

Междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 март 2023 г.



Съдържание

Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата.....	1
Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход	2
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние.....	3
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)	4
Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал.....	5
Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци	6
Пояснителни бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет.....	7
1. Предмет на дейност.....	7
2. Основа за изготвяне на междинен съкратен индивидуален финансов отчет.....	7
3. Счетоводна политика	8
3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г.....	8
3.2. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството	9
3.3. Промени в приблизителните оценки	10
3.4. Управление на риска относно финансови инструменти.....	10
4. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия.....	10
5. Имоти, машини и съоръжения	11
6. Нематериални активи.....	13
7. Отсрочени данъчни активи.....	14
8. Парични средства и парични еквиваленти.....	14
9. Акционерен капитал.....	14
10. Други резерви	15
11. Емитирани облигации	15
12. Заем от Европейската инвестиционна банка	17
13. Приход/Разход за данък върху доходите	18
14. Доход на акция и дивиденди	18
14.1. Доход на акция	18
14.2. Дивиденди	18
15. Сделки със свързани лица	18
15.1. Търговски сделки със свързани лица.....	20
15.2. Търговски вземания от и задължения към свързани лица	21
15.3. Сделки с ключов управленски персонал	21
15.4. Предоставени заеми на свързани лица	22
15.5. Получени заеми от свързани лица	26
16. Справедлива стойност на финансови инструменти	26
17. Безналични сделки	27
18. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви.....	27
19. Събития след края на отчетния период	29

Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата

Бележки	За 3 месеца към 31 март 2023 г. <i>хил. лв.</i>	За 3 месеца към 31 март 2022 г. <i>хил. лв.</i>
Приходи от договори с клиенти	394	492
Приходи	394	492
Други приходи/доходи	3	5
Реинтегрирана обезценка	198,771	-
Разходи за материали	(58)	(40)
Разходи за външни услуги	(238)	(441)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	(111)	(111)
Разходи за персонала	(2,212)	(1,348)
Други разходи	(304)	(74)
Печалба/(загуба) от оперативна дейност	196,245	(1,517)
Финансови приходи	46,888	74,176
Финансови разходи	(18,786)	(19,057)
Печалба преди данъци	224,347	53,602
Разход за данък върху доходите	13	(22,436)
Печалба за периода	201,911	48,240
Доход на акция	14.1	лв. 0.0583
		лв. 0.0139

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Иван Андреев
Изпълнителен директор

Андрей Живков
Изпълнителен директор

Мария Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 21 април 2023 г.

Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния ДОХОД

Бележки	За 3 месеца към 31 март 2023 г. <i>хил. лв.</i>	За 3 месеца към 31 март 2022 г. <i>хил. лв.</i>
Печалба за периода	201,911	48,240
Друг всеобхватен доход: Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата: Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци	-	-
Общ всеобхватен доход за периода	201,911	48,240

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Иван Андреев
Изпълнителен директор

Андрей Живков
Изпълнителен директор

Марията Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 21 април 2023 г.

Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние

	Бележки	31 март 2023 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2022 г. <i>хил. лв.</i>
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия	4	3,146,477	3,116,477
Предоставени заеми на свързани лица	15.4	1,159,417	1,268,430
Имоти, машини и съоръжения	5	8,079	7,627
Нематериални активи	6	263	270
Отсрочени данъчни активи	7	210,060	232,357
Търговски и други вземания		12	12
		4,524,308	4,625,173
Текущи активи			
Предоставени заеми на свързани лица	15.4	375,829	369,783
Търговски вземания от свързани лица	15.2	12,303	12,221
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД		8,909	46,292
Търговски и други вземания		289	45,182
Финансови активи по справедлива стойност	16	656	656
Квоти за емисии		-	12,645
Материални запаси		4	4
Вземания по надвнесен данък върху дохода		1,929	2,068
Парични средства и парични еквиваленти	8	2,463,488	2,289,617
		2,863,407	2,778,468
ОБЩО АКТИВИ		7,387,715	7,403,641

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Иван Андреев
Изпълнителен директор

Андрей Живков
Изпълнителен директор

Марията Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 21 април 2023 г.

Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	31 март 2023 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2022 г. <i>хил. лв.</i>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	9	3,462,942	3,462,942
Други резерви	10	380,491	380,491
Резерв от преоценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		267	267
Преоценен резерв на нефинансови активи		770	770
Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи		(240)	(240)
Натрупана загуба		841,770	639,859
Общо собствен капитал		4,686,000	4,484,089
Нетекущи пасиви			
Емитирани облигации	11	2,342,221	2,341,888
Получени заеми	12	214,946	214,946
Получени заеми от свързани лица	15.5	24,593	27,270
Търговски и други задължения		787	395
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		755	755
Провизии за задължение		53,100	53,100
		2,636,402	2,638,354
Текущи пасиви			
Емитирани облигации	11	50,907	33,691
Получени заеми	12	170	433
Получени заеми от свързани лица	15.5	10,639	185,958
Търговски и други задължения		3,394	3,432
Търговски задължения към свързани лица	15.2	-	57,481
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		203	203
		65,313	281,198
Общо пасиви		2,701,715	2,919,552
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		7,387,715	7,403,641

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Иван Андреев
Изпълнителен директор

Андрей Живков
Изпълнителен директор

Марията Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 21 април 2023 г.

Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преоценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба/ (загуба)	Общо собствен капитал
На 1 януари 2023 г.	3,462,942	380,491	267	770	(240)	639,859	4,484,089
Печалба за периода	-	-	-	-	-	201,911	201,911
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-	-
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	201,911	201,911
На 31 март 2023 г.	3,462,942	380,491	267	770	(240)	841,770	4,676,000

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преоценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба/ (загуба)	Общо собствен капитал
На 1 януари 2022 г.	3,462,942	380,491	188	770	(296)	248,509	4,092,604
Печалба за периода	-	-	-	-	-	48,240	48,420
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-	-
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	48,240	48,240
На 31 март 2022 г.	3,462,942	380,491	188	770	(296)	296,749	4,140,844

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Иван Андреев
Изпълнителен директор

Андрей Живков
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 21 април 2023 г.

Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци

Бележки	За 3 месеца към 31 март 2023 г. <i>хил. лв.</i>	За 3 месеца към 31 март 2022 г. <i>хил. лв.</i>
Парични потоци от оперативна дейност		
Парични плащания на доставчици	(122,093)	(835,439)
Парични плащания на персонала и осигуровки	(2,224)	(1,142)
Постъпления от свързани лица, нетно	121,868	831,179
Предоставени заеми на свързани лица	-	(254,200)
Постъпления от заеми на свързани лица	302,423	82,175
Получени лихви по заеми на свързани лица	32,987	46,598
Получени суми от „Топлофикация София“ ЕАД	50,593	16,682
Нетни парични потоци от основна дейност	383,554	(114,147)
Получени лихви по разплащателни и депозитни сметки	5	2
Платени лихви, такси и комисионни	(2)	(1,176)
Нетен размер на промените в обменните курсове	(5)	(20)
Платени / възстановени други данъци	(10)	(42)
Нетни парични потоци от оперативната дейност	383,542	(115,383)
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Придобиване на дългосрочна инвестиция	4 (30,000)	-
Закупуване на нетекущи активи	(16)	(27)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(30,016)	(27)
Парични потоци от финансова дейност		
Платени заеми, получени от свързани лица	(177,995)	-
Платени лихви по получени заеми	(708)	(146)
Платени лихви по получени заеми от свързани лица	(639)	-
Плащания такси по издадена банкова гаранция	(267)	(263)
Плащания по лизинг	(46)	(14)
Плащания по лизинг към свързани лица	-	(85)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(179,655)	(508)
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти	173,871	(115,918)
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	2,297,045	732,443
Брутни парични средства в края на периода	2,297,045	616,525
Ефект от очаквани кредитни загуби	(7,428)	(2,432)
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	8 2,463,488	614,093

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Иван Андреев
Изпълнителен директор

Андрей Живков
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 21 април 2023 г.

Пояснителни бележки към междинния съкратен индивидуален финансов отчет

1. Предмет на дейност

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество регистрирано в България. Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 831373560.

Дружеството е наследник на държавна фирма „Нефт и газ“, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване“. В началото на 1990 г. предприятието се преименува на „Булгаргаз“ съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз“ се преобразува в еднолично акционерно дружество. С план за преобразуване от 27 октомври 2006 година и приложения към него „Булгаргаз“ ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг“ ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг“ ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд. С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и се увеличава капиталът чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Дружеството е със седалище и адрес на управление в град София 1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е с предмет на дейност придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производството, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензи за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

Към 31 март 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), който се състои от следните членове: Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова - Председател на Съвета на директорите, Ангел Емилов Янков – Заместник-председател на Съвета на директорите, Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен член, Андрей Стефанов Живков – Изпълнителен член, Диян Станимиров Димитров - Член на Съвета на директорите, Антон Георгиев Симеонов - Член на Съвета на директорите и Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите.

Дружеството се представлява от двамата изпълнителни директори, заедно и поотделно.

Едноличният и краен собственик на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

2. Основа за изготвяне на междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на годишен финансов отчет съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС“).

Междинният индивидуален съкратен финансов отчет е съставен в български лева, която е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2022 г.), освен ако не е посочено друго.

Настоящият финансов отчет на дружеството е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи и/или пасиви по тяхната справедлива стойност към датата на съставяне на Отчета за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Финансовите отчети, с изключение на отчета за паричните потоци са изготвени на база принципа на начисляването. Статиите (елементите на финансовите отчети) са признати като активи, пасиви, собствен

капитал, приходи и разходи, когато те отговарят на дефинициите и критериите за признаване на тези елементи в Общите положения. Резултатите от транзакциите и други събития са признати, когато те настъпват, а не когато са платени и са отразени в счетоводните записи и във финансовите отчети в периода, за който се отнасят.

Този междинен съкратен финансов отчет е индивидуалният отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, където инвестициите в дъщерни и съвместно контролирани предприятия са представени по цена на придобиване. Съгласно изискванията на МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и Закона за счетоводството, Дружеството изготвя и представя и междинен консолидиран финансов отчет.

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

3. Счетоводна политика

Дружеството не е извършвало промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 1 януари 2023 г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО.

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г.

МСФО 17 „Застрахователни договори“ в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС

МСФО 17 замества МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква прилагането на модел за текущо оценяване, съгласно който преценките се преразглеждат през всеки отчетен период. Договорите са оценяват, като се използват:

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности;
- изрична корекция за риск, и
- надбавка за договорени услуги, представляваща нереализираната печалба по договора, която се признава като приход през периода на покритие.

Стандартът позволява избор при признаването на промени в нормата на дисконтиране или в печалбата или загубата, или в другия всеобхватен доход. Новите правила ще се отразят на финансовите отчети и на основните показатели на всички дружества, които издават застрахователни договори.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Дружеството оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика.

Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Измененията въвеждат определенията за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

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., прието от ЕС

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признава в началото на най-скорошния представен сравнителен период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признава кумулативния

ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Измененията касаят оповестяването на сравнителната информация относно финансовите активи, представена при първоначалното прилагане на МСФО 17. Измененията имат за цел да помогнат на дружествата да избегнат временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори и следователно да подобрят полезността на сравнителната информация за потребителите на финансовите отчети.

МСФО 17 Застрахователни договори и МСФО 9 Финансови инструменти имат различни изисквания за преход. За някои застрахователи тези разлики могат да доведат до временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори в сравнителната информация, която те представят във финансовите си отчети, когато прилагат МСФО 17 и МСФО 9 за първи път.

Измененията ще помогнат на застрахователите да избегнат тези временни счетоводни несъответствия и следователно ще подобрят полезността на сравнителната информация за инвеститорите чрез възможността да представят сравнителна информация за финансовите активи.

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 одобряване за издаване на този междинен съкратен финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект 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 МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера или момента на признаването на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период и да се приведе в съответствие формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Изменения на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г. Все още не са приети от ЕС

Измененията на МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в печалбата или загубата печалба или загуба, свързана с частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефектът от регулираните цени.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинния съкратен индивидуален финансов отчет 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 2022 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, за това даден финансов актив или група от финансови активи да може да бъде обезценена. Съгласно счетоводната си политика начисляване на обезценка, за обектите, за които съществуват обективни доказателства, се извършва в годишния индивидуален отчет и междинния финансов отчет към 30 юни.

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 индивидуален финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

		31 март 2023 г.		31 декември 2022 г.	
	Държава на учредяване	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.
<i>Дъщерни предприятия</i>					
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	734,569	100%	734,569
Булгаргаз ЕАД	България	100%	325,391	100%	325,391
НЕК ЕАД	България	100%	1,051,427	100%	1,051,427
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100%	101,716	100%	101,716
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100%	673,916	100%	673,916
Мини Марица-изток ЕАД	България	100%	65,000	100%	65,000
ЕСО ЕАД	България	100%	96,103	100%	96,103
Национален енергиен оператор ЕАД	България	100%	30,000	100%	-
			<u>3,078,122</u>		<u>3,048,122</u>
<i>Съвместни предприятия</i>					
Ай Си Джи Би АД	България	50%	57,991	50%	57,991
Южен поток България АД			34,372		34,372
Обезценка			<u>(24,029)</u>		<u>(24,029)</u>
Южен поток България АД, нетно	България	50%	10,343	50%	10,343
			<u>68,334</u>		<u>68,334</u>
<i>Асоциирано предприятие</i>					
ЗАД Енергия	България	0.32%	21	0.32%	21
			<u>21</u>		<u>21</u>
			<u>3,146,477</u>		<u>3,116,477</u>

Ново дъщерно дружество на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

На основание решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 28 февруари 2023 г. и решение на Министъра на енергетиката от 9 март 2023 г., Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на 23 март 2023 г. е взел решение за учредяване на еднолично акционерно дружество с фирмено наименование „Национален енергиен оператор“ ЕАД и предмет на дейност: изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и други, незабранени от закона дейности. Размерът на капитала е 30,000 хил. лв., разпределен в 30,000 хил. обикновени поименни акции всяка с номинална стойност един лв. Дружеството е с едностепенна система на управление. Избрани са членове на Съвета на директорите за срока от дата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждане на конкурсна процедура, но за срок не по-дълъг от шест месеца, както следва: Пламен Радов Герджиков – независим член на Съвета на директорите; Костадин Христов Христов – представител на държавата, член на Съвета на директорите и Александър Здравков Михайлов – представител на държавата, член на Съвета на директорите. Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 април 2023 г. То се представлява от Александър Здравков Михайлов – Изпълнителен директор.

5. Имоти, машини и съоръжения

За 3 месеца към 31 март 2023 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други активи	Активи с право на ползване	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна балансова стойност						
Салдо на 1 януари 2023	6,898	38	1,125	965	710	9,736
Новопридобити активи	-	41	-	-	515	556
Отписани активи	-	(1)	-	-	-	(1)
Салдо към 31 март 2023	6,898	78	1,125	965	1,225	10,291
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2023	(24)	(12)	(1,100)	(755)	(218)	(2,109)
Годишна амортизационна квота	(27)	(2)	(5)	(25)	(45)	(104)
Отписана амортизация	-	-	-	1	-	1
Салдо към 31 март 2023	(51)	(14)	(1,105)	(779)	(263)	(2,212)
Балансова стойност към 31 март 2023	6,847	64	20	186	962	8,079

За годината към 31 декември 2022	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други активи	Активи с право на ползване	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна балансова стойност						
Салдо на 1 януари 2022	2,160	30	1,198	892	3,820	8,100
Новопридобити активи	4,738	8	-	91	487	5,324
Отписани активи	-	-	(73)	(18)	(3,597)	(3,688)
Салдо към 31 декември 2022	6,898	38	1,125	965	710	9,736
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2022	-	(4)	(1,152)	(670)	(774)	(2,600)
Годишна амортизационна квота	(24)	(8)	(21)	(101)	(259)	(413)
Отписана амортизация	-	-	73	16	815	904
Салдо към 31 декември 2022	(24)	(12)	(1,100)	(755)	(218)	(2,109)
Балансова стойност към 31 декември 2022	6,874	26	25	210	492	7,627

Активи с право на ползване

На 1 януари 2019 г. Дружеството е признало актив с право на ползване в размер на 3,597 хил. лв. по договор от 2015 г. с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за наемане на административна сграда за срок от десет години, като наемателят може да продължи да използва сграда и след този срок. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов процент 3.50%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си през годината сключване на договора за лизинг. Активът е придобит от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с договор за покупко-продажба на 11 октомври 2022 г. и договорът за лизинг е прекратен.

На 1 август 2019 г. Дружеството е признало активи с право на ползване в размер на 152 хил. лв. по договор за оперативен лизинг на 3 бр. МПС за срок от четири години. Настоящата стойност на пасива по лизинга е пазарната стойност на МПС към момента на сключване на договора за лизинг при директна продажба от същия доставчик без финансиране. Изчисленият лихвен процент за лизинга на два от автомобилите е 1.31%, а за третия автомобил – 2.27%.

На 31 юли 2019 г. Дружеството е признало като актив с право на ползване в размер на 71 хил. лв. ресурси в облачна среда за срок от пет години. Цялата сума по договора е платена в началото на договора. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов процент 3.50%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си през последната година и съответстващ на пазарните нива.

На 10 май 2022 г. Дружеството е признало актив с право на ползване в размер на 36 хил. лв. по договор за оперативен лизинг на МПС за срок от две години. Настоящата стойност на пасива по лизинга е пазарната стойност на МПС към момента на сключване на договора за лизинг при директна продажба от същия доставчик без финансиране. Изчисленият лихвен процент за лизинга на автомобила е 2.0039%.

На 1 май 2022 г. Дружеството е признало актив с право на ползване в размер на 459 хил. лв. по договор за наем на имот за административни цели за срок от пет години с опция за удължаване. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов процент 2.45%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си през последната година и съответстващ на пазарните нива.

На 11 януари 2023 г. и на 7 февруари 2023 г. Дружеството е признало активи с право на ползване – 2 бр. МПС в общ размер на 355 хил. лв. по договор за оперативен лизинг за период от 54 месеца. Настоящата стойност на пасива по лизинга е пазарната стойност на МПС към момента на сключване на договора за лизинг при директна продажба от същия доставчик без финансиране. Изчисленият годишен лихвен процент за лизинга на двата автомобила е 11.61%.

На 1 февруари 2023 г. Дружеството е признало актив с право на ползване в размер на 83 хил. лв. по договор за наем на офис за срок от четири години с опция за удължаване. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов процент 2.45%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си.

На 15 март 2023 г. Дружеството е признало актив с право на ползване – 1 бр. МПС в размер на 77 хил. лв. по договор за оперативен лизинг за период от 4 години. Настоящата стойност на пасива по лизинга е пазарната стойност на МПС към момента на сключване на договора за лизинг при директна продажба от същия доставчик без финансиране. Изчисленият годишен лихвен процент за автомобила е 0.98%.

Към 31 март 2023 г. и 31 декември 2022 г. Дружеството няма поети ангажменти за закупуване на имоти, машини и съоръжения и не е предоставяло обезпечения свързани с тях. Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

6. Нематериални активи

За 3 месеца към 31 март 2023	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2023	338	68	4	195	605
Новопридобити активи	-	-	-	-	-
Отписани активи	-	-	-	-	-
Салдо към 31 март 2023	338	68	4	195	605
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2023	(283)	(51)	(1)	-	(335)
Годишна амортизационна квота	(5)	(1)	(1)	-	(7)
Отписани активи	-	-	-	-	-
Салдо към 31 март 2023	(283)	(52)	(2)	-	(342)
Балансова стойност към 31 март 2023	50	16	2	195	263

За годината към 31 декември 2022	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2022	338	67	-	195	600
Новопридобити активи	-	1	4	-	5
Отписани активи	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2022	338	68	4	195	605
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2022	(255)	(46)	-	-	(301)
Годишна амортизационна квота	(28)	(5)	(1)	-	(34)
Отписани активи	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2022	(283)	(51)	(1)	-	(335)
Балансова стойност към 31 декември 2022	55	17	3	195	270

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Към 31 март 2023 г. и 31 декември 2022 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на нематериални активи и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

7. Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2023	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	31 март 2023
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(103)	(1)	-	(104)
Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност	229,937	(22,180)	-	207,757
Инвестиции	2,402	-	-	2,402
Пенсионни и други задължения към персонала	97	-	-	97
Неизползвани отпуски на персонала	23	(6)	-	17
Финансови активи по справедлива стойност през ДВД	1	-	-	1
	<u>232,357</u>	<u>(22,187)</u>	<u>-</u>	<u>210,170</u>
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	232,460			210,274
Отсрочени данъчни пасиви	(103)			(104)
Нетно отсрочени данъчни активи	<u>232,357</u>			<u>210,170</u>

8. Парични средства и парични еквиваленти

	31 март 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	2,470,898	2,297,027
Парични средства в брой	19	18
	<u>2,470,917</u>	<u>2,297,045</u>
Ефект от очаквани кредитни загуби	(7,428)	(7,428)
	<u>2,463,489</u>	<u>2,289,617</u>

Паричните средства в банкови сметки, за които Дружеството има сключени договори за банково обслужване след проведена процедура за избор на кредити институции, се олихвяват с лихвени проценти, съгласно ценови оферти от кредитните институции.

Очакваните кредитни загуби съгласно приетата счетоводна политика се изчисляват към 30 юни и 31 декември.

9. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 3,462,941,744 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка към 31 март 2023 г. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегировани, с право на глас. Всички обикновени акции са изцяло платени. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството.

	За периода към 31 март 2023 г. Брой акции	За годината към 31 декември 2022 г. Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	3,462,941,744	3,462,941,744
Издадени акции през периода	-	-
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	3,462,941,744	3,462,941,744

10. Други резерви

Другите резерви включват законови резерви (Фонд „Резервен“ съгласно Търговски закон) и резерви от общ характер.

Към 31 март 2023 г. законовите резерви са 346,294 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 346,294 хил. лв.), резерви от вливане и замяна на акции на дъщерни дружества са 102 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 102 хил. лв.), а резервите от общ характер са 34,095 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 34,095 хил. лв.).

11. Емитирани облигации

	31 март 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
Облигационна емисия 2021 г.		
Нетекуща част	1,171,440	1,170,664
Текуща част	31,058	12,761
Облигационна емисия 2018 г.		
Нетекуща част	1,170,781	1,171,224
Текуща част	19,849	20,930
	2,393,128	2,375,579

Облигационна емисия 2018 г.

На 28 юни 2018 г. в условията на силно волатилни финансови пазари в следствие на редица негативни новини от международната политическа сцена, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД успешно пласира третата си емисия еврооблигации в размер на 400 млн. евро на Ирландската фондова борса. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 400 милиона евро;
- падеж 28 юни 2025 г.;
- фиксиран лихвен процент 3.5% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 28 юни, с първо плащане дължимо на 28 юни 2019 г.;
- ISIN код XS1839682116 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
 - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж не е повече от 4.5 към 1.0.
 - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свърхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

На 31 юли 2018 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД успешно увеличи трета емисия еврооблигации, листвана на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin), от 400 на 550 милиона евро.

На 12 октомври 2018 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД записа второ увеличение на своята трета емисия еврооблигации, листвана на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin), от 550 на 600 милиона евро.

Приходите, получени от емисията, са предназначени за общи корпоративни цели и рефинансиране на еврооблигациите, емитирани от дружеството през 2013 г., с падеж през месец ноември 2018 г.

На 27 юни 2019 г. е извършено първо плащане на лихви, на 24 юни 2020 г. – второ плащане на лихва, на 25 юни 2021 г. – трето плащане на лихва и на 28 юни 2022 г. – четвърто плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на в размер на 21,000 хил. евро (41,072 хил. лв.).

Облигационна емисия 2021 г.

На 15 юли 2021 г. БЕХ пласира успешно своята четвърта по ред облигационна емисия в размер на 600 милиона евро при годишен лихвен процент от 2.45%. Предвид изключително засиления интерес от страна на инвеститорите, облигацията беше презаписана 2.3 пъти, а лихвеният процент съответно е най-ниският постигнат от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, откакто компанията участва на международните финансови пазари. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 600 милиона евро;
- падеж 22 юли 2028 г.;
- фиксиран лихвен процент 2.45% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 22 юли, с първо плащане дължимо на 22 юли 2022 г.;
- ISIN код XS2367164576 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
 - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж не е повече от 4.5 към 1.0.
 - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свръхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

Постъпленията от новоемитираните облигации са използвани за рефинансиране на втората облигационна емисия на Дружеството с номинал 550 млн. евро, пласирана през 2016 г., при годишна лихва 4.875%, с падеж 2 август 2021 г., както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

На 31 юли 2022 г. г. е извършено първо плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на в размер на 28,751 хил. евро (14,700 хил. лв.).

Кредитен рейтинг

- *Рейтингова агенция Moody's*

На 6 февруари 2023 г. Moody's повиши кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от стабилна към положителна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1” и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2”. Перспективата на кредитния рейтинг е повишена от стабилна на положителна благодарение на подобрените финансови показатели, напредъка в процеса по либерализация на електроенергийния пазар и предимствата, които има БЕХ Група, включвайки в портфолиото си дейности по производство на електрическа енергия и обществено снабдяване с природен газ.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 27 март 2023 г. Fitch Ratings повиши кредитния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „BB” на „BB+” със стабилна перспектива. Повишението на рейтинга е резултат от подобрение в самостоятелния кредитен профил на дружеството в следствие на стабилните финансови резултати, значителното намаление на задължнялостта, подобрената регулаторна рамка и силната подкрепа от едноличния собственик – държавата.

Рейтинг на екологични, социални и управленски аспекти (ESG рейтинг)

Към 31 март 2023 г. присъденият ESG рейтинг остава без промяна - 34.2 точки („висок риск“). Оценката на експозицията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е 54.3 точки („среден риск“), а оценката на управлението е 39.9 точки („средно представяне“).

12. Заем от Европейската инвестиционна банка

През октомври 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Европейската инвестиционна банка е сключен Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB на стойност 109.9 млн. евро с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България, Гаранционното споразумение за която е ратифицирано от Народното събрание. Заемът се предоставя на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като акционер в „Ай Си Джи Би“ АД. От своя страна БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит в същия размер, при същите финансови условия, заложили в споразумението с Европейската инвестиционна банка и без допълнителен марж за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Погасяването на кредита от Европейската инвестиционна банка ще се извършва с ползване на гратисен период за изплащане на главниците на усвоените траншове, който според сключения с банката Договор може да има продължителност до 7 години от датата на усвояване на транш.

На 17 август 2020 г. е усвоен първи транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер на 0.259%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045 г.

На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.237% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.612% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 1 декември 2046 г.

На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 19.9 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 2.888% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 29 септември 2047 г.

Към 31 март 2023 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,116 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 170 хил. лв. лихва (31 декември 2022 г.: 215,379 хил. лв.).

Равнение между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31 март 2023 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности:

Изменение на пасиви от:	Пасиви, възникващи от финансови дейности				Общо пасиви от финансови дейности
	Облигацион-на емисия 2018 г.	Облигацион-на емисия 2021 г.	Банков заем	Заеми от свързани лица	
На 1 януари 2023	1,192,154	1,183,425	215,379	213,228	2,804,186
Парични потоци от финансова дейност, нетно	(41,072)	(28,751)	(708)	(178,635)	(179,343)
Плащания на главници	-	-	-	(177,996)	(177,996)
Плащания на лихви	-	-	(708)	(639)	(1,347)
Промени с непаричен характер, безналични	41,934	7,205	445	639	18,633
Разходи за лихви	10,127	7,089	445	639	18,300
Амортизация на разходи	217	116	-	-	333
На 31 март 2023	1,202,498	1,190,630	215,116	35,232	2,643,476

Изменение на пасиви от:	Пасиви, възникващи от финансови дейности				Общо пасиви от финансови дейности
	Облигацион-на емисия 2018 г.	Облигацион-на емисия 2021 г.	Банков заем	Заеми от свързани лица	
На 1 януари 2022	1,191,292	1,182,955	176,174	-	2,550,421
Парични потоци от финансовая дейност, нетно	(41,072)	(28,751)	38,271	209,048	177,496
Постъпления	-	-	38,921	387,865	426,786
Плащания на главници	-	-	-	(174,637)	(174,637)
Плащания на лихви	(41,072)	(28,751)	(650)	(4,180)	(74,653)
Промени с непаричен характер, безналични	41,934	29,221	934	4,180	76,269
Разходи за лихви	41,072	28,751	934	4,180	74,937
Сkonto и амортизация на разходи	862	470	-	-	1,332
На 31 декември 2022	1,192,154	1,183,425	215,379	213,228	2,804,186

13. Приход/Разход за данък върху доходите

Признатите разходи за данък върху дохода са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2023 г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 31 март 2023 г. (годишната ставка за 2023 г. е 10%).

14. Доход на акция и дивиденди

14.1. Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение. Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, е представен, както следва:

	31 март 2023 г.	31 март 2022 г.
Печалба/(загуба), подлежаща на разпределение (в лв.)	201,911,264.54	48,240,157.95
Среднопретеглен брой акции, използван за изчисляване на основния доход на акция	3,462,941,744	3,462,941,744
Основен доход/(загуба) на акция (в лв. за акция)	0.0583	0.0139

14.2. Дивиденди

Съгласно разпореждане на Министерски съвет от 26 април 2023 г. Дружеството следва да внесе дивидент в размер на 50% от финансовия резултат за 2022 г. до 15 май 2023 г. в републиканския бюджет.

15. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия, ключов управленски персонал.

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала:

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Дъщерни предприятия и предприятия, които са под общ контрол:

„Национална Електрическа Компания” ЕАД
„АЕЦ Козлодуй” ЕАД
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД
„Мини Марица-изток” ЕАД
„Булгаргаз” ЕАД
„Булгартрансгаз” ЕАД
„Електроенергиен системен оператор” ЕАД
„Булгартел” АД
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД
„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД
„АЕЦ Строителен Надзор“ ООД
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД
„Интерприборсервиз” ООД
„Булгартел-Скопие” ДООЕЛ
„Газов хъб Балкан” ЕАД
„ЕСО Инженеринг” ЕООД
„ЕСО Проект“ ЕООД

Асоциирани и съвместни предприятия на група БЕХ

„Ай Си Джи Би” АД
„Южен поток България” АД
„КонтурГлобал Марица Изток 3” АД
„КонтурГлобал Оперейшънс България” АД
ЗАД „Енергия”
ПОД „Алианс България” АД
ХЕК „Горна Арда” АД
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A., Гърция
Газтрейд С.А., Гърция
Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC), Гърция

Ключов ръководен персонал на предприятието към 31 март 2023 г.

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова - Председател на Съвета на директорите
Ангел Емилов Янков – Заместник-председател на Съвета на директорите
Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен член
Андрей Стефанов Живков – Изпълнителен член
Антон Георгиев Симеонов - Член на Съвета на директорите
Диян Станимиров Димитров - Член на Съвета на директорите
Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите

Условия на сделките със свързани лица

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват при пазарни условия. Неиздължените салда в края на годината са необезпечени (с изключение на част от заемите), безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

Към 31 март 2023 г. Дружеството има начислени обезценки на вземания от свързани лица в размер на 1,329,612 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 1,549,206 хил. лв.).

Съгласно приетата счетоводна политика на дружеството преглед за обезценка се извършва към 30 юни и 31 декември на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

15.1. Търговски сделки със свързани лица

Продажби на свързани лица	Вид на сделките	За три месеца към 31 март	За три месеца към 31 март
		2023	2022
		хил. лв.	хил. лв.
<i>Едноличен собственик</i>			
Министерство на енергетиката	разходи МПС	2	-
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	услуги по холдингово споразумение	136	135
Булгаргаз ЕАД	услуги по холдингово споразумение	17	17
	такси банкова гаранция	134	132
	други търговски	-	-
Мини Марица-изток ЕАД	услуги по холдингово споразумение	65	25
НЕК ЕАД	услуги по холдингово споразумение	57	33
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	квоти за емисии на парникови газове	178,868	835,530
	услуги по холдингово споразумение	98	56
Национален енергиен оператор АД	вноска капитал	30,000	-
		209,377	835,928

Покупки от свързани лица	Вид на сделките	За три	За три
		месеца към	месеца към
		31 март	31 март
		2023	2022
		хил. лв.	хил. лв.
Дъщерни дружества			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	наети активи	-	71
	други търговски	1	
Булгартел ЕАД	наем на оптична линия и интернет	2	1
		3	72

15.2. Търговски вземания от и задължения към свързани лица

Общата сума на дължимите салда към свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени по-долу.

Търговски вземания	31 март 2023	31 декември 2022
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	68	32
Булгаргаз ЕАД	17	16
Булгартрансгаз ЕАД	285	285
Булгартрансгаз ЕАД - обезценка	(20)	(20)
	265	265
Мини Марица Изток ЕАД	8,390	8,392
Мини Марица Изток ЕАД - обезценка	(5,002)	(5,002)
	3,388	3,390
НЕК ЕАД	57	35
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	21,169	21,144
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД - обезценка	(12,661)	(12,661)
	8,508	8,483
	12,303	12,221

Търговски задължения	31 март 2023	31 декември 2022
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>		
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	-	57,478
Булгартел ЕАД	-	3
	-	57,481

15.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	31 март 2023 г.	31 март 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:		
Възнаграждения за заплати	(145)	(105)
Разходи за социални осигуровки	(6)	(3)
Социални разходи	(28)	(15)
Общо възнаграждения	(178)	(123)

15.4. Предоставени заеми на свързани лица

Вземания по предоставени заеми на свързани лица	Вземания по предоставени заеми	Коректив на справедлива стойност и дисконт	Загуба от модификация	Коректив на лихви	Обезценка	Вземания по предоставени заеми, нетно от обезценка	
							хил. лв.
Дъщерни дружества							
	НЕК ЕАД						
	31.мар.23	2,082,480	(602,449)	-	(1,253)	(205,250)	1,273,528
	31.дек.22	2,114,023	(629,010)	-	-	(205,250)	1,279,763
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД							
	31.мар.23	-	-	-	-	-	-
	31.дек.22	82,189	(1,174)	-	-	-	81,015
	31.мар.23	2,210	-	(47)	(23)	(1,973)	167
Булгартел ЕАД							
	31.дек.22	2,210	-	(55)	-	(1,973)	182
	31.мар.23	517,515	-	-	(4,105)	(502,209)	11,201
	31.дек.22	718,071	-	-	-	(694,061)	24,010
Булгаргаз ЕАД							
	31.мар.23	35,236	-	-	-	-	35,236
	31.дек.22	37,865	-	-	-	-	37,865
Съвместни дружества							
	Ай Си Джи Би АД						
	31.мар.23	215,115	-	-	-	(1)	215,114
	31.дек.22	215,379	-	-	-	(1)	215,378
	31.мар.23	2,852,556	(602,449)	(47)	(5,381)	(709,433)	1,535,246
	31.дек.22	3,169,737	(630,184)	(55)	-	(901,285)	1,638,213

Движение по предоставени заеми на свързани лица за периода	Предоставени заеми	Върнати заеми	Приходи от лихви	Коректив на приходи от лихви	Амортизация на коректив на справедлива стойност и дисконт през финансов приход	Амортизация на загуба от модификация през финансов приход	Начислена за периода обезценка
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>							
НЕК ЕАД	31.мар.23	-	43,185	10,389	1,253	26,561	-
	31.мар.22	-	54,978	14,224	-	35,022	(31,544)
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	31.мар.23	-	82,317	128	-	1,174	-
	31.мар.22	-	8,451	8,451	-	9,783	(12,701)
Булгартел ЕАД	31.мар.23	-	18	-	18	-	-
	31.мар.22	-	18	-	18	-	(1,651)
Булгаргаз ЕАД	31.мар.23	-	206,394	1,733	4,105	-	191,852
	31.мар.22	254,200	65,180	571	-	-	-
Булгартрансгаз ЕАД	31.мар.23	-	2,789	160	-	-	-
	31.мар.22	-	-	-	-	-	-
<i>Съвместни дружества</i>							
Ай Си Джи Би АД	31.мар.23	-	708	444	-	-	-
	31.мар.22	58,675	146	143	-	-	(9,156)

Условия на предоставените заеми на свързани лица

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД

На 21 август 2014 г. е подписано кредитно споразумение, с което се консолидират заемите на НЕК ЕАД към БЕХ ЕАД и цедираното вземане от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 1 април 2014 г. в общ размер на 1,209,148 хил. лв. Срокът на новия кредит е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%. Част от вземането в размер на 170,784 хил. лв. е разсрочено със споразумение от 2018 г. На 28 юли 2021 г. задължението е предоговорено при следните условия:

- Размер на кредита – 973,777,456.64 лв.;
- Срок за погасяване – 10 години, считано от 28.07.2021 г.;
- Погасяване на кредита – месечни анюитетни вноски
- Лихва – 3.225% годишно;
- Законна лихва за просрочие на главница – ОЛП на БНБ +10%.

Към 31 март 2023 г. вземането е в размер на 675,861 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 25 април 2016 г. е подписан договор за предоставяне на целеви заем в размер на 521,625 хил. евро (1,020,210 хил. лв.) за погасяване на дължимите от НЕК ЕАД просрочени суми към „Ей И Ес 3С Марица изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, което е необходимо условие за влизане в сила на подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за предоговаряне на условията при успешно плащане на облигационната емисия. На 20 декември 2016 г. е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

- Размер на главницата – 535,672,538 евро (1,047,684,419 лв.);
- Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;
- Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;
- Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;
- Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

На 28 юли 2021 г. задължението е предоговорено при следните условия:

- Размер на кредита – 1,047,684,419.40 лв.;
- Срок за погасяване – 7 години, считано от 28.07.2021 г.;
- Погасяване на кредита – месечни вноски за лихви и еднократно плащане на главница на 28.07.2021 г.;
- Лихва – 3.225% годишно.

Към 31 март 2023 г. вземането е в размер на 247,685 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 28 юли 2021 г. е договорено разсрочване на лихвени задължения в общ размер на 550,720 хил. лв., в т. ч. по договор от 21 август 2014 г. – 241,613 хил. лв. и по споразумение от 22 април 2015 г. – 21,488 хил. лв. Към 31 март 2023 г. размерът на вземането е 458,934 хил. лв., като плащанията се изпълняват в срок.

На 14 април 2022 г. е сключен договор за заем в размер на 700,000 хил. лв. във връзка с решение на Министерски съвет №142/10.03.2022 г. Срокът на кредита е тридесет и три месеца и при годишен лихвен процент 2.44% и гратисен период за плащане на главницата – 12 месеца. Към 31 март 2023 г. вземането е в размер на 700,000 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

На 6 декември 2021 г. е сключен договор за заем, с който са предоговорени задължения по договор за заем от 16 октомври 2019 г. – главници в размер на 323,025 хил. лв. и лихви в размер на 16,537 хил. лв., задължения по договор за заем от 31 декември 2020 г. – главници в размер на 350,091 хил. лв. и лихви в размер на 17,484 хил. лв., задължения по за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове от 20 април 2021 г. – главници в размер на 338,112 хил. лв. и лихви в размер на 2,911 хил. лв. Условията на договора за заем са:

- Размер на заема – 1,048,160,934.24 лв.;
- Срок на погасяване – до 31.07.2028 г. с 12 месеца гратисен период на главницата;
- Лихва – 3.225% годишно;
- Начин на погасяване – анюитетни вноски.

На 17 октомври 2022 г. е подписано допълнително споразумение между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с което страните се споразумява, че длъжникът има право да извършва

обществената поръчка. Причината е отказ на класирания на първо място участник да сключи договор за изпълнение с „Булгартрансгаз“ ЕАД поради обективна невъзможност за изпълнение на дейностите от предмета на поръчката в срока, определен в проекта на договор. На 7 април 2023 г. е сключен анекс за увеличаване на средствата по заема, като той е в размер на 88,527,200 лв. Заемните средства са усвоени на 26 април 2023 г.

„Ай Си Джи Би“ АД

През октомври 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Европейската инвестиционна банка е сключен Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB на стойност 109.9 млн. евро с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България, Гаранционното споразумение за която е ратифицирано от Народното събрание. Заемът се предоставя на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като акционер в „Ай Си Джи Би“ АД. От своя страна БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит от октомври 2019 г. в същия размер, при същите финансови условия, заложи в споразумението с Европейската инвестиционна банка и без допълнителен марж за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. На 17 август 2020 г. е усвоен първи транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер на 0.259%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045 г. На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.237% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 18 януари 2046 г. На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.612% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 1 декември 2046 г. На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 19.9 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 2.888% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 29 септември 2047 г. Към 31 март 2023 г. вземането е в размер на 215,115 хил. лв. и няма просрочени вземания.

15.5. Получени заеми от свързани лица

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 14 април 2022 г. е сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 350,000 хил. лв. Заемът е отпуснат във връзка с решение на Министерски съвет №142/10.03.2022 г. Срокът на договора е дванадесет месеца, със шест месеца гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.66%. Към 31 март 2023 г. задължението е погасено.

На 5 юли 2022 г. е сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 37,865 хил. лв. Заемът е отпуснат с целево предназначение за финансиране на възложени допълнителни задължения за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД по заповеди на Министъра на енергетиката. Срокът на договора е до 30 юни 2026 г. със шест месеца гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.66%. Към 31 март 2023 г. задължението е в размер на 35,232 хил. лв.

16. Справедлива стойност на финансови инструменти

Дружеството групира финансовите активи, отчетани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

частично предсрочно погасяване на дължимата главница, при което страните ще подпишат актуализиран погасителен план. Към 31 март 2023 г. вземането е погасено.

„Булгартел” АД

На 21 декември 2016 г. са обединени и новирани задължения по договори за заем на „Булгартел” АД в общ размер на 2,882 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 2,492 хил. лв. и лихва в размер на 390 хил. лв. Към 31 декември 2021 г. са подписани девет допълнителни споразумения за удължаване. Сроктът на погасяване на новираниите задължения е до 1 август 2025 г. Годишната лихва е 3.225%, а лихвата за забава на плащане по главница е ОЛП+10%. Към 31 март 2023 г. размерът на вземането е 2,210 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„Булгаргаз” ЕАД

На 25 февруари 2022 г., въз основа на протоколно решение от 23 февруари 2022 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и протоколно решение от 25 февруари 2022 г. на Министъра на енергетиката е сключен договор за кредит между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД под формата на кредитна линия, с цел подsigуряване обслужването на ангажиментите на дружеството по договора с ООО „Газпром Экспорт” за доставка на природен газ за България, при следните условия:

- Лимит: 200,000,000 (двеста милиона) лева;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на сключване на договор за краткосрочна кредитна линия;
- Лихвен процент: 3.23% годишно върху усвоената сума.

Към 31 март 2023 г. вземането е погасено.

На 6 юли 2022 г. е сключен договор за предоставяне на краткосрочна кредитна линия на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 60,000 хил. лв. Целевото предназначение на кредита е за погасяване на задължения по договори за доставка на природен газ за Република България, сключени между „Булгаргаз” ЕАД и доставчици на природен газ. Сроктът на действие е дванадесет месеца от датата на сключване на договора, при годишен лихвен процент в размер на 3.23%. Средствата се усвояват по искане на заемополучателя, многократно, в рамките на уговорения срок. Изплащането на заема се извършва съгласно погасителен план за изплащане на всяка заявена на усвояване сума. Към 31 март 2023 г. размерът на вземането е 60,000 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 21 декември 2022 г. е сключен договор за заем, с който са предоставени средства на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 457,515 хил. лв. за покриване на оперативните нужди на дъщерното дружество и за изплащане на дължимия от дружеството дивидент от печалбата за 2021 г. Сроктът на погасяване е дванадесет месеца от усвояването на сумата, като главницата се погасява еднократно в края на периода. Лихвеният процент по заема е 3.275% годишна лихва. Към 31 март 2023 г. размерът на вземането е 457,515 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„Булгартрансгаз” ЕАД

На 5 юли 2022 г. е сключен договор за предоставяне на заем на „Булгартрансгаз” ЕАД в размер на 37,865 хил. лв. Заемът е отпуснат с целево предназначение за финансиране на възложени допълнителни задължения за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз” ЕАД по заповеди на Министъра на енергетиката. Сроктът на договора е до 30 юни 2026 г. със шест месеца гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.735%. Към 31 март 2023 г. вземането е в размер на 35,236 хил. лв.

На 17 февруари 2023 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД с цел финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“- сондажен фонд”, открита с решение от 8 август 2022 г. Условията на договор са следните:

- Размер на заема (главница) – 65,156,525 лева (шестдесет и пет милиона сто петдесет и шест хиляди петстотин двадесет и пет) лева;
- Срок на усвояване – до 6 месеца от датата на договора, при постъпило искане
- Гратисен период за плащане на главницата – 24 месеца от датата на усвояване на съответната сума;
- Срок на погасяване на усвоената сума – 60 месеца след изтичане на гратисния период за плащане на главницата;
- Лихвен процент: 3.275% годишна лихва.

На 10 март 2023 г. е отправено искане от „Булгартрансгаз” ЕАД за осигуряване на допълнително финансиране в размер на до 22,370,675 лв., представляващо разликата между първоначално осигурявания финансов ресурс по договора от 17 февруари 2023 г. и предлаганата цена от класирания на второ място участник в

Финансовите активи, оценявани по справедлива стойност в междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние, са групирани в следните категории съобразно йерархията на справедливата стойност:

	Ниво 1	
	31 март 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход		
Борсово търгувани акции	654	654

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период. Дружеството притежава 6,041 броя акции на Трансгаз С.А., Румъния, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив на разположение за продажба и е представена в български лева. Справедливите стойности се определят на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар към 30 юни и 31 декември.

	Ниво 3	
	31 март 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход		
Акции, които не са борсово търгувани и не са базирани на наблюдавани пазарни цени	2	2

Дружеството притежава 10,000 бр. поименни акции от „Балкангаз 2000“ АД, гр. Ботевград, с номинална стойност 1 (един) лев за всяка акция. Дружеството е със записан и внесен капитал в размер на 903 хил. лв. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (предишно наименование „Булгаргаз“ ЕАД) е акционер от създаването на дружеството през 2000 г.

Справедливите стойности се определят към 30 юни и 31 декември съгласно МСФО 13 като се използва ниво 3 на йерархията на справедливите стойности.

17. Безналични сделки

През представения отчетен период Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

18. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви

В нормалния ход на дейността за Дружеството възникват съдебни спорове и искове. Според ръководството на Дружеството разходите, необходими за разрешаване на тези спорове и искове, няма да окажат съществено влияние върху финансовата позиция и паричните потоци в бъдещи финансови периоди.

Производства от Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества са образувани две производства от Европейската комисия за евентуална злоупотреба с господстващо положение - Дело АТ.39767 – ВЕН Electricity и Дело АТ.39849 – ВЕН Gas.

Дело COMP/B1/AT.39767 ВЕН Electricity

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажменти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/B1/AT.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

На 17 декември 2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело AT.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77,068,000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антитръстовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19 декември 2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото. Обжалването на решението не забавя плащането на глобата.

На 18 март 2019 г. ING Bank NV издава две необезпечени банкови гаранции в полза на ЕК за обща сума, равна на размера на глобата от 77,068,000 евро, както следва:

- банкова гаранция в размер на 51,379 хил. евро, покриваща 2/3 от общата сума на глобата, обезпечаваща задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваща задължението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наложената санкция.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВНР) депозира официалната позиция на Република България по дело T-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВНР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз.

Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложения по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от съда документи. Очаква се отговор от Европейската комисия.

На 29 септември 2022 г. се проведе изслушване на устните състезания между страните. Следва да се има предвид, че устните състезания представляват последната фаза от съдебното производство.

Очаква се решение на Съда на Европейския съюз. През 2018 г. Дружеството е признало провизия във връзка делото *COMP/B1/AT.39849 – BEH gas* в размер на 53,100 хил. лв. (към 31 декември 2022 г.: 53,100 хил. лв.).

Правни искиове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искиове.

19. Събития след края на отчетния период

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

Промяна в Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

С протоколно решение на министъра на енергетиката от 24 април 2023 г. са освободени Антон Георгиев Симеонов, Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, Ангел Емилов Янков, Андрей Стефанов Живков и Иво Иванов Тодоров като членове на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. За представители на държавата в Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за срок от три години са избрани Ангел Емилов Янков, Андрей Стефанов Живков и Иво Иванов Тодоров. За независими членове за срок от три години са избрани Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова и Калин Боянов Филипов. С протоколно решение на Съвета на директорите от 24 април 2023 г. за втори изпълнителен директор е избран Андрей Стефанов Живков.

Решенията са подадени за вписване в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел.

Промяна в присъдения рейтинг на екологични, социални и управленски аспекти (ESG рейтинг)

На 6 април 2023 г. Sustainalytics актуализира ESG рейтинга на Група БЕХ, като подобри общата оценка от 34.2 точки („висок риск“) на 33.9 точки („висок риск“). Съгласно рейтинговия доклад от 6 април 2023 г. оценката на експозицията на БЕХ, отнасяща се до степента, в която компанията е изложена на различни материални рискове, свързани с екологичните, социалните, и управленските аспекти е променена от 54.3 точки („среден риск“) на 56.0 точки („висок риск“). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е повишена от 39.9 точки („средно представяне“) на 42.7 точки („средно представяне“)