г. (БЕХ № 58-2020/31.12.2020 г.) в размер на 367 575 хил. лв. (в т.ч. главници в размер на 350 091 хил. лв. и лихви в размер на

17 484 хил. лв.), със срок на действие от 01.08.2021 г. до 31.07.2028 г. и гратисен период на главницата до 31 юли 2022 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 3.225%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

С решение по т.7 от Протокол № 36/16.08.2021 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е взел решение новиране на задълженията в размер на 1 048 161 хил. лв., като търговски заем.

С решение по т. I.1 от Протокол № 49-2021/21.09.2021 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил новиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 1 048 161 хил. лв., произтичащи от гореописаните задължения по договор за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове и дължими лихви по договори за заеми за.

С Протокол № Е-РД-21-34/15.10.2021 г., Министърът на енергетиката е дал разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване в заем на задълженията на дъщерното дружество към холдинга, при условията, определени в решение по т. I.1 от Протокол № 49-2021/21.09.2021 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

С решение № Р-362 от 02.12.2021 г., Комисията за енергийно и водно регулиране е дала разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване на задълженията на дъщерното дружество към холдинга при условията, описани в решение по Протокол № Е-РД-21-34/15.10.2021 г. на Министъра на енергетиката.

(4) Договор за кредит (кредитна линия) от 22 ноември 2021 г. В изпълнение на Решение по т. 2.3 от Протокол № 35-2021 от 09.07.2021 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на Решение по т. 10 от Протокол №26/08.07.2021 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е сключен рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.).

Срокът на рамковия договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове е 12 месеца от датата на подписването му и с него се определят общите условия, приложими към сделките за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“ между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

По същество разпоредбите на настоящия договор се отнасят за закупуването на квоти за емисии на парникови газове, които са реализирани или ще се реализират след неговото влизане в сила и не обхваща емитираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД парникови газове в резултат на произведените и реализирани от дружеството количества ел. енергия през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.

В изпълнение на Решение по т. I.2. от Протокол № 58-2021/27.10.2021 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на Решение по т. 9.1 и 9.2 от Протокол № 46/28.10.2021 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е сключен Анекс № 1/01.11.2021 г. към рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.), с което се уреждат отношенията между страните във връзка със закупуването на необходимите количества квоти за парникови газове, в резултат на произведените и реализирани от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД количества ел. енергия през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.

В подписания Анекс № 1/01.11.2021 г. към рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.) между страните е съгласувано ползването на кредитна линия при следните условия:

- Лимит: 100 000 000 (сто милиона) лева;

- Целево предназначение: Погасяване на задължения по Рамков договор № 51 от 16.07.2021, за количества квоти, закупени с цел обезпечаване на производствената дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на подписване на настоящия договор за кредит;
- Лихвен процент: 3.225% годишно върху усвоената сума, съгласно приетите от СД на БЕХ ЕАД с решение по т. I.1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити.“

Договорено е усвоените парични средства от кредитната линия могат да се използват от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД само и единствено за погасяване на задължения за закупени квоти за емисии на парникови газове през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.

Кредитодателят предоставя на Кредитополучателя кредитна линия за оборотни средства /наричана по-долу "кредит"/, с кредитен лимит до 100 000 000 лева /сто милиона лева/, без обезпечение.

Средствата по кредита се предоставят на Кредитополучателя за оборотни средства, свързани с погасяване на задължения по заявки за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, емитирани през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г., произтичащи от рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.).

Кредитополучателят заплаща на Кредитодателя лихва върху усвоената част от кредита за периода от деня, следващ деня на усвояване на средствата, до деня на изплащане на усвоената част (частично или пълно), включително.

Прилаганият лихвен процент е 3.225% годишно върху усвоената сума, съгласно приетите от СД на БЕХ ЕАД с решение по т. I.1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити при лихвена конвенция 365/360.

Лихвата се начислява ежедневно върху усвоената и непогасена в края на всеки ден от Кредитополучателя сума и е платима ежемесечно, до 25-то число на месеца за изтеклия предходен едномесечен период.

В случай че Кредитополучателят не погаси дължимото плащане в срок до 25-то число на месеца за изтеклия предходен едномесечен период, Кредитодателят начислява лихва за забава върху размера на неплатената в срок сума за всеки ден просрочие. Законната лихвата за забава се определя, при условията и реда на ПМС №426/18.12.2014 г. Върху главница с не настъпил падеж не се начислява лихвата за забава.

Споразумение за разсрочване на вземания и задължения

Съгласно решение от Протокол №44/11.10.2021 г. , т.15 на Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, решение от Протокол №25-2021/15.10.2021 г. на Съветът на директорите на „Мини Марица Изток“ ЕАД и решение от Протокол №57-2021/19.10.2021 г. на Съветът на директорите на БЕХ ЕАД бе подписано споразумение от 20 октомври 2021 г. за разсрочване са непогасените парични задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „Мини Марица Изток“ ЕАД, произтичащи от фактури за доставка на лигнитни въглища, издадени от „Мини Марица Изток“ ЕАД към 24.09.2021г. в размер на 85 225 385,68 лева (осемдесет и пет милиона двеста двадесет и пет хиляди триста осемдесет и пет лева и шестдесет и осем стотинки), включително и начислени към 30.09.2021 г. лихви за забавено плащане по издадени фактури за доставени лигнитни въглища в размер на 8 598 638,70 лв. (осем милиона петстотин деветдесет и осем хиляди шестстотин тридесет и осем лева и седемдесет стотинки).

Споразумението е със срок на действие от 20.10.2021 г. до 20.09.2024 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 3.225%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОАП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

Към 30 юни 2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма просрочени задължения по заеми към БЕХ ЕАД и „Мини Марица Изток“ ЕАД.

17. Условни активи и пасиви

Правни искиове

През отчетния период са предявени различни правни искиове с несъществени претенции към Групата. Ръководството на Групата счита, че отправените искиове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Групата при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант. Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

18. Поети ангажименти

Капиталови ангажименти

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в Националния план за инвестиции 2013 – 2020 г. (НПИ, Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г., План за възстановяване и устойчивост, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е задължено да постигне определени екологични норми, което ще постигне чрез изграждане и въвеждане в експлоатация активи с екологично предназначение. Към 30.06.2022 г., „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има капиталови ангажименти на стойност 136 507 хил. лв. Проекти по Националния план за инвестиции 2013 – 2020 г. (НПИ) са Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА-9 до 12; Изработка и монтаж на газоплътни екрани на КА-3 ; Изграждане на разпалваща инсталация с газ блок 2. Идеен проект по План за възстановяване и устойчивост са предпроектни проучвания, свързани с НПИВУ и декарбонизация на енергетиката.

Други дейности включени в Инвестиционната програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са Подмяна на съществуващите въздушни вентилатори с нови компресори окисляващ въздух; Монтаж на 5 (пето) дюзово ниво СОИ 7; основен ремонт на блок 7 и средни ремонти на всички останали блокове от 1 до 6 и 8.

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

Към 30.06.2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има 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. Към 30.06.2022 г. Дружеството, във връзка с изготвени и подадени заявки за покупка на необходимото количество квоти за емисии на парникови газове, има ангажимент към БЕХ ЕАД на стойност 160 193 хил. лв.

19. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния консолидиран съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

През първото полугодие на 2022 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде заявления до регулаторния орган КЕВР, свързани с промяна на цените за продажби на регулиран пазар за новия регулаторен период, започващ на 1 юли 2022 г. Заедно със заявлението за утвърждаване на цена за регулаторния период 1 юли 2022 г. – 30 юни 2023 г. Дружеството подаде и искане за компенсиране на разходи като част от критичната инфраструктура в енергетиката на основание чл. 35 от Закона за енергетиката. КЕВР прие частично искането на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за компенсиране на разходи, възлизащи на 53 340 хил. лв. по чл. 35 от Закона за енергетиката, като съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. ФСЕС ще компенсира обществения доставчик, съответно общественият доставчик НЕК ЕАД ще компенсира „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на 12 равни месечни вноски по 4 445 хил. лв. в рамките на ценовия период 1 юли 2022 г. – 30 юни 2023 г. В съответствие с горепосоченото считано от 01.07.2022 г. КЕВР утвърди цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електроенергия в размер на 2,30 лв./МВтч (намаление с 0,12 лв./МВтч), която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД).

Съгласно Решение № Ц-19/1 юли 2022 г. на КЕВР е изчислена цена на електрическата енергия в размер на 328.11 лв./МВтч, но въпреки че е по-ниска с 23,86 % от определената от КЕВР прогнозна пазарна цена възлизаща на 430,94 лв./МВтч 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.

Съгласно §24 от Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., публикувано в ДВ, брой 52 от 05.07.2022 г. публичните предприятия по смисъла на чл.2, ал.1 от Закона за публичните предприятия от сектор „Енергетика“ със 100 % държавно участие в капитала внасят целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, които се използват за покриване на разходи по чл.36, ал.4, т.4 от Закона за енергетиката. Размерът на целевите вноски ще бъде определен от Министерски съвет по предложение на Министъра на енергетиката, като целевите вноски ще се внасят в срок, определен в Решението на Министерски съвет с което се определят и се признават за текущи разходи за дейността за целите на данъчното облагане.

Не са възникнали други значителни събития след датата на изготвяне на междинния индивидуален съкратен финансов отчет.

20. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2022 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 2 август 2022 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на **ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД** и неговото дъщерно предприятие („Групата“), съдържащ междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2022 г. и междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата, междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход, междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният междинен съкратен консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за консолидираното финансово състояние на Групата към 30 юни 2022 г., нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидирани паричните и потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

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 финансов отчет“. Ние сме независими от Групата в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, 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.

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 консолидиран финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Оценка на имоти, машини и съоръжения	
Пояснение 6 Имоти, машини и съоръжения от междинния съкратен консолидиран финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Групата е приела модела на преоценената стойност като счетоводна политика за последващо оценяване на основните класове имоти, машини и съоръжения. Тя представлява справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с последващо натрупана амортизация и последващо натрупана загуба от обезценка. Честотата на оценките при незначителни промени в справедливите стойности на активите се извършва на всеки три години. Към 30 юни 2022 г. справедливата стойност на имотите, машините и съоръженията е 1 514 678 хил. лв., което представлява 97% от стойността на активите на Групата. Преоценъчният резерв към 30 юни 2022 г. е 865 466 хил. лв. Преоценките се извършват от независим оценител с достатъчна честота, така че преносната стойност да не се различава съществено от стойността, която би била	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до: - проверка и оценка на счетоводната политика на Групата, приложена през отчетния период относно класификацията и последващото отчитане на имоти, машини и съоръжения и анализ на съответствието ѝ с приложимите МСФО; - получаване на разбиране за процеса и процедурите за преоценка на активите на Групата, включително по отношение на прилаганите контроли; - проверка на квалификацията и обективността на независимия външен

определена, ако се използват справедливи стойности към края на всеки отчетен период. Последната преоценка на активите на Групата е извършена към 31 декември 2021 г. Активите, обект на преоценка, са специфични и специализирани, строго свързани с дейността на Групата и алтернативната употреба на значителна част от тях е трудна или невъзможна. Следователно, друго използване от страна на пазарните участници е малко вероятно да доведе до максимизиране на стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира тяхната стойност. Оценителят е използвал два основни подхода и оценъчни методи: „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ за земи, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти; и „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ за справедливата стойност на сгради, машини, съоръжения и оборудване. Оценката измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване и функционалното и икономическо обезценяване в резултат на неговата експлоатация. Поради значимостта на имотите, машините и съоръженията в междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние на Групата и използването на счетоводни преценки, ние считаме този въпрос за ключов одиторски въпрос.	оценител, нает от Групата, както и на уместността на използваните подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“; - тестване на входящи данни, върху които се основава оценката на имоти, машини и съоръжения, спрямо подходяща подкрепяща документация, аз оценка на тяхната точност и пълнота; - получаване на разбиране и оценка на разумността на основните резултати, изчислени от независимия външен оценител, както и на използваните при оценката ключови преценки и допускания, с участието на наши вътрешни експерти - оценители; - анализ на цялостния подход за оценяване, източниците на информация и ключовите фактори, повлияли оценката на оценителя; - извършване на равнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри на Групата; - оценка на пълнотата и адекватността на оповестяванията в междинния съкратен консолидиран финансов отчет, свързани с имоти, машини и съоръжения.
--	---

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

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

Нашето мнение относно междинния съкратен консолидиран 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 финансовия 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 финансовия 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 консолидиран финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с „Международните счетоводни стандарти“ (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета (МСФО, приети 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 финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата 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 Групата 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 Групата.

Отговорности на одиторите за одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинния консолидиран 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 консолидиран 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 във финансовия 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 Групата;
- 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 Групата 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 във финансовия 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 Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне;
- получаваме достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразим мнение относно консолидирания финансов отчет. Ние носим отговорност за ръководството, надзора и извършването на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществени 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 приложените 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 консолидиран финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че

неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществен интерес от тази комуникация.

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

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

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

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

- (а) информацията, включена в междинния консолидиран доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен междинния съкратен консолидиран финансов отчет, съответства на този отчет;
- (б) междинният консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния консолидиран доклад за дейността.

9 август 2022 г.

За Грант Торнтон ООД, регистрационен № 032

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов
Управител

България, София, 1421
бул. Черни връх №26

За Захаринова Нексия ЕООД, регистрационен № 138

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител

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