

Междинен съкратен финансов отчет

МИНИ МАРИЦА - ИЗТОК ЕАД

30 юни 2025 г.

Съдържание

	Страница
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата	3
Междинен съкратен отчет за всеобхватния доход	4
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	5
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	7
Пояснения към междинния съкратен финансов отчет	8

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Нематериални активи	6	3,096	3,240
Имоти, машини и съоръжения	7	754,755	772,333
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	8	934	934
Общо нетекущи активи		758,785	776,507
Текущи активи			
Материални запаси		220,103	238,590
Търговски и други вземания	9	27,132	53,406
Вземания от свързани лица	20.1	29,326	23,133
Пари и парични еквиваленти		11,402	4,409
Общо текущи активи		287,963	319,538
ОБЩО АКТИВИ		1,046,748	1,096,045

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2025 г. хиЛ. лв.	31 декември 2024 г. хиЛ. лв.
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10	121,125	121,125
Законови резерви		171,460	171,460
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		714,091	715,677
Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи		(47,482)	(47,482)
Резерв на финансови активи по справедлива стойност		708	708
Натрупана загуба		(519,039)	(405,442)
Общо собствен капитал		440,863	556,046
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Пенсионни задължения към персонала		109,827	114,251
Провизии		166,047	164,457
Отсрочени финансираня		23,627	24,774
Задължения към свързани лица	20.1	-	3,722
Отсрочени данъчни пасиви		9,841	8,800
Общо нетекущи пасиви		309,342	316,004
Текущи пасиви			
Отсрочени финансираня		2,367	2,448
Търговски и други задължения	12	34,122	25,832
Задължения към свързани лица	20.1	161,217	117,441
Задължения по заеми	11	48,978	19,981
Пенсионни и други задължения към персонала		44,236	52,670
Провизии		5,623	5,623
Общо текущи пасиви		296,543	223,995
Общо пасиви		605,885	539,999
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		1,046,748	1,096,045

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Приходи по договори с клиенти	13	182,243	112,687
Други приходи	14	7,338	3,328
Общо:		189,581	116,015
Разходи за материали	15	(53,471)	(38,329)
Разходи за външни услуги	16	(20,769)	(15,301)
Разходи за амортизация и обезценка	6, 7	(29,922)	(43,214)
Разходи за персонала		(166,810)	(149,546)
Разходи за провизии		(1,590)	(544)
(Начислена)/възстановена обезценка на финансови активи		(256)	51
Други разходи	17	(6,109)	(2,983)
Отчетна стойност на продадени активи		(5,307)	(4,165)
Промени в салдата на продукцията, незавършено производство и разходи за бъдещи периоди		(21,705)	60,135
Коректив за разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения		4,353	3,729
Загуба от оперативна дейност		(112,005)	(74,152)
Финансови приходи		306	320
Финансови разходи		(2,443)	(573)
Загуба преди данъци		(114,142)	(74,405)
Разход за данък върху доходите		(1,041)	(1,474)
Загуба за периода		(115,183)	(75,879)

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Междинен съкратен отчет за всеобхватния ДОХОД

Бележки	За 6 месец към 30 юни 2025 г. ХИЛ. ЛВ.	За 6 месец към 30 юни 2024 г. ХИЛ. ЛВ.
Загуба за периода	(115,183)	(75,879)
Общо всеобхватна загуба	<u>(115,183)</u>	<u>(75,879)</u>

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи	Резерв на финансови активи по справедлива стойност	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2025 г.	121,125	171,460	715,677	(47,482)	708	(405,442)	556,046
Загуба за периода	-	-	-	-	-	(115,183)	(115,183)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	-	-	-	-	(115,183)	(115,183)
Прехвърляне на преоценъчен резерв в нагрупана загуба	-	-	(1,586)	-	-	1,586	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	121,125	171,460	714,091	(47,482)	708	(519,039)	440,863

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи	Резерв на финансови активи по справедлива стойност	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	121,125	171,460	574,299	(55,888)	1,361	(138,069)	674,288
Загуба за периода	-	-	-	-	-	(75,879)	(75,879)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	-	-	-	-	(75,879)	(75,879)
Прехвърляне на преоценъчен резерв в натрупана загуба	-	-	(688)	-	-	688	-
Салдо към 30 юни 2024 г.	121,125	171,460	573,611	(55,888)	1,361	(213,260)	598,409

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захарина
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захарина Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от 1 до 26 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	За 6 месец към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месец към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Оперативна дейност		
Парични постъпления от продажби на въглища	195,097	167,727
Парични постъпления от други продажби	10,539	9,570
Парични плащания на доставчици	(40,780)	(24,190)
Парични плащания, свързани с персонал	(178,253)	(181,260)
Платени такси и комисионни	(22)	(32)
Изплатени концесионни такси	(3,765)	-
Плащане на ДДС	(23,226)	(17,734)
Възстановени данъци върху дохода, нетно	-	600
Други плащания, нетно	(3,712)	(1,895)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(44,122)	(47,214)
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(14,593)	(812)
Получени дивиденди	280	320
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(14,313)	(492)
Финансова дейност		
Постъпления от краткосрочни заеми	99,288	16,500
Плащания по получени дългосрочни заеми	-	(2,430)
Плащания по получени краткосрочни заеми	(31,976)	(138)
Платени лихви и такси, свързани с финансова дейност	(1,881)	(541)
Нетен паричен поток от финансова дейност	65,431	13,391
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	6,996	(34,315)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	4,411	41,389
Брутна сума на пари и парични еквиваленти в края на периода	11,407	7,074
Ефект от очаквани кредитни загуби	(5)	(4)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	11,402	7,070

Дата на съставяне: 25.07.2025 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.

Гергана Стоянова
Съставител

Тодор Тодоров
Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 27 август 2025 г.:

Марий Апостолов
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон ООД,
одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД,
одиторско дружество № 138

Пояснения към междинния съкратен финансов отчет

1. Обща информация и предмет на дейност

Мини Марица - Изток ЕАД („Дружеството“) е основано като еднолично акционерно дружество, собственик на което е Министерството на енергетиката на Република България.

С протокол № РД-21-305/18.09.2008 г. на Министерството на енергетиката е взето решение за прехвърляне на всички акции от капитала на Дружеството в Български Енергиен Холдинг ЕАД в следствие, на което 6 500 000 броя поименни акции с номинална стойност 10 лв., представляващи 100% от капитала на Мини Марица - Изток ЕАД са джиросани на Български Енергиен Холдинг ЕАД и прехвърлянето е отразено в книгата на акционерите.

Основната дейност на Дружеството е добив и продажба на въглища.

Дружеството се намира в област Стара Загора, като централният му офис е в гр. Раднево, ул. „Георги Димитров“ № 13.

Органи на управление на Дружеството са Съвет на Директорите и едноличния собственик.

Към 30 юни 2025 г. и към датата на утвърждаване за издаване на финансовия отчет членове на Съвет на Директорите са:

- Светослав Митков Миневски;
- Тодор Димчев Тодоров;
- Цветолин Венциславов Богданов;
- Таньо Брайков Танев;
- Тихомир Гочев Тенев.

Към датата на утвърждаване за издаване на междинния съкратен финансов отчет Дружеството се представлява от Тодор Тодоров – Изпълнителен директор. В негово отсъствие от Ромео Петров – Заместник изпълнителен директор и Димитър Чолаков – Заместник изпълнителен директор.

Броят на персонала към 30 юни 2025 г. е 6,299 (30 юни 2024 г.: 6,648 човека).

Краен собственик на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Мини Марица - Изток ЕАД е член-основател на Европейската асоциация за въглища и лигнитни въглища EURACOAL от 2002 г.

Вътрешно-структурни единици в Дружеството са следните клонове: Рудник Трояново – 1, Рудник Трояново Север и Рудник Трояново – 3, като трите клона експлоатират три открити рудника за добив на лигнитни въглища.

Основни потребители на продукцията на Дружеството са намиращите се в района на находищата четири топлоелектрически централи и брикетна фабрика.

Съгласно Решение № 655 от 13 юли 2005 г. на Министерски Съвет (обн. В ДВ бр. 61 от 26 юли 2005 г.) на Дружеството е предоставена концесия за добив на подземни богатства в „Източномаришки въглищен басейн“.

Концесионният договор е подписан на 11 август 2005 г. между Концедента - Министерски Съвет на Република България и Концесионера – Мини Марица - Изток ЕАД, като съгласно чл. 36.2 от Договора същият влиза в сила от датата на прехвърляне на собствеността върху акции на Концесионера по договор за приватизационна продажба.

Съгласно договора, на Мини Марица - Изток ЕАД се предоставя изключителното право да извършва разработване и добив на въглища от находището „Източномаришки въглищен басейн“, при следните условия:

- в рамките на концесионната площ – 473,685,540.87 квадратни метра;
- за срок от 35 години - като срокът започва да тече от датата на влизане в сила на Договора (22.07.2008 г.);

- с опция Договорът може да бъде продължен за още 15 години, при условие, че добивът продължава в търговски количества, и ако в находището има доказани запаси и Концесионерът поиска писмено такова продължение.

Дружеството притежава лиценз за:

- Превоз “ЖП товари“ издаден през 2016 г. от Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, за срок от 5 години. Лицензът е изменен на 14.05.2021 г. и е валиден до 13.05.2026 г. с издадено Приложение №1/25.05.2025 г. за финансово покритие на отговорността до 24.05.2026 г.
- Единен Сертификат за безопасност – с Идентификационен номер на ЕС BG 10 2022 0073/19.04.2022 г. с валидност до 18.04.2027 г.
- Сертификат на структура, която отговаря за поддръжка на товарни вагони, релсови специализирани самоходни машини и дизелови локомотиви с Европейски идентификационен № BG/31/0023/0007, издаден на 12.05.2023 г. с валидност до 11.05.2028 г.

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

2.1. Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Този междинен съкратен финансов отчет за период от шест месеца от 1 януари до 30 юни 2025 г., е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г., изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС).

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

2.2. Прилагане на принципа за действащо предприятие

През първото полугодие на 2025 г. Дружеството отчита загуба преди данъци в размер 114,142 хил. лв., нетна загуба за периода в размер на 115,183 хил. лв. и натрупани нетни загуби към тази дата – 519,039 хил. лв. Към края на шестмесечието текущите пасиви на Дружеството надвишават текущите му активи с 8,580 хил. лв. Паричният поток от оперативна дейност е отрицателен и достига до минус 44,122 хил. лв.

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

При преценката са взети предвид следните основни източници на несигурност:

- 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 въгледобивния сектор.
- През 2023 г. е приета актуализация на Пътната карта за климатична неутралност на Република България. Съгласно нея и Националният план за възстановяване и устойчивост на България се предвижда въглищните централи да спрат да работят най-късно до 2038 г.
- Под въздействието на редица фактори на европейско и национално ниво през 2023 г., както и през 2024 г. се наблюдава драстичен спад в производството на електрическа енергия и респективно на местния енергиен ресурс въглища, спад в цените на електроенергията на всички борси, които в съчетание с несигурните и сравнително високи нива на цените на

квотите за емисии на парникови газове доведоха до трудности при прогнозирането на производството и продажбите.

Тези обстоятелства показват наличието на несигурност, която може да породви съмнение относно възможността на Мини Марица - Изток ЕАД да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик.

Междинният съкратен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие, като са взети в предвид гореописаните макроикономически фактори, регулаторни и други промени, свързани със свободния пазар на електроенергия. След извършения преглед на дейността, на база на приетия бизнес план и описаните несигурности, Съветът на директорите очаква, че с продължаващата финансова подкрепа от едноличния собственик Дружеството ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност в краткосрочен план и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовия отчет.

3. Съществена информация за счетоводната политика

Дружеството не е извършвало промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 1 януари 2025 г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Към датата на одобрение за издаване на настоящия съкратен междинен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, оповестени в т. 3.1.

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

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

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС.

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

Към датата на одобрение на тези междинни 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 2025 г., и не са били приложени по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС;
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС;
- Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

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

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

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен финансов отчет Дружеството признава и оценява очакваните кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност, не извършва преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси и преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения.

3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се четат заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. Целите и политиките на Дружеството за управление на капитала, кредитния и ликвидния риск са описани в последния годишен финансов отчет. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Значими събития и сделки през периода

Договор с Банка ДСК АД

На 25.06.2024 г. е сключен договор за овъдрафт между Банка ДСК АД (кредитор), БЕХ ЕАД (съдължник) и Мини Марица - Изток ЕАД (кредитополучател) с максимален договорен размер до 50,000 хил. лв. и срок на действие 12 месеца. С Анекс № 1/25.06.2025 г. към договора, крайният срок за ползване и погасяване на кредита е удължен до 31.07.2025 г. За повече информация вижте пояснение 11.

Рамково споразумение с Български енергиен холдинг ЕАД

На 17.10.2024 г. между Мини Марица - Изток ЕАД и Български енергиен холдинг ЕАД е сключено Рамково споразумение №133-2024 за финансиране. Определя се разполагаема сума в размер на 100,000 хил. лв., която да послужи за финансиране на стопанската дейност на Мини Марица - Изток ЕАД със срок на усвояване до 30.06.2025 г. По това споразумение са сключени договори за заем с БЕХ ЕАД - договор № 160-2024/17.12.2024 г. за 50,000 хил. лв. и договор за заем № 77-2025/23.06.2025 г. в размер на 30,000 хил. лв. (виж пояснение 20).

Споразумение относно обезщетение за неприети количества въглища

Съгласно протокол № 1-2025/16.01.2025 г. на Съвета на директорите на Мини Марица - Изток ЕАД, към 31.12.2024 г. Мини Марица - Изток ЕАД начислява сумата от 26,806 хил. лв., представляваща обезщетение за неприети количества въглища през 2024 г. (1,431,950 стандартни тона въглища) по сключеното между страните Споразумение за доставка на лигнитни въглища от 13.06.2001 г.

На 30.06.2025 г. Дружеството сключва тристранно споразумение с Национална Електрическа компания ЕАД и Ей и ЕС - 3С Марица Изток 1 ЕООД, с което Национална Електрическа компания ЕАД се задължава да заплати на Мини Марица - Изток ЕАД сума в общ размер на 22 809 хил. лв., представляваща част от невзетите минимални количества въглища за 2024 г.

Споразумение за доставка на лигнитни въглища Контур Глобал Марица Изток 3 АД (ContourGlobal)

На 21.02.2024 г. изтече срокът на действие на споразумението за доставка на лигнитни въглища между Мини Марица - Изток ЕАД и КонтурГлобал Марица Изток 3 АД (ContourGlobal), сключено на 13.06.2001 г. Към датата на съставяне на отчета се водят преговори за удължаване на срока на

споразумението. През първото шестмесечие на 2025 г. са извършвани доставки на лигнитни въглища без изрично подновяване на договора.

5. Въпроси, свързани с климата

През тази година Дружеството представя информация по въпроси, свързани с климата, отчитайки това докладване като дългосрочен ангажимент, който да развива и задълбочава в бъдеще.

Законодателството, регулаторните органи, контрагентите на Дружеството и потребителите на нефинансова информация отделят голямо внимание на изменението на климата. Европейският Съюз прие Европейската зелена сделка за преход към по-устойчива икономическа и финансова система, а през следващите години подробните изисквания за отчитане на изменението на климата ще станат приложими като част от европейските стандарти за отчитане на устойчивостта съгласно предстоящата Директива относно отчитането на предприятията във връзка с устойчивостта.

В допълнение, рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за бизнес дейностите на Дружеството. Тези рискове включват рискове, свързани с прехода (напр. регулаторни промени и рискове, свързани с репутацията) и физически рискове.

Дружеството следва политика по опазване на околната среда и предотвратяване и контрол на замърсяването, която се състои в:

- Стремех към ефективно потребление на ресурси произтичащо от консумацията електрическа и топлинна енергия, вода, горива, материали и др.
- При необходимост, осъществяване на превантивни мероприятия за недопускане на замърсяване на околната среда.
- Полагане на усилия за намаляване до минимум отпадъците.
- Стремех към дигитализация на документооборота и снижаване количеството използвана на хартия.
- Осигуряване на достатъчно информация и инструктажи на служителите, свързани с опазването на околната среда.
- Полагане на усилия за предотвратяване на аварии, които могат да увредят човешкото здраве и околната среда.
- Стремех към спазване на всички закони и правила, както и вътрешните разпоредби, приети от Дружеството, насочени към опазване на околната среда.

Дружеството се стреми и полага усилия, доколкото е възможно, да допринесе за постигането на екологичните цели, предвидени в предвидени в чл. 9 от Регламент/ЕС/2020/852 на ЕП и на Съвета, както и за смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптацията към тях. Смекчаването е свързано с ограничаване на скоростта и на мащаба на изменението на климата, а неговата адаптация е свързана с процесът на приспособяване към реални или очаквани ефекти от изменението на климата.

Дружеството е в процес на анализ на ролята на бизнеса и извършваните дейности и степента им на въздействие, възможните рискове и начини за активно участие в решаването на въпроси, свързани с климатичните промени.

Същевременно, следните стъпки са заложили при осъществяване на дейността, с оглед намаляване на парниковите емисии от потреблението на енергия:

- Оптимизиране на потреблението на горива за отопление и транспорт.
- Оптимизация на системите за отопление, вентилация, охлаждане, осветление.
- Саниране на сгради при ремонти.
- Планиране за набавяне на част от енергийните си нужди от възобновяеми източници и други по-малко енергоемки източници.
- Настройване на техниката (компютри, климатизи) да се изключва автоматично.
- Стимулиране на провеждането на срещи, дискусии и обучения от разстояние, осигуряване на оборудване за телеконференции, за да се избегнат честите работни пътувания и други.

Дружеството активно работи по проекти:

- Проекти за изграждане на фотоволтаични електроцентрали и системи за съхранение на електроенергия както следва:
 - Фотоволтаична централа с обща мощност 150 MWp и капацитет на съхранение от 150 MWh на територията на рудник „Трояново-север” и рудник „Трояново-3”.
 - Фотоволтаична централа с мощност 120 MWp и системи за съхранение на електроенергия с акумулаторни батерии 200kWh за нуждите на административната сграда на Мини Марица - Изток ЕАД.
 - Фотоволтаична централа с мощност 40 MWp за нуждите на ПС „ Марица-изток“- Старозагорски минерални бани - проектът е на етап - провеждане на процедура по ЗОП - разглеждане на оферти от участниците.
 - Фотоволтаична централа върху служебен паркинг за автобуси и автомобили- проекта е на етап изработване на проектна документация.
- Проект изграждането на „Индуриален парк Марица изток” ЕАД, специализиран в производството и съхранението на зелена енергия и водород. Проектът цели привличане на инвеститори за изграждане на вериги на добавена стойност, базирани на зелен водород. Включва изграждане на инфраструктура и съоръжения за високотехнологични производства като електролизаторни системи, горивни клетки и станции за зареждане на водород.
- Проект „Изграждане на Индуриална зона за реализация на производства в областта на нискоемисионните и чисти технологии“. Настоящият проект предвижда изграждането на индуриална зона в съответствие с всички индуриални, строителни и екологични изисквания и нормативна база за такова предназначение на територия от 4,381 дка на терените на Обединени Северни насипища.
- Проект „АДАПТИРАНА РАБОТНА СРЕДА“: Проектът е част от Програма „Развитие на човешките ресурси“ (BG05SFPR002-1.004) и цели подобряване на работната среда и условията на труд в Мини Марица - Изток ЕАД. Основните дейности включват разработване и прилагане на „зелени“ модели на организация на труда, осигуряване на превенция и психологическа подкрепа за работещите, модернизация и обезопасяване на технологични процеси, както и осигуряване на социални придобивки за персонала. Подписан е Административен договор № BG05SFPR002-1.004-1293-C01. Одобрените разходи по проекта са 63,088.23 лв., като 50,470.58 лв. ще бъдат осигурени чрез безвъзмездно финансиране, а останалата част – от собствените инвестиции на дружеството. Проектът ще бъде изпълнен в рамките на 18 месеца, считано от месец април 2025 г.
- Проект „Пилотни изследвания и иновации в Марица-изток“ (PRIMI): Финансиран по линия на Европейския изследователски фонд за въглища и стомана, проектът цели разработване на нови строителни материали с подобрени експлоатационни характеристики чрез използване на отпадъчни глини, пепели от ТЕЦ и стъклени отпадъци. Сключено е Споразумение за безвъзмездна помощ (СБП) с Европейската изпълнителна агенция за научни изследвания (REA) за осигуряване на 50% от средствата по проекта – в сила от 24.06.2025 г. Общата стойност на Проекта е 6,516,660.60 €. Партньор на ММИ в този проект е UNIVERSITA DEGLI STUDI DI MODENA E REGGIO EMILIA – Италия, а като подизпълнители ще участват два института на БАН: Институт по физико-химия и Институт по минералогия и кристалография „Акад. Иван Костов“. Начало на Проекта: 01.07.2025 г.
- Процедура чрез директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ BG16FFPR003-4.002 „Подкрепа за работещите в засегнатите сектори чрез обучения за квалификация и преквалификация“. Процедурата е с Управляващ орган МРРБ, по Програма „Развитие на регионите“ 2021-2027, по Приоритет 4 „Справедлив преход“ на ПРР.

В съответствие с предходната година, към 30 юни 2025 г. Дружеството е идентифицирало значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат негативно и съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството.

Предположенията биха могли да се променят в бъдеще в отговор на предстоящи екологични разпоредби, поети нови ангажименти и променящо се потребителско търсене. Тези промени, ако

не бъдат предвидени, биха могли да окажат влияние върху бъдещите парични потоци, финансовите резултати и финансовото състояние на Дружеството.

При определяне на финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2025 г., въпросите, свързани с климата, са били разглеждани и взети под внимание при извършване на тестовете за обезценка, оценка на полезния живот и определяне на справедливата стойност на най-съществените класове от имоти, машини и съоръжения, както и при определяне на провизиите за пенсиониране на персонала и провизиите за рекултивация.

6. Нематериални активи

Нематериални активи на Дружеството включват лицензии, софтуер, права за ползване и други.

Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Лицензии	Софтуер	Права за ползване	Други	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2025 г.	275	4,655	6,170	719	11,819
Отписани активи	-	(10)	-	(225)	(235)
Трансфер от имоти, машини и съоръжения	-	11	181	-	192
Салдо към 30 юни 2025 г.	275	4,656	6,351	494	11,776
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2025 г.	(275)	(4,515)	(3,135)	(654)	(8,579)
Амортизация	-	(41)	(259)	(30)	(330)
Отписани активи	-	9	-	220	229
Салдо към 30 юни 2025 г.	(275)	(4,547)	(3,394)	(464)	(8,680)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	-	109	2,957	30	3,096
	Лицензии	Софтуер	Права за ползване	Други	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2024 г.	275	4,608	3,039	772	8,694
Отписани активи	-	(72)	(4)	(53)	(129)
Трансфер от имоти, машини и съоръжения	-	119	3,135	-	3,254
Салдо към 31 декември 2024 г.	275	4,655	6,170	719	11,819
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2024 г.	(275)	(4,538)	(2,574)	(642)	(8,029)
Амортизация	-	(49)	(274)	(65)	(388)
Отписани активи	-	72	4	53	129
Трансфер от имоти, машини и съоръжения	-	-	(291)	-	(291)
Салдо към 31 декември 2024 г.	(275)	(4,515)	(3,135)	(654)	(8,579)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	-	140	3,035	65	3,240

Дружеството няма съществени договорни задължения за придобиване на нематериални активи към 30 юни 2025 г. или към 31 декември 2024 г.

Всички разходи за амортизация се включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка”.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

7. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи и сгради, земи за добив на въглища, машини, съоръжения и оборудване, транспортни средства, стопански инвентар, разходи за придобиване на дълготрайни материални активи и други.

Имотите, машините и съоръженията са представени по преоценена стойност, с изключение на транспортни средства, автомобили, стопански инвентар и други активи, които са представени по цена на придобиване, намалена с разходите за амортизация и натрупани обезпечки.

Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Земи и сгради	Земи за добив на въглища	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<u>Брутна балансова стойност</u>							
Салдо към							
1 януари 2025 г.	121,207	52,682	875,129	39,864	5,668	11,032	1,105,582
Новопридобити активи	125	-	1,000	-	-	15,327	16,452
Отписани активи	(579)	-	(6,388)	(64)	(176)	(2)	(7,209)
Трансферирани активи	157	-	7,155	365	6	(7,875)	(192)
Салдо към							
30 юни 2025 г.	120,910	52,682	876,896	40,165	5,498	18,482	1,114,633
<u>Амортизация</u>							
Салдо към							
1 януари 2025 г.	(12,575)	(140)	(297,459)	(17,830)	(5,245)	-	(333,249)
Амортизация	(959)	-	(27,417)	(1,177)	(39)	-	(29,592)
Отписани активи	174	-	2,595	18	176	-	2,963
Салдо към							
30 юни 2025 г.	(13,360)	(140)	(322,281)	(18,989)	(5,108)	-	(359,878)
Балансова стойност							
към 30 юни 2025 г.	107,550	52,542	554,615	21,176	390	18,482	754,755

	Земи и сгради	Земи за добив на въглища	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност							
Салдо към							
1 януари 2024 г.	110,437	26,866	901,936	34,240	5,677	14,308	1,093,464
Новопридобити активи	-	-	3,038	-	-	48,974	52,012
Описани активи	(491)	(3)	(33,140)	(267)	(37)	-	(33,938)
Трансферирани активи	(1,644)	(989)	46,639	4,962	28	(52,250)	(3,254)
Преоценка - описана амортизация	(7,215)	(8,223)	(122,139)	(5,129)	-	-	(142,706)
Преоценка - увеличение	21,361	35,809	120,378	6,152	-	-	183,700
Преоценка - намаление	(1,710)	(905)	(21,414)	(95)	-	-	(24,124)
Обезценка	469	127	(20,169)	1	-	-	(19,572)
Салдо към							
31 декември 2024 г.	121,207	52,682	875,129	39,864	5,668	11,032	1,105,582
Амортизация							
Салдо към							
1 януари 2024 г.	(17,715)	(7,881)	(355,858)	(20,076)	(5,175)	-	(406,705)
Амортизация	(2,306)	(775)	(79,891)	(3,129)	(108)	-	(86,209)
Преоценка – описана амортизация	7,215	8,223	122,139	5,129	-	-	142,706
Описани активи	231	2	16,151	246	38	-	16,668
Трансферирани активи	-	291	-	-	-	-	291
Салдо към							
31 декември 2024 г.	(12,575)	(140)	(297,459)	(17,830)	(5,245)	-	(333,249)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	108,632	52,542	577,670	22,034	423	11,032	772,333

Всички разходи за амортизация и обезценка на имотите, машините и съоръженията са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка”.

Към 30 юни 2025 г. Дружеството не е заложило дълготрайни материални активи като обезпечения по свои задължения.

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преоценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 31 декември 2024 г. на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13, както и при спазване на изискванията на Международните стандарти за оценка (МСО), и в частност МСО 300 „Оценки за целите на финансовото отчитане“, и там където е приложимо Технически информационен документ 2 „Разходен подход за оценка на материални активи“.

При оценката на имоти, машини и съоръжения и теста за обезценка е ползвана комбинация от трите базисни подхода, основани на икономическите принципи на равновесие на цените, очаквани ползи или заместване.

- Пазарен подход - извежда индикативна стойност, като сравнява актива, предмет на оценка с идентични или сходни активи, за които е налична ценова информация.
- Приходен подход - извежда индикативна стойност, като привежда бъдещите парични потоци към единна текуща капиталова стойност, т.е. разглежда прихода, с който актива ще генерира през полезния си живот и извежда индикативна стойност чрез процес на капитализация.
- Разходен подход - извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна стойност чрез покупка или изграждане.

В рамките на всеки подход, както и при възможните комбинации между тях са ползвани една или няколко техники (методи) за оценяване:

- Метод на пазарните сравнения, представлява анализ на стойността на правата върху актива, основан на сравнение с реализирани цени на активен пазар при актуални сделки с идентични права върху активи, имащи сходни характеристики.
- Метод на дисконтираните парични потоци, извежда стойност на базата на поредица от парични потоци за бъдещи периоди, които се преобразуват към настояща стойност, чрез прилагане на подходяща дисконтова норма.
- Метод на амортизираната възстановителна стойност, представлява анализ на стойността на правата върху актива, основан на разходите за неговото създаване или заместване с подобен към момента на оценката, намалени със стойността на физическото, морално и икономическо обезценяване.

Входящите данни, използвани при подходите, са категоризирани като хипотези с преобладаващо 3-то ниво от йерархията на справедливите стойности, базирани на наблюдаеми пазарни данни със значими корекции или ненаблюдаеми данни.

Съгласно счетоводната политика при оценката до справедлива стойност се прилага ниво на същественост за отклонението между балансовата стойност и справедливата стойност до 5% за всеки индивидуален актив. За съществено се счита и отклонение което е под 5% , ако кумулативния ефект е съществен за целите на изготвяне на финансовия отчет.

При определяне на справедливата стойност, ръководството на Дружеството е направило редица преценки и допускания за подходящи пазарни аналози и необходими коригиращи коефициенти, настояща стойност на съответните активи като нови, тяхното физическото износване, техническо (функционално) и икономическото обезценяване, остатъчен прогнозен полезен живот и други, на база информацията, налична към 31.12.2024 г. Всички те са свързани несигурности, пораждащи се от спецификата на използваните данни, при извършването на оценката, зависещи от пазарната динамика, влиянието на бъдещи събития, глобални и национални политики и мерки за опазване на климата.

Преглед за обезценка

При изготвяне на теста за обезценка на активите е спазена следната последователност:

- Идентифициране на Единиците генериращи парични потоци (ЕГПП);
- Изчисление на възстановимата стойност на ЕГПП;
- Съпоставка на балансовата стойност на ЕГПП с възстановимата стойност на ЕГПП;
- Разпределение на обезценката (ако има).

Избраното ниво за тест за обезценка на активите на Дружеството е единица генерираща парични потоци.

Определена е стойност в употреба на единица генерираща парични потоци. Паричните потоци за целите на прегледа за обезценка са формирани въз основа на Бизнес план на Дружеството, приет с решение на № 01-2025/16.01.2025 г. на СД на Мини Марица - Изток ЕАД. Използваният дисконтов фактор е 0.40%.

На база на извършения преглед към 30 юни 2025 г. не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията надвишава тяхната възстановима стойност.

8. Финансови активи по справедлива стойност

Дружество	Основна дейност	Дял%	30 юни	Дял %	31 декември
			2025 г.		2024 г.
			хил. лв.		хил. лв.
ЗАД Енергия	Застрахователна дейност	3.68%	934	3.68%	934
Общо инвестиции			934		934

За първото полугодие на 2025 г. са получени дивиденди в размер на 280 хил. лв. от ЗАД Енергия (2024 г.: 320 хил. лв.).

Акциите на ЗАД Енергия АД не се търгуват на активен пазар. Направена е оценка на справедливата стойност към 31 декември 2024 г., приета с протокол № 05-2025/12.03.2025 г. Използвани са оценъчни техники, базирани на значителна ненаблюдаема информация. Справедливата стойност е определена чрез метода на дисконтираните дивиденди, който се базира на приходния поток. Оценката попада в ниво 3 от йерархията на справедливите стойности.

9. Търговски и други вземания

	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
Търговски вземания	23,670	49,956
Обезценка на търговски вземания	(1,040)	(874)
Търговски вземания, нетна сума	22,630	49,082
Други вземания	16,545	16,879
Обезценка на други вземания	(13,520)	(13,527)
Други вземания, нетна сума	3,025	3,352
Съдебни и присъдени вземания	556	560
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(546)	(497)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	10	63
Финансови активи	25,665	52,497
Предплатени разходи	1,072	863
Аванси, предоставени на доставчици	395	46
Нефинансови активи	1,467	909
Търговски и други вземания	27,132	53,406

Търговските вземания не са лихвоносни и обикновено са със срок на плащане от 1 до 30 дни. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Към 30 юни 2025 г. Дружеството е извършило преглед относно настъпили събития на неизпълнение и е начислило обезценка за очаквани кредитни загуби, в съответствие с приетата счетоводна политика и изискванията на МСФО 9.

Движението на обезценката за очаквани кредитни загуби на вземания от клиенти е представени по долу:

Дългови инструменти по амортизирана стойност	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
Салдо на 1 януари	(14,898)	(14,737)
Възстановена за периода обезценка	(208)	(161)
Салдо на края на периода	(15,106)	(14,898)

С подписано на 30.05.2024 г. споразумение между Мини Марица - Изток ЕАД, Брикел ЕАД и Номад Енерджи Къмпани ЕООД, страните се договарят за прихващане на взаимни вземания и задължения отнасящи се за изразходвана ел. енергия и въглища. Споразумението влиза в сила от 01.05.2024 г.

Дружеството извършва регулярен мониторинг и анализ на индивидуална база на наличните разчети със своите контрагенти. Предприемат се мерки за подобряване на събираемостта. При оценка на събираемостта на вземанията, Дружеството взема предвид реалните и потенциални ефекти на

геополитическото напрежение върху контрагентите и тяхната способност да погасяват задълженията си към него.

10. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 12,112,470 на брой поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция на обща стойност в размер на 121,124,700 лв. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от Общото събрание на акционерите на Дружеството. Едноличен собственик на акционерния капитал е Български Енергиен Холдинг ЕАД, като 100% от регистрирания капитал на Български Енергиен Холдинг ЕАД са собственост на държавата. Правата на едноличния собственик се упражняват от Министъра на енергетиката.

Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	12,112,470	12,112,470
Брой издадени и напълно платени акции	12,112,470	12,112,470
Общ брой акции, оторизирани към края на периода	12,112,470	12,112,470

11. Задължения по заеми

Заемите включват следните финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Текущи		
Банка ДСК АД	48,978	19,981
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	48,978	19,981

Задължения към финансови институции по сключени договори за оборотни средства както следва:

- **Банка ДСК АД, гр. София** - на 25.06.2024 г. между Банка ДСК АД (Кредитор), БЕХ ЕАД (Съдлъжник) и Мини Марица - Изток ЕАД (Кредитополучател) е сключен договор, съгласно който Кредитора представя на Кредитополучателя кредит – овъдрафт за покриване на временен недостиг на парични средства при обслужване на парични плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на Кредитополучателя, включително разходи във връзка с плащане на публични задължения (данъци), плащане към доставчици, плащане на задължения към персонала и други оперативни нужди. Максималният договорен размер на кредита е до 50,000 хил. лв. Срока на договора е 12 месеца от сключването му, като крайния срок за погасяване на всички дължими по договора суми е до 21.06.2025 г.

Кредитополучателя може да усвоява суми по договора многократно. Погашения по кредита се извършват автоматично, при всяко постъпление на средства по сметката на Кредитополучателя, като с постъпилите средства се намалява размера на усвоените суми по кредита. Договорен лихвен процент ОЛП + 1.9%. Еднократна такса за управление и обработка е в размер на 1% върху договорения размер на кредита, платима при подписване на договора. Предвидена е и санкция, съгласно която кредитора начислява наказателна лихва в размер на договорената в договора лихва и наказателна надбавка от 3% годишно върху размера на неиздължената главница по кредита от датата на предсрочна изискуемост на кредита или от датата на изискуемост на краен падеж до датата на окончателното ѝ погасяване. Кредитът е с финансово обезпечение, съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение чрез прехвърляне в собственост на Кредитора по негова сметка на парични средства в размер на 15,000 хил. лв. от страна на Съдлъжника. В случай на непогасяване на парично задължение на съответния падеж или при предсрочна изискуемост, Кредиторът има право по своя преценка да отнесе предоставените му като обезпечение парични средства за погасяване на

задължението. Към 30.06.2025 г. общо начислената и платена лихва по договора е в размер на 1,465 хил. лв., а задължението по кредита е в размер на 48,978 хил. лв.

С Анекс № 1/25.06.2025 г. към договора за кредит, крайният срок за ползване и погасяване на кредита е удължен до 31.07.2025 г.

Балансовата стойност на банковите заеми се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

12. Търговски и други задължения

	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
Търговски задължения	27,602	15,291
Получени депозити	631	851
Гаранции по договори за строителство	19	17
Финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност	28,252	16,159
Данъчни задължения	5,388	9,485
Задължения по аванси и други предплащания	41	67
Други задължения	441	121
Нефинансови пасиви	5,870	9,673
Текущи търговски и други задължения	34,122	25,832

Към 30 юни 2025 г. Дружеството има просрочени търговски задължения в размер на 16,287 хил. лв. (към 31 декември 2024 г.: 1,584 хил. лв.).

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

13. Приходи по договори с клиенти

Приходите по договори с клиенти за периодите са както следва:

	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Продажба на въглища	171,460	102,971
Приходи от продажба на електрическа енергия	6,433	5,466
Приходи от транспортни услуги	2,237	3,115
Приходи от продажба на краткотрайни активи	1,143	296
Приходи от пренос на ел. енергия	47	334
Приходи от други договори с клиенти	923	505
Общо приходи по договори с клиенти	182,243	112,687

Продукцията на Дружеството се реализира основно на вътрешния пазар на ограничен брой клиенти - намиращите се в района на топлоелектрически централи.

За периода 01.01. - 30.06.2025 г. в Мини Марица - Изток ЕАД са добити 8,114,420.97 тона лигнитни въглища, а за същия период на 2024 г. – 4,833,931.50 тона.

Приходите от реализация на въглища за периода от 01.01. до 30.06.2025 г. са на стойност 171,460 хил. лв. и са с 68,489 хил. лв. повече спрямо реализираните през съответния период на 2024 г. (66.51% увеличение).

Отчетената разлика е резултат от увеличен добив на въглища с 3,280 хил. тона спрямо същия период на 2024 г.

Дружеството има сключени дългосрочни договори за продажба на въглища с основните си клиенти.

Съгласно сключен дългосрочен договор за продажба на въглища с ЕЙ и ЕС - 3С Марица Изток 1 ЕООД (AES), който изтича през 2026 г., Дружеството има задължение да доставя минимално годишно количество от 5,184 хил. стандартни тона лигнитни въглища. През текущия период са доставени 2,788 хил. стандартни тона (за полугодieto на 2024 г.: 890 хил. стандартни тона).

Съгласно сключено Допълнително споразумение към Договор № 2-2015/09.09.2015 г. за доставка на лигнитни въглища от 21 юни 2024 г. с Брикел ЕАД, се удължава срока на действие на Договора до 31.12.2026 г. Договорени са минимални годишни количества въглища от 2,000 хил. стандартни тона въглища. През текущия период са доставени 1,573 хил. тона въглища.

Мини Марица - Изток ЕАД сключва сделки за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени съгласно Раздел VII - Сделки при свободно договорени цени, чл. 100 от Закона за енергетиката, като търгува на Българска Независима Енергийна Борса ЕАД, пазарен сегмент „в рамките на деня“.

Дружеството предоставя ж.п. транспортни услуги и транспортни услуги по извозване на пепелина.

14. Други приходи

	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Приходи от финансиране	6,162	1,224
Приходи от наеми	950	602
Приходи от излишъци на активи	180	446
Приходи от неустойки и лихви по договори с доставчици и клиенти	24	452
Приходи от застрахователни събития	1	449
Други доходи	21	155
Общо други доходи	7,338	3,328

15. Разходи за материали

	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Електроенергия	(29,427)	(17,576)
Резервни части	(8,903)	(9,157)
Горива	(7,360)	(5,009)
Материали за ремонт и поддръжка	(7,150)	(6,055)
Други материали	(631)	(532)
Общо:	(53,471)	(38,329)

16. Разходи за външни услуги

	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Транспорт	(7,413)	(4,777)
Разходи за охрана	(7,172)	(6,151)
Концесионни такси	(2,730)	(1,472)
Поддръжка на имоти, машини и съоръжения	(1,963)	(1,610)
Застраховки	(482)	(236)
Разходи за пробивно-взривни дейности	(290)	-
Консултантски услуги	(173)	(270)
Телекомуникационни и пощенски разходи	(123)	(118)
Рекламни услуги	(37)	(22)
Разходи за чужда механизация	(30)	(432)
Наем	(25)	-
Други	(331)	(213)
Общо:	(20,769)	(15,301)

17. Други разходи

	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ХИЛ. ЛВ.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска към бюджета от концесионерите по добив на въглища	(2,766)	-
Местни данъци и такси	(1,470)	(1,296)
Брак на материални запаси и имоти, машини и съоръжения	(535)	(94)
Костюми и лични предпазни средства	(424)	(790)
Разходи за безплатна храна	(331)	(417)
Данъци върху разходите	(114)	(78)
Командировки	(58)	(28)
Отписани вземания	(27)	-
Курсове за квалификация	(5)	(40)
Неустойки и лихви за просрочени задължения	(3)	(6)
Други	(376)	(234)
Общо:	(6,109)	(2,983)

С приетите промени в Закона за корпоративното подоходно облагане, които се въведоха с §5 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., Дружеството дължи задължителна годишна вноска за 2025 г. към бюджета, като концесионер по предоставени концесии за добив на подземни богатства. Годишната вноска се заплаща на четири равни тримесечни части, както следва:

1. за първо, второ и трето тримесечие на 2025 г. – в срок до края на месеца, следващ тримесечието, за което се отнасят;
2. за четвърто тримесечие на 2025 г. – в срок до 30 ноември 2025 г.

Вноските се внасят в приход на държавния бюджет по сметка на Министерството на енергетиката.

Годишната вноска се признава като разход за данъчни цели при определяне на корпоративния данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане. За първото полугодие на 2025 г. Мини Марица – Изток ЕАД начислява разход в размер на 2,766 хил. лв.

18. Разход за данък върху доходите

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2025 г. - 10%, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2025 г. (ставката за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2024 г., е 10%).

19. Дивиденди

През първото шестмесечие на 2025 г. няма начислени и изплатени дивиденди на Принципала.

20. Свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния собственик, ключов управленски персонал, предприятия под общ контрол и други описани по-долу.

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на предприятието майка

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Предприятия, които са под общ контрол с Дружеството (предприятия в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД
„Булгаргаз“ ЕАД
„Булгартрансгаз“ ЕАД
„Булгартел“ ЕАД
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
ТЕЦ „Марица изток“ 2 ЕАД
„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД
„Национален енергиен оператор“ ЕАД
„Минпроект“ ЕАД
„Булгартел Скопие“ ДООЕЛ
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
„Интерприборсервис“ ООД (в несъстоятелност с реш. 11/16.02.2023 г. на Окръжен съд, гр. Враца)
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД
„Газов хъб Балкан“ ЕАД
„ЕСО Инженеринг“ ЕООД
„ЕСО Проект“ ЕООД
„ЕСО Чардж“ ЕООД
„АЕЦ Строителен Надзор“ ЕООД
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД
„Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация)

Асоциирани и съвместни предприятия на предприятията в група

„Ай Си Джи Би“ АД
„Южен поток България“ АД
„Оператор Загоре“ АД
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД
„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД
ЗАД „Енергия“
ПОД „Алианс България“ АД
„Хек Горна Арда“ АД
Southeast Electricity Network Coordination Center (“SEleNe CC”)
„Газтрейд“ С.А.

Други свързани лица под общ контрол на Българската държава

„Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) и други

Ключов ръководен персонал на предприятието

Съвет на директори (СД):

Светослав Митков Миневски - Председател на Съвета на директорите;

Тодор Димчев Тодоров - член на Съвета на директорите;

Цветолин Венциславов Богданов - член на Съвета на директорите;

Таньо Брайков Танев - член на Съвета на директорите;

Стелиан Пенчев Коев - член на Съвета на директорите до 7 март 2025 г.;

Тихомир Гочев Тенев - член на Съвета на директорите вписан в ТР на 7 март 2025 г.

Ако не е изрично упоменато, трансакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

20.1. Разчети със свързани лица

Вземания от свързани лица

Текущи вземания от свързани лица	30 юни 2025 г. хиЛ. лв.	31 декември 2024 г. хиЛ. лв.
Търговски и други вземания		
Дружества под общ съвместен контрол		
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	3,315	19,594
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД - обезценка	(1)	(1)
Национална Електрическа Компания ЕАД	23,539	731
Национална Електрическа Компания ЕАД - обезценка	(730)	(730)
Електроенергиен системен оператор ЕАД	1,441	516
Електроенергиен системен оператор ЕАД - обезценка	(35)	(21)
Асоциирани предприятия на Група БЕХ		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	488	1,510
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД - обезценка	(91)	(60)
Вземания от други свързани лица		
Под общ контрол на Българската държава	1,400	1,594
Търговски и други вземания	29,326	23,133
Финансови активи	29,326	23,133
Общо текущи вземания от свързани лица	29,326	23,133
Общо вземания от свързани лица нетно от обезценка	29,326	23,133

Задължения от свързани лица

Задължения	30 юни 2025 г. хиЛ. лв.	31 декември 2024 г. хиЛ. лв.
Нетекущи задължения		
Заеми – нетекуща част		
Предприятие майка		
Български Енергиен Холдинг ЕАД		
Заеми – нетекуща част	-	3,722
Нетекущи финансови пасиви	-	3,722
Нетекущи задължения към свързани лица	-	3,722

	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
Текущи задължения		
Заеми – текуща част		
Предприятие майка		
Български Енергиен Холдинг ЕАД		
Главница	146,017	103,980
Лихва	661	121
	146,678	104,101
Заеми – текуща част		
Краен собственик на Дружеството		
Търговски и други задължения		
Задължения за концесионна такса		
Министерство на Енергетиката	3,305	3,713
Предприятие майка		
Български Енергиен Холдинг ЕАД	8,364	8,617
Дружества под общ съвместен контрол		
Електроенергиен системен оператор ЕАД	1,211	902
Миншпроект ЕАД	6	64
Национална Електрическа Компания ЕАД	1	-
Асоциирани предприятия на Група БЕХ		
ПОД Алианс България АД	1	1
Задължения към други свързани лица		
Под общ контрол на Българската държава	38	43
	12,926	13,340
Общо търговски задължения	159,604	117,441
Финансови пасиви		
Годишна вноска към бюджета от концесионерите по добив на въглища		
Министерство на Енергетиката	1,613	-
Нефинансови пасиви	1,613	-
Текущи задължения към свързани лица	161,217	117,441

Сключени договори за заем между Мини Марица Изток ЕАД и БЕХ ЕАД:

- **Договор за заем 1, № 118-2024/16.08.2024 г.** – на 16.08.2024 г. е сключен Договор за заем с БЕХ ЕАД, съгласно който БЕХ ЕАД предоставя на Мини Марица - Изток ЕАД вътрешнофирмен целеви заем. Заемът е предоставен за финансиране дейността на Мини Марица - Изток ЕАД за заплащане с персонал, фондове за социално осигуряване, държавен бюджет и контрагенти. Общият размер на кредита е 28,000 хил. лв. Заемът изцяло усвоен на 20.08.2024 г. Гратисен период за плащания по главницата е до 30.11.2024 г., през който се дължи лихва върху усвоените средства. Крайния срок на издължаване на всички задължения е до 30.11.2025 г., съгласно подписан погасителен план. Лихвеният процент по Договора е 3.275%. Предвидена е и лихва за забава в размер на ОЛП + 10% за всеки ден просрочие. Към 30.06.2025 г. погасената главница по заема е в размер на 13,886 хил. лв. Начислената лихва е в размер на 657 хил. лв., а платената лихва по договора е в размер на 619 хил. лв. В погасената сума е включена и прихваната сума съгласно Договор за прехвърляне на вземане (цесия) № 151-2024/05.12.2024 г. между ММИ ЕАД и БЕХ ЕАД в общ размер 2,375 хил. лв. (2,298 хил. лв. главница и 77 хил. лв. лихва). Към 30.06.2025 г. задължението по главницата на заема е в размер на 14,114 хил. лв. Просрочени задължения – главница в размер на 2,336 хил. лв. и начислена, неплатена лихва в размер на 39 хил. лв.
- **Договор за заем 2, № 125-2024/18.09.2024 г.** – на 18.09.2024 г. е сключен Договор за заем с БЕХ ЕАД, съгласно който БЕХ ЕАД предоставя на Мини Марица - Изток ЕАД вътрешнофирмен целеви заем. Заемът е предоставен за финансиране дейността на Мини Марица - Изток ЕАД за заплащане с персонал, фондове за социално осигуряване, държавен бюджет и контрагенти. Общият размер на кредита е 28,000 хил. лв. Заемът изцяло усвоен на 20.09.2024 г. Гратисен период за плащания по главницата е до 31.12.2024 г., през който се дължи лихва върху усвоените средства. Крайния срок на издължаване на всички задължения е до 31.12.2025 г., съгласно подписан погасителен план. Лихвеният процент по Договора е 3.275%.

Предвидена е и лихва за забава в размер на ОЛП + 10% за всеки ден просрочие. Към 30.06.2025 г. погасената главница по заема е в размер на 9,232 хил. лв. Начислената лихва е в размер на 642 хил. лв., а платената лихва по договора е в размер на 523 хил. лв. В погасената сума е включена и прихваната сума съгласно Договор за прехвърляне на вземане (цесия) № 151-2024/05.12.2024 г. между ММИ ЕАД и БЕХ ЕАД в размер 45 хил. лв. – лихва по вноски. Към 30.06.2025 г. задължението по главницата на заема е в размер на 18,768 хил. лв. Просрочени задължения – главница в размер на 4,654 хил. лв. и начислена, неплатена лихва в размер на 120 хил. лв.

- **Договор за заем 3, № 132-2024/17.10.2024 г.** – на 17.10.2024 г. е сключен Договор за заем с БЕХ ЕАД, съгласно който БЕХ ЕАД предоставя на Мини Марица - Изток ЕАД вътрешнофирмен целеви заем. Заемът е предоставен за финансиране дейността на Мини Марица - Изток ЕАД за заплащане с персонал, фондове за социално осигуряване и държавен бюджет. Общият размер на кредита е 44,000 хил. лв. В Договора е предвидено заема да бъде усвоен на два транша – на 21.10.2024 г. сума в размер на 16,000 хил. лв. и на 20.11.2024 г. сума в размер на 28,000 хил. лв. На 17.10.2024 г. по банкова сметка е получен първия договорен транш по договора в размер на 16,000 хил. лв. На 20.11.2024 г. по банкова сметка е получена сума в размер на 22,000 хил. лв., а с получения на 18.12.2024 г. превод в размер на 6,000 хил. лв. заемът е окончателно усвоен. Гратисен период за плащания по главницата е до 31.01.2025 г., през който се дължи лихва върху усвоените средства. Крайния срок на издължаване на всички задължения е до 31.01.2026 г., съгласно подписан погасителен план. Лихвеният процент по Договора е 3.275%. Предвидена е и лихва за забава в размер на ОЛП + 10% за всеки ден просрочие. Към 30.06.2025 г. погасената главница по заема е в размер на 10,865 хил. лв. Начислената лихва е в размер на 851 хил. лв., а платената лихва по договора е в размер на 643 хил. лв. Задължението по главницата на заема е в размер на 33,135 хил. лв. Просрочени задължения – главница в размер на 7,330 хил. лв. и начислена, неплатена лихва в размер на 208 хил. лв.
- **Договор за заем № 160-2024/17.12.2024 г.** – на 17.12.2024 г. е сключен Договор за заем с БЕХ ЕАД, съгласно който БЕХ ЕАД предоставя на Мини Марица - Изток ЕАД краткосрочна кредитна линия (заем), под формата на овъдрафт. Заемът е предоставен за финансиране дейността на Мини Марица - Изток ЕАД за плащане към персонал, фондове за социално осигуряване, държавен бюджет и други оперативни нужди. Общият размер на кредита е до 50,000 хил. лв. Средства по заема могат да бъдат усвоявани многократно, до достигане на договорения максимален размер. В рамките на договорения срок, могат да бъдат правени многократни пълни или частични плащания на усвоената сума. Срока на действие на Договора 12 месеца от датата на първо усвояване на средства по заема. На 18.12.2024 г. по банкова сметка е получен първия транш по договора в размер на 10,000 хил. лв., на 24.03.2025 г. и втори транш от 10,000 хил. лв., а с усвоените на 24.04.2025 г. 30,000 хил. лв. заемът е усвоен до договорения размер. Лихвеният процент по Договора е 3.275%. Предвидена е и лихва за забава в размер на ОЛП + 10% за всеки ден просрочие. Към 30.06.2025 г. плащания по главницата няма, общо начислена лихва по договора е в размер на 445 хил. лв., а платената лихва – в размер на 172 хил. лв. Задължението по заема към 30.06.2025 г. е главница в размер на 50,000 хил. лв. и начислена, неплатена лихва в размер на 273 хил. лв.
- **Договор за заем № 77-2025/23.06.2025 г.** – на 23.06.2025 г. е сключен Договор за заем с БЕХ ЕАД, съгласно който БЕХ ЕАД предоставя на Мини Марица - Изток ЕАД краткосрочна кредитна линия (заем), под формата на овъдрафт. Заемът е предоставен за финансиране дейността на Мини Марица - Изток ЕАД за плащане към персонал, фондове за социално осигуряване, държавен бюджет и други оперативни нужди. Общият размер на кредита е до 30,000 хил. лв. Средства по заема могат да бъдат усвоявани многократно, до достигане на договорения максимален размер. В рамките на договорения срок, могат да бъдат правени многократни пълни или частични плащания на усвоената сума. Срока на действие на Договора 12 месеца от датата на първо усвояване на средства по заема. На 23.06.2025 г. по банкова сметка е получен сума в размер на 10,000 хил. лв., а на 24.06.2025 г. сума в общ размер 20,000 хил. лв. с което заемът е усвоен в пълен размер. Лихвеният процент по Договора е 3.275%. Предвидена е и лихва за забава в размер на ОЛП + 10% за всеки ден просрочие. Към 30.06.2025 г. плащания по главницата няма, а начислена лихва по договора е в размер на 23 хил. лв. Задължението по

заема към 30.06.2025 г. е главница в размер на 30,000 хил. лв. и начислена, неплатена лихва в размер на 23 хил. лв.

През първото шестмесечие на 2025 г. няма издадени банкови гаранции.

20.2. Сделки със свързани лица

Сделки със свързани лица - Покупки	вид на сделките	За 6 месеца	
		към 30 юни 2025 г. хил. лв.	към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Краен собственик на Дружеството			
Министерство на енергетиката	Концесия	(2,730)	(1,472)
	Годишна вноска към бюджета от концесионерите по добив на въглища	(2,766)	-
Общо за краен собственик на дружеството:		(5,496)	(1,472)
Предприятие майка	общо, в т.ч.:	(65)	(65)
Български енергиен холдинг ЕАД	- консултантски услуги	(63)	(64)
	- лихви за забавено плащане по консултантски услуги	(2)	(1)
Дружества под общ съвместен контрол	общо, в т.ч.:	(5)	(9)
Национална Електрическа Компания ЕАД	- социални разходи	(5)	(4)
	- покупка на активи	-	(5)
Булгартел ЕАД	интернет услуги	(2)	(2)
АЕЦ Козлодуй ЕАД	ел. енергия	-	(592)
Минпроект ЕАД	научно обслужване	(37)	(119)
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	ел. енергия	(181)	-
Електроенергиен системен оператор ЕАД	общо, в т.ч.:	(2,840)	(2,903)
	ел. енергия	(2,840)	(2,899)
	неустойки	-	(4)
Общо за дружество под общ съвместен контрол:		(3,065)	(3,625)
Сделки със свързани лица - Покупки	вид на сделките	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава		(261)	(245)
Общо за други свързани лица:		(261)	(245)
Сделки със свързани лица - Продажби	вид на сделките	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Предприятие майка			
Български енергиен холдинг ЕАД	наеми	1	1

Сделки със свързани лица - Продажби	вид на сделките	За 6 месеца към	За 6 месеца към
		30 юни 2025 г. хиЛ. лв.	30 юни 2024 г. хиЛ. лв.
Дружества под общ съвместен контрол			
Национална Електрическа Компания ЕАД	ел. енергия	1	1
Булгартрансгаз ЕАД	наеми	1	-
	достъп до съоръжения	576	332
Електроенергиен системен оператор ЕАД	общо, в т.ч.:	78,613	47,487
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	- продажба на въглища	77,380	45,703
	- депониране на производствени отпадъци-пепелина	1,135	1,680
	- неустойки за забавено плащане	-	3
	- други	98	101
Общо за дружества под общ съвместен контрол:		79,191	47,820
Сделки със свързани лица - Продажби			
	вид на сделките	За 6 месеца към	За 6 месеца към
		30 юни 2025 г. хиЛ. лв.	30 юни 2024 г. хиЛ. лв.
Асоциирани предприятия на Група БЕХ			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	общо, в т.ч.:	10,437	15,092
	- въглища	10,434	14,454
	- депониране на производствени отпадъци-пепелина	-	372
	- неустойки за забавено плащане	-	255
	- услуга	3	11
ЗАД Енергия	дивидент	280	320
Общо за асоциирани предприятия на Група БЕХ		10,717	15,412
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава		4,446	3,552
Общо за други свързани лица:		4,446	3,552

Съществените безналични транзакции между свързани лица за периода до 30 юни 2025 г. са както следва:

Дружества	Вид транзакция	Сума хиЛ. лв.
Двустранни протоколи за прихващане Мини Марица - Изток ЕАД - ЕСО ЕАД	прихващане на насрещни вземания и задължения	185
		185

Съществените безналични транзакции между свързани лица за периода до 30 юни 2024 г. са както следва:

Дружества	Вид транзакция	Сума хиЛ. лв.
Двустранни протоколи за прихващане Мини Марица - Изток ЕАД - КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	прихващане на насрещни вземания и задължения	22
		22

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. Ако не е изрично упоменато, трансакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия.

Сделки със свързани лица – Финансираня

Сделки със свързани лица – Финансиране	вид на сделките	За 6 месеца към	За 6 месеца към
		30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Предприятие майка			
Български енергиен холдинг ЕАД	- получен заем	70,000	-
	- платена главница по заем	(31,684)	-
	- начислени лихви по заем	(1,829)	-
	- платени лихви по заем	(1,288)	-

На 28.06.2024 г. между Мини Марица - Изток ЕАД и Български енергиен холдинг ЕАД е подписано Рамково споразумение за финансиране. С него Български енергиен холдинг ЕАД определя разполагаема сума в размер на 100,000 хил. лв., която да послужи за финансиране на стопанската дейност на Мини Марица - Изток ЕАД. Дружеството има право да получи сумата от Български енергиен холдинг ЕАД само след изчерпване на всички възможности за получаване на целево банково финансиране. Настоящото споразумение е със срок на действие до 31.12.2024 г. Към 30.06.2025 г. Дружеството е усвоявало суми по споразумението, съгласно описаните по горе договори за заем с БЕХ ЕАД - Договор за заем 1, № 118-2024/16.08.2024 г., Договор за заем 2, № 125-2024/18.09.2024 г., Договор за заем 3, № 132-2024/17.10.2024 г. (виж пояснение 20.1).

През октомври 2024 г. е подписано ново Рамково споразумение №133-2024 от 17.10.2024 г. за финансиране, между Мини Марица - Изток ЕАД и Български енергиен холдинг ЕАД в размера на 100,000 хил. лв. Споразумението е със срок на действие до 30.06.2025 г. Към 30.06.2025 г. Дружеството е усвоило 80,000 хил. лв. по споразумението (виж пояснение 20.1).

20.3 Сделки с ключов управленски персонал

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

Сделки с ключов управленски персонал	За 6 месеца	За 6 месеца
	към 30 юни 2025	към 30 юни 2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения		
Заплати, включително други доплащания	(257)	(256)
Разходи за социални осигуровки	(23)	(26)
Общо краткосрочни възнаграждения	(280)	(282)
Общо възнаграждения	(280)	(282)

21. Промени в пасивите, възникващи от финансови дейности

Изменението в пасивите, възникващи от финансови дейности, от парични потоци и непарични промени за периода до 30 юни 2025 г. са както следва:

	Търговски заеми св. лица - главница хил. лв.	Банкови овъдрафти хил. лв.	Общо пасиви от финансови дейности хил. лв.
На 1 януари 2025 г.	107,823	19,981	127,804
Парични потоци от финансова дейност - нетно	37,026	28,405	65,431
Постъпления	70,000	29,288	99,288
Плащания	(32,974)	(883)	(33,857)
Промени с непаричен характер - безналични	1,829	592	2,421
Начислена лихва	1,829	592	2,421
На 30 юни 2025 г.	146,678	48,978	195,656

Изменението в пасивите, възникващи от финансови дейности, от парични потоци и непарични промени за периода до 30 юни 2024 г. са както следва:

	Банкови заеми - главница хил. лв.	Банкови овъдрафти хил. лв.	Общо пасиви от финансови дейности хил. лв.
На 1 януари 2024 г.	2,430	-	2,430
Парични потоци от финансова дейност - нетно	(2,471)	16,362	13,891
Постъпления	-	16,500	16,500
Плащания	(2,471)	(138)	(2,609)
Промени с непаричен характер - безналични	41	-	41
Начислена лихва	41	-	41
На 30 юни 2024 г.	-	16,362	16,362

22. Условни активи и условни пасиви

Правни ангажименти

Към 30.06.2025 г. са предявени различни правни иски към Дружеството. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените иски са неоснователни, и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка.

Решение на Народното събрание

На заседание на Народното събрание на 25 април 2024 г. е взето решение, с което се задължава Министерския съвет чрез министъра на финансите и министъра на енергетиката да предприеме всички необходими действия при спазване на приложимото българско и общностно законодателство за осигуряване от държавния бюджет на средства на Мини Марица - Изток ЕАД, в размер на 250,000 хил. лв. годишно за срок от четири години (2024 г. – 2028 г.) с цел обезпечаване на дейности по техническа рекултивация на нарушените терени на находище „Източномаришки възвишен басейн“. Средствата ще се предоставят само и единствено при условието, че дейностите по рекултивация се извършват единствено от Мини Марица - Изток ЕАД, като не се допуска възлагане или преотдаване на дейностите на частни дружества и/или дружества с държавно или общинско участие.

23. Събития след края на отчетния период

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

24. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен финансов отчет е одитиран от одиторски дружества Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Самостоятелният финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД за периода завършващ на 30.06.2025 г. съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

25. Поети ангажменти

Ангажменти по концесионен договор

Съгласно чл. 30.15 от сключен концесионен договор за добив на въглища от находище „Източномаришки въглищен басейн“, Дружеството се задължава да заделя парични средства в полза на Министерството на енергетиката, които могат да бъдат използвани единствено за целта, за която са предназначени (видовете работи за окончателното напускане на концесионната площ) и след изрично разрешение на Министерството на енергетиката. Дружеството следва да внася ежегодно в доверителни сметки сума в размер на 4,385 хил. лв., одобрена от Министерството на енергетиката, със сключен анекс през октомври 2019 г.

С писма от месец март и юни 2022 г. до Министъра на енергетиката, Дружеството предлага промяна в договорите за откриване на доверителни банкови сметки, а именно ежегодната вноска да се увеличи на 9,246 хил. лв.

Предложената вноска включва:

- текущата вноска в размер на 4,385 хил. лв.;
- невнесените суми до 2021 г., разсрочени до 2036 г., в размер на 4,861 хил. лв.

Съгласно писмо на Министерство на Енергетиката с изх. № Е-26-М-163/25.05.2022 г., задължението на Мини Марица - Изток ЕАД по „Фонд за напускане“ е разсрочено до 2036 г. съгласно предложения погасителен план.

По сключен договор ТО 212/13.10.2023 г. с предмет „Откриване и обслужване на доверителна банкова сметка „Фонд за напускане“ с Инвестбанк АД, е открита доверителна банкова сметка „Фонд за напускане“.

Съгласно чл. 31 от сключения концесионен договор Концесионера трябва да представи на Концедента банкова гаранция за текущата година в размер на 30% от изчисленото концесионно възнаграждение. За 2025 г. размера на гаранцията следва да бъде 1,383 хил. лв.

През първото полугодие на 2025 г. е стартирана процедура за издаване на банкова гаранция, обезпечаваща добива по концесионен договор, с реф. № 09/2025 г. Поради липса на постъпили оферти, съгласно чл. 189а, ал. 3 от ЗОП, срокът за подаване на оферти е удължен.

Към настоящия момент Дружеството не е заделило средства в доверителна гаранционна сметка и не е издало банкова гаранция, в полза на концедента, обезпечаваща дейностите по договора.

Капиталови ангажменти

Във връзка с изпълнение на инвестиционната си програма към 30.06.2025 г. Дружеството има сключени договори за строителство, доставка и монтаж на машини и съоръжения, обезпечаващи нейното изпълнение през 2025 г.

26. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2025 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 31.07.2025 г.