

Годишен индивидуален доклад за дейността
Декларация за корпоративно управление
Доклад на независимите одитори
Годишен самостоятелен финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2024 г.



Съдържание

Годишен индивидуален доклад за дейността	i
Декларация за корпоративно управление	ii
Доклад на независимите одитори	iii
Годишен самостоятелен финансов отчет	iv
Самостоятелен отчет за печалбата или загубата	1
Самостоятелен отчет за всеобхватния доход	2
Самостоятелен отчет за финансовото състояние	3
Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал	5
Самостоятелен отчет за паричните потоци	7
Пояснителни бележки към самостоятелния финансов отчет	8
1. Предмет на дейност	8
2. Основа за изготвяне на самостоятелния финансов отчет	8
3. Промени в счетоводната политика	10
4. Съществена информация за счетоводната политика	12
5. Приходи от дивиденди	31
6. Приходи по договори с клиенти	31
7. Други приходи	31
8. Разходи за обезценка	32
9. Разходи за материали	32
10. Разходи за външни услуги	32
11. Възнаграждение за одиторски услуги	33
12. Разходи за персонала	33
13. Други разходи	33
14. Финансови приходи	33
15. Финансови разходи	34
16. Разход за данък върху дохода	34
17. Доход на акция и дивиденди	35
18. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия	35
19. Имоти, машини и съоръжения	37
20. Нематериални активи	39
21. Отсрочени данъчни активи	40
22. Търговски и други вземания	41
23. Вземания от Топлофикация София ЕАД	41
24. Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	42
25. Парични средства	43
26. Акционерен капитал и резерви	43
27. Емитирани облигации	44
28. Заем от Европейската инвестиционна банка	46
29. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност	46
30. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	47
31. Търговски и други задължения	50
32. Оповестяване на свързани лица	50
33. Безналични сделки	59
34. Поети ангажименти, лизингови договори и условни задължения	60
35. Цели и политика за управление на финансовия риск	62
36. Оценяване по справедлива стойност	69
37. Политика и процедури за управление на капитала	71
38. Събития след края на отчетния период	71



**Български
Енергиен
Холдинг**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

ГОДИШЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

31 декември 2024 година

Съвет на директорите към дата на издаване на индивидуалния финансов отчет

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова
Калин Боянов Филипов
Валентин Алексиев Николов
Диян Атанасов Иванов
Иво Иванов Тодоров

Адрес

България
Област София-град
гр. София 1000
район Оборище
ул. Веслец №16

Одитор

ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег.№ 138 от Регистъра на регистрираните одитори

Годишен индивидуален доклад за дейността

Настоящият доклад за дейността на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) към 31.12.2024 г. представя коментар и анализ на финансови отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. Същият е изготвен в съответствие с чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 187д, чл. 247, ал. 1, 2 и 3 от Търговския закон.

1. Информация за дружеството

Фирмено наименование ЕИК	БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД (БЕХ ЕАД) 831373560
Едноличен собственик	Българската държава чрез Министерство на енергетиката
Адрес	България Област София-град гр. София 1000 район Оборище ул. Веслец №16
Предмет на дейност	Придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, 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 лицензии за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.
Директори	Към 31 декември 2024 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова Председател на СД Калин Боянов Филипов Зам.-председател на СД Валентин Алексиев Николов Член на СД и Изпълнителен директор Галина Цветанова Тодорова Член на СД и Изпълнителен директор Иво Иванов Тодоров Член на СД
Одитор	ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег. № 138 от Регистъра на регистрираните одитори.
База за изготвяне на финансовите отчети	Дружеството изготвя своите индивидуални финансови отчети съгласно изискванията на МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. Годишните финансови отчети на Дружеството се публикуват в Търговския регистър в срок до 30 септември на следващата година, съгласно чл. 38 от Закона за счетоводство. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

1.1. Учредяване, управление, структура на Дружеството

1.1.1. Правен статут

„Български Енергиен Холдинг” е еднолично акционерно дружество, създадено с решение №1371/1990 г. на Софийски Градски Съд, 100% държавна собственост.

Едноличен собственик на капитала е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона и устава на Дружеството.

Дружеството се управлява от едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Общо събрание - Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

1.1.2. История

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД 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 в „Булгаргаз”, съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз” се преобразува в еднолично акционерно дружество.

В края на 2004 г. е създадено дъщерно дружество „Булгартел” ЕАД с предмет на дейност изграждане, използване и поддържане на далекосъобщителни мрежи и информационни системи.

С план за преобразуване от 27 октомври 2006 г. 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 18.09.2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг” ЕАД в „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.

В изпълнение на изискванията на Третия енергиен пакет българският законодател е избрал модела на независимия преносен оператор като вариант за отделяне, приложим за българския електроенергиен оператор на преносната мрежа. С решение по Протокол №71-2013/11.12.2013 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и съгласно решение Р-205 от 18.12.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е извършено преструктуриране на НЕК ЕАД чрез отделяне на ЕСО ЕАД. Като оператор на преносната мрежа, ЕСО ЕАД остава част от вертикално интегрираното предприятие, но се въвеждат и прилагат подробни правила за отделяне, които са в съответствие с европейските директиви и националното законодателство.

С Протокол №РД-21-27/18.09.2017 г. е взето решение за извършване на апорт на акциите на „Булгартел” ЕАД 50% от които са внесени като увеличение на капитала на „Булгартрансгаз” ЕАД, а останалите 50% са внесени в капитала на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

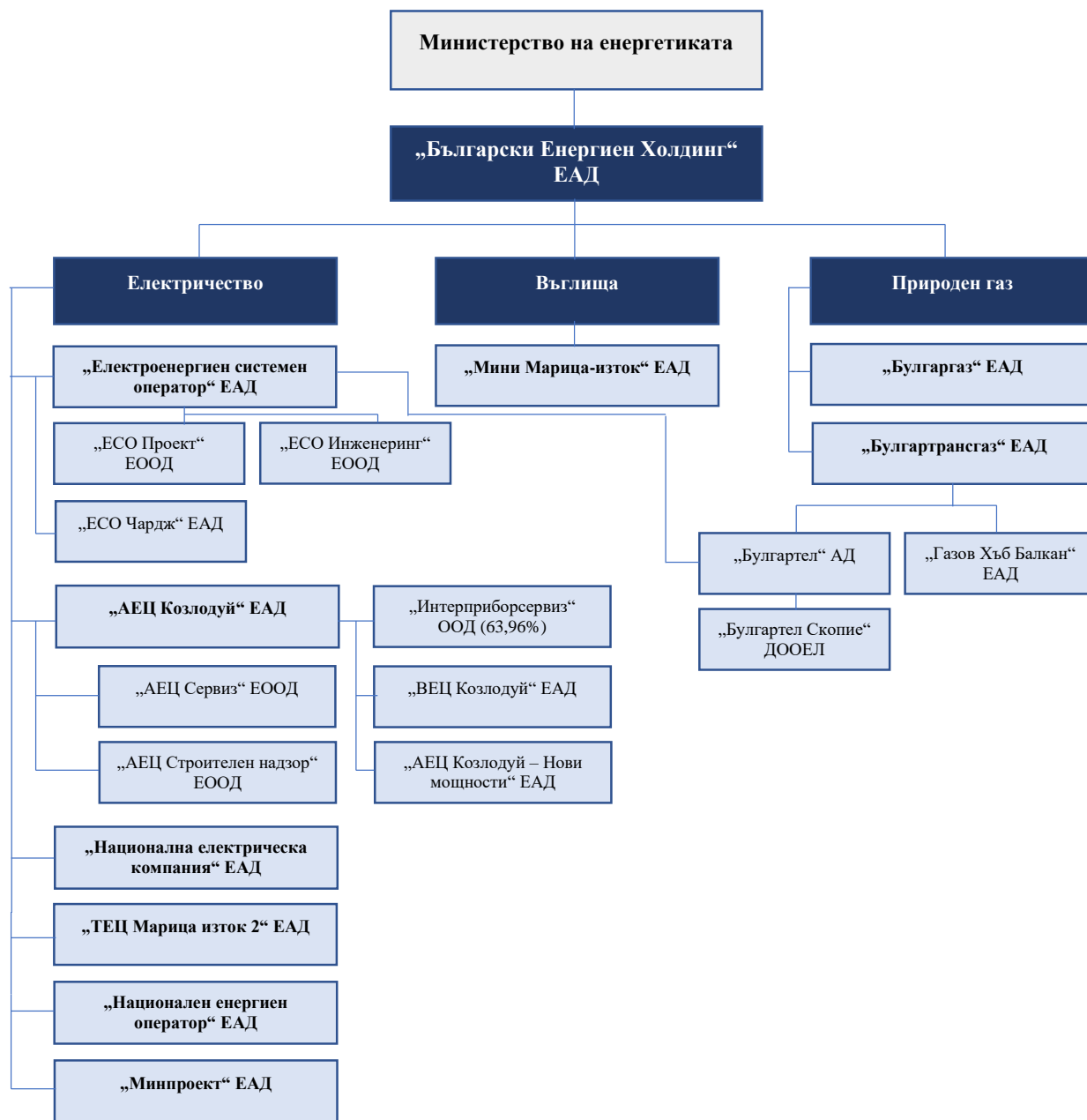
Към момента на изготвянето на годишния финансов отчет, държавата не е обявила планове за пълна или частична приватизация на дружеството. Активите, обединени в рамките на холдинговата структура са от стратегическа значимост за сигурността на страната, поради което „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е включен в т. нар. „забранителен” списък за приватизация, съгласно приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

1.1.3. Структура

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД осъществява дейността си като оперира в различни пазарни сегменти, посредством своите дъщерни дружества. Дружеството няма клонове.

Дружеството не изпълнява научно-изследователска и развойна дейност.

Към 31 декември 2024 г. групата на БЕХ включва в състава си следните дружества:



Информация по чл. 187д и чл. 247, ал. 2 от Търговския закон

1.1.4. Акционерен капитал

Към 31 декември 2024 г. акционерният капитал на Дружеството е 3,463,941,744 лв., разпределен в 3,463,941,744 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 1 лев всяка една. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас.

Дружеството не притежава собствени акции. През 2024 г. дружеството не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

1.1.5. Съвет на директорите

Информация относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по договори за управление и контрол:

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	542	519
Разходи за социални осигуровки	18	21
Социални разходи	121	157
Разходи за неползван годишен отпуск и социални осигуровки върху него	18	19
Тантиеми	-	154
Общо възнаграждения	699	870

Информация за придобитите, притежаваните и прехвърлени акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

Членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД не притежават акции или облигации на дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружеството. Всички акции са собственост на българската държава.

Информация относно участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети за периода 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31.12.2024 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурис, управител или член на съвет.

Калин Боянов Филипов – Зам.-председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31.12.2024 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурис, управител или член на съвет.

Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите от 04.07.2024 г. и към 31.12.2024 г. Притежава повече от 25 на сто от капитала на следните търговски дружества:

„СЪЗВЕЗДИЕ ЛЪВ“ ООД, ЕИК: 202787168 – едноличен собственик на капитала до 10.01.2024 г. и съдружник с 49 на сто участие в капитала от 10.01.2024 г. до настоящия момент;

„МДВ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК: 203320833 – съдружник с 50 на сто участие в капитала до настоящия момент. До 04.07.2024 г. има участие в управлението като Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на следното дружество:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕИК: 106513772.

Галина Цветанова Тодорова – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите от 04.07.2024 г. и към 31.12.2024 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Иван Тодоров Андреев – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите до 04.07.2024 г. Има участие като член на надзорен съвет в следното дружество: „ПЕНСИОННО ОСИГУРИТЕЛНО ДРУЖЕСТВО АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК: 121050885. От 04.07.2024 г. има участие в управлението като Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на следното дружество: „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕИК: 106513772.

Диян Станимиров Димитров – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД до 04.07.2024 г. От 04.07.2024 г. има участие в управлението като Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на следното дружество: „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, ЕИК: 123531939.

Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от към 31.12.2024 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Информация за договори по чл. 240б от Търговския закон

Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързани с тях лица.

1.1.6. Персонал

Към 31 декември 2024 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 101 души, разпределен в следните категории:

Списъчен брой на персонала	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	101	101
Ръководни служители	26	28
Аналитични специалисти	64	61
Приложни специалисти	2	2
Помощен персонал	6	7
Оператори на транспортни средства	3	3

1.1.7. Свързани лица

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е собственик на икономически свързана група, в която влизат следните преки дъщерни дружества към 31 декември 2024 г.:

Предприятие	Държава на учредяване	Дял %	31 декември 2024 г. хил. лв.
Дъщерни предприятия			
Булгартрансгаз ЕАД	България	100.00%	934,569
Булгаргаз ЕАД	България	100.00%	-
НЕК ЕАД	България	100.00%	1,051,427
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100.00%	1,601,716
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100.00%	673,916
Мини Марица-изток ЕАД	България	100.00%	65,000
ЕСО ЕАД	България	100.00%	96,103
Национален енергиен оператор ЕАД	България	100.00%	30,000
Минпроект ЕАД	България	100.00%	1,000
Общо дялово участие в дъщерни предприятия			4,453,731

Дружеството има пряко участие в съвместни и асоциирани предприятия към 31 декември 2024 г., както следва:

Предприятие	Държава на учредяване	Дял	31 декември 2024 г.
			хил. лв.
			%
Съвместни предприятия			
Ай Си Джи Би АД	България	50.00%	57,991
Южен поток България АД	България	50.00%	10,130
Общо съвместни предприятия			68,121
Асоциирани предприятия			
ЗАД Енергия	България	0.32%	21
Общо асоциирани предприятия			21
Общо дялово участие			4,521,873

В следващата таблица е представена обобщена финансова информация на база на финансовите отчети на асоциираното и съвместните предприятия на Дружеството към 31 декември 2024 г.

31 декември 2024 г.	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Ай Си Джи Би АД	601,173	448,389	68,954	32,393
Южен поток България АД (неодитирани данни)	20,306	38	6	(261)
ЗАД Енергия	33,940	6,517	15,589	7,469
	655,419	454,944	84,549	39,601

Съвместно предприятие „Ай Си Джи Би“ АД

БЕХ ЕАД е акционер в „Ай Си Джи Би“ АД – дружество с равно участие на БЕХ ЕАД и IGI Poseidon (дружество с равно участие на DEPA S.A. и Edison SpA), регистрирано през 2011 г. в Република България с цел да изгради и да стане собственик и оператор на газова междусистемна връзка IGB.

През 2022г. „Ай Си Джи Би“ АД изгради междусистемната газова връзка между Гърция-България с капацитет до 3 млрд. куб. м. годишно от гр. Комотини до гр. Стара Загора с дължина 182 км.

Компанията притежава лиценз и сертификат за оператор на преносна мрежа по модел „независим преносен оператор“ и извършва дейност по пренос на природен газ по междусистемната газова връзка през която се пренасят всичките количества договорен азерски газ за България. „Ай Си Джи Би“ АД реализира приходи от предоставянето на услугата по пренос на природен газ (към момента приблизително 1.5 млрд. м³/г.).

Отчетната 2024 г. е втората пълна година от стартирането на оперативната експлоатация на газопровода.

Съвместно предприятие „Южен поток България“ АД

Проектът „Южен поток“, реализацията на който беше прекратена, предвиждаше изграждането на нова газопроводна система за транспортиране на природен газ от Русия до европейския пазар, през България, с технически капацитет на 900 километрова черноморски участък от 63 млрд. куб. м. годишно. Акционери с равно участие в съвместното предприятие на българска територия (което вече не извършва дейност) са „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Газпром Краснодар“. Поради прекратяването на Проект „Южен поток“ дейността на проектната компания „Южен поток България“ АД е сведена до пълен минимум.

Предстои да се прецени вземането на решение относно ликвидацията на проектната компания и заличаването ѝ от Търговския регистър. В процеса по ликвидация, ако се вземе такова решение, следва да бъдат осребрени останалите активи – поземлени имоти.

Асоциирано предприятие ЗАД Енергия

БЕХ ЕАД притежава пряко 0.32% от акционерния капитал на ЗАД Енергия. Капиталовата инвестиция се отчита като инвестиция в асоциирано дружество поради допълнително непряко участие в капитала на ЗАД Енергия чрез други дъщерни предприятия, което води до общо пряко и непряко участие в капитала в размер на 48.08%.

2. Основни резултати за 2024 г.

2.1. Стратегически проекти

Междусистемна газова връзка Гърция-България – проект IGB

Проектът Междусистемна газова връзка Гърция-България (проект IGB) е реализиран в изпълнение на политиката на Р. България, насочена към повишаване сигурността на доставките на природен газ чрез осигуряване на инфраструктура за достъп до алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ и осигуряване на физическа свързаност на страната с Южния газов коридор.

С проекта, въведен в експлоатация на 1 октомври 2022 г., беше реализирано изграждането на газопровод с капацитет 3 млрд.куб.м/г., от гр. Комотини до гр. Стара Загора, с дължина 182 км., от които 151 км на българска територия.

Лицензиран и сертифициран оператор на газопровода е съвместното дружество „Ай Си Джи Би“ АД с равно участие на БЕХ ЕАД и IGI Poseidon (с равно участие на DEPA International Projects и Edison International Holding N.V). Дружеството е собственик и оператор на газопровода, лицензиран и сертифициран да осъществява услугата по пренос, да разпределя транспортния капацитет на газопровода и да получава приходите от преноса на природен газ.

Чрез изграждането и въвеждането в търговска експлоатация на газопровод IGB страната вече е свързана с Транс-Адриатическия газопровод за доставки на природен газ от азербайджанското находище Шах-Дениз, Фаза 2 и с гръцката газопрееносна система, която разполага с действащия регазификационен LNG терминал „Ревитуса“ и е свързана чрез функционираща газова междусистемна връзка с Турция (TGI) за внос на природен газ от Каспийския регион и Близкия изток. Газопровод IGB осигурява дългосрочна доставка на договорените за българския пазар 1 млрд. куб.м/г. за 25 години от Фаза 2 на находище Шах-Дениз, постъпващи от Транс-Адриатическия газопровод

Чрез въвеждането в експлоатация на газопровод IGB, България и Гърция вече имат възможност да реагират ефективно в случаи на прекъсвания в доставките от външни източници или при сезонни пикове в потреблението на природен газ. Налице е инфраструктура за осигуряване на транзитен пренос, както и за обезпечаване на кризисни доставки и покриване на пиково потребление в месеците на повишена консумация.

Към момента газопроводът оперира с преносен капацитет от 3 млрд. куб. м. годишно, като може да достигне 5 млрд. куб. м./год. в зависимост от пазарния интерес, с допълнителна инвестиция.

2.2. Финансови резултати за 2024 г.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД функционира като финансов холдинг, като дружествата в рамките на неговата структура запазват своята оперативна независимост и самостоятелност. Дружеството е най-големият холдинг в България по отношение на размера на общите активи и генерирания годишен оборот. Това позволява на компанията да постигне икономии от мащаба, чрез прилагането на ефективни управленски практики във финансовото управление на дружествата от групата. Посредством участието си на капиталовите пазари, БЕХ ЕАД успява да осигури външно финансиране за групата на конкурентни лихвени нива, като привлечените средства се използват за финансово стабилизиране на дружествата от групата и за реализирането на проекти от стратегическа значимост за бъдещото развитие на енергетиката в България.

Като финансов холдинг, основните приходи, които Дружеството реализира, са приходите от получените дивиденди, приходите от получени лихви по предоставени заеми и приходи, свързани с предоставените услуги по управление на дъщерните дружества чрез сключените холдингови споразумения. Услугите, които се предоставят на дъщерните дружества са в областта на финансовото управление, управлението на проекти, корпоративно управление и бизнес планиране, правни и регулаторни въпроси, връзки и комуникации с обществеността. Посредством тези дейности се гарантира прилагането на единен подход в рамките на групата по отношение на бъдещото развитие на енергийните дружества, който е в съответствие с направлението, заложен в Енергийната стратегия на България.

Стойностите на основните финансови показатели, характеризиращи дейността на дружеството за 2024 г. и тяхното изменение спрямо 2023 г. са представени в таблицата по-долу:

Финансови резултати	31.12.2024	31.12.2023	Изменение 2024/2023	
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>%</i>
Приходи от оперативна дейност	634,762	857,194	(222,432)	(25.95%)
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки и нетни финансови приходи)	(16,817)	(13,967)	(2,850)	(20.41%)
ЕБИТДА	617,945	843,227	(225,282)	(26.72%)
ЕБИТ	554,546	962,369	(407,823)	(42.38%)
Печалба преди данъци (ЕВТ)	673,878	1,105,772	(431,894)	(39.06%)
Нетна печалба	669,451	1,080,629	(411,178)	(38.05%)
ЕБИТДА марж	97.35%	98.37%	(1.02) п.п.	-
Възвращаемост на собствения капитал	14.82%	26.19%	(11.37) п.п.	-
Възвращаемост на активите	9.28%	15.88%	(6.60) п.п.	-
Списъчен състав на персонала	101	101	-	-
Финансово състояние	31.12.2024	31.12.2023	Изменение 2024/2023	
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>%</i>
Общо активи	7,214,163	6,805,834	408,329	6.00%
Оборотен капитал	(323,861)	548,138	(871,999)	(159.08%)
Собствен капитал	4,516,034	4,125,576	390,458	9.46%
Парична наличност	313,041	220,012	93,029	42.28%

Основен фактор, който оказва пряко влияние върху размера на приходите на БЕХ ЕАД е финансовото състояние на дружествата от групата, тъй като размерът на дивидента, който те отчисляват в полза на БЕХ ЕАД се определя на база отчетения от дъщерните дружества нетен финансов резултат от дейността им. През 2024 г. отчетените приходи от дивиденди и съучастия (вкл. приходи от лихви за просрочие) са в размер на 632,297 хил. лв. спрямо 855,113 хил. лв. получени приходи от дивиденди и съучастия през 2023 г. Най-съществена част от тях са приходите от дивиденди от „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 257,251 хил. лв., следвани от приходите от дивиденди от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ЕСО ЕАД, съответно възлизащи на 241,673 хил. лв. и 123,503 хил. лв. Отчетените приходи от дивиденди през 2024 г. са по-ниски на годишна база, т.к. съгласно т.4 от Разпореждане № 1 на Министерския съвет от 27 март 2024 г. НЕК ЕАД не разпределя и не внася дивидент в полза на БЕХ ЕАД през 2024 г. за печалбата на дружеството за 2023 г. За сравнение, през 2023 г. отчетеният дивидент от НЕК ЕАД е бил в размер на 449,314 хил. лв.

През 2024 г. ставката на за разпределение на дивидент от търговските дружества с държавно участие в капитала беше запазена съгласно Разпореждане №1 на Министерски съвет от 27 март 2024 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала бяха определени дивидентни отчисления в размер на 50% от нетните печалби на дружествата, след приспадане на непокрытите загуби от минали години и отчисленията за фонд „Резервен“.

През 2024 г. оперативните разходи на дружеството, без амортизации и обезценки и нетни финансови приходи са в размер на 16,817 хил. лв., което представлява ръст от 20.4% на годишна база, основната причина за което са разходите за външни услуги в размер на 5,007 хил. лв. през 2024 г. спрямо 2,309 хил. лв. през 2023 г. Увеличението се дължи основно на ръста на разходите свързани с извършените юридически услуги във връзка с процесуалното представителство на БЕХ по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ. По отношение на административните разходи, усилията на ръководството са насочени към оптимизирането им чрез прилагане на подбор от добри управленски практики и подходи, насочени към ефективно оползотворяване на наличните ресурси.

В резултат от наблюдаваната динамика на приходите и разходите, печалбата на дружеството преди лихви, данъци, амортизации и обезценки (ЕБИТДА) през 2024 г. възлиза на 617,945 хил. лв. и е с 225,282 хил. лв. (или с 26.7%) по-ниска от отчетената ЕБИТДА през 2023 г. в размер на 843,227 хил. лв.

През 2024 г. БЕХ ЕАД реализира оперативен финансов резултат от дейността си (ЕБИТ) в размер на 554,546 хил. лв., като се отчита спад от 407,823 хил. лв. (или 42.4%) спрямо оперативната печалба, отчетена година

по-рано в размер на 962,369 хил. лв. През разглеждания период оперативният резултат на дружеството се влошава основно поради по-ниските отчетени приходи от дивидент, както и заради начислена обезценка в размер на 62,658 хил. лв. основно във връзка с обезценени заеми, предоставени на свързани лица. За сравнение, през 2023 г. са реинтегрирани приходи от обезценки на вземания по предоставени заеми на свързани лица и на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД в общ размер на 119,794 хил. лв.

На ниво печалба преди данъци, отчетеният през 2024 г. резултат е 673,878 хил. лв. и е с 431,894 хил. лв. по-нисък от отчетената печалба преди данъци през 2023 г. в размер на 1,105,772 хил. лв. Влияние върху този резултат оказват отчетените нетни финансови приходи през 2024 г. на стойност 119,332 хил. лв. (за сравнение през 2023 г. нетните финансови приходи възлизат на 143,403 хил. лв.). Значителна част от финансовите приходи на дружеството са от лихви по предоставени заеми на дъщерните си дружества. През 2024 г. отчетените финансови разходи на дружеството са в размер на 73,623 хил. лв. (74,617 хил. лв. през 2023 г.) и отразяват основно начислените лихви по непадежиралите облигационни емисии на БЕХ ЕАД.

Оборотният капитал на БЕХ ЕАД за 2024 г. е отрицателен и е в размер на 323,861 хил. лв., спрямо положителен оборотен капитал на стойност 548,138 хил. лв., отчетен през 2023 г. Основната причина за изменението на оборотния капитал на годишна база е падежиращата през юни 2025 г. облигационна емисия на БЕХ ЕАД, във връзка с което към края на 2024 г. е отчетено текущо задължение по емитирани облигации в размер на 1,206,731 хил. лв. Общите лихвоносни задължения на компанията към края на 2024 г. остават стабилни на годишна база – в размер на 2,635,335 хил. лв., състоящи се от две непогасени облигационни емисии на стойност 2,378,371 хил. лв., задължение по заем към Европейската инвестиционна банка в размер 215,380 хил. лв. към 31.12.2024 г., както и задължение по получен заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 41,584 хил. лв. Паричните наличности на компанията нарастват с 93,029 хил. лв. на годишна база и в края на 2024 г. възлизат на 313,041 хил. лв.

Във връзка с приета политика за закупуване на квоти за емисии парникови газове на БЕХ ЕАД и на основание сключен договор от м. юли 2021 г. между БЕХ ЕАД като продавач и „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД като купувач, Холдингът е закупил квоти за емисии на парникови газове от типа EUA за обезпечаване на производствената дейност на термичната централа през 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 г. С поетото задължение Дружеството се задължава да закупува текущо квоти за емисии на парникови газове след получаване на заявка от страна „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД. Закупените квоти се прехвърлят по сметката на купувача след като бъдат изцяло заплатени от него. Целта на тази стратегия е оптимизиране на разходите за въглеродни емисии чрез прилагане на конкурентен принцип при закупуването им и по този начин редуциране на брокерските комисионни. Текущото закупуване на необходимите емисионни квоти позволява разходите за закупуването им да бъдат включени изцяло в цената на продадената ел. енергия, като по този начин се хеджира риска от покачване на цените на емисиите.

Принцип – предположение за действащо предприятие

Едноличен акционер на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката, в качеството му на принципал. Функционирането и бъдещото развитие на Дружеството е изцяло зависимо от бъдещите намерения и стратегия на държавата, относно продължаване функциите и дейностите му в рамките на енергийния сектор в България. Ръководството е анализирано валидността на принципа-предположение за действащо предприятие, като е взело предвид намеренията на принципала в краткосрочен и средносрочен план. В резултат на това то е достигнало до извода, че използването на принципа-предположение за действащо предприятие, е уместно. Ръководството също така е взело предвид наличната информация за предвидимото бъдеще, гореописаните обстоятелства свързани с макроикономическите фактори и продължаващата война между Русия и Украйна, Плана за възстановяване и устойчивост на България, одобрен от ЕС и динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България. В допълнение, към 31 декември 2024 г. текущите пасиви превишават текущите активи с 323,861 хил. лв. В текущите пасиви е включено задължение в размер на 1,206,731 хил. лв. за във връзка с емитирани облигации, от които 1,193,971 хил. лв. за облигационна емисия с падеж 28 юни 2025 г. Съгласно приетата Бизнес програмата на дружеството, през 2025 г. дружеството ще рефинансира облигационната емисия с падеж 30 юни 2025 г. с нова облигационна емисия. Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и ще продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на самостоятелния финансов отчет.

2.3. Външен дълг

Привлечени средства от международните капиталови пазари

Привлеченият външен финансов ресурс на БЕХ ЕАД към 31.12.2024 г. включва две облигационни емисии, емитирани през 2018 г. и 2021 г.

Освен двете облигационни емисии, посочени по-горе БЕХ ЕАД е погасил изцяло следните облигационни емисии:

- емитирана през 2013 г. с номинална стойност 500 млн. евро и годишен лихвен процент от 4.25%, погасена на падежа – 7 ноември 2018 г.
- емитирана през 2016 г. с номинална стойност 550 млн. евро и годишен лихвен процент от 4.875%, погасена на падежа – 2 август 2021 г.

Непогасени облигационни емисии:

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. В резултат от засилен инвеститорски интерес дружеството записа две увеличения на облигационната емисия - съответно със 150 милиона евро на 31 юли 2018 г. и с 50 милиона евро на 12 октомври 2018 г. Параметрите на еврооблигацията са както следва:

- общ размер на облигационната емисия 600 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) и на Българската фондова борса (БФБ).

Съгласно Проспекта на облигационната емисия БЕХ ЕАД се задължава да спазва следните финансови условия:

- Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на дъщерните си дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от основните 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 свръхзадължняло предприятие по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на дъщерните си дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

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

На 27 юни 2019 г. е извършено първо плащане на лихви, на 24 юни 2020 г. – второ поред плащане на лихва, на 25 юни 2021 г. – трето поред плащане на лихва, на 28 юни 2022 г. – четвърто поред плащане на лихва, на 26 юни 2023 г. – пето поред плащане на лихва, на 25 юни 2024 г. – шестото поред плащане. Годишното задължение за лихви по облигационната емисия 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 ЕАД пласира успешно своята четвърта 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 капиталови 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);

Съгласно Проспекта на облигационната емисия БЕХ ЕАД се задължава да спазва следните финансови условия:

- Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на дъщерните си дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от основните 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 свръхзадължияло предприятие по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на дъщерните си дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

Постъпленията от облигационната емисия 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 възлища дейности.

На 22 юли 2022 г. е извършено първо плащане на лихва, а на 21 юли 2023 г. – второ поред плащане на лихва, на 19 юли 2024 г. – третото поред плащане. Годишното задължение за лихви по облигационната емисия е в размер на 14,700 хил. евро (28,751 хил. лв.).

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, заложен 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 gratuitен 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 на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 0.259%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045г.

На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 0.237%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 0.612%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 1 декември 2046 г.

На 29 септември 2022 г. е усвоен последният, четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 2.888%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 29 септември 2047 г.

Към 31 декември 2024 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,380 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 434 хил. лв. лихва (31 декември 2022 г.: 215,380 хил. лв.). Задължението се обслужва в срок.

2.4. Финансова политика

През 2024 г. финансовата политика на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за подобряване на финансовото състояние и управление на ликвидността на дъщерните дружества бе осъществена чрез следните действия:

- По силата на рамков договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове между БЕХ ЕАД и „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД от 16.07.2021 г., (изменен с допълнителни споразумения № 2 от 17.07.2023 г. и № 3 от 22.12.2023 г.), през календарната 2024 г. БЕХ ЕАД закупи и прехвърли по сметката на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД в Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове общо 1,701,207 тона емисии на парникови газове за покриване на задълженията на дружеството;
- За осигуряване на необходимите ликвидни средства за обезпечаване оперативната дейност на дружествата от холдинговата структура са подписани:
 - Договор за заем от 12 февруари 2024 г., с който БЕХ ЕАД предоставя на „Минпроект“ ЕАД краткосрочна кредитна линия (заем) с лимит 3,000 хил. лв., за оперативни нужди при срок на действие 12 месеца от датата на сключване на договора;
 - Договор за заем от 16 февруари 2024 г. в размер на 224,657 хил. лв., с който се прихващат задължения на НЕК ЕАД за дивидент, представляващ 50% остатък от неразпределената печалба на дружеството за 2022 г. Дивидентът бе определен с протокол на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 20 декември 2023 г. във връзка с изпълнение на Разпореждане №7/14.12.2023 г. на Министерски съвет;
 - Рамково споразумение за финансиране на стопанската дейност на „Мини Марица-изток“ ЕАД от 28 юни 2024 г. в размер на 100,000 хил. лв. Съгласно условията на споразумението бяха сключени следните три договора за заеми с целево предназначение за разплащания с персонал, фондове за социално осигуряване, държавен бюджет и контрагенти, както следва:
 - Договор за заем от 16 август 2024 г., в размер на 28,000 хил. лв., със срок на действие до 30 ноември 2025 г.;
 - Договор за заем от 18 септември 2024 г., в размер на 28,000 хил. лв., със срок на действие до 31 декември 2025 г.;
 - Договор за заем от 17 октомври 2024 г., в размер на 44,000 хил. лв., със срок на действие до 31 януари 2026 г.
 - Второ рамково споразумение за финансиране на стопанската дейност на „Мини Марица-изток“ ЕАД от 17 октомври 2024 г., в размер на 100,000 хил. лв. Съгласно условията на споразумението, на 17 декември 2024 г. е подписан договор за краткосрочна кредитна линия (заем), с който БЕХ ЕАД предоставя на „Мини Марица-изток“ ЕАД целево финансиране за разплащане с персонал, фондове за социално осигуряване, държавен бюджет и други оперативни нужди, в размер на 50,000 хил. лв., със срок на действие 12 месеца, считано от датата на първо усвояване по заема. На 18 декември 2024 г. „Мини Марица-изток“ ЕАД усвои средства в размер на 10,000 хил. лв.
 - Споразумение от 9 декември 2024 г. за разсрочване на дължимия дивидент за 2021 г. и 2022 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД към БЕХ ЕАД в размер на 257,251 хил. лв. на три годишни вноски, платими през декември 2025 г., декември 2026 г. и декември 2027 г.
- Предвид сезонния, неравномерен характер на потреблението на природен газ в страната, както и отчитайки забавянето на плащанията от клиентите през есенно – зимния сезон, и по-конкретно на топлофикационните дружества, ликвидността на „Булгаргаз“ ЕАД бе намалена, което наложи разсрочване на задълженията на дружеството към БЕХ ЕАД чрез сключването на следните договори:
 - Договор от 2 август 2024 г. за удължаване на срока на действие договора за заем (краткосрочна кредитна линия), предоставена от БЕХ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 60,000 хил. лв. до 6 юли 2025 г.;
 - Договор от 26 юни 2024 г. за удължаване на срока на действие на договор за заем (краткосрочна кредитна линия), предоставен от БЕХ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 200,000 хил. лв. до 26 юни 2027 г.
- В процеса на търсене на устойчиво решение за намаляване размера на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД и с оглед гарантиране на финансовия интерес на холдинга, на 28 юни 2024 г. е подписан анекс към Тристранно споразумение от 2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.

Към 31 декември 2024 г. вземанията на БЕХ ЕАД по предоставени заеми на свързани лица са на стойност 1,856,369 хил. лв., от които нетекущите са 1,537,117 хил. лв. и текущи в размер на 319,252 хил. лв.

Видно от представената по-горе информация и през 2024 г. БЕХ ЕАД продължава да оказва активна финансова подкрепа на дъщерните компании в рамките на холдинговата структура, което позволи на дружествата от Групата да преодолеят без сътресения предизвикателствата в енергийния сектор.

2.5. Информация за сделки със свързани лица

През 2024 г. и 2023 г. между БЕХ ЕАД и дъщерните дружества и дружества под общ съвместен контрол са осъществени следните търговски сделки:

В хиляди лева	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Покупки	227,929	1,530,015
Продажби	230,374	305,602
Търговски вземания	282,398	8,676
Търговски задължения	0	0

2.6. Поети ангажименти, условни задължения и други съществени събития

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

Производство от Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

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 (газопреносна 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 СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърденията за 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 СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.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 АТ.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова

инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД (БЕХ Група) 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 издаде 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 Т-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 приложени по делото обстоятелства. С писмо от 14.03.2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото ВЕН Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционният съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба в размер на 77 068 000 евро.

На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло. Въз основа на жалбата е образувано дело С-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу БЕХ и други.

На 29 март 2024 г. БЕХ-група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз.

На 30 септември БЕХ-група е предоставила отговор.

На 25 октомври 2023 г. Общият съд на Европейския съюз отмени изцяло Решението на Европейската комисия по Дело АТ.39849 – БЕХ Газ, с което комисията санкционира, с глоба в размер на 77 068 000 евро, БЕХ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за злоупотреба с господстващо положение, възпрепятстваща достъпа до българската газова инфраструктура в периода от 30.07.2010 г. до 01.01.2015 г.

Заинтересована страна по делото е и българската държава. На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд. Към момента от стана на БЕХ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на държавата, са подадени отговори срещу жалбата на Европейската комисия по Дело С-14/24 пред Съда на Европейския съюз.

От българска страна е представена и обосновка за допускане от съда на провеждането на устни изслушвания, както при първата инстанция. Устните изслушвания по делото се очакват през второто тримесечие на 2025 г.

Договори за лизинг

Задълженията по лизинг на Дружеството са, както следва:

	31 декември 2024			31 декември 2023		
	Минимални лизингови вноски	Дисконтиране	Настояща стойност на вноските	Минимални лизингови вноски	Дисконтиране	Настояща стойност на вноските
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
В рамките на една година	281	(17)	264	487	(57)	430
Между една и пет години	503	(29)	474	981	(78)	903
Над пет години	144	(4)	140	206	(8)	198
Общо минимални лизингови вноски по лизингови договори	928	(50)	878	1,674	(143)	1,531

Дружеството е сключило следните договори за лизинг:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е наело части от имоти за административни цели за срок от пет години с опция за продължаване. Месечната вноска по договора за наем е в размер на 5 хил. лв. без ДДС. За определяне на настоящата стойност на пасивите 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. Към 31 декември 2024 г. настоящата стойност на задължението е 414 хил. лв.

Дружеството има наети 10 бр. моторни превозни по договори за лизинг. Срокът на договорите е от 2 до 4.5 години. Изчислените годишни лихвени проценти за лизинга на автомобилите е от 0.98% до 24.05%. Към 31 декември 2024 г. настоящата стойност на задължението е 463 хил. лв.

Активите се използват само от дружеството и няма сключени договори за подлизинг.

Суми, признати в печалбата или загубата:

- Разходи за амортизация в размер на 455 хил. лв.;
- Разходи за лихви в размер на 41 хил. лв.

Общият паричен поток за лизинг през 2024 г. е както следва:

- Плащания във връзка с лизингови договори – 437 хил. лв.

Кредитен рейтинг

- Рейтингова агенция Moody's

На 18 юни 2018 г. от рейтингова агенция Moody's е присъден рейтинг „Ba1“ със стабилна перспектива за групата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Ba2“ за необезпечените облигации, издадени от дружеството.

На 12 юли 2021 г. е присъден кредитен рейтинг „Ba2“ на необезпечена и неподчинена емисия облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, пласирана на 15 юли 2021 г. с падеж 22 юли 2028 г.

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.

На 27 ноември 2024 г. Moody's промени кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от положителна към стабилна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1“ и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2“. Промяната на

перспективата към стабилна отразява несигурността, произтичаща от планираното изграждане на двата нови ядрени блока на площадката на „АЕЦ Козлодуй“, което би повишило значително рисковия профил на БЕХ предвид рисковете при изпълнението на такъв тип проект.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 26 февруари 2021 г. е потвърден дългосрочният кредитен рейтинг „BB“ в чужда и местна валута, като е повишена перспективата от стабилна на положителна. Промяната е в резултат от подобрение на перспективата на кредитния рейтинг на Република България.

На 23 юли 2021 г. е присъден кредитен рейтинг на „BB“ (EXP) на необезпечена и неподчинена облигация на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, пласирана на 15 юли 2021 г. с падеж 22 юли 2028 г.

На 24 март 2023 г. Fitch Ratings повиши кредитния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „BB“ на „BB+“ със стабилна перспектива, както и на рейтинга на неподчинения, необезпечен дълг на БЕХ ЕАД от „BB“ на „BB+“. Повишението на рейтинга е резултат от подобрение в самостоятелния кредитен профил на дружеството в следствие на стабилните финансови резултати, значителното намаление на задлъжнялостта, подобрената регулаторна рамка и силната подкрепа от едноличния собственик – държавата.

На 20 март 2024 г. Fitch Ratings повиши перспективата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от стабилна на положителна и потвърди дългосрочния рейтинг на емитента в чуждестранна и местна валута на „BB+“. Промяната на перспективата се обуславя от подобрения бизнес профил на компанията и повишената рентабилност в резултат на напредъка в процеса на либерализация на пазара на електроенергия.

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

Към 31 декември 2024 г. г. ESG рейтингът на Група БЕХ, определен от Sustainalytics е 35.5 точки („висок риск“). 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 53.8 точки („среден риск“). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е 36.8 точки („средно представяне“).

Програма за компенсиране на потребители на електроенергия

С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар е разработена Програма за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия, одобрена с Решение № 739 на Министерския съвет от 2021 г., изменена и продължена с последващи решения на Министерския съвет. Предложената програма има компенсаторен ефект и допълва други временни мерки на национално ниво за повишаване на прозрачността и подобряване на функционирането на енергийния пазар, както и засилване на регулаторния контрол.

С Решение № 294 на Министерския съвет от 23 април 2024 г. е одобрена Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода от 1 януари 2024 г. до 30 юни 2024 г. Подкрепата по Програмата е насочена към конкретна група небитови крайни клиенти по смисъла на § 1, т. 27г и 41б от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ), които са изчерпателно изброени в § 3, ал. 14 от ПЗР на Закона за държавния бюджет за 2024 г. - детски ясли, детски градини, яслени групи в детските градини, училища, детски спортни школи, читалища, молитвени домове, храмове и манастири на регистрирани вероизповедания, Компенсацията се изчислява като разлика между средната цена на базов товар на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), на сегмента „Ден напред“ за съответния месец и регулираната цена, утвърдена от Комисията за енергийно и водно регулиране, по която крайните снабдители продават електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, като в сумата не се включва ДДС.

Индикативния бюджет по програмата е в размер на 30 млн. лева за периода от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г. Компенсациите по Програмата са изплатени до 30 септември 2024 г.

С Решение № 546 на Министерския съвет от 31 юли 2024 г. е приета Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода от 1 юли 2024 г. до 31 декември 2024 г., която е актуализирана с последващо Решение № 654 на Министерски съвет от 18 септември 2024 г. Подкрепата по Програмата е насочена към всички небитови крайни клиенти с изключение на лицата, изброени в § 3, ал. 14 от ПЗР на Закона за държавния бюджет за 2024 г. и описани в горния параграф, за които е удължена мярката

за подпомагане с Решение № 481 на Министерски съвет от 4.07.2024 г. Размерът на предвидената подкрепа по Програмата се изчислява като 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова цена за базов товар на сегмента „Ден напред“ на БНЕБ, за съответния месец от периода 01.07.2024 - 31.12.2024 г. и базовата цена от 180 лв./MWh, за небитовите крайни клиенти, независимо в коя мрежа са присъединени.

От Програмата се възползват и операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 1.07.2024 г. до 31.12.2024 г. Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от БНЕБ и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно за оператора на електропреносната мрежа и за операторите на електроразпределителни мрежи в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

Индикативният бюджет по програмата е в размер на 549 млн. лева за периода от 1.07.2024 г. до 31.12.2024 г. Компенсациите по Програмата са предвидени да бъдат изплатени до 31 март 2025 г. Финансовите средства по програмата се изплащат след получаването на положително решение от Европейската комисия или на становище, че изплащането на финансовите средства не е държавна помощ по смисъла на чл. 107, ал. 1 от Договора за функционирането на Европейския съюз. В резултат от проведените разговори чрез Министерство на финансите е получен положителен отговор от Генерална дирекция „Конкуренция“, въз основа на който мярката се счита, че не представлява държавна помощ, предвид на това, че е сходна с прилаганите мерки за подкрепа от 2021 г.

Прилагане на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 година

В Преходните и заключителни разпоредби на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г. (Обн. ДВ, бр. 104 от 2022 г.) бяха заложили мерките по прилагане на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 година относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията.

Съгласно §8 на ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., производителите на електрическа енергия със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW, чиито пазарни приходи са получени от продажбата на електроенергия, произведена от източници по чл. 7 от Регламент (ЕС) 2022/1854, и за енергия, произведена от въглища и водноелектрически централи съгласно чл. 8, параграф 1, букви „в“ и „д“ от Регламент (ЕС) 2022/1854, внасят във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ целеви вноски, представляващи положителната разлика между пазарните приходи без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на стойностите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г., с изключение на сделките с балансираща енергия, необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД. Стойностите, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител се определят с акт на Министерския съвет.

С приетия Закон за държавния бюджет на Република България за 2023 г. (обн., ДВ, бр. 66 от 1.08.2023 г., в сила от 1.01.2023 г.) се удължава периода на действие на прилаганите мерки относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията чрез определяне на ценови тавани на пазарните приходи за инфрамаргинални производители с ниски пределни разходи, считано от 1 юли 2023 г. до 31 декември 2023 г.

Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2024 г. (обн., ДВ, бр. 108 от 30.12.2023 г., в сила от 1.01.2024 г.) се удължи срока на действие на мерките до 31 декември 2024 г., при същия механизъм на действие, като стойностите, които служат за изчисляване на тавана на приходите за периода януари – юни 2024 г. за съответния тип производител, са определени с Решение на Министерския съвет № 167 от 14 март 2024 г., съответно на:

- а) за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 150 лв. за един MWh;
- б) за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 300 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh;

- в) за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтопродукти и/или комбинация от тях - 300 лв., увеличена с умножената по 0,9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh;
- г) за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии – 300 лв. за един MWh;
- д) за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ - ЕАД - 200 лв. за един MWh.

Същите, с изключение на стойностите за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, са потвърдени с Решение на Министерския съвет № 537 от 25 юли 2024 г. за периода юли – декември 2024 г. За този период отделна стойност за определяне таван на приходи от ВЕЦ на НЕК ЕАД не е определена и дружеството попада в групата на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии с таван на приходите от 300 лв. за един MWh, считано от 1 юли 2024 г.

Други

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

- Корпоративен данък – до 31 декември 2022 г.;
- ДДС – до 31 октомври 2022 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – проверка за м. ноември 2022 г.;
- Социално осигуряване – до 31 декември 2008 г.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

2.7. Нематериални ресурси

Дружеството няма специфични и неоповестени нематериални ресурси. Предвид основната му дейност на холдинг, най-важните му ресурси са инвестициите в дъщерни предприятия, информация за които е оповестена в Бележка 18 на годишния самостоятелен финансов отчет.

3. Рискови фактори

Основните елементи, носещи риск в дейността на дружеството са търговските и други вземания и задължения, търговските и финансовите разчети със свързани лица, паричните средства, а също така и финансовите активи на разположение за продажба. Видовете рискове, на които е изложено Дружеството при осъществяване на своята дейност, са:

Валутен риск

Валутният риск на дружеството е свързан с потенциалния негативен ефект от промяна в курсовете на чуждестранните валути върху реализирането на печалби или загуби от преценка на активи и пасиви, водени в чуждестранна валута.

БЕХ ЕАД държи ценни книжа в евро на Трансгаз С. А. Румъния, които са закупени при първичното публично предлагане на ценни книжа на румънската компания и са определени в отчета за финансовото състояние на БЕХ ЕАД като налични за продажба финансови активи. Дружеството отчита активите по справедлива стойност, определена на база публикувани на цени на активен пазар.

Купонните плащания към облигационерите на БЕХ ЕАД по облигационните емисии, емитирани през 2018 г. и през 2021 г. са платими в евро.

С оглед факта, че Република България се намира в условията на Валутен борд и левът е фиксиран към европейската парична единица – евро, то по отношение на валутния риск основно влияние могат да оказат

колебания в курса на щатския долар. През 2024 г. БЕХ ЕАД няма съществени транзакции във валута различна от лева и евро.

Ликвиден риск

Ликвидният риск или рискът на финансиране е свързан както с възможността за затруднения при набавянето на финансови средства за изпълнение на поети ангажменти, така и с невъзможността да се продаде бързо финансов актив на стойност, близка до справедливата му стойност, за покриване на краткосрочни задължения.

Във връзка с управлението на ликвидния риск, Дружеството извършва разчети на паричните потоци и прогнозира вземанията и задълженията и следи ликвидната си позиция ежедневно, с оглед своевременно осигуряване на необходимия паричен ресурс за посрещане на своите задължения – текущи и нетекущи.

Кредитен риск

Кредитният риск обхваща риска от финансова загуба поради неплащане на задълженията на длъжник по договор или финансов инструмент.

За минимизиране на кредитния риск Дружеството осъществява текущ мониторинг на своите вземания, следи поведението на контрагентите си и детайлно анализира дейността на по-големите си длъжници.

Търговските и финансовите взаимоотношения на БЕХ ЕАД са свързани главно с дъщерните дружества. Съответно кредитният риск за Дружеството е обвързан с риска някое от дружествата-длъжници да не може да обслужва своите задължения и да се реализира финансова загуба. В тази връзка, ежемесечно се осъществява контрол върху приходите, разходите и изпълнението на бизнес програмата на дъщерните дружества.

По отношение на вземанията от трети страни дружеството осъществява текущ контрол върху техния размер и давността им с оглед предприемане на своевременни действия за тяхното събиране.

Бизнес риск

Бизнес рискът се определя от спецификата на дейност на холдинга и касае несигурността, свързана с генерирането на достатъчни по размер приходи. В дейността на дружеството като цяло засега не съществува бизнес риск, тъй като приходите, които дружеството генерира са основно от предоставени заеми и услуги на дъщерните дружества, както и от отчислен дивидент.

Риск на паричните потоци

Рискът на паричните потоци е свързан с несигурността на входящите парични потоци от дадена инвестиция и е взаимосвързан с валутния риск. Паричните потоци на Дружеството са зависими от колебанията в размера на очакваните бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент.

С цел намаляване на този риск, Дружеството регулярно извършва планиране на своите парични потоци, а финансовите инструменти с плаваща лихва са с краткосрочен характер под 1 година. С оглед постигане на по-голяма предвидимост на очакваните входящи парични потоци, основната част от предоставените кредити на дружествата са с фиксиран лихвен процент и с анюитетни вноски.

Въпроси свързани с климата

През 2024 г. Дружеството представя информация по въпроси, свързани с климата, отчитайки това докладване като дългосрочен ангажмент, 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 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. Дружеството ще анализира и в следствие ще адаптира приложимата нормативна рамка за отчитането ѝ, съгласно изискванията на Закона за счетоводството (доп. ДВ. бр.26 от 27 Март 2025 г.)

Към 31 декември 2024 г. Дружеството не е идентифицирало значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат пряко негативно и съществено влияние върху финансовите му отчети, но в дългосрочен план може да повлияят инвестициите му и възвръщаемостта от тях.

4. Бъдещо развитие, инвестиции, предстоящи съществени сделки и друга информация по чл. 247 от Търговския закон

4.1. Бъдещо развитие на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

БЕХ ЕАД е една от водещите енергийни компании в региона, с модерно управление и стремеж да извлече ползите от обединяването на различни по същността си държавни предприятия в енергетиката.

Реформа на електроенергийния пазар

Поради спецификата си, основна част от дъщерните дружества на БЕХ ЕАД осъществяват дейността си в условията на хибриден енергиен пазар, състоящ се от регулиран и нерегулиран (свободен) пазарен сегмент.

Процесът на либерализация на пазара на електроенергия в България все още продължава. Считано от 1 юли 2021 г. пазарът на електроенергия на едро в страната на практика е либерализиран и всички небитови потребители преминаха от регулиран към свободен пазар. Клиентите, които не са избрали доставчик на електроенергия до 30 юни 2021 г., се обслужват от доставчик от последна инстанция (електроразпределителните дружества и НЕК ЕАД).

През април 2024 г. с промени в Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 39 от 2024 г., в сила от 01.05.2024 г.) бяха извършени редица законодателни изменения, които регламентираха отлагането на процеса на пълна либерализация на пазара на електроенергия. Съгласно горесцитирания закон, от 1 юли 2025 г. ролята на НЕК ЕАД като обществен доставчик на електрическа енергия ще бъде премахната и КЕВР вече няма да определя квоти за производители на електроенергия. Независимо от отпадането на фигурата на обществен доставчик, действието на дългосрочния договор, по който НЕК ЕАД е страна, няма да се прекрати и се предвижда компенсиране на дружеството за разлика в цените, по които то задължително изкупува електроенергия и пазарната цена, по която я продава. От друга страна, КЕВР ще започне да определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени. Компенсацията се определя като разлика между постигнатата средно претеглена цена на пазарен сегмент „ден напред“, относима към съответния краен снабдител за съответния месец и определената със Закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период. Компенсацията може да бъде за цялото, или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти, като размерът ѝ може да бъде диференциран според количеството закупена електрическа енергия.

С решение от 6 октомври 2023 г. Народното събрание прие Пътна карта за климатична неутралност. Тя е актуализирана от Министерски съвет с Решение № 59 от 26 януари 2024 г. В Пътната карта за климатична неутралност е заложена крайната дата за производство на електроенергия от въглищни електроцентрали да е 31 декември 2038 г. Основната ѝ цел е да очертае преход към декарбонизация на българската икономика и трансформация на въглищните региони чрез прилагане на различни политики и мерки и насърчаване на използването екологично чисти и иновативни технологии. Стратегическата цел е постигане на климатична неутралност до 2050 г. чрез структуриран енергиен преход и целенасочени инвестиции в нови мощности за производство на електроенергия от източници с ниски емисии, производство, пренос и съхранение на възобновяема енергия, енергийна ефективност и нисковъглеродни технологии във всички сектори на икономиката.

Пътната карта представя по периоди целевите мерки и политики в електроенергийния сектор, отчитайки развитието на други сектори на икономиката, сред които по-важните са:

- до 2024 г.: приета национална цел за климатична неутралност до 2050 г. в Закона за ограничение на изменението на климата (ЗОИК); Хармонизирани стратегически документи в сектор „Енергетика“: Дългосрочната стратегия за декарбонизация (LTS) и Интегрирания национален план в областта на енергетиката и климата (ИНПЕК) съответстващи на Националната цел за климатична неутралност до 2050 г.;
- до 2026 г.: въведени в експлоатация нови ВЕИ мощности (3500 MW); системи за съхранение (батерии) (1000 MW); Разработване на проекти за нова ядрена мощност и нова ПАВЕЦ и ремонт на съществуващ ПАВЕЦ;

- до 2030 г.: Инсталирани ВЕИ (7500 MW), офшорни ВЯЕЦ и системи за съхранение (1600 MW); Изпълнение на проекти за нова ядрена мощност и нова ПАВЕЦ;
- до 2035 г.: Инсталирани ВЕИ (над 10000 MW), мащабни офшорни ВЯЕЦ (1500 MW) и системи за съхранение; Подготовка за експлоатация на нова ядрена мощност и нова ПАВЕЦ;
- до 2040 г.: Инсталирани ВЕИ (14000 MW), мащабни офшорни ВЯЕЦ (2500 MW) и системи за съхранение (2,000 MW); Въведени са нова атомна електроцентрала и нова ПАВЕЦ;
- до 2045 г.: мерки за рекултивация на замърсени терени, свързани с добива и използването на изкопаеми горива.

Реформа на пазара на природен газ

От началото на 2024 г. продължава тенденцията на спад на цените на природния газ на европейските газови пазари, която започна през последните два месеца на 2022 г. и през цялата 2023 г. Европа успява да замени по-голямата част от руския газ чрез увеличен внос на втечен природен газ (LNG), основно от САЩ и Катар, и в по-малка степен чрез увеличен внос на тръбопроводен газ от Норвегия. За разлика от дългосрочните договори с Русия с фиксирани цени, втеченият природен газ се търгува предимно на спот пазара, което го прави уязвим към колебанията на цените и конкуренцията от страна на други големи купувачи като Азия, както и по отношение на дългосрочната му наличност и сигурността на доставките. Съществуват и други причини за несигурност, свързани с развитието на инфраструктурата и геополитическите ситуации, както и ангажиментът на Европа за декарбонизация, който предполага постепенно намаляване на търсенето на газ в дългосрочен план. Изтичането на договора за транзит на руски газ през Украйна принуди европейските и регионалните участници да търсят алтернативни маршрути за доставка. Гърция, с увеличаване на капацитета за регазификация на втечен природен газ, има амбицията да се превърне в регионален газов хъб, улесняващ търговията и ценообразуването, което поставя инвестициите в съоръжения за съхранение на газ и в тръбопроводна инфраструктура с решаващо значение за постигане на максимална гъвкавост и сигурност на доставките.

Въвеждането в експлоатация на терминала за втечен природен газ в гр. Александруполис, както и на газовата връзка със Сърбия и интерконектора с Турция, през 2024 г. са очаква да окажат благоприятно влияние върху цените на природния газ в региона, с оглед диверсификация на източниците на доставка и развитието на газопреносната инфраструктура.

Търсенето на природен газ в България през 2024 г. остава на сходни нива в сравнение с предходната година. Следва да се отбележи значителният дял на сделките с природен газ, осъществявани на платформата на газов хъб „Балкан“ ЕАД, което значително повиши нейната ликвидност. След спирането на транзита през Украйна България е единственият маршрут за доставка на руски природен газ за Югоизточна и Централна Европа. Много компании в региона все още потребяват газ от Русия по дългосрочни договори, като част от него се продава и на българския пазар. В същото време на пазара навлязоха компании за добив на газ от Каспийския регион. Това доведе до значително намаляване на цените на природния газ, предлаган в България през 2024 г., които бяха на значително по-ниски нива от цените на европейските газови пазари.

Цените на природния газ бяха повлияни от редица фактори, като тенденцията към понижаване на европейските газови пазари, започнала през последните два месеца на 2022 г., продължи през 2023 и 2024 г. поради:

- висока запълняемост на съоръженията за съхранение на природен газ в Европа;
- осигуряването на алтернативни доставки на втечен природен газ;
- ограничената икономическа активност в Европа (и Азия);
- изграждането и пускането в експлоатация на нови терминали за втечен природен газ в цяла Европа;
- спад на търсенето на природен газ (отчасти поради наложени ограничения върху потреблението).

Целите на БЕХ ЕАД са насочени към следните основни направления и приоритетни области:

Финансова устойчивост и модернизиране на БЕХ Група

- ***Подобряване корпоративните практики на управление***
 - ✓ Повишаване на прозрачността и устойчивостта в съответствие с принципите на ОИСР и Насоките за корпоративно управление на държавните предприятия.

- **Осигуряване на финансиране за ключови дейности и проекти:**
 - ✓ Ефективно управление на финансовите активи и инструменти;
 - ✓ Участие на капиталовите пазари с цел привличане на външно финансиране от международни финансови институции при конкурентни условия;
 - ✓ Усвояване на предимствата, произтичащи от мащаба на холдинговата структура (икономии от мащаба);
 - ✓ Подкрепа към независимите преносни оператори в процеса на договаряне на необходимия кредитен ресурс за финансиране на проекти от особена важност за дружествата, в контекста на ограничаването на климатичните промени и устойчивото развитие на нисковъглеродната икономика.

- **Оптимизиране на разходите в БЕХ Група:**
 - ✓ Прогнозиране и планиране размера на разходите на БЕХ Група;
 - ✓ Прозрачност и предвидимост на разходите;
 - ✓ Повишаване на ефективността на дейността.

- **Елиминиране на дефицитите в БЕХ Група:**
 - ✓ Текущ мониторинг и контрол върху размера на генерирания тарифен дефицит;
 - ✓ Оказване на сътрудничество и подкрепа на Министерство на енергетиката, КЕВР и Комисията по енергетика при разработването на нормативни и регулаторни промени, свързани с реформирането на сектора и компенсирането на генерираните тарифни дефицити в системата.

- **Декарбонизация на БЕХ Група**
 - ✓ Интегриране целите за декарбонизация със стратегическата посока и рамка на развитие на енергийния сектор в страната;
 - ✓ Идентифициране на възможни решения за устойчиво развитие и декарбонизация;

- **Диверсификация на източниците**
 - ✓ Проекти, целящи да гарантират доставките на природен газ чрез нови източници. Целта е постигане на независимост чрез осигуряване на повече доставчици на природен газ;
 - ✓ Увеличаване на техническия капацитет на междусистемна газова връзка Гърция-България при доказан обвързващ пазарен интерес в съответствие с Решението за предоставяне на Изключение за проект IGB на Регулаторните органи КЕВР и РАЕ от 25.07.2018г., одобрено от Европейската комисия.
 - ✓ Придобиване от БЕХ ЕАД на дял в проучвателните дейности по Договора за търсене и проучване на нефт и газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“.

- **Диверсификация на маршрутите**
 - ✓ Проекти, целящи да елиминират риска от един единствен маршрут за внос на природен газ и за оптимално използване на съществуващите газопреносни направления;
 - ✓ Акционерно участие на България чрез „Булгартрансгаз“ ЕАД в новия FSRU терминал за втечен природен газ (LNG терминал) до Александруполис, Гърция;
 - ✓ Проучване на възможностите и целесъобразността от евентуално участие в други нови инвестиционни намерения за изграждане на терминали за втечен природен газ, в региона;
 - ✓ Осигуряване на капацитет за регазификация и съхранение на втечен природен газ до терминали в Турция.

- **Сигурност, надеждност и непрекъсваемост на газовите доставки**

- ✓ Разширение на капацитета на ПГХ Чирен.
- **Инвестиции за развитие на ядрената енергетика**
 - ✓ Изграждане на нови ядрени мощности.
- **Удължаване на живота на мощностите, гарантиращи сигурност на системата, съчетано с осигуряване на дългосрочна доходност**
 - ✓ Проекти за удължаване на полезния живот на редица ключови за енергийната система мощности, допринасящи за сигурността на електроснабдяването, баланса на енергийната система и повишаващи стойността на предлаганите услуги;
 - ✓ Основни текущи проекти по това направление:
 - Обезпечаване дългосрочната експлоатация на 5-ти и 6-ти ядрен енергоблок над проектния им ресурс в следващите 30 години и изпълнението на мероприятията обезпечаващи работата на блоковете на повишена мощност;
 - Рехабилитация на хидроенергийни мощности, разширяване на производствения капацитет и модернизирание на мощностите с цел гарантиране дългосрочната и ефективна експлоатация на хидроенергийния ресурс на страната ни;
 - ✓ Поддържане на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по отношение на изпълнението на политиката ѝ по Управление на безопасността и поддържане и повишаване на Културата на Безопасност.
- **Диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво**
 - ✓ Завършване на процеса по диверсификация чрез доставките на алтернативен тип ядрено гориво;
 - ✓ Намаляване зависимостта на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от един доставчик на ядрено гориво при спазване на условията и изискванията за ядрената безопасност.
- **Регионална и европейска свързаност на системите**
 - ✓ Проекти, целящи да свържат до оптимална степен българския пазар с регионалните и европейски пазари, като по този начин се изпълни една от основите европейски цели – обединение на пазарите, от една страна, и повишаване на енергийната сигурност, от друга;
 - ✓ Основни текущи проекти по това направление – Вертикалния газов коридор, който ще свързва междусистемно мрежите на България, Гърция, Румъния и Унгария и ще позволи пренос на природен газ по оста на този коридор. Подобрената свързаност на преносните системи в рамките на Вертикалния коридор е в синхрон с общите европейски приоритети в сектор Енергетика за повишаване на енергийната сигурност, пазарна интеграция и повишена конкуренция чрез диверсификация на маршрути и източници на природен газ;
 - ✓ Разширяване и увеличаване на капацитета на електропреносната мрежа.

4.2. Инвестиции

На 19 януари 2024 г. в Атина, Гърция, в рамките на Инициативата за междусистемна свързаност - CESEC, беше подновен Меморандумът за Вертикалния коридор, към който се присъединиха газопреносните оператори на Украйна, Молдова и Словакия. Вертикалният коридор е стратегически маршрут за пренос на допълнителни обеми природен газ от алтернативни източници за региона, включително втечен природен газ чрез съществуващите и бъдещите LNG терминали в Гърция.

Проектите за повишаване на капацитетите в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, в посока от Гърция към България, и в точката на междусистемно свързване Негру Вода 1/Кардам, в посока от България към Румъния, са ключова част от цялостната визия на Вертикалния коридор, като едновременното наличие на разширената инфраструктура по двата проекта е необходимо за постигане на заложените цели за диверсификация и подобряване на сигурността на доставките. Реализацията на проектите ще осигури техническа възможност на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД за пренос на нарастващи количества природен газ от разнообразни надеждни източници, в т.ч. втечен природен газ, в посока от юг на север в подкрепа на усилията за диверсификация и повишаване на сигурността на доставките както за България, така и за страните от региона, при максимално оползотворяване на възможностите на съществуващата инфраструктура.

С решение на Народното събрание (обн. ДВ, бр. 23 от 19.3.2024 г.) бе възложено на министъра на енергетиката в качеството му на упражняващ правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД, при спазване на приложимото българско и общностно законодателство, в срок до 1 май 2024 г. да увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с 200,000 хил. лв. Средствата от увеличението на капитала ще се използват от „Булгартрансгаз“ ЕАД, целево за подготовката и реализацията на проектите, във връзка с инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север. На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200,000 хил. лв. след получено разрешение от Министъра на енергетиката с Протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г. След увеличението общият размер на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е 1,614,786 264 лева, разпределен в 1,614,786,264 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка, изцяло собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

4.3. Предстоящи съществени сделки и събития

Във връзка с приета политика за закупуване на квоти за емисии парникови газове на БЕХ ЕАД и на основание сключен договор от юли 2021 г. между БЕХ ЕАД като продавач и „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД като купувач, холдингът е закупил квоти за емисии от типа EUA за обезпечаване на производствената ѝ дейност през периода 2021 г. - 2024 г. С поетото задължение БЕХ ЕАД се задължава да купува текущо квоти за емисии на парникови газове след направена заявка от страна купувача. Закупените квоти се прехвърлят по сметката на купувача след като бъдат изцяло заплатени от него. Целта е оптимизиране на разходите за въглеродни емисии чрез прилагане на конкурентен принцип при закупуването им посредством редуциране на брокерските комисионни.

През 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД продължава да изпълнява приетата политика за текущо закупуване на квоти за емисии на парникови газове за покриване на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във връзка с емитираните от централата парникови газове.

Придобиване на дял от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“

С Решение на Народното събрание на Република България от 21.07.2023 г. (обн. ДВ, бр. 63/2023 г.) на Министъра на енергетиката е възложено да бъдат проведени преговори за условията и реда, при които БЕХ ЕАД да придобие до 20% дял от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“.

С Решение по т. 21 от Протокол № 25 от заседание на Министерския съвет на 5 юни 2024 г. се разрешава на „ТоталЕнерджис ЕП България“ Б.В. да прехвърли своя дял от 57,14 на сто от правата и задълженията, произтичащи от разрешението на „ОМВ Офшор България“ ГМБХ. Със същото решение се продължава срокът

на разрешението за търсене и проучване на нефт и природен газ в посочената площ с 23 месеца в резултат на забава, причинена от форсмажорно обстоятелство (решението на „ТоталЕнерджис ЕП България“ Б.В. за оттегляне от разрешението и договора, както и продължаването на военните действия на Русия срещу Украйна, респ. последиците от същите върху сигурността в Черно море при извършване на операциите), удостоверено със Сертификат за форсмажор № 007/09.02.2024г., издаден от Българската търговско-промишлена палата.

В съответствие с Решение № 394/07.06.2024 г. на Министерския съвет бе подписано допълнително споразумение №10 към Договора за търсене и проучване, с което „ТоталЕнерджис ЕП България“ Б.В. прехвърля своя дял от 57.14% от правата и задълженията по разрешението на ОМВ Офшор България“ ГМБХ, като дружеството вече има 100% дял в проекта.

С Решение № 83 от 20 февруари 2025 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 16/2025 г.) е разрешено на „ОМВ Офшор България“ ГМБХ да прехвърли 50 на сто от правата и задълженията, произтичащи от Решение № 649 на Министерския съвет от 2012 г. за издаване на разрешение за търсене и проучване на нефт и природен газ – подземни богатства, в площта „Блок 1-21 Хан Аспарух“, разположена в изключителната икономическа зона на Република България в Черно море, на „НюМед Енерджи Балкан Лимитид“, осъществяващо дейност чрез своя клон „НюМед Енерджи Балкан Лимитед - клон България“ КЧТ.

В изпълнение на точка от по-горното решение, на 12 март 2025 г. Министърът на енергетиката сключи със страните допълнително споразумение за частично прехвърляне на правата и задълженията по договора за търсене и проучване на нефт и природен газ. По този начин проучванията за нефт и газ в „Блок 1-21 Хан Аспарух“ бяха продължени, като двете компании („ОМВ Офшор България“ ГМБХ и „НюМед Енерджи Балкан Лимитед - клон България“ КЧТ) вече притежават по 50 на сто дял в проекта, като ОМВ Петром (чрез „ОМВ Офшор България“ ГМБХ) е негов оператор. Блокът се намира в изключителната икономическа зона на Република България в дълбоко Черно море и при успешен добив и бъдещо разкриване на газовия потенциал на блока, страната ще разполага със собствен енергоизточник, който би й осигурил природен газ на възможно най-достъпни цени, гарантирайки енергийната независимост на страната. Допълнително, разработването на находището се очаква да стимулира инвеститорския интерес в региона и да повиши конкурентоспособността на сектора и на битовите и индустриалните потребители на природен газ.

Между страните се проучва възможността за придобиване на дял от БЕХ ЕАД за участие в проучвателните дейности по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ.

Предприемане на действия по изграждане на нова ядрена мощност

В изпълнение на стратегическите цели на страната за осигуряване енергийната ѝ независимост и сигурност през 2023 г. бяха предприети стъпки за изграждането на два нови ядрени блока с обща инсталирана мощност от 2300 МВт. В началото на 2023 г. с Westinghouse Electric Company LLC е подписано споразумение за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (FEED), в подкрепа на изграждането на ядрено съоръжение с реактор AP1000 на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

На 18 декември 2023 г. беше прието Решение на Народното събрание (обн. ДВ бр.105/2023 г.) за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ Козлодуй с технология AP-1000 с индикативен график на приоритетните дейности Приложение № 1 към решението.

В изпълнение на решението през втората половина на декември 2023 г. Министерство на енергетиката и БЕХ ЕАД започнаха предварителна подготовка на документация за процеса на предварителен подбор на строителни фирми, като на 28.12.2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с парична вноска в размер на 1,500,000 хил. лв.

След проведена процедура за избор на изпълнител на проекта и в изпълнение на Решение на Народното събрание от 23 февруари 2024 г., стартират преговори с Hyundai Engineering & Construction Co., включен в кратката листа на потенциални строителни фирми за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000. През месец ноември 2024 г. е подписан договор за инженеринг между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциум между корейската Hyundai Engineering and Construction и американската Westinghouse Electric Company. През месец октомври 2024 г. е подписано продължаване на договора за предварителни инженерни

дейности (FEED) с Westinghouse Electric Company за изграждането на 7-ми и 8-ми блок с реактори тип AP1000 на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

Предвидено увеличение на капитала на БЕХ ЕАД в Актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2025-2028 г.

С Решение на Министерски съвет № 88 от 24.02.2025 г. е одобрена Актуализирана средносрочна бюджетна прогноза за периода 2025-2028 г. Тя е част от мотивите към законопроекта на държавния бюджет на Република България за 2025 г. (обн. ДВ, бр. 26 от 27.03.2025 г.). С оглед изпълнението на инвестиционни програми, както и на възложени публични политики, за капитализация на търговски дружества с държавно участие в капитала, е предвидено увеличение на капитала на БЕХ ЕАД в общ размер на 2,5 млрд. лв. с цел осигуряване на финансиране за структуриращи проекти в сектор Енергетика, като ПАВЕЦ Чаира, Батак и Доспат, АЕЦ Козлодуй 7 и 8 блок, водноелектрически централи, водородопреносна инфраструктура, проекти за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ, разширяване надградване на газопреносната мрежа, реконструкция на електропроводи и др. Освен това е предвидено и увеличение на капитала на БЕХ ЕАД с 250 млн. лв. с цел осигуряване на средства на „Мини Марица-изток“ ЕАД за изпълнението обезпечаване на дейности по възстановяване на техническа рекултивация на нарушените терени на находище „Източномаришки въглищен басейн“.

5. Събития след края на отчетния период

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

Погасяване на задължения на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по получен заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 20 януари 2025 г. е погасено задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 25,000 хил. лв. по договор за заем от 18 октомври 2024 г. с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Промяна в ръководството на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

С протоколно решение от 7 февруари 2025 г. на Министъра на енергетиката е освободена Галина Цветанова Тодорова като член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на нейно място е избран Диян Атанасов Иванов до провеждане на нова конкурсна процедура. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 13 февруари 2025 г.

Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

На 17 март 2025 г. Fitch Ratings ревизира перспективата на дългосрочния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („BB+“) от положителна на стабилна и потвърди рейтинга на неподчинения и необезпечен дълг на „BB+“. Преразглеждането на перспективата отразява очакваното увеличение на задлъжнялостта и високите капиталови разходи, свързани с изграждането на новите ядрени блокове.

Сключване на анекс към договор за заем с „Булгартрансгаз“ ЕАД

На 31 март 2025 г. е сключен Анекс №2 с „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на условията по договор за заем от 17 февруари 2023 г. в размер на 87,527 хил. лв., във връзка с предоставеното от БЕХ ЕАД финансиране за изпълнението на проект „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“, със срок за погасяване 31 март 2030 г. До 31 декември 2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД има право многократно да усвоява и връща (револвира), изцяло или частично суми от заема, като след тази дата, страните ще подпишат погасителен план за остатъчното задължение по главницата.

На 31 март 2025 г., съгласно условията на анекса сума в размер на 87,527 хил. лв. е преведена от дъщерното дружество на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Удължаване на срока на действие на договор за заем с „Минпроект“ ЕАД

На 24 април 2025 г. е подписано допълнително споразумение за удължаване на срока на договора за кредит между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД до 12.02.2027 г., одобрено с протоколно решение от 6 февруари 2025 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол от 23.04.2025 г. на Министъра на енергетиката.

Предсрочно частично погасяване на задължение за дивидент на „Булгартрансгаз“ ЕАД

На 25 април 2025 г. е сключен Анекс №1 с „Булгартрансгаз“ ЕАД към Споразумението от 9 декември 2024 г. с БЕХ ЕАД за разсрочване на задълженията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 257,251 хил. лв., произтичащи от дължимите от дружеството дивиденди за 2021 г. и 2022 г. Чрез анекса е формализирана възможността на „Булгартрансгаз“ ЕАД да извърши предсрочно частично погасяване на задължението си.

Решения за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала

С Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. на Министерски съвет (МС) е определено държавните предприятия и търговските дружества с държавно участие в капитала, с изключение на лечебните заведения за болнична помощ, центровете за психично здраве и дружествата от отрасъл „Водоснабдяване и канализация“, да разпределят дивидент за финансовата 2024 г., при спазване на изискванията на чл. 247а от Търговския закон, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен, в съответствие с чл. 101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. – 100 на сто.

Съгласно Разпореждането, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД разпределя и внася и 6-месечен (междинен) дивидент въз основа на приет 6-месечен финансов отчет към 30 юни 2025 г. в размер на 100 на сто от отчетената печалба, при съответното прилагане на чл. 247а от Търговския закон.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

София, 28 април 2025 г.



БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

31 декември 2024 година

1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Тази декларация за корпоративно управление на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД, Дружеството) е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100н, ал. 8 във връзка с ал. 7, т. 1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е предприятие от обществен интерес по смисъла на §1, т. 22 от допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството и чл. 2 от Директива 2013/34ЕС на Европейския парламент и Съвета, защото неговите прехвърляеми ценни книжа - облигации са допуснати до търговия на регулирания пазар в държава – членка на Европейския съюз.

БЕХ ЕАД е самостоятелно юридическо лице по българското право, еднолично акционерно дружество, действащо в съответствие с разпоредбите на Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия (Правилник) и другите нормативни актове на Република България. Едноличен собственик на капитала, който има всички права на акционер съгласно закона и устава, е българската държава чрез министъра на енергетиката.

Дружеството се управлява по едностепенна система за управление. Съветът на директорите има управителни, представителни и контролни функции.

Прилагането на кодекс за корпоративно управление е, както нормативно наложено изискване, така и резултат на желанието на ръководството за постоянно подобряване на принципите и практиките за корпоративно управление, приети в дружеството. Усилията на изпълнителното ръководство са насочени към прозрачност на дейността чрез представяне на своевременна и пълна информация, съобразяване със заинтересованите лица, независимост и предотвратяване на конфликт на интереси.

БЕХ ЕАД спазва утвърдените принципи и норми на корпоративно управление, заложили в действащите нормативни актове, приложими за дейността на холдинга. Също така, дружеството е ангажирано с конкретни действия и политики относно устойчивото развитие на дъщерните си дружества, включително разкриването на информация, свързана с климата и социални аспекти от дейността им. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД насърчава прилагането и съблюдава за спазването от страна на дъщерните дружества на възприетите принципи за устойчиво развитие на групово ниво, както и съдейства за утвърждаване на култура за устойчиво развитие.

БЕХ ЕАД осигурява ефективно взаимодействие със заинтересованите лица. Към групата на заинтересованите лица се отнасят определени групи лица, на които дружеството директно въздейства и които от своя страна могат да повлияят на дейността му, в т. ч. доставчици, клиенти, служители, кредитори, групи за обществен натиск и други. Дружеството идентифицира кои са заинтересованите лица въз основа на тяхната степен и сфери на влияние, роля и отношение към устойчивото му развитие. В своята политика спрямо заинтересованите страни Съветът на директорите на БЕХ ЕАД се съобразява със законовите изисквания. Корпоративното ръководство на дружеството гарантира зачитане на правата на заинтересованите страни, установени със закон или по силата на взаимни споразумения с дружеството. В унисон с добрата практика на корпоративно управление дружеството се съобразява със заинтересованите страни в съответствие с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика.

Декларацията за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с доклада за дейността, като и двата документа подлежат на публикуване на корпоративния сайт на БЕХ ЕАД: www.bgenh.com.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЦК

БЕХ ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление, утвърден от Председателя на Комисията по финансов надзор по смисъла на чл. 100н, ал. 8, т. 1, буква „а“ от ЗППЦК с Решение №850-ККУ от 25.11.2021 г. и приет от Националната комисия за корпоративно управление. Кодексът се прилага на принципа „спазвай или обяснявай“, т. е. в случай на отклонение ръководството изяснява причините за това.

БЕХ ЕАД защитава правата на едноличния акционер – държавата, описани в Глава трета от Националния кодекс за корпоративно управление.

БЕХ ЕАД прилага Политика за корпоративно управление, приета от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с Решение по т.1.2 от Протокол №27-2018/17.05.2018 година. Основна цел на Политиката за корпоративно управление е поддържане и подобряване на стандарти и качество на управление, съответстващи на най-добрите световни практики за прозрачност, съобразяване със заинтересованите лица, независимост и предотвратяване на конфликт на интереси при осъществяване дейността на Дружеството. Като публично предприятие в сектор енергетика, БЕХ ЕАД играе ключова роля за икономиката на България, което предопределя и значимостта на доброто корпоративно управление. БЕХ ЕАД осъзнава важността си за поддържане на икономическата ефективност и конкурентоспособност на Република България. Нейното прилагане повишава ефикасността, прозрачността и отговорността на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД при осъществяване на своята дейност на конкурентни с частния сектор нива. Тя е задължителна за всички дружества в холдинга, като изпълнителните ръководства на същите разработват и прилагат вътрешни правилници, стратегии и политики, в съответствие с нея.

Стратегическите цели на Политиката за корпоративно управление са:

- Балансиране развитието на дружеството с интересите на собственика, ръководството, заинтересованите страни, реални и потенциални инвеститори;
- Осигуряване на механизъм за почтено, отговорно и ефективно управление на дружеството от страна на управителните органи;
- Възможност за ефективен надзор върху управлението от страна на принципала и регулаторните органи;
- Гарантиране на информационна обезпеченост и предвидимост на реални и потенциални инвеститори/облигационери при вземане на инвестиционни решения;
- Постигане на прозрачност и публичност на процесите по предоставяне на информация от страна на дружеството към служители, партньори и заинтересовани страни;
- Повишаване на доверието на собственика, реални и потенциални инвеститори, заинтересованите страни и поддържане на висока репутация на БЕХ ЕАД пред обществото.

БЕХ ЕАД спазва Политика за оповестяване на информация на БЕХ ЕАД, приета с Решение по т. 1.1.10 от Протокол №75-2022 от 13.10.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Политиката определя обхвата на информацията, предмет на оповестяване от БЕХ ЕАД в качеството му на публично предприятие, по смисъла на чл. 2, ал. 1 от Закона за публичните предприятия. Дружеството оповестява и осигурява лесен достъп до цялата съществена информация, включително финансовото състояние на холдинга и дружествата от БЕХ Група, както и неговата структура. БЕХ ЕАД оповестява всяка съществена информация по отношение на оперативната дейност на дружеството, независимо от нейния характер, при спазване на принципа за равнопоставено третиране на адресатите. При първа възможност дружеството публично разкрива вътрешна информация, съгласно Регламент (ЕС) №596/2014 на Европейския парламент. Политиката е публично достъпна на корпоративната интернет страница на Дружеството на адрес: www.bgenh.com.

БЕХ ЕАД стриктно спазва изискванията за разкриване на информация по отношение на срок и пълнота съгласно българското законодателство и съгласно указанията на Министъра на енергетиката. Своевременно се оповестява информация по годишните, шестмесечните и тримесечните финансови отчети, доклади за дейността на интернет страницата на БЕХ ЕАД и чрез електронно-информационната система за публичните предприятия, администрирана от Агенцията за публичните предприятия и контрол.

БЕХ ЕАД не публикува нефинансова декларация на индивидуална база, защото прилага чл. 51 от Закона за счетоводството, съгласно който предприятието майка на голяма група изготвя консолидирана нефинансова декларация. Първият отчетен период, за който в доклада за дейността на предприятията по глава седма от закона се включва и отчет за устойчивостта е 2026 г. В консолидираната нефинансова декларация включва информация как и до каква степен дейностите на дружествата могат да се квалифицират като екологично устойчиви, а именно: каква част от оборота им е в резултат на продукти и услуги, които са свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви; каква част от капиталовите

разходи, когато е приложимо, както и каква част от оперативните разходи са свързани с активи или процеси свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 2 ОТ ЗППЦК

В устройствените актове на БЕХ ЕАД не е определен броят на дружествата, в които членовете на Съвета на директорите могат да заемат ръководни позиции, както и не е ограничен броят на последователните мандати на независимите членове на Съвета на директорите. Въпреки това се спазват добрите практики, без изрично нормативно изискване, за недопускане на висока концентрация на контролни функции в едно лице.

Възнагражденията на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД се определят по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Не се допускат възнаграждения извън определените в Правилника. Като публично предприятие, БЕХ ЕАД спазва разпоредбите на Закона за публични предприятия и неговите подзаконовни нормативни актове, като не прилага нарочна Политика за възнагражденията.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 3 ОТ ЗППЦК

С решение на Съвета на директорите от 28 февруари 2017 г. в БЕХ ЕАД е изградено звено за вътрешен одит, което е обособено като самостоятелен отдел на пряко подчинение на Изпълнителния директор. Дейността по вътрешен одит се извършва в съответствие с изискванията на Закона за вътрешния одит в публичния сектор. С решение на СД на БЕХ ЕАД по т. I.2.1. от Протокол №68-2017/31.10.2017 г., изменено с решение по т. I.4.1 от Протокол №43/2023 от 29.06.2023 г. е утвърден Статут на отдел „Вътрешен одит“. С решение на СД на БЕХ ЕАД по т. I.1.1. от Протокол №47-2023/12.07.2023 г. е одобрена Методология за осъществяване на дейността по вътрешен одит от отдел „Вътрешен одит“. Одитни ангажименти за увереност и консултиране се извършват в БЕХ ЕАД и дъщерните дружества, с изключение на независимите преносни оператори. Вътрешният одит подпомага ръководството и подчинените му структури за постигане на целите на холдинга, като:

- Идентифицира и оценява рисковете в холдинга;
- Оценява адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол по отношение на:
 - а) идентифицирането, оценяването и управлението на риска от ръководството на холдинга;
 - б) съответствието със законодателството, вътрешните актове и договорите;
 - в) надеждността и всеобхватността на финансовата и оперативната информация;
 - г) ефективността, ефикасността и икономичността на дейностите;
 - д) опазване на активите и информацията;
 - е) изпълнение на задачите и постигане на целите.
- Дава препоръки за подобряване на дейността и процесите на управление и контрол в холдинга и дъщерните му дружества.

На 2 април 2014 г. е утвърдена Система за финансово управление и контрол в БЕХ ЕАД, която е влязла в сила от 14 април 2014 г. През 2024 г. Системата за финансово управление и контрол е актуализирана, като е приета с Решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. I.2.1 от Протокол № 111-2024/15.11.2024 г. и е в сила от 29 ноември 2024 г.

Целта на системата е да се осигури разумна увереност, че целите на дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на дружеството и сключените договори;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията;
- предотвратяване и разкриване на измами и нередности, както и предприемане на последващи действия.

Финансовото управление и контрол се осъществяват чрез следните взаимно свързани елементи:

- контролна среда;
- управление на риска;
- контролни дейности;
- информация и комуникация;
- мониторинг.

Контролната среда включва:

- личната почтеност и професионалната етика на служителите в дружеството;
- управленска философия и стил на работа;
- организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, йерархичност и ясни правила, права, задължения и нива на докладване;
- политика и процедури по управление на човешките ресурси;
- компетентност на персонала.

С Решение по т. I.3. от Протокол №21-2022/06.04.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е приета актуализирана Политика за управление на риска в БЕХ ЕАД в съответствие с Указанията на Министерство на финансите за управление на риска в организациите от публичния сектор. Неразделна част от нея са правилата и процедурите за управление на рисковете в БЕХ ЕАД.

Ръководството на БЕХ ЕАД поема постоянен ангажимент по отношение на процесите по идентифициране, оценка, анализ и управление на рисковете в холдинга, както и ангажираност към тези процеси на всички управленски и експертни нива.

В Стратегията по управление на риска се определят:

- етапите на процеса на управление на риска и тяхното съдържание;
- участниците в реализирането на процеса на управление на риска.

Прилагането на Стратегията цели:

- Идентифициране, анализ, оценка и идентифициране на рисковете с оглед осигуряване възможността за изпълнение на целите на дружеството;
- Определяне на нивото на риск апетита и действия за реакция на риска (ограничаване, прехвърляне, приемане или прекратяване);
- Установяване и прилагане на адекватни и ефективни контролни механизми;
- Идентифициране на ролите и отговорностите на участниците в процеса по управление на риска;
- Защита на репутацията на дружеството.

Процесът по управление на риска в Дружеството обхваща следното:

- Определяне на основните цели на Дружеството;
- Идентифициране на рисковете;
- Контролиране на риска/ контроли;
- Оценка на риска;
- Документиране на риска;
- Определяне на нивото на риск - апетита;
- Преглед и докладване на риска.

Изпълнителният директор въвежда контролни дейности, създадени да дават разумна увереност, че рисковете са ограничени в допустимите граници и включват, най-малко:

- процедури за разрешаване и одобряване;
- разделяне на отговорностите по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване, изпълнение и контрол;
- система за двоен подпис, която не разрешава поемането на финансово задължение или извършването на плащане без подписите на изпълнителния директор и на „Главен счетоводител и ръководител отдел „Счетоводство““;
- правила за достъп до активите и информацията;
- предварителен контрол за законосъобразност;
- текущ контрол върху изпълнението на поети финансови ангажименти и сключени договори;
- последващи оценки на изпълнението;
- политики и процедури за обективно, точно, пълно, достоверно и навременно осчетоводяване на всички стопански операции, съгласно приетата счетоводна политика в БЕХ ЕАД;
- политики и процедури за управление на човешките ресурси;
- политики и процедури за спазване на лична почтеност и професионална етика.

Информационните и комуникационните системи в дружеството осигуряват:

- идентифициране, събиране и разпространение в подходяща форма и срокове на надеждна и достоверна информация, която да позволява на всеки служител да поеме определена отговорност;
- ефективна комуникация, която да протича по хоризонтала и вертикала до всички йерархични нива на дружеството;

- изграждане на подходяща информационна система за управление на дружеството, с цел свеждане до знанието на всички служители на ясни и точни указания и разпореждания по отношение на ролята и отговорността им, във връзка с финансовото управление и контрол;
- прилагане на система за документиране и документооборот, съдържаща правила за съставяне, оформяне, движение, използване и архивиране на документите;
- изграждане на ефективна и навременна система за отчетност, включваща нива и срокове за докладване, видове отчети, форми на докладване при откриване на грешки, нередности, неправилна употреба, измами или злоупотреба.

Изпълнителният директор на БЕХ ЕАД осигурява мониторинг на системата за финансово управление и контрол с цел да се оцени нейното функциониране и своевременно да се установят слабости и пропуски, както и да се осигури навременното ѝ актуализиране. Системата включва текущо наблюдение, самооценка и вътрешен одит

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 4 ОТ ЗППЦК

5.1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД е собственик на икономически свързана група, в която влизат следните дружества към 31 декември 2024 г.:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	31 декември	31 декември
			2024 г.	2023 г.
			%	%
<i>Дъщерни предприятия</i>				
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия	100%	100%
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ	100%	100%
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ	100%	100%
Булгартел ЕАД	България	осъществяване на далекосъобщения	100%	100%
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Македония	осъществяване на далекосъобщения	100%	100%
Газов хъб Балкан ЕАД	България	изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии	100%	100%
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100%	100%
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от водоелектрическа централа	100%	100%
АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД	България	изграждане на енергийни блокове на ядрена централа	100%	100%
АЕЦ Строителен надзор ЕООД	България	оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството	100%	100%
АЕЦ Сервиз ЕООД	България	ремонт на машини и оборудване с общо и специално предназначение	100%	100%
Интерприборсервиз ООД (в несъстоятелност)	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи	63.96%	63.96%
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100%	100%
Мини Марица - Изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища	100%	100%

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
			%	%
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия	100%	100%
ЕСО Инженеринг ЕООД	България	изграждане на технологии и проекти за енергийни обекти и управление на проекти	100%	100%
ЕСО Проект ЕООД	България	идейни проекти по реда на Закона за устройство на територията, консултантска дейност	100%	100%
ЕСО Чардж ЕАД	България	изграждане и експлоатация на системи за зареждане с електрическа енергия и водород	100%	-
Национален енергиен оператор ЕАД	България	Изграждане и експлоатация на системи за съхранение и оползотворяване на електроенергия от ВЕИ	100%	100%
Минпроект ЕАД	България	проектантска, научно-изследователска и развойна инженерингова дейност	100%	100%
Съвместни предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50%	50%
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50%	50%
Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC)	Гърция	регионалният координатор за сигурност (Regional Security Coordinator) в Югоизточна Европа с цел поддръжка на електроенергийната система	33%	33%
Газтрейд С.А	Гърция	зграждане на терминал за втечен природен газ	20%	20%
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27%	27%
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27%	27%
ЗАД Енергия АД	България	застраховане и презастраховане	48.08%	48.08%
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигуряване	34%	34%
ХЕК Горна Арда АД	България	строителство на водни електроцентрали	24%	24%

5.2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

БЕХ ЕАД няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

5.3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

Няма ограничения върху правата на глас.

5.4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета са описани в т. 5.

Едноличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.

5.5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

Правомощията на членовете на Съвета на директорите са описани в т. 6.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК

Органи на управление на БЕХ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

БЕХ ЕАД има назначен **Одитен комитет** по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

6.1. Едноличен собственик на капитала

6.1.1. Статут

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал на Дружеството и е органът, овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала съгласно закона или устава.

6.1.2. Компетентност

(1) Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на БЕХ ЕАД съгласно закона и устава. Едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите.

(2) Едноличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на БЕХ ЕАД;
- увеличава и намалява капитала на дружеството;
- преобразува и прекратява дружеството;
- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им;
- взема решение за избор и освобождаване на независимия регистриран одитор;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независимия регистриран одитор;
- взема решение за издаването на облигации, за разпределяне на печалбата, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане на дивидент;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на дружеството, освен в случай на несъстоятелност, и сключва договор с тях;
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на дружеството;
- определя размера на обезщетението на собствениците на одържавени имоти, което те получават в случаите по чл.18 от ЗППДОБП (отм.) и ЗОСОИ;
- одобрява решения на Съвета на директорите за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на вещни права върху недвижими имоти; стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5% от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от общата балансова стойност на

дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции - собственост на Дружеството в други дружества; за получаване на заеми или кредит; предоставяне на заеми; за сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); за поемане на менителнични задължения; за обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; за даване на обезпечение в полза на трети лица; за сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; за съществена промяна в дейността на Дружеството; за съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за Дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;

- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- дава разрешение сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както учредяването на вещни права да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител;
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители в дружеството;
- одобрява бизнес програмата на дружеството, изготвена от Съвета на директорите;
- взема решение за разпределение на печалбата на дружеството и нейното изплащане и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер.
- избира, упълномощава и освобождава прокуриста/ите на дружеството, определя обема на представителната му/им власт, сключва договор/и за прокура с нотариална заверка на подписите.
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

6.1.3. Вземане на решения

(1) Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание - в зависимост от необходимостта. За упражняването на компетентността на общо събрание от едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.

(2) Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.

(3) За решенията на едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на БЕХ ЕАД.

(4) В случай че едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения.

6.2. Съвет на директорите на БЕХ ЕАД

6.2.1. Състав

Към 31.12.2024 г. БЕХ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова
Галина Цветанова Тодорова
Валентин Алексиев Николов
Калин Боянов Филипов
Иво Иванов Тодоров

За Председател на Съвета на директорите е избрана Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, а за представляващи Дружеството са избрани Валентин Алексиев Николов и Галина Цветанова Тодорова, които са определени за Изпълнителни директори на заседание на Съвета на директорите.

Към датата на издаване на Декларацията за корпоративно управление действащият Съвет на директорите на БЕХ ЕАД, назначен със съответните протоколни решения на Министъра на енергетиката, е както следва:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова
Диян Атанасов Иванов
Валентин Алексиев Николов
Калин Боянов Филипов
Иво Иванов Тодоров

За Председател на Съвета на директорите е избрана Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, а за представляващ Дружеството е избран Валентин Алексиев Николов, който е определен за Изпълнителен директор на заседание на Съвета на директорите.

6.2.2. Статут

(1) Съветът на директорите отговаря пред едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.

(2) Съветът на директорите се състои най-малко от петима членове – физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс, при условия и по реда, регламентирани в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

(3) Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е за срок от 3 години, считано от вписването на Съвета на директорите в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, като Съветът на директорите продължава да упражнява компетентността си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата си.

(4) Член на Съвета на директорите на Дружеството може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:

- има завършено висше образование;
- има най-малко 5 години професионален опит;
- не е поставен под запрещение;
- не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
- не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
- не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;

- не е бил член на управителен или контролен орган на дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия - до четвърта степен включително, и по сватовство - до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
- не заема висша публична длъжност по чл. 6, ал. 1, т. 1 - 38 и 41 - 45 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, не е член на политически кабинет и секретар на община;
- не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
- не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие.

(5) Не могат да бъдат изпълнителни членове на съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение.

(6) Дружеството може да има един или двама прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на изискванията, изброени по-горе. Прокуристите се назначават и упълномощават от Едноличния собственик на капитала на дружеството. Договорите с прокуриста/тите се подписва/т от Едноличния собственик на капитала.

6.2.3. Функции

Съветът на директорите осъществява управлението на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор (изпълнителните директори), включително по отношение спазването на Политиките. Той изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на този Устав. Съветът на директорите приема Правилник за своята работа.

Съветът на директорите може да създава специални комитети измежду своите членове, като комитети по възнагражденията или за управление на риска. Комитетите подготвят решения, които се приемат от Съвета на директорите. Правомощията за вземане на решения не се делегират на комитети. Комитетите се председателстват от независим член на съвета.

Съветът на директорите изготвя годишни самооценки на своята дейност и ефективност, които се представят на органа, упражняващ правата на държавата, и на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

6.2.4. Компетентност

(1) Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на Съвет на директорите съгласно закона и устава на БЕХ ЕАД.

(2) Съветът на директорите:

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на БЕХ ЕАД;
- изготвя бизнес програма на БЕХ ЕАД за целия мандат и поотделно за всяка година и осигурява изпълнението ѝ;
- осъществява инвестиционната политика на дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти;
- решава въпросите, свързани с движението и пазара на капиталовите ценни книжа на БЕХ ЕАД, облигациите и ценните книжа в граждански оборот, които не са от изключителна компетентност на едноличния собственик на капитала или които са му делегирани от принципала;

- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управляват и представляват БЕХ ЕАД пред трети лица. В случай че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството по начин, определен от съвета на директорите.
- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон;
- приема Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договор и за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за БЕХ ЕАД и неговите дъщерни дружества; и отговаря за изпълнението на Политиките;
- прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите в настоящия устав.

(3) С предварителното писмено одобрение на принципала Съветът на директорите може да смени Изпълнителен директор по всяко време, и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

6.2.5. Договори с членове на Съвет на директорите на БЕХ ЕАД, възнаграждения и разходи

(1) Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление с едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размерът на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора и размера на гаранцията, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член в Съвета на директорите в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ.

(2) Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане от Едноличния собственик на капитала при спазване на действащите нормативни актове.

(3) Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер на не по-малко от три месечни брутни възнаграждения, определени от Едноличния собственик на капитала. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на дружеството за освобождаване от отговорност. Когато гаранцията е била внесена в пари, на връщане подлежат и лихвите върху внесената сума.

(4) При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета на директорите се командирова в чужбина от министъра енергетиката по определени от него ред и условия, съобразно действащата нормативна уредба, а в страната - от Изпълнителния Директор (Изпълнителните директори) (включително като Изпълнителният Директор (Изпълнителните директори) се командирова (командирова) сам (сами) за сметка на Дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета на директорите, са за сметка на Дружеството.

6.2.6. Статут на главния (единствения) изпълнителен член на Съвета на директорите

(1) Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор/Изпълнителните директори да управлява/т и представлява/т Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния Директор/Изпълнителните директори.

(2) Единственият изпълнителен директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки.

(3) Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, този устав, решенията на Едноличния собственик на капитала, Политиките и решенията на Съвета на

директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Изпълнителният директор решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или настоящия Устав или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

(4) Договорът за управление с изпълнителен директор (изпълнителните директори), се подписва от Председателя или съответно - от Заместник-председателя на Съвета на директорите. Договорите с останалите членове на Съвета на директорите се подписват от изпълнителен директор, освен ако представителят на Едноличния собственик на капитала не подпише сам тези договори.

6.2.7. Представяване на БЕХ ЕАД

Пред трети лица дружеството се представлява от изпълнителния директор, а когато има повече от един, то те представляват дружеството по начин определен, съгласно решение на Съвета на директорите.

6.3. Одитен комитет

6.3.1. Състав

Към 31.12.2024 г. съставът на Одитния комитет на БЕХ ЕАД, избран с мандат до 02.02.2027 г., съгласно протоколи на Министъра на енергетиката, е както следва:

Виктор Андреев Виденов – председател – избран с Протокол № Е-РД-21-23 от 08.08.2024 г.

Ваня Донева Георгиева – член – преизбрана с Протокол № Е-РД-21-5 от 02.02.2024 г.

Станислава Пламенова Манолова – член – избран с Протокол № Е-РД-21-30 от 27.09.2024 г.

Статут

Комитетът е специализиран, наблюдаващ, консултативен орган. Членовете на комитета се избират от министъра на енергетиката на Република България в качеството му на едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД по предложение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Комитетът се състои от 3 до 5 членове, единият от които е председател.

6.3.2. Възнаграждение

Възнаграждението на членовете на одитния комитет се определя от министъра на енергетиката и е за сметка на БЕХ ЕАД. С Протокол №Е-РД-21-7 от 26.02.2021 г. министърът на енергетиката определя възнаграждението на членовете на Одитния комитет, както следва:

- на член на Одитния комитет в размер на 80 на сто от месечното възнаграждение на член на Съвета на директорите на Дружеството.
- на председател на Одитния комитет в размер на 85 на сто от месечното възнаграждение на член на Съвета на директорите на Дружеството.

С Протокол №Е-РД-21-25 от 29.08.2017 г. Министърът на енергетиката е одобрил Статут на Одитния комитет на БЕХ ЕАД.

6.3.3. Задължения и правомощия

(1) Одитният комитет осъществява своята дейност съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, Регламент (ЕС) №537/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 г. относно специфични изисквания по отношение на задължителния одит на предприятия от обществен интерес и за отмяна на Решение 2005/909/ЕО на Комисията (Регламент (ЕС) №537/2014), Директива 2014/56 и Директива 2006/43 на Европейския парламент и на Съвета и настоящия статут.

(2) Комитетът има следните правомощия:

- да наблюдава процеса на финансово отчитане и да представя препоръки или предложения, за да се гарантира неговата ефективност;
- да преглежда и по преценка да изразява мнение относно счетоводната политика на холдинга и нейното приложение при финансовото отчитане;
- да наблюдава ефективността на възприетите текущи контроли при ежемесечния преглед на финансовото състояние на БЕХ ЕАД;
- да наблюдава навременното и надеждно предоставяне на финансова информация от дъщерните дружества при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на БЕХ ЕАД;
- да наблюдава ефективността на вътрешната контролна система, на системата за управление на риска и на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в БЕХ ЕАД;
- да преглежда и изразява становище по стратегията за управление на риска, риск-регистъра на холдинга и годишния доклад за състоянието на системата за финансово управление и контрол;
- да изразява становище по статута и числеността на звеното за вътрешен одит и по стратегическите и годишните планове за дейността по вътрешен одит;
- обсъжда и приема Годишния доклад за дейността по вътрешен одит и при необходимост се запознава и дава становища по отделни одитни доклади от извършени одитни ангажименти, както и по всички значими въпроси, свързани с вътрешния одит;
- да отговаря за процедурата за подбор на регистрирания одитор, с изключение на случаите, когато одитираното предприятие разполага с комисия за подбор, и препоръчва назначаването му;
- да проверява и наблюдава независимостта на задължителния одитор и взема решения в предвидените от закона случаи, в съответствие с изискванията на глави шеста и седма от Закона за независимия финансов одит, както и с чл. 6 от Регламент (ЕС) №537/2014, включително целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита по чл. 5 от същия регламент;
- да наблюдава задължителния одит на годишните и консолидирани финансови отчети, включително неговото извършване, като взема предвид констатациите и заключенията на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори по прилагането на чл. 26, параграф 6 от Регламент (ЕС) №537/2014;
- запознава се с одитната стратегия и одитния план на задължителния одит и изразява становище по тях, като оценява аргументите в подкрепа на важни решения и направен избор в етапа на планиране;
- да осъществява наблюдение върху изпълнението на одитния план, като дава препоръки до ръководството на Холдинга и одиторите за отстраняване на възникнали затруднения;
- преглежда проектите на одиторски доклади по чл. 59 и чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта и идентифицираните ключови одиторски въпроси, направените констатации и изразеното одиторско мнение, както и формира становище за годишната работа на задължителния одитор, което включва: независимост на одитора; обективност и професионален скептицизъм; състав на одитния екип; констатации от проверки на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори; комуникация и взаимоотношения с ръководството на БЕХ ЕАД. Годишното становище се формира на базата на критериите, които се приемат от Одитния комитет и се комуникират предварително с одитора;
- да обсъжда допълнителния доклад на одитора (изготвен съгласно чл. 11, т. 2 от Регламент (ЕС) №537/2014) и дава препоръки на ръководството на БЕХ ЕАД за отстраняване на констатираните в доклада съществени слабости и недостатъци;
- с оглед координация на взаимоотношенията с одитните комитети на дъщерните дружества на Холдинга, Комитетът има право, след съгласуване със СД на БЕХ ЕАД:
 - да изисква информация от Одитните комитети на дъщерните дружества във връзка с изпълнението на дейността си, както и при необходимост да информира Съветът на директорите на БЕХ ЕАД, когато счита, че съществуват факти и обстоятелства, които са от значение за дейността на съответното дъщерно дружество;

- да извършва проучвания в рамките на своите правомощия в съответните дъщерни дружества на БЕХ ЕАД, след уведомяване на ръководството на БЕХ ЕАД и ръководството на съответното дъщерно дружество. Проучванията могат да се осъществяват по предложение на всеки член на Комитета. С решението за извършване на проучването се определят неговия срок и предмет, както и неговите изпълнители.

7. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗПЩК

Като публично предприятие, БЕХ ЕАД спазва разпоредбите на Закона за публичните предприятия и неговите подзаконовни нормативни актове, като не прилага нарочна Политика на многообразие. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД се назначава с протоколно решение от Министъра на енергетиката след провеждане на конкурс, при условията и по реда, регламентирани в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, според който при провеждане на конкурсните процедури се спазват принципите на публичност, прозрачност, свободна и лоялна конкуренция, равнопоставеност и пропорционалност, както и недопускане на дискриминация.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
Български Енергиен Холдинг ЕАД
гр. София, ул. „Веслец“ №16

Доклад относно одита на самостоятелния финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на самостоятелния финансов отчет на **Български Енергиен Холдинг ЕАД** („Дружеството“), съдържащ самостоятелен отчет за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и самостоятелен отчет за печалбата или загубата, самостоятелен отчет за другия всеобхватен доход, самостоятелен отчет за промените в собствения капитал и самостоятелен отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към самостоятелния финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният самостоятелен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

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

Ключови одиторски въпроси

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

Обезценка на предоставени заеми на свързани лица и вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	
Пояснителни бележки 23 Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, 32.1 Предоставени заеми на свързани лица и 35.5 Кредитен риск от самостоятелния финансов отчет.	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност, на Дружеството включват основно предоставени заеми на свързани лица с балансова стойност 1,856,369 хил. лв. и вземания от „Топлофикация София“	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до: - анализ на адекватността на политиките и процедурите, свързани с класификацията и последващото отчитане на дълговите

Обезценка на предоставени заеми на свързани лица и вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	
Пояснителни бележки 23 Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, 32.1 Предоставени заеми на свързани лица и 35.5 Кредитен риск от самостоятелния финансов отчет.	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>ЕАД с балансова стойност 9,994 хил. лв. към 31 декември 2024 г. Оценката на тези финансови активи е сред най-значимите счетоводни преценки за самостоятелния финансов отчет на Дружеството, тъй като изисква значителни предположения и допускания от страна на ръководството на Дружеството и те формират 26% от общите активи на Дружеството.</p> <p>Поради съществения размер на вземанията и значимостта на преценките, както и вземайки предвид несигурността, породена от динамиката в енергийния сектор, ние определихме оценката на предоставените заеми на свързани лица и вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД към 31 декември 2024 г. като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>инструменти, отчитани по амортизирана стойност в съответствие с МСФО 9 Финансови инструменти, включително настъпилите промени в приблизителните оценки през периода;</p> <ul style="list-style-type: none"> - оценка дали са налице фактори, индикиращи значително увеличение на кредитния риск, свързан с дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност; - определяне на необходима обезценка на индивидуална база чрез проверка на конкретните вземания и извършване на тестове на детайлите като част от процедурите по същество относно класификацията и стойността им; - анализ на финансовото състояние на заемополучателите и длъжниците; - прилагане на професионална преценка, за да анализираме и оценим ключовите допускания, използвани при прилагането на моделите за очакваните кредитни загуби и калкулиране на очакваните кредитни загуби на предоставените заеми на свързани лица и вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД; - оценка на адекватността на оповестяванията в самостоятелния финансов отчет, включително оповестяванията на основните предположения, преценки и допускания.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от индивидуалния доклад за дейността и декларацията за корпоративно управление, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва самостоятелния финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

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

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

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този самостоятелен финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като

необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

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

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

Отговорности на одиторите за одита на самостоятелния финансов отчет

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

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

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

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

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички

взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на самостоятелния финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от самостоятелния финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на индивидуалния доклад за дейността и декларацията за корпоративно управление, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в индивидуалния доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен самостоятелният финансов отчет, съответства на самостоятелния финансов отчет;
- (б) индивидуалният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в индивидуалния доклад за дейността;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, по наше мнение, не е налице съществено неправилно докладване в описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансово отчитане и в информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане, които са включени в декларацията за корпоративно управление на Дружеството, която е част от годишния индивидуален доклад за дейността.

Допълнително докладване относно одита на самостоятелния финансов отчет във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

- *Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „б“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Информация относно сделките със свързани лица е оповестена в пояснителна бележка 32 от самостоятелния финансов отчет. На база на извършените от нас одиторски процедури върху сделките със свързани лица като част от нашия одит на самостоятелния финансов отчет като цяло, не са ни станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направим заключение, че сделките със свързани лица не са оповестени в приложения самостоятелен финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г., във всички съществени аспекти, в съответствие с изискванията на МСС 24 „Оповестяване на свързани лица“. Резултатите от нашите одиторски процедури върху сделките със свързани лица са разгледани от нас в контекста на формирането на нашето мнение относно самостоятелния финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху сделките със свързани лица.

- *Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „в“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Нашите отговорности за одит на самостоятелния финансов отчет като цяло, описани в раздела на нашия доклад „Отговорности на одиторите за одита на самостоятелния финансов отчет“, включват оценяване дали самостоятелният финансов отчет представя съществените сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне. На база на извършените от нас одиторски процедури върху съществените сделки, основополагащи за самостоятелния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г., не са ни станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направим заключение, че са налице случаи на съществено недостоверно представяне и оповестяване в съответствие с приложимите изисквания на МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. Резултатите от нашите одиторски процедури върху съществените за самостоятелния финансов отчет сделки и събития на Дружеството са разгледани от нас в контекста на формирането на нашето мнение относно самостоятелния финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху тези съществени сделки.

Докладване за съответствие на електронния формат на самостоятелния финансов отчет, включен в годишния индивидуален финансов отчет за дейността по чл. 100н, ал.4 от ЗППЦК с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Отговорности на одиторите за одита на самостоятелния финансов отчет, ние изпълнихме процедурите, съгласно „Указания относно изразяване на одиторско мнение във връзка с прилагането на единния европейски електронен формат (ЕЕЕФ) за финансовите отчети на дружества, чиито ценни книжа са допуснати за търгуване на регулиран пазар в Европейския съюз (ЕС)“ на Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС) в България“. Тези процедури касаят проверка на формата и дали четимата от човек част на този електронен формат съответства на одитирания самостоятелен финансов отчет и изразяване на становище по отношение на съответствието на електронния формат на самостоятелния финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за годината, завършваща на 31 декември 2024 г., приложен в електронния файл „635400E1RWKJXPSBCV07-20241231-BG-SEP.xhtml“, с изискванията на Делегиран Регламент (ЕС) 2019/815 на Комисията от 17 декември 2018 г. за допълнение на Директива 2004/109/ЕО на Европейския парламент и на Съвета чрез регулаторни технически стандарти за определянето на единния електронен формат за отчитане („Регламент за ЕЕЕФ“). Въз основа на тези изисквания, електронният формат на самостоятелния финансов отчет, включен в годишния индивидуален отчет за дейността по чл. 100н, ал. 4 от ЗППЦК, трябва да бъде представен в XHTML формат.

Ръководството на Дружеството е отговорно за прилагането на изискванията на Регламента за ЕЕЕФ при изготвяне на електронния формат на самостоятелния финансов отчет в XHTML.

Нашето становище е само по отношение на електронния формат на самостоятелния финансов отчет, приложен в електронния файл „635400E1RWKJXPSBCV07-20241231-BG-SEP.xhtml“ и не обхваща другата информация, включена в годишния индивидуален доклад за дейността по чл. 100н, ал. 4 от ЗППЦК.

На базата на извършените процедури, нашето мнение е, че електронният формат на самостоятелния финансов отчет на Дружеството за годината, завършваща на 31 декември 2024 г., съдържащ се в приложения електронен файл „635400E1RWKJXPSBCV07-20241231-BG-SEP.html“, е изготвен във всички съществени аспекти в съответствие с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ.

Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на финансовите отчети на Български Енергиен Холдинг ЕАД от едноличния акционер на 02.02.2024 г. за период от три години (2024 – 2026).
- Одитът на самостоятелния финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява четвърта поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от съвместните одитори.
- В подкрепа на съвместното одиторско мнение ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одиторите и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас съвместно одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на БЕХ ЕАД и контролираните от него предприятия, които не са посочени в индивидуалния доклад за дейността или самостоятелния финансов отчет на Дружеството.

9 май 2025 г.

За Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов, управител

България, София, 1421
бул. Черни връх 26

За Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. № 138

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова, управител

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

Годишен самостоятелен финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2024 г.



Самостоятелен отчет за печалбата или загубата за годината, приключваща на 31 декември

	<u>Бележки</u>	<u>2024 г.</u> <i>хил. лв.</i>	<u>2023 г.</u> <i>хил. лв.</i>
Приходи от дивиденди	5	632,297	855,113
Приходи от договори с клиенти	6	2,116	2,035
Приходи		634,413	857,148
Други приходи	7	349	46
(Разходи за)/реинтегриране на обезценка	8	(62,658)	119,794
Разходи за материали	9	(172)	(240)
Разходи за външни услуги	10	(5,007)	(2,309)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	19, 20	(741)	(652)
Разходи за персонала	12	(10,477)	(9,873)
Разходи за провизии	34	-	(615)
Други разходи	13	(1,161)	(930)
Печалба от оперативна дейност		554,546	962,369
Финансови приходи	14	192,955	218,020
Финансови разходи	15	(73,623)	(74,617)
Печалба преди данъци		673,878	1,105,772
Разход за данък върху дохода	16	(4,427)	(25,143)
Нетна печалба за годината		669,451	1,080,629
		<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
Доход на акция	17	0.193	0.312

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г.

Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

С доклад на независимите одитори от:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Самостоятелен отчет за всеобхватния доход за годината, приключваща на 31 декември

	<u>Бележки</u>	<u>2024 г.</u>	<u>2023 г.</u>
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Печалба за годината		669,451	1,080,629
Друг всеобхватен доход/(загуба):			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преценка на имоти, машини и съоръжения	19	1,158	-
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		(116)	-
		<u>1,042</u>	<u>-</u>
Нетна промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти	24	166	63
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		(17)	(6)
		<u>149</u>	<u>57</u>
Преценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	30	383	(377)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		(38)	38
		<u>345</u>	<u>(339)</u>
Друг всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци		1,536	(282)
Общо всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		670,987	1,080,347

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г.

Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

С доклад на независимите одитори от:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Самостоятелен отчет за финансовото състояние към 31 декември

	Бележки	31 декември 2024 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2023 г. <i>хил. лв.</i>
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия	18	4,521,873	4,321,922
Предоставени заеми на свързани лица	32.1	1,537,117	1,662,529
Имоти, машини и съоръжения	19	9,686	8,568
Нематериални активи	20	227	250
Отсрочени данъчни активи	21	217,371	215,185
Търговски и други вземания	22	31	25
		6,286,305	6,208,479
Текущи активи			
Предоставени заеми на свързани лица	32.1	319,252	305,476
Търговски вземания от свързани лица	32.3	282,398	8,676
Вземания от „Топлофикация София” ЕАД	23	9,994	61,274
Търговски и други вземания	22	2,284	133
Финансови активи по справедлива стойност	24	885	719
Материални запаси		4	4
Вземане по надвнесен данък върху дохода		-	1,061
Парични средства	25	313,041	220,012
		927,858	597,355
ОБЩО АКТИВИ		7,214,163	6,805,834

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г.

Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет

С доклад на независимите одитори от:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Самостоятелен отчет за финансовото състояние към 31 декември (продължение)

	Бележки	31 декември 2024 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2023 г. <i>хил. лв.</i>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	26.1	3,463,942	3,463,942
Други резерви	26.2	380,591	380,491
Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	26.3	473	324
Преценен резерв на нефинансови активи	26.4	1,795	770
Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи	26.5	(234)	(579)
Неразпределена печалба		669,467	280,628
Общо собствен капитал		4,516,034	4,125,576
Нетекущи пасиви			
Емитирани облигации	27	1,171,640	2,343,262
Получени заеми	29	213,515	214,946
Получени заеми от свързани лица	32.2	5,545	16,497
Търговски и други задължения	31	613	1,100
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	30	1,382	1,521
Провизия за задължения	34	53,715	53,715
		1,446,410	2,631,041
Текущи пасиви			
Емитирани облигации	27	1,206,731	33,691
Получени заеми	29	1,865	434
Получени заеми от свързани лица	32.2	36,039	10,772
Търговски и други задължения	31	4,854	4,016
Задължение за данък върху дохода		1,985	-
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	30	245	304
		1,251,719	49,217
Общо пасиви		2,698,129	2,680,258
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		7,214,163	6,805,834

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г.

Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

С доклад на независимите одитори от:
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал
за годината, приключваща на 31 декември

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Салдо към 1 януари 2024	3,463,942	380,491	324	770	(579)	280,628	4,125,576
Разпределение на дивиденди (бележка 17.2)	-	-	-	-	-	(280,529)	(280,529)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(280,529)	(280,529)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	669,451	669,451
Друг всеобхватен доход	-	-	149	1,042	345	-	1,536
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	149	1,042	345	669,451	670,987
Трансфер към резерви	-	100	-	-	-	(100)	-
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	(17)	-	17	-
Баланс към 31 декември 2024	3,463,942	380,591	473	1,795	(234)	669,467	4,516,034

Валентин Николов
Изпълнителен директор
Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Мариета Великова
Главен счетоводител

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г. Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

С доклад на независимите одитори от:
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал
за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преценен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2023	3,462,942	380,491	267	770	(240)	639,859	4,484,089
Увеличение на капитала чрез апорт на акции	1,000	-	-	-	-	-	1,000
Разпределение на дивиденди (бележка 17.2)	-	-	-	-	-	(1,439,706)	(1,439,706)
Сделки със собственика	1,000	-	-	-	-	(1,439,706)	(1,438,706)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	1,080,629	1,080,629
Друга всеобхватна загуба	-	-	57	-	(339)	-	(282)
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	57	-	(339)	1,080,629	1,080,347
Тантиеми	-	-	-	-	-	(154)	(154)
Баланс към 31 декември 2023	3,463,942	380,491	324	770	(579)	280,628	4,125,576

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г. Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

С доклад на независимите одитори от:
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Самостоятелен отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

	Бележки	2024 г. <i>хил. лв.</i>	2023 г. <i>хил. лв.</i>
Парични потоци от оперативна дейност			
Получени дивиденди		375,045	630,432
Плащания на доставчици	6	(232,412)	(250,168)
Парични плащания на персонала и осигуровки		(10,956)	(8,651)
Постъпления от свързани лица, нетно		216,729	248,373
Предоставени заеми на свързани лица		(112,120)	(492,527)
Постъпления от заеми на свързани лица		205,238	779,931
Получени лихви по заеми на свързани лица		128,364	126,744
Постъпления от „Топлофикация София” ЕАД		64,791	124,134
Парични потоци от основна дейност		634,679	1,158,268
Получени лихви по разплащателни и депозитни сметки		2,168	1,597
Платени такси и комисионни		(6)	(6)
Загуба от промени на валутни курсове		(12)	(16)
Платен данък върху дохода		(4,800)	(9,000)
Възстановен данък върху дохода		1,061	2,068
Възстановени други данъци, нетно		(410)	40
Нетни парични потоци от оперативна дейност		632,680	1,152,951
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Увеличение на капитала на дъщерни предприятия	18	(200,000)	(1,530,000)
Закупуване на имоти, машини и съоръжения		(664)	(147)
Закупуване на имоти, машини и съоръжения от свързани лица		(274)	-
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		(200,938)	(1,530,147)
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от получени заеми от свързани лица	29	25,000	-
Плащания по заеми от свързани лица	29	(10,772)	(185,959)
Платени лихви по облигационна емисия	29	(69,823)	(69,823)
Платени лихви по заеми	29	(1,774)	(1,774)
Платени лихви по заеми свързани лица	29	(371)	(1,034)
Плащания по издадена банкова гаранция		-	(702)
Плащания по лизинг		(437)	(448)
Изплатени дивиденди		(280,529)	(1,439,706)
Нетни парични потоци от финансова дейност		(338,706)	(1,699,446)
Нетно изменение на паричните средства		220,403	(2,076,642)
Брутна сума на парични средства на 1 януари		93,036	2,297,045
Брутна сума на паричните средства в края на годината		313,439	220,403
Ефект от очаквани кредитни загуби		(398)	(391)
Парични средства на 31 декември	25	313,041	220,012

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 28 април 2025 г.

Самостоятелният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 2 май 2025 г. и подписан на 9 май 2025 г.

Пояснителните бележки от 1 до 72 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

С доклад на независимите одитори от:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Пояснителни бележки към самостоятелен финансов отчет

1. Обща информация и предмет на дейност

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество регистрирано в България, ЕИК 831373560 в Търговския Регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел. 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 в „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 г. 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 в „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 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 производство, 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 лицензии за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

Към 31 декември 2024 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, Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите, Валентин Алексиев Николов - Изпълнителен член, Галина Цветанова Тодорова – Изпълнителен член и Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите. Дружеството се представлява от Изпълнителните директори.

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

Към 31 декември 2024 г. списъчният брой на персонала на дружеството по трудови правоотношения е 101 наети лица (31 декември 2023 г.: 101 наети лица).

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

Самостоятелният финансов отчет е изготвен на база историческа цена, с изключение на имоти, машини и съоръжения, които са представени по преоценена стойност, както и на капиталовите инструменти, определени за оценяване по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.

Самостоятелният финансов отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството, и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева (хил. лв.), освен ако не е упоменато друго.

Дружеството съставя финансовите си отчети на базата на МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, те включват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Този финансов отчет е самостоятелния отчет на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, където инвестициите в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия са представени по цена на придобиване. Съгласно изискванията на МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” и Закона за счетоводството, Дружеството изготвя и представя и консолидиран финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за годината, приключваща на 31 декември 2024 г., е одобрен за издаване, съгласно решение на Съвета на директорите с протокол №31-2025 от 2 май 2025 г.

Макроикономически фактори и продължаващата война между Русия и Украйна

Дружеството няма инвестиции или разчети с клиенти и доставчици от Русия или Украйна и поради естеството на бизнеса си, а именно холдингови дейности свързани с управление на инвестиции и предоставянето на услуги, както и поради липсата на зависимост от доставки на суровини, освен получени средства от Газпром Интернешънъл в размер на 1,107 хил. евро по проект „Южен поток“, които ще бъдат използвани при окончателната ликвидация на проектната компания. Някои от дейностите на дъщерните предприятия обаче могат да бъдат пряко засегнати в средносрочен и дългосрочен план във връзка с договори за покупка на суровини, материали и оборудване от руски контрагенти. Предприети са действия в посока установяване на контакт с алтернативни доставчици, както и за получаване на дерогация от санкциите на Европейския съюз срещу Руската Федерация във връзка с конкретен внос на определени части и материали, както и получаване на услуги.

Въпроси свързани с климата

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. Към 31 декември 2024 г. Дружеството не е идентифицирало значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат пряко негативно и съществено влияние върху самостоятелния финансов отчет, но в дългосрочен план може да повлияят на инвестициите му и възвръщаемостта от тях.

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

За публична компания, участваща активно в набирането на средства посредством капиталовите пазари, каквато е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, привличането на инвеститорски интерес е свързано със стриктно съблюдаване на социалните, управленските и екологичните аспекти на дейностите в рамките на холдинга. ESG рейтингът се присъжда след задълбочен анализ на правилата и политиките на дадена компания, свързани с екологичните, социалните, и управленските аспекти от бизнеса ѝ; след оценка на цялостното влияние и отпечатъка върху заобикалящата я среда, която компанията остава при извършване на бизнес дейностите си, както и след обстоен преглед на наличната публична информация от корпоративния уебсайт, статии и новини за компанията.

Рейтингът е присъден от Sustainalytics – компания, част от структурата на Morningstar, която е световно признат доставчик на ESG изследвания, рейтинги и данни. Корпоративната ESG оценка, предоставена на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е еднократна оценка, валидна към момента на присъждането ѝ и е изготвена въз основа на информацията, предоставена от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Докладът за оценка на ESG риска включва общ ESG риск рейтинг, оценка за експозиция на компанията и оценка за нейното управление. Експозицията се отнася до степента, в която компанията е изложена на различни материални рискове, свързани с екологичните, социалните, и управленските аспекти. Оценката на управлението показва доколко добре компанията управлява тези аспекти.

Към 31 декември 2024 г. г. ESG рейтингът на Група БЕХ, определен от Sustainalytics е 35.5 точки („висок риск“). 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 53.8 точки („среден риск“). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е 36.8 точки („средно представяне“).

Принцип – предположение за действащо предприятие

Едноличен акционер на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката, в качеството му на принципал. Функционирането и бъдещото развитие на Дружеството е изцяло зависимо от бъдещите намерения и стратегия на държавата, относно продължаване функциите и дейностите му в рамките на енергийния сектор в България. Ръководството е анализирало валидността на принципа-предположение за действащо предприятие, като е взело предвид намеренията на принципала в краткосрочен и средносрочен план. В резултат на това то е достигнало до извода, че използването на принципа-предположение за действащо предприятие, е уместно. Ръководството също така е взело предвид наличната информация за предвидимото бъдеще, гореописаните обстоятелства свързани с макроикономическите фактори и продължаващата война между Русия и Украйна, Плана за възстановяване и устойчивост на България, одобрен от ЕС и динамиката на

енергийния пазар в световен мащаб и в България. В допълнение, към 31 декември 2024 г. текущите пасиви превишават текущите активи с 323,861 хил. лв. В текущите пасиви е включено задължение в размер на 1,206,731 хил. лв. за във връзка с емитирани облигации, от които 1,193,971 хил. лв. за облигационна емисия с падеж 28 юни 2025 г. Съгласно приетата Бизнес програмата на дружеството, през 2025 г. дружеството ще рефинансира облигационната емисия с падеж 30 юни 2025 г. с нова облигационна емисия. Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и ще продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на самостоятелния финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Общи положения

За текущата финансова година Дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС и съответно от Международния комитет за разяснения на МСФО (КРМСФО), които влизат в сила на 1 януари 2024 г., но те не оказват съществен ефект върху самостоятелния финансов отчет на Дружеството. Дружеството не е приело стандарти, разяснения или изменения, които са публикувани, но все още не са влезли в сила.

3.2. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО счетоводни стандарти, които са влезли в сила от 1 януари 2024 г.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., 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 им, 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, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на предприятието 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 в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
 - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
 - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
 - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

Измененията в МСФО 16 изискват от предприятие, което е 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 текущия финансов резултат печалбата или загубата,

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.

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

Измененията в МСС 7 и МСФО 7 добавят изисквания за оповестяване, както и указания в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, свързани с предоставянето на качествена и количествена информация относно споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране на доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него.

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

Следният нов стандарт не е влезнал в сила и не е приет от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не е бил приложен от по-ранна дата от Дружеството, но се очаква да има ефект върху оповестяванията в бъдещите финансови отчети:

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

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

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

Към датата на одобрение на този самостоятелен финансов отчет са издадени и следните нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени по-рано от Дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството:

- 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;
- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

4. Съществена информация за счетоводната политика

4.1 Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този самостоятелен финансов отчет, са представени по-долу.

Самостоятелният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО счетоводни стандарти. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към самостоятелния финансов отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения самостоятелен финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на самостоятелния финансов отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

Представянето на самостоятелния финансов отчет съгласно МСФО счетоводни стандарти изисква ръководството да направи най-добри приблизителни оценки, начисления и разумно обосновани предположения, които оказват ефект върху отчетените стойности на активите и пасивите, на приходите и разходите, и на оповестяването на условни вземания и задължения към края на отчетния период. Тези приблизителни оценки, начисления и предположения са основани на информацията, която е налична към края на отчетния период, поради което бъдещите фактически резултати биха могли да бъдат различни от тях. Обектите, които предполагат по-висока степен на субективна преценка или сложност на изчисления, или където предположенията и приблизителните счетоводни оценки са съществени за финансовия отчет, са оповестени в бележка 4.19.

4.2 Представяне на самостоятелния финансов отчет и сравнителна информация

Самостоятелният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството прие да представя самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в два отделни отчета: отчет за печалбата или загубата и отчет за всеобхватния доход.

В самостоятелния отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството прилага счетоводна политика ретроспективно, преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет или прекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в самостоятелния отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

4.3 Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

4.4 Признаване на приходи

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърли на клиента в размер, който отразява възнаградението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти дружеството извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните

стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничени (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво самостоятелен договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Дружеството признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Дружеството разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължими на клиента (ако има такива).

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти

Приходи от услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават в счетоводния период, през който са предоставени услугите. Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени, тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно. Това се определя въз основа на действително вложено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата.

Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложи в конкретния договор. Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни след предоставяне на услугите. В случаи, че предоставените от Дружеството услуги, надвишават плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията надвишават предоставените услуги, се признава пасив по договор.

Приходи от продажби на краткотрайни активи

Приходите от продажби на краткотрайни активи и материали се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставка възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.

Принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Дружеството е агент при договорите си за продажба на квоти за емисия на парникови газове с дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД

Значимите счетоводни преценки, оценки и допускания, свързани с приходи от договори с клиенти, са представени в бележка 4.19.

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е. преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетворят задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в самостоятелния отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Приходи от дивиденди

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (т.е. брутната балансова стойност, коригирана за провизията за загуби).

Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на имот, машина, съоръжение или нематериален актив, в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.

4.5 Разходи

Разходите се признават в момента на тяхното възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост и до степента, до която това не би довело до признаване на активи/пасиви, които не отговарят на определенията за такива, съгласно МСФО счетоводни стандарти.

Предплатените разходи за бъдещи периоди се отлагат за признаване като текущ разход за периода, за който се отнасят.

4.6 Данъци

Текущ данък върху доходите

Текущите данъци върху печалбата на дружеството са определени в съответствие с изискванията на българското данъчно законодателство - Закона за корпоративното подоходно облагане. Номиналната данъчна ставка в България за 2024 г. е 10% (2023 г.: 10%). Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти.

Отсрочен данък

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

- освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за облагаеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, освен до степента, до която Дружеството е в състояние да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби:

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се признава единствено до степента, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в обозримо бъдеще и да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да се оползотвори временната разлика.

Дружеството извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към всяка отчетна дата и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчните закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към датата на самостоятелния отчет за финансовото състояние. Към 31 декември 2024 г. отсрочените данъци върху печалбата на дружеството са оценени при ставка, валидна за 2024 г., която е в размер на 10% (2023 г.: 10%).

Отсрочените данъци, свързани с обекти, които са отчетени като други компоненти на всеобхватния доход или капиталова позиция в самостоятелния отчет за финансовото състояние, също се отчитат директно към съответния компонент на всеобхватния доход или балансовата капиталова позиция.

Дружеството компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчнозадължено предприятие.

Допълнителен данък

Поради размера на стопанската дейност на групата на БЕХ, за Дружеството са приложими изискванията за допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г.

Изискванията на Втори стълб на данъчното облагане са транспонирани в българското законодателство и са влезли в сила на 1 януари 2024 г. През периода ръководството на Дружеството е направило оценка на приложимото данъчно законодателство, за да определи потенциалната експозиция за данъчни задължения по

Втори стъпб и е стигнало до заключението, че за Дружеството ще възникне задължение за допълнителен национален данък по реда на чл. 260я²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане за 2024 г. (бележка 16).

Данък върху добавената стойност (ДДС)

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

- ДДС, възникващ при покупка на активи или услуги не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е уместно; и
- вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

Нетната сума на ДДС, възстановима от или дължима на данъчните власти, се включва в стойността на вземанията или задълженията в самостоятелния отчет за финансовото състояние.

4.7 Пенсионни и други задължения към персонала

Краткосрочни доходи

Краткосрочните доходи за наетия персонал под формата на възнаграждения, бонуси и социални доплащания и придобивки (изискуеми за уреждане в рамките на 12 месеца след края на периода, в който персоналот е положил труд за тях или е изпълнил необходимите условия) се признават като разход в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, освен ако даден МСФО счетоводен стандарт не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив, за периода, в който е положен трудът за тях и/или са изпълнени изискванията за тяхното получаване като текущо задължение (след приспадане на всички платени вече суми и полагащи се удържки).

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали на база неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква отпуските да възникват в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Към датата на всеки финансов отчет дружеството прави оценка на сумата на очакваните разходи по натрупващите се компенсируеми отпуски, която се очаква да бъде изплатена като резултат от неизползваното право на натрупан отпуск. В оценката се включват приблизителната преценка за сумите за самите възнаграждения и на вноските по задължителното обществено и здравно осигуряване, които работодателят дължи върху тези суми.

Дългосрочни доходи при пенсиониране

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в държавни фондове.

Основно задължение на работодателя е да извършва задължително осигуряване на наетия персонал за фонд „Пенсии”, Допълнително задължително пенсионно осигуряване (ДЗПО), фонд „Общо заболяване и майчинство” (ОЗМ), фонд „Безработица”, фонд „Трудова злополука и професионална болест” (ТЗПБ) и здравно осигуряване (ЗО).

Размерите на осигурителните вноски се утвърждават конкретно със Закона за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за съответната година. Вноските се разпределят между работодателя и осигуреното лице в съответствие с правилата от Кодекса за социално осигуряване (КСО).

Тези осигурителни пенсионни планове, прилагани от дружеството в качеството му на работодател, са планове с дефинирани вноски. При тях работодателят плаща месечно определени вноски в държавните фондове, както и в универсални и професионални пенсионни фондове - на база фиксирани по закон проценти и няма правно или конструктивно задължение да доплаща във фондовете бъдещи вноски в случаите, когато те нямат достатъчно средства да изплатят на съответните лица работените от тях суми за периода на трудовия им стаж. Аналогични са и задълженията по отношение на здравното осигуряване.

Дължимите от дружеството вноски по плановете с дефинирани вноски за социалното и здравно осигуряване се признават като текущ разход в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, освен ако даден МСФО счетоводен стандарт не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив и като текущо задължение.

Планове с дефинирани доходи

Съгласно българското трудово законодателство и Вътрешните правила за определяне на работната заплата, Дружеството като работодател е задължено да изплати от пет до десет брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време. Ако служителят е работил при същия работодател или в групата през последните 9 години от трудовия си стаж, той трябва да получи единадесет брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 9 години – шест брутни месечни заплати. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Разходите за пенсионни възнаграждения на служителите, свързани с текущия стаж, са включени в „Разходи за персонала”, а сумата на дисконтирането на задълженията е включена като лихвен разход във „Финансови разходи”. Ефектите от последващите оценки на задълженията, които по същество представляват актюерски печалби и загуби, се признават веднага, в периода, в който възникнат и се представят към другите компоненти на всеобхватния доход, в статия „Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи”.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране, представено в самостоятелния отчет за финансовото състояние се състои от настоящата стойност на задължението за изплащане на тези доходи.

4.8 Финансови инструменти

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

4.9.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата и загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 „Приходи по договори с клиенти“ в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15 „Приходи по договори с клиенти“.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби и загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица и предоставени заеми. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите и загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите и загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, когато правото на плащане е установено.

Дружеството е направило неотменим избор да класифицира в тази категория малцинствените си капиталови инвестиции, които то държи дългосрочно и във връзка със своите бизнес интереси в тези дружества. Те се търгуват на капиталови пазари.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата и загубата.

В случай че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 „Финансови инструменти“ и при първоначално признаване за неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загуба, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните бележки към финансовия отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение „прехвърляне“.

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между (1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и (2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9 „Финансови инструменти“	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат

размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

Вземания по заеми от свързани лица и вземания с елемент на финансиране - За изчислението на очакваните кредитни загуби по предоставени заеми на свързани лица и дългосрочни вземания с елемент на финансиране, дружеството прилага стандартизиран подход за обезценка. Съгласно този подход дружеството прилага „тристепенен” модел за обезценка въз основа на промени спрямо първоначалното признаване на кредитното качество на финансовия инструмент (актив).

Очакваните кредитни загуби се признават на три етапа:

а. Финансов актив, който не е кредитно обезценен при първоначалното му възникване/придобиване, се класифицира във Фаза 1. От първоначалното му признаване неговият кредитен риск и качества са обект на непрекъснато наблюдение и анализи. Очакваните кредитни загуби на финансовите активи, класифицирани във Фаза 1 се определят на база на кредитни загуби, които са резултат от възможни събития на неизпълнение, които биха могли да настъпят в рамките на следващите 12 месеца от живота на съответния актив (12-месечни очаквани кредитни загуби за инструмента).

б. В случаите, когато след първоначалното признаване на финансов актив, кредитният му риск нарасне значително и в резултат от това неговите качества се влошат, той се класифицира във Фаза 2. Очакваните кредитни загуби на финансовите активи, класифицирани във Фаза 2 се определят за целия оставащ живот (срок) на съответния актив, независимо от момента на настъпването на неизпълнението (очаквани кредитни загуби за целия живот /срок на инструмента).

в. В случаите, когато кредитният риск на финансов актив нарасне до ниво, което индикира, че има настъпило събитие на неизпълнение, финансовият актив се счита за обезценен и той се класифицира във Фаза 3. На този етап се установяват и изчисляват понесените загуби по съответния актив за целия му оставащ живот/срок.

Ръководството на дружеството е разработило политика и комплекс от критерии за анализ, установяване и оценка настъпване на състояние на „значително нарастване на кредитния риск”.

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15 „Приходи по договори с клиенти“, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“, като признава загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

Допълнителни оповестявания, свързани с обезценката на финансови активи, се съдържат и в следните бележки:

- Оповестявания на значими преценки и предположения бележка 4.19
- Търговски и други вземания бележка 22
- Предоставени заеми на свързани лица бележка 32.1
- Вземания от свързани лица бележка 32.3
- Парични средства бележка 25
- Кредитен риск бележка 35.5

4.9.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в самостоятелния отчет за финансовото си състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случаи на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват банкови заеми, търговски и други задължения и задължения по финансов лизинг.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Получените заеми са временно привлечени средства срещу престация от български или чуждестранни банки и други финансови институции, търговски заеми и др.

Банковите заеми са взети с цел дългосрочно подпомагане на дейността на Дружеството. Те са отразени в самостоятелния отчет за финансовото състояние на Дружеството, нетно от разходите по получаването на заемите. Преки разходи по сделката се отнасят в самостоятелния отчет за печалбата или загубата на принципа на начислението, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната

стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в самостоятелния отчет за печалбата или загубата на ред „Финансови разходи”.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в самостоятелния отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби и загуби за периода.

4.9.3 Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в самостоятелния отчет за финансовото състояние, когато е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Дружеството има намерение за уреждане на нетна база или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

4.9.4 Справедлива стойност на финансовите инструменти

Към всяка отчетна дата справедливата стойност на финансови инструменти, които се търгуват активно на пазарите, се определя на база на котирувани пазарни цени или котировки от дилъри (цени „купува” за дълги позиции и цени „продава” за къси позиции), без да се приспадат разходи по сделката.

Справедливата стойност на финансови инструменти, за които няма активен пазар, се определя с помощта на техники за оценяване. Тези техники включват използване на скорошни пазарни преки сделки; препратки към текущата справедлива стойност на друг инструмент, който е в значителна степен същия; анализ на дисконтираните парични потоци и други модели за оценка.

Анализ на справедливите стойности на финансовите инструменти и допълнителни данни за начина, по който те са оценени, е предоставен в бележка 36.

4.9 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Регистрираният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции. Другите резерви включват общи резерви и допълнителни резерви. Преоценъчните резерви включват резерв от преоценка на имоти, машини и съоръжения, резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба и резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на едноличния акционер са включени на ред „Задължения към свързани лица” в самостоятелния отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от общото събрание преди края на отчетния период.

Всички трансакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в самостоятелния отчет за промените в собствения капитал.

4.10 Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас имоти, машини и съоръжения	Модел за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции <ul style="list-style-type: none"> • масивни • немасивни 	Модел на преоценка Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства <ul style="list-style-type: none"> • товарни превозни средства • леки автомобили • специални превозни средства 	Модел на преоценка Цена на придобиване Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като имоти, машини и съоръжения	Модел на преоценка
9	Други имоти, машини и съоръжения	Цена на придобиване

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в самостоятелния отчет за всеобхватния доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда имоти, машини и съоръжения за индикации, за това дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на имоти, машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат по модела на цена на придобиване, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Машини, съоръжения и оборудване	3-30 години
Транспортни средства	2-12 години

Стопански инвентар

5-10 години

Имот, машина и съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива и балансовата стойност на актива, се включват в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 лв.

4.11 Лизинг

Дружеството като лизингополучател

Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато

влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив, по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В самостоятелния отчет за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията за лизинг са включени в търговски и други задължения.

Дружеството като лизингодател

Счетоводната политика на Дружеството, по МСФО 16 „Лизинг“ не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Дружеството класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

4.12 Разходи по заеми

Разходи по заеми, пряко свързани с придобиването, изграждането или производството на актив, който по необходимост отнема значителен период от време, за да се подготви за предназначението си или за продажбата си, се капитализират като част от неговата цена на придобиване. Всички други разходи по заеми се отчитат като разход в периода, в който възникват. Разходите по заеми включват лихвите и други разходи, които Дружеството извършва във връзка с получаването на привлечени средства.

4.13 Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка.

Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен, както следва:

Патенти, лицензи	5-10 години
Програмни продукти	2-8 години
Други нематериални активи	2 години

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, когато активът бъде отписан.

4.14 Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Контролът върху дъщерните предприятия на Дружеството се изразява във възможността му да ръководи и определя финансовата и оперативната им политика, така че да се извличат изгоди в резултат на дейността им. В самостоятелния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дългосрочните инвестиции в дъщерни дружества, са представени във финансовия отчет по цена на придобиване (себестойност), която представлява справедливата стойност на възнаграждението, което е било платено, включително преките разходи по придобиване на инвестицията, намалена с натрупаната обезценка.

При установяване на условия за обезценка, същата се признава в самостоятелния отчет за печалбата или загубата.

При покупка и продажба на инвестиции в дъщерни и асоциирани дружества се прилага „датата на сключване“ на сделката.

Инвестициите се отписват, когато се прехвърлят правата, които произтичат от тях на други лица при настъпването на правните основания за това и по този начин се загубва контрола върху икономическите ползи от съответната инвестиция. Печалбата/(загубата) от продажбата им се представя съответно на лицевата страна на самостоятелния отчет за печалбата или загубата.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите самостоятелни финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.15 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Дружеството и други независими страни се заемат със стопанска дейност, която подлежи на съвместен контрол и страните, притежаващи съвместен контрол върху предприятието, имат право на нетните активи на предприятието. Инвестициите в съвместни предприятия се отчитат по себестойност.

Асоциирани са тези предприятия, върху които Дружеството е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместни предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от съвместно предприятие или асоциирано предприятие в печалбата или загубата в своите самостоятелни финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.16 Обезценка на нефинансови активи и инвестиции в дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия

Към всяка отчетна дата, Дружеството оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци (ОГПП) и стойността му в употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив или ОГПП е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя чрез използването на подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци. Загубите от обезценка се признават като разходи в самостоятелния отчет за печалбата или загубата с изключение на нетекущите активи, които са били преоценени през предходни периоди и увеличението на преоценката е признато в другия всеобхватен доход. В този случай загубата от обезценка също се отнася в другия всеобхватен доход до размера на по-рано признатата преоценка на съответния актив.

Към всяка отчетна дата Дружеството преценява дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намалена. Ако съществуват подобни индикации, Дружеството определя възстановимата стойност на актива или на обекта, генериращ парични потоци. Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в приблизителните оценки, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. Възстановяването на загуба от обезценка е ограничено, така че балансовата стойност на актива да не надвишава нито неговата възстановима стойност, нито да не надвишава балансовата стойност (след приспадане на амортизация), която щеше да бъде определена, ако не е била призната загуба от обезценка за актива в предходните години. Възстановяването на загуба от обезценка

се признава в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, освен ако активът се отчита по преоценена стойност, в който случай възстановяването се третира като увеличение от преоценка.

4.17 Парични средства

Паричните средства и депозити в самостоятелния отчет за финансовото състояние включват парични средства по банкови сметки, в брой и краткосрочни депозити с първоначален падеж от три или по-малко месеца.

Последващо оценяване

Паричните средства в банки се представят последващо по амортизирана стойност намалена с натрупаната обезценка за очаквани кредитни загуби.

4.18 Провизии

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в самостоятелния отчет за печалбата или загубата, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява, когато е уместно, специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя като финансов разход.

4.19 Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

Изготвянето на финансовите отчети изисква ръководството да прави приблизителни счетоводни оценки, преценки и допускания, които оказват влияние върху приложението на счетоводната политика и отчетените суми на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи да съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Приблизителните счетоводни оценки и съответните съществени допускания се проверяват текущо. Резултатите от промяна в приблизителните счетоводни оценки се признават в периода, в който е направена промяната, както и във всеки бъдещ засегнат период.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, както и основни източници на несигурност при използването на приблизителни счетоводни оценки, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност (Бележка 4.8)

Измерването на очакваната кредитна загуба на финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (предоставени заеми, вземания и парични средства) изисква използването на модели и съществени предположения за бъдещи икономически условия и кредитно поведение на клиенти и длъжници. За прилагането на тези изисквания ръководството на дружеството прави редица съществени преценки определяне на критерии за идентифициране и оценка на значително увеличение на кредитния риск, подходящи модели и предположения за измерване на очакваните кредитни загуби, установяване и оценка за зависимостта между историческите проценти на просрочие и поведението на определени макропоказатели, за да се отразят ефектите в бъдеще при изчисленията на очакваните кредитни загуби.

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от

неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2024 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 398 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 391 хил. лв.) (Бележка 25).

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

Допълнителният риск се идентифицирана на база исторически опит за събираемостта на вземанията, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения.

Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в бележки 22, 23, 32.1 и 32.3.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството по предоставени заеми на свързани лица са представени в бележка 32.1, на очаквани кредитни загуби на вземания с елемент на финансиране в бележка 23 и 32.3.

При определяне на очакваните кредитни загуби за 2024 г. и разходите за обезценка Дружеството е взело под внимание следната налична информация:

- Относно дъщерното предприятие „Булгаргаз“ ЕАД: На 6 юли 2024 изтече срокът на договора за кредитната линия в размер на 60,000 хил. лв., предоставена от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД. С договор от 02.08.2024 г. се удължава срокът на действие на кредитната линия с 12 месеца, считано от 06.07.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД изплаща ежемесечно задълженията за лихви по предоставените заеми съгласно договорените условия. Към настоящия момент не е представена за одобрение Бизнес програма от дъщерното дружество за периода 2025 г. - 2029 г., от която да е видно възможността за обслужване на главниците по заемите.
- Относно дъщерното предприятие „Мини Марица-изток“ ЕАД: През 2024 г. са предоставени заеми в размер на 110,000 хил. лв. на дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД по два рамкови договора за финансиране. Неусвоената сума към 31.12.2024 г. е в размер на 90,000 хил. лв. При

изчисляване на очакваните кредитни загуби, вземанията са класифицирани във Фаза 2 предвид влошени финансови показатели на дъщерното дружество. В представения проект на Бизнес програмата за периода 2025-2029 г. се предвижда погасяване на усвоените заеми съгласно договорените условия. За възстановяване на дългосрочната технологична и финансова устойчивост на „Мини Марица-изток“ ЕАД, Народното Събрание на Република България прие решение за осигуряване на средства за срок от четири години в размер на 250,000 хил. лв. годишно. Средствата са заложили като постъпления в Бизнес програмата през периода 2025-2029 г. С тях е предвидено да се увеличи капитала на дъщерното дружество през съответната година съгласно Постановление на Министерски съвет №121 от 26.04.2024 г.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като Съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация също е предоставена в бележка 22.

Подход за обезценка на инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството оценява към всяка отчетна дата дали съществуват индикации, че стойността на дадена инвестиция е обезценена. В случай на такива индикации, дружеството прави формална оценка на възстановимата стойност на актива. В случай че няма налице индикации за потенциална обезценка на дадена инвестиция, дружеството не извършва формална оценка на възстановимата стойност. Един актив е обезценен, когато балансовата му сума надвишава възстановимата му стойност.

Всяка възникнала загуба от обезценка се признава като намаление на стойността на инвестицията и се отразява като разход в печалби и загуби в отчета за доходи през периода, през който е възникнала.

Дружеството преценява дали съществуват индикации, че стойността на даден актив е обезценена към датата на съставяне на годишните финансови отчети, като за преценка се взимат предвид външни и вътрешни източници на информация, а именно:

- Балансовата сума на нетните активи на отчитащото се предприятие е по-висока от неговата пазарна капитализация (броят акции по пазарната им стойност) – дружествата, в които „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има дългосрочна инвестиция не се търгуват на активни пазари.
- Дивиденди от дъщерно предприятие, съвместно или асоциирано предприятие. За инвестиция в дъщерно предприятие, съвместно или асоциирано предприятие инвеститорът признава дивиденди от инвестицията и налице са доказателства, че:
 - балансовата сума на инвестицията в самостоятелните финансови отчети надвишава балансовите суми в консолидираните финансови отчети на нетните активи на предприятието, в което е инвестирано, включително свързаната репутация; или
 - дивидентите надвишават общата сума на всеобхватния доход на дъщерното предприятие, съвместното или асоциираното предприятие в периода, в който са обявени дивидентите.

Дружеството може да установи и други индикации, че стойността на инвестицията е обезценена.

Към датата на изготвяне на годишния финансов отчет за 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е направило преглед за индикации за обезценка на инвестициите във всички дъщерни дружества от групата на БЕХ, като е определило покритието на нетната експозиция към всяко едно дружество спрямо нетните активи на дъщерното дружество към 31 декември 2024 г. и изчислило дали дивиденди, получени през 2024 г., надвишават общата сума на всеобхватния доход на всяко дъщерното дружество за 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е извършило анализ на финансовото състояние на дружествата, за които има индикации за обезценка, на база на представените от дъщерните дружества бизнес програми и финансовите резултати за 2024 г. След изготвения анализ, ръководството на дружеството е взело решение да не начислява допълнителна обезценка на инвестициите в дъщерните дружества, освен начислената към 31 декември 2023 г.

Обезценка на нефинансови активи

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Инвестиции в асоциирани предприятия

БЕХ ЕАД притежава пряко 0.32% от акционерния капитал на ЗАД Енергия. Капиталовата инвестиция се отчита като инвестиция в асоциирано дружество поради допълнително непряко участие в капитала на ЗАД Енергия чрез други дъщерни предприятия, което води до общо пряко и непряко участие в капитала в размер на 48.08%.

Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени бележка 4.5 Признаване на приходи, Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти.

Активи с право на ползване и пасиви по лизингови договори

Ръководството прави приблизителни оценки базирани на преценките му относно установяване на елементи на лизинг в договорите, вероятните срокове на лизинговите договори, опциите за удължаване и прекратяване, определяне на диференциален лихвен процент и др. при признаване на „активи с право на ползване” и пасиви по лизингови договори. Тези оценки оказват влияние върху отчетните приходи, разходи, активи и пасиви по лизингови договори и съответстващите оповестявания.

В резултат на несигурността по отношение на тези предположения и приблизителни оценки, е възможно да възникнат промени в балансовата стойност на активи с право на ползване, пасиви по лизингови договори и отчетените разходи и приходи в резултат на промени от преоценки или изменения в лизинговите договори.

Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2024 г. задължението на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признато в самостоятелния отчет за финансовото състояние е в размер на 1,627 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 1,825 хил. лв.). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в бележка 30.

Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Информация за полезния живот на имоти, машини и съоръжения е представена в бележка 4.10, а на нематериалните активи – в бележка 4.13.

Справедливи стойности на имоти, машини и съоръжения

Дружеството отчита последващо земите и сградите по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в бележка 19.

5. Приходи от дивиденди

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Булгартрансгаз ЕАД	257,251	-
АЕЦ Козлодуй ЕАД	241,673	364,731
Електроенергиен системен оператор ЕАД	123,503	40,989
Национална електрическа компания ЕАД	-	449,314
Ай Си Джи Би АД	9,829	-
ЗАД Енергия	28	30
Трансгаз С.А., Румъния	13	27
<i>Приходи от лихви за просрочие, свързани с дивиденди</i>		
Национална електрическа компания ЕАД	-	22
	632,297	855,113

6. Приходи по договори с клиенти

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от услуги по холдингови споразумения	2,038	1,999
Агентска услуга от продажба на CO ₂ емисии	35	36
Други	43	-
	2,116	2,035

Приходи от услуги по холдингови споразумения

Съгласно подписани холдингови споразумения с „Булгаргаз“ ЕАД, НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Национален енергиен оператор ЕАД и „Минпроект“ ЕАД, БЕХ ЕАД оказва възмездни услуги в областта на финансовото управление, управление на проекти и инвестиции, корпоративно управление и бизнес планиране, правни и регулаторни въпроси и връзки с обществеността на своите дъщерни дружества. Приходите са определени на база реално изразходвани часове за съответните дружества.

Приходи от агентска услуга от продажба на CO₂ емисии

През м. юли 2021 г. е сключен рамков договор с „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за покупко-продажба на европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“. С поетото задължение БЕХ ЕАД се задължава да купува текущо квоти за емисии на парникови газове след направена заявка от страна на купувача „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Закупените квоти се прехвърлят по сметката на купувача след като бъдат изцяло заплатени от него.

За 2024 г. Дружеството е закупило и прехвърлило по сметка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Национален регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове (Националния регистър) 1,803,687 тона квоти (2023 г.: 1,752,285 тона).

7. Други доходи

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Остатъчна стойност на задължение при предсрочно прекратяване на договор за лизинг	273	-
Възстановени суми от свързани лица	64	17
Приходи от лихви да просрочие на вземания по холдингови споразумения	6	-
Приходи от финансиране за потребена електрическа енергия	6	2
Приходи от лихви за просрочие на вземания от продажба на CO ₂ емисии	-	14
Печалба от продажба на активи	-	12
Други	-	1
	349	46

8. Разходи за обезценка

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Обезценка на инвестиции:</i>		
Разходи за обезценка на инвестиция в Булгаргаз ЕАД (бележка 18)	-	(325,555)
Разходи за обезценка на други инвестиции	(49)	-
<i>Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Обезценка на предоставени заеми на свързани лица	(84,275)	(211,453)
Обезценка на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	(4,701)	(10,056)
Обезценка на търговски вземания от свързани лица	(11)	-
Обезценка на други вземания от свързани лица	(543)	(3,640)
Обезценка на парични средства	(666)	(596)
Реинтегрирана обезценка на предоставени заеми на свързани лица	20,528	552,685
Реинтегрирана обезценка на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	5,951	110,776
Реинтегрирана обезценка на парични средства	658	7,633
Реинтегрирана обезценка на други вземания от свързани лица	403	-
Реинтегрирана обезценка на вземания по КТБн	44	-
Реинтегрирана обезценка на търговски вземания от свързани лица	3	-
	(62,658)	119,794

9. Разходи за материали

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за поддръжка на автомобили	(98)	(136)
Канцеларски материали и консумативи	(53)	(70)
Разходи за активи под стойностния праг	(21)	(34)
	(172)	(240)

10. Разходи за външни услуги

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Консултантски услуги	(4,233)	(1,691)
Охрана	(131)	(108)
Реклами и обяви	(105)	-
Абонаментен сервиз	(104)	(102)
Застраховки	(118)	(99)
Поддръжка на автомобили	(63)	(91)
Топлинна, електрическа енергия и вода	(65)	(69)
Почистване	(66)	(50)
Комуникации	(45)	(40)
Такси разни	(8)	(24)
Наеми	(20)	(17)
Услуги за преводи	(18)	(13)
Ремонти	(13)	(3)
Осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд	(3)	(1)
Други	(15)	(1)
	(5,007)	(2,309)

11. Възнаграждение за одиторски услуги

Този самостоятелен финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението „Грант Торнтон“ ООД и „Захарина Нексия“ ЕООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“.

Възнаграждението на регистрираните одитори е в размер на 1,452 хил. лв. без ДДС и включва независим финансов одит на годишните и междинните самостоятелни финансови отчети на БЕХ ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Национален енергиен оператор“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД, както и годишните и междинните консолидирани финансови отчети на БЕХ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

През 2024 г. одиторско предприятие „Грант Торнтон“ ООД е получило възнаграждение за разрешени услуги по два ангажимента за извършване на проверка на прогнозна финансова информация в общ размер на 39 хил. лв. и по един ангажимент за договорени процедури на дъщерно предприятие в размер на 44 хил. лв.

12. Разходи за персонала

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(6,645)	(5,989)
Социални осигуровки	(970)	(1,063)
Социални разходи	(2,340)	(1,971)
Начислени обезщетения за пенсиониране	(202)	(503)
Разходи за неизползван годишен отпуск и социални осигуровки върху него	(320)	(347)
	(10,477)	(9,873)

13. Други разходи

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Дарения	(99)	(351)
Отписани вземания	(285)	-
Остатък от отписани активи с право на ползване	(235)	-
Корекция на данъчен кредит	(234)	(173)
Командировки и представителни разходи	(141)	(154)
Обучения, квалификации, семинари	(76)	(96)
Данъци върху разходите	(91)	(95)
Други	-	(61)
	(1,161)	(930)

14. Финансови приходи

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от лихви по предоставени заеми, отчитани по амортизирана стойност	176,495	178,028
Приходи от лихви по вземане от „Топлофикация София“ ЕАД	12,261	38,395
Приходи от лихви по банкови разплащателни и депозитни сметки	4,199	1,597
<i>Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i>	<i>192,955</i>	<i>218,020</i>
	192,955	218,020

15. Финансови разходи

	<u>2024 г.</u>	<u>2023 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за лихви по облигационни емисии	(71,242)	(71,198)
Разходи за лихви по получен заем	(1,774)	(1,774)
Разходи за лихви по получени заеми от свързани лица	(458)	(1,034)
Разходи за лихви по лизинг	(41)	(65)
Разходи за лихви по доходи на персонала при пенсиониране	(91)	(57)
<i>Общо разходи за лихви по финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i>	<u>(73,606)</u>	<u>(74,128)</u>
Такси за издадена банкова гаранция	-	(467)
Банкови такси	(5)	(6)
Загуба от валутни курсови разлики, нетно	<u>(12)</u>	<u>(16)</u>
	<u>(73,623)</u>	<u>(74,617)</u>

16. Разход за данък върху дохода

Равнението между разхода за данък върху дохода и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за годините, приключващи на 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., е представено по-долу:

	<u>2024 г.</u>	<u>2023 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Счетоводна печалба преди данъци	673,878	1,105,773
Данъчна ставка	10%	10%
Разход за данък по приложимата данъчна ставка	<u>(67,388)</u>	<u>(110,577)</u>
Данъчен ефект от:		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(9,196)	(55,380)
Приходи, неподлежащи на облагане	70,064	158,018
Текущ разход за данък	<u>(6,520)</u>	<u>(7,939)</u>
Текущ разход за данък във връзка с национален допълнителен данък по реда на чл. 260я ²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане	(264)	-
Приход от/(разход за) отсрочени данъци, нетно	<u>2,357</u>	<u>(17,204)</u>
Разход за от данък върху дохода	<u>(4,427)</u>	<u>(25,143)</u>
Отсрочени данъчни (разходи)/ приходи, признати директно в другия всеобхватен доход	<u>(171)</u>	<u>32</u>

Бележка 21 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща и стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

17. Доход на акция и дивиденди

17.1 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, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение за притежателя на обикновените акции са, както следва:

	2024 г.	2023 г.
Нетна печалба подлежаща на разпределение (в лв.)	669,450,889.95	1,080,629,305.57
Среднопретеглен брой акции	3,463,941,744	3,463,067,771
Доход на акция (в лв. за акция)	0.193	0.312

17.2 Дивиденди

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала, при спазване на следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- дивидент, определен на база на решение на Министерски съвет в изпълнение на ЗДБ;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение, в определени фондове на Дружеството.

С Решение №16 от 3 октомври 2024 г. по Конституционно дело №14 от 2024 г., Конституционният съд единодушно обяви за противоконституционно Решението на Народното събрание от 29 март 2024 г. за възлагане на министъра на енергетиката, респективно на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, за неразпределяне на дивидент от печалбата на дружеството за финансовата 2023 г. Вследствие на този акт е издадено Разпореждане №3 от 16 октомври 2024 г. на Министерски съвет (МС) за изменение и допълнение на Разпореждане №1 на МС от 2024 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, допълнено с Разпореждане №2 на МС от 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има задължение да внесе дивидент за финансовата 2023 г. в размер общо на 1,080,529 хил. лв., от който се приспада внесените през 2023 г. дивидент по т. 5б и т. 6а от Разпореждане №2 на Министерския съвет от 2023 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерския съвет от 2023 г. Срокът за внасяне на остатъка от дивидента е 18 октомври 2024 г. Дружеството е внесло дължимия остатък от дивидента в размер на 280,529 хил. лв. в срок.

През 2024 г. Дружеството е изплатило дивидент към българската държава в размер на 280,529 хил. лв. (2023 г.: 1,439,706 хил. лв.).

18. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

	31 декември 2024			31 декември 2023		
Държава на учредяване	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.		
<i>Дъщерни предприятия</i>						
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	934,569	100%	734,569	
Булгаргаз ЕАД			325,391		325,391	
Булгаргаз ЕАД – обезценка			(325,391)		(325,391)	
Булгаргаз ЕАД нетно	България	100%	-	100%	-	
НЕК ЕАД	България	100%	1,051,427	100%	1,051,427	
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100%	1,601,716	100%	1,601,716	
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100%	673,916	100%	673,916	
Мини Марица-изток ЕАД	България	100%	65,000	100%	65,000	

	Държава на учредяване	31 декември 2024		31 декември 2023	
		Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.
ЕСО ЕАД	България	100%	96,103	100%	96,103
Национален енергиен оператор ЕАД	България	100%	30,000	100%	30,000
Минпроект ЕАД	България	100%	1,000	100%	1,000
			<u>4,453,731</u>		<u>4,253,731</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			(24,242)		(24,193)
Южен поток България АД, нетно	България	50%	10,130	50%	10,179
			<u>68,121</u>		<u>68,170</u>
<i>Асоциирано предприятие</i>					
ЗАД Енергия	България	0.32%	21	0.32%	21
			21		21
			<u>4,521,873</u>		<u>4,321,922</u>

Увеличение на инвестицията в „Булгартрансгаз“ ЕАД

В изпълнение на Решение на Народното събрание от 14.03.2024 г. за предприемане на действия във връзка с инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200,000,000 лева, чрез издаване на 200,000,000 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на един лев всяка. Увеличението е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 20 юни 2024 г.

Обобщена финансова информация за асоциирани и съвместни предприятия

В таблиците е представена обобщена финансова информация на база на финансовите отчети на асоциираните и съвместните предприятия на БЕХ ЕАД.

31 декември 2024 г.	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Ай Си Джи Би АД	601,173	448,389	68,954	32,393
Южен поток България АД (неодитирани данни)	20,306	38	6	(261)
ЗАД Енергия	33,940	6,517	15,589	7,469
	<u>655,419</u>	<u>454,944</u>	<u>84,549</u>	<u>39,601</u>
31 декември 2023 г.	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Ай Си Джи Би АД	619,373	479,122	63,219	32,704
Южен поток България АД (неодитирани данни)	20,553	195	-	(268)
ЗАД Енергия	33,429	5,391	15,710	8,525
	<u>673,355</u>	<u>484,708</u>	<u>78,929</u>	<u>40,961</u>

Съвместно предприятие Ай Си Джи Би АД

БЕХ ЕАД е акционер в „Ай Си Джи Би“ АД – дружество с равно участие на БЕХ ЕАД и IGI Poseidon (дружество с равно участие на DEPA S.A. и Edison SpA), регистрирано през 2011 г. в Република България, с цел да изгради и да стане собственик и оператор на газова междусистемна връзка IGB.

През 2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД изгради междусистемната газова връзка Гърция-България с технически капацитет до 3 млрд. м³/г. от гр. Комотини до гр. Стара Загора, с дължина 182 км.

„Ай Си Джи Би“ АД е лицензирана и сертифицирана като оператор на преносна мрежа по модел „независим преносен оператор“, с двустепенна система на управление – с Управителен и Надзорен съвет и от 1 октомври 2022 г. осъществява дейност по пренос на природен газ през междусистемната газова връзка, като през нея се пренасят всички обеми договорен азерски газ за България и получава приходите от предоставянето на преносни услуги от пренос, който към момента, на базата на сключени дългосрочни договори за пренос е от порядъка на 1.5 млрд. м³/г.

Годината 2024 е втората цяла година на оперативна експлоатация на газопровода.

Съвместно предприятие „Южен поток България“ АД

Проектът „Южен поток“, реализацията на който беше прекратена, предвиждаше изграждането на нова газопроводна система за транспортиране на природен газ от Русия до европейския пазар, през България, с технически капацитет на 900 километрова черноморски участък от 63 млрд. м³/г. Акционери с равно участие в съвместното предприятие на българска територия (което вече не извършва дейност) са „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Газпром Краснодар“.

Предстои да се прецени вземането на решение относно ликвидацията на проектната компания, като в процеса по ликвидация, ако се вземе такова решение, следва да бъдат продадени останалите активи – поземлени имоти.

За 2024 г. е начислена обезценка на инвестицията на ликвидационна база в размер на 49 хил. лв. (за 2023 г.: 164 хил. лв.). Общата стойност на начислена обезценка на инвестицията към 31 декември 2024 г. е 24,242 хил. лв. (към 31 декември 2023 г.: 24,193 хил. лв.).

19.Имоти, машини и съоръжения

За годината към 31 декември 2024	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други активи	Активи с право на ползване	Разходи за придо- биване	Общо
Брутна балансова стойност							
Салдо на 1 януари 2024	6,898	85	975	766	2,002	-	10,726
Новопридобити активи	278	18	427	121	-	74	918
Отписани активи	-	-	-	(81)	(454)	-	(535)
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(244)	-	-	-	-	-	(244)
Преоценка	1,157	-	-	-	-	-	1,157
Салдо към 31 декември 2024	8,089	103	1,402	806	1,548	74	12,022
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2024	(130)	(21)	(972)	(590)	(445)	-	(2,158)
Годишна амортизационна квота	(114)	(14)	(27)	(108)	(455)	-	(718)
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	244	-	-	-	-	-	244
Отписана амортизация	-	-	-	77	219	-	296
Салдо към 31 декември 2024	-	(35)	(999)	(621)	(681)	-	(2,336)
Балансова стойност към 31 декември 2024	8,089	68	403	185	867	74	9,686

За годината към 31 декември 2023	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други активи	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо на 1 януари 2023	6,898	38	1,125	965	710	9,736
Новопридобити активи	-	50	-	73	1,444	1,567
Отписани активи	-	(3)	(150)	(272)	(152)	(577)
Салдо към 31 декември 2023	6,898	85	975	766	2,002	10,726
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2023	(24)	(12)	(1,100)	(755)	(218)	(2,109)
Годишна амортизационна квота	(106)	(12)	(21)	(105)	(379)	(623)
Отписана амортизация	-	3	149	270	152	574
Салдо към 31 декември 2023	(130)	(21)	(972)	(590)	(445)	(2,158)
Балансова стойност към 31 декември 2023	6,768	64	3	176	1,557	8,568

Преоценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика на Дружеството, имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Към 31 декември 2024 г. е направена такава преоценка.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения за активи, чието последващо оценяване се извършва по метода на преоценката, е извършена от независим лицензиран оценител в съответствие с Български оценителски стандарти, Закон за счетоводството, МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” и МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност”. В резултат от направената преоценка е увеличен преоценъчният резерв с 1,157 хил. лв.

Дружеството е извършило преглед на имоти, машини и съоръжения за индикации за обезценка към 31 декември 2024 г. Не са установени индикации за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност, включително не е необходимо да се правят промени в остатъчния полезен живот на активите. В резултат на това не е призната загуба от обезценка в самостоятелния финансов отчет.

Активи с право на ползване

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. Към 31 декември 2024 г. активът с право на ползване е отписан.

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 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.

Дружеството има наети 10 бр. моторни превозни средства по договори за лизинг. Срокът на договорите е от 2 до 5 години. Изчислените годишни лихвени проценти за лизинга на автомобилите е от 0.98% до 24.05%.

Към 31 декември 2024 г. и към 31 декември 2023 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на имоти, машини и съоръжения и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

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

20. Нематериални активи

За годината към 31 декември 2024	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2024	305	68	4	195	572
Салдо към 31 декември 2024	305	68	4	195	572
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2024	(263)	(56)	(3)	-	(322)
Годишна амортизационна квота	(18)	(4)	(1)	-	(23)
Салдо към 31 декември 2024	(281)	(60)	(4)	-	(345)
Балансова стойност към 31 декември 2024	24	8	-	195	227

За годината към 31 декември 2023	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2023	338	68	4	195	605
Новопридобити активи	9	-	-	-	9
Отписани активи	(42)	-	-	-	(42)
Салдо към 31 декември 2023	305	68	4	195	572
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2023	(283)	(51)	(1)	-	(335)
Годишна амортизационна квота	(22)	(5)	(2)	-	(29)
Отписана амортизация	42	-	-	-	42
Салдо към 31 декември 2023	(263)	(56)	(3)	-	(322)
Балансова стойност към 31 декември 2023	42	12	1	195	250

Обезценка на нематериални активи

Дружеството е извършило преглед на нематериалните активи за индикации за обезценка към 31 декември 2024 г. Не са установени индикации за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност, включително не е необходимо да се правят промени в остатъчния полезен живот на активите. В резултат на това не е призната загуба от обезценка в самостоятелния финансов отчет.

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

Към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на нематериални активи и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

21.Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2024 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(100)	(3)	(116)	(219)
Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност	180,093	2,349	-	182,442
Инвестиции	34,958	5	-	34,963
Пенсионни и други задължения към персонала	184	19	(38)	165
Неизползвани отпуски на персонала	41	1	-	42
Доходи на персонала	14	(14)	-	-
Финансови активи по справедлива стойност през ДВД	(5)	-	(17)	(22)
	215,185	2,357	(171)	217,371
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	215,290			217,612
Отсрочени данъчни пасиви	(105)			(241)
Нетно отсрочени данъчни активи	215,185			217,371

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2023	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(103)	3	-	(100)
Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност	229,937	(49,844)	-	180,093
Инвестиции	2,402	32,556	-	34,958
Пенсионни и други задължения към персонала	97	49	38	184
Неизползвани отпуски на персонала	23	18	-	41
Доходи на персонала	-	14	-	14
Финансови активи по справедлива стойност през ДВД	1	-	(6)	(5)
	232,357	(17,204)	32	215,185
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	232,460			215,290
Отсрочени данъчни пасиви	(103)			(105)
Нетно отсрочени данъчни активи	232,357			215,185

Отсрочени данъчни активи и пасиви са признати в самостоятелния отчет за финансовото състояние, с изключение на отсрочен данъчен актив в размер на 8 хил. лв. във връзка със счетоводно отчетени разходи по договори за лизинг.

22.Търговски и други вземания

	31 декември 2024	31 декември 2023
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Нетекущи вземания</i>		
Платени аванси и разходи за бъдещи периоди	31	25
	<u>31</u>	<u>25</u>
<i>Текущи вземания</i>		
Лихви по депозитни и разплащателни сметки	2,031	-
Вземания по съдебни спорове	5	5
Обезценка на вземания по съдебни спорове	(5)	(5)
Вземания по съдебни спорове, нетно	-	-
Платени аванси и разходи за бъдещи периоди	138	117
Други вземания	11,022	10,967
Обезценка на други вземания	(10,907)	(10,951)
Други вземания нетно	115	16
	<u>2,284</u>	<u>133</u>
	<u>2,315</u>	<u>158</u>

23.Вземания от Топлофикация София ЕАД

Споразумение от 11 декември 2015 г.

На 11 декември 2015 г., е сключено споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД, съгласно което се обединяват и новират задълженията на топлофикационната централа към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Длъжникът признава изцяло и безусловно задължения в размер на 500,465 хил. лв., като те се погасяват за срок от двадесет години, с пет годишен гратисен период, и лихва върху главницата в размер на 3.25%. Споразумението предвижда, че при сключване на концесионен договор между Столична община и трето лице, последното се задължава да изплати на БЕХ ЕАД първоначална вноска в размер не по-малък от 200,000 хил. лв., в срок от 120 дни от датата на влизане в сила на концесионния договор, а остатъкът ще бъде заплатен по договорен между страните начин.

Задължения в размер на 52,311 хил. лв. са оспорени от длъжника, за което през 2015 г. са подадени шест иски молби. През 2019 г. съдебните дела са приключили, като са признати вземания в размер на 3,339 хил. лв. Дължимите суми са изплатени от „Топлофикация София“ ЕАД съгласно споразумение от 2020 г. За непризнатите задължения в размер на 48,972 хил. лв. Дружеството е признало обезценка в пълен размер.

Към 31 декември 2024 г. общата сума на признатото вземането по споразумение от 11 декември 2015 г. е в размер на 391,098 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главница с настъпил падеж в размер на 18,983 хил. лв., просрочени лихви в размер на 4,180 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 265 хил. лв.

Споразумение от 1 април 2019 г.

На 28 август 2018 г. е сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД за потребен природен газ на обща стойност към датата на сключване на договора 99,193 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 94,967 хил. лв. и лихва в размер на 4,226 хил. лв. Вземанията са изцяло просрочени. На 1 април 2019 г. е сключено споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД, с което длъжникът се съгласява, че дългът ще бъде изплащан от длъжника в срок до 31 август 2025 г., като той няма да заплаща вноски по главницата до 31 август 2019 г. Договорената лихва върху главницата е в размер на 4.66%, считано от 28 август 2018 г. При неплащане в срок на някоя от вноските се дължи лихва от длъжника за всеки ден просрочие в размер на основния лихвен процент, определен от Българска народна банка, плюс надбавка от десет пункта. Задълженията по споразумението се обслужват редовно съгласно погасителния план.

Към 31 декември 2024 г. общата сума на вземането по споразумение от 1 април 2019 г. е в размер на 21,087 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 9,644 хил. лв., просрочени лихви в размер на 294 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 127 хил. лв.

Споразумение от 15 септември 2022 г.

На 15 септември 2022 г. е подписано споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД, с което се обединяват задължения по договори за цесия от 23 декември 2020 г., 28 октомври 2021 г. и 18 ноември 2021 г. в общ размер на 333,596.905.98 лв. Споразумението влиза в сила след одобрение от Столичен общински съвет, което е получено на 16 декември 2022 г. Страните се споразумяват, че дължимата сума ще бъде изплатена от кредитора в срок до 31 март 2029 г., на месечни вноски, с гратисен период на главницата до 31 март 2023 г. Договорената лихва върху главницата е в размер на 3.525%. За обезпечаване изпълнението на задължението длъжникът е учредил в полза на кредитора особен залог върху всички настоящи, бъдещи и условни вземания на длъжника по банкови сметки, открити в търговски банки на територията на Република България и по договори за продажба на енергия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

Към 31 декември 2024 г. общата сума на вземането по споразумение от 15 септември 2022 г. е в размер на 357,737 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 85,197 хил. лв., просрочени лихви в размер на 16,012 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 13,065 хил. лв.

Тристранно споразумение от 2023 г. и анекс от 2024 г.

На 19 юли 2023 г. е подписано споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с което страните се договарят, че 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на действащия ценови период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. С постъпленията ще се погасяват задължения по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД. На 28 юни 2024 г. е подписан анекс към споразумението, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.

През 2024 г. от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за погасяване на задължения на „Топлофикация София“ ЕАД са постъпили суми в общ размер на 64,791 хил. лв.:

- (1) за погасяване на задължения по Споразумение от 11 декември 2015 г. сума в размер на 45,121 хил. лв., в т. ч. сума в размер на 33,844 хил. лв. за погасяване на главници и сума в размер на 11,277 хил. лв. за погасяване на лихви;
- (2) за погасяване на задължения по Споразумение от 1 април 2019 г. сума в размер на 19,670 хил. лв., в т. ч. сума в размер на 17,882 хил. лв. за погасяване на главници и сума в размер на 1,788 хил. лв. за погасяване на лихви.

Вземанията към 31 декември 2024 г. са, както следва:

	<u>2024 г.</u>	<u>2023 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Салдо на 1 януари		
Брутна сума на вземанията	769,922	797,639
Минус корекции за обезценки и модификации	<u>(759,928)</u>	<u>(736,365)</u>
Нетна сума на вземанията	<u>9,994</u>	<u>61,274</u>

24. Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Инвестиция в акции на TRANSGAZ S.A., Румъния	883	717
Инвестиция в акции на „Балкангаз 2000“ АД, гр. Ботевград	<u>2</u>	<u>2</u>
	<u>885</u>	<u>719</u>

През 2024 г. е получен дивидент от TRANSGAZ S.A., Румъния в размер на 13 хил. лв. (за 2023 г.: 27 хил. лв.). През 2024 г. и 2023 г. не е получаван дивидент от „Балкангаз 2000” АД.

25. Парични средства

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Парични средства в банкови сметки	23,401	220,381
Парични депозити	275,025	-
Блокирани парични средства	15,000	-
Парични средства в брой	13	22
	313,439	220,403
Ефект от очаквани кредитни загуби	(398)	(391)
	313,041	220,012

Паричните средства в банкови сметки, с 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.

Блокираните парични средства в размер на 15,000 хил. лв. са финансово обезпечение, учредено от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение, към договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД и „Мини Марица-изток“ ЕАД с лимит 50,000 хил. лв. за период от една година за финансиране на текущата дейност на дъщерното дружество.

Към 31 декември паричните средства са разпределени в следните валути:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
BGN	113,317	195,862
EUR	200,122	24,263
USD	-	166
Други	-	112
	313,439	220,403

26. Акционерен капитал и резерви

26.1 Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 3,463,941,744 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка към 31 декември 2024 г. (31 декември 2023 г.: 3,463,941,744 броя). Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирвани, 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. Едноличен акционер в капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министерта на енергетиката.

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

	2024 г.	2023 г.
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	3,463,941,744	3,462,941,744
Увеличение на капитала през годината	-	1,000,000
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	3,463,941,744	3,463,941,744

С решение на Министерта на енергетиката от 30 октомври 2023 г. е извършена непарична вноска в размер на 1,000 хил. лв. в капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с предмет правото на собственост на държавата върху 100% от акциите на „Минпроект“ ЕАД. Увеличението е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 16 ноември 2023 г.

26.2 Други резерви

Другите резерви се формират от разпределение на печалбата, съгласно Търговския закон и Устава на Дружеството или от други източници по решение на едноличния акционер. Те включват законови резерви и резерви от общ характер. Законовите резерви се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на едноличния акционер. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Резерви от общ характер се формират по предложение на съвета на директорите и могат да бъдат използвани за покриване на загуби от минали години и за други цели. Към 31 декември 2024 г. законовите резерви са 346,394 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 346,294 хил. лв.), резерви от вливане и замяна на акции на дъщерни дружества са 102 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 102 хил. лв.), а резервите от общ характер са 34,095 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 34,095 хил. лв.).

26.3 Резерв от преоценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход

В резерв от преоценка на по справедлива стойност през друг всеобхватен доход са отчетени преоценките на акции на Трансгаз С.А., Румъния и „Балкангаз 2000” АД, гр. Ботевград, класифицирани като финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.

26.4 Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв на нефинансовите активи включва увеличенията в справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения и намаленията до степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в друг всеобхватен доход. Резервите могат да се използват за покриване на загуби и плащане на дивиденди единствено при ограничени обстоятелства.

26.5 Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи

Резервът от преоценка на планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби и загуби в резултат на преоценка на плановете с дефинирани доходи.

27.Емитирани облигации

	<u>31 декември</u> <u>2024 г.</u>	<u>31 декември</u> <u>2023 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Облигационна емисия 2021 г. с падеж 2028 г.		
Нетекуща част	1,171,640	1,171,146
Текуща част	12,760	12,761
Облигационна емисия 2018 г. с падеж 2025 г.		
Нетекуща част	-	1,172,116
Текуща част	1,193,971	20,930
	<u>2,378,371</u>	<u>2,376,953</u>

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 финансови показатели, 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 в случаите когато, ако Емитентът и някое 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.

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.

Постъпленията, 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, на 28 юни 2022 г. – четвърто плащане на лихва, на 27 юни 2023 г. – пето плащане на лихва, на 25 юни 2024 г. – шесто плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на в размер на 41,072 хил. лв. (21,000 хил. евро).

Облигационна емисия 2021 г.

На 15 юли 2021 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД 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, откато 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 в 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 22 юли 2022 г. е извършено първо плащане на лихва и на 21 юли 2023 г. е извършено второ плащане на лихва, на 19 юли 2024 г. е извършено трето плащане. Годишното задължение за лихви е в размер на 28,751 хил. лв. (14,700 хил. евро).

Кредитен рейтинг

- *Рейтингова агенция Moody's*

На 27 ноември 2024 г. Moody's промени кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от положителна към стабилна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1” и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2”. Промяната на перспективата към стабилна отразява несигурността, произтичаща от планираното изграждане на двата нови ядрени блока на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, което би повишило значително рисковия профил на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД предвид присъщите рискове при изпълнението на такъв тип проект.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 20 март 2024 г. Fitch Ratings повиши перспективата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от стабилна на положителна и потвърди дългосрочния рейтинг на емитента в чуждестранна и местна валута на „BB+“. Промяната на перспективата се обуславя от подобрения бизнес профил на компанията и повишената рентабилност в резултат на напредъка в процеса на либерализация на пазара на електроенергия.

28. 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 (проектната компания). От своя страна БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит в същия размер, при същите финансови условия, заложен 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 gratuitен 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 gratuitен 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 в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 0.237%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно е в размер 0.612%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 1 декември 2046 г.

На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 2.888%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска до 29 септември 2047 г.

Към 31 декември 2024 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,380 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 434 хил. лв. лихва (31 декември 2023 г.: 215,380 хил. лв.). Задължението се обслужва в срок.

29. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Равнение между началните и крайните салда в самостоятелния отчет за финансовото състояние на пасивите, възникващи от финансови дейности, както и съответствието им със самостоятелния отчет за паричните потоци е представено в следните таблици:

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 2024	1,193,046	1,183,907	215,380	27,269	2,619,602
Парични потоци от финансова дейност, нетно	(41,072)	(28,751)	(1,774)	13,857	(57,740)
Постъпления	-	-	-	25,000	25,000
Плащания на главници	-	-	-	(10,772)	(10,772)
Плащания на лихви	(41,072)	(28,751)	(1,774)	(371)	(71,968)
Промени с непаричен характер, безналични	41,997	29,244	1,774	458	73,473
Разходи за лихви	41,072	28,751	1,774	458	72,055
Сkonto и амортизация на разходи	925	493	-	-	1,418
На 31 декември 2024	1,193,971	1,184,400	215,380	41,584	2,635,335

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)	(1,774)	(186,993)	(258,590)
Плащания на главници	-	-	-	(185,959)	(185,959)
Плащания на лихви	(41,072)	(28,751)	(1,774)	(1,034)	(72,631)
Промени с непаричен характер, безналични	41,964	29,233	1,775	1,034	74,006
Разходи за лихви	41,072	28,751	1,774	1,034	72,631
Ефект от промени на валутни курсове	-	-	1	-	1
Сkonto и амортизация на разходи	892	482	-	-	1,374
На 31 декември 2023	1,193,046	1,183,907	215,380	27,269	2,619,602

30. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията към персонала при пенсиониране включват сегашната стойност на задължението на дружеството за изплащане на обезщетения на лица от наетия персонал към края на отчетния период при настъпване на пенсионна възраст.

Съгласно Кодекса на труда в България и КТД, Дружеството е задължено да изплати на служителите си при пенсиониране от шест до единадесет брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в Групата. Ако служител е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанието за прекратяване, той има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от шест месеца, а ако служител е придобил в Групата на БЕХ ЕАД девет години трудов стаж през последните двадесет години, той има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от единадесет месеца, в случай че същото е прекратено до два месеца след получаване на уведомление. Ако трудовото правоотношение бъде прекратено след изтичане на 2 месеца от получаване на уведомлението, то на служителя се дължи обезщетение в законоустановения размер по чл. 222, ал. 3 от КТ.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. За определяне на тези задължения дружеството е направило актюерска оценка към 31 декември 2024 г., като е ползвало услугите на сертифициран актюер.

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране:		
Нетекуча част	1,382	1,521
Текуща част	245	304
Общо задължения за доходи на персонала при пенсиониране, признати в самостоятелния отчет за финансовото състояние	1,627	1,825

Изменението в сегашната стойност на задълженията към персонала при пенсиониране е както следва:

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в началото на годината	1,825	958
Разход за текущ стаж	261	116
Разход за минал стаж	-	362
Разходи за лихви	91	57
Извършени плащания	(107)	(70)
Актюерска (печалба)/загуба	(443)	402
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в края на годината	1,627	1,825

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

	2024 г.	2023 г.
Норма на дискотиране	4.0%	4.5%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за следващата година	2.4%	19.87%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за годините след следващата	2.0%	10.00%
Текущество на персонала: 18-30 г.	5.0%	5.0%
31-40 г.	3.0%	3.0%
41-50 г.	2.0%	2.0%
51-60 г.	1.0%	1.0%
Над 60 г.	0.0%	0.0%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим оценител актюер. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	2024 г.	2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разход за текущ стаж	261	116
Разход за минал стаж	-	362
Разходи за лихви	91	57
Нетна актюерска (печалба)/загуба, призната през периода	(59)	25
Общо разходи признати в печалбата или загубата	293	560

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	<u>2024 г.</u>	<u>2023 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Преценка на задълженията по планове с дефинирани доходи – актюерска (печалба)/ загуба	(384)	377
Общо разходи признати в другия всеобхватен доход	<u>(384)</u>	<u>377</u>

Среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2024 г. е 12.5 години (31 декември 2022 г.: 12.6 години).

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент и очаквания процент на увеличение на заплатите.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2024 г.

	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Ръст на заплатите	254	(216)
Промяна в лихвения процент	(205)	(246)
Промяна на средната продължителност на живота	25	(26)

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск:

- Лихвен риск – настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на доходността на емисиите на ДЦК (с 10 годишен матуритет). Като се има предвид, че средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, са налага ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране да бъде определен чрез екстраполация, следвайки изискванията на §86 на МСС 19. Спад в пазарната доходност на ДЦК ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.
- Риск от промяна в продължителността на живота –увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.
- Инфлационен риск – увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

31.Търговски и други задължения

	31 декември 2024 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2023 г. <i>хил. лв.</i>
<i>Нетекущи задължения</i>		
Лизинг	613	1,100
Финансови пасиви нетекущи	<u>613</u>	<u>1,100</u>
<i>Текущи задължения</i>		
Получени суми във връзка с проектна дейност	2,165	2,165
Задължения към доставчици	1,747	132
Задържани гаранции по договори	57	44
Лизинг	264	430
Финансови пасиви текущи	<u>4,233</u>	<u>2,771</u>
Задължения към персонала	421	901
Задължения към бюджета	73	284
Други задължения	127	60
Нефинансови пасиви текущи	<u>621</u>	<u>1,245</u>
Общо търговски и други задължения текущи	<u>4,854</u>	<u>4,016</u>
	<u>5,467</u>	<u>5,116</u>

Условията на търговските и други задължения са, както следва:

- Търговските задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в десетдневен срок;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Другите задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в десетдневен срок.

32.Оповестяване на 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 на група БЕХ:

„Национална Електрическа Компания” ЕАД
„АЕЦ Козлодуй” ЕАД
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД
„Мини Марица-изток” ЕАД
„Булгаргаз” ЕАД
„Булгартрансгаз” ЕАД
„Електроенергиен системен оператор” ЕАД
„Национален енергиен оператор“ ЕАД
„Минпроект“ ЕАД
„Булгартел” АД
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД
„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД
„АЕЦ Строителен Надзор“ ООД
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД
„Интерприборсервиз” ООД – в несъстоятелност
„Булгартел-Скопие” ДООЕЛ

„Газов хъб Балкан“ ЕАД
„ЕСО Инженеринг“ ЕООД
„ЕСО Проект“ ЕООД
„ЕСО ЧАРДЖ“ ЕАД

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
ЗАО „Енергия“
ПОД „Алианс България“ АД
ХЕК „Горна Арда“ АД
Газтрейд С.А., Гърция
Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC), Гърция

Ключов ръководен персонал на предприятието към 31 декември 2024 г.

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета на директорите
Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите
Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен член
Галина Цветанова Тодорова – Изпълнителен член
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 декември 2024 г. Дружеството има начислени обезценки за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица в размер на 1,066,643 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 1,104,974 хил. лв.).

Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

32.1 Предоставени заеми на свързани лица

През 2024 г. и сравнителния период вземанията по предоставените заеми на свързани лица, са както следва:

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.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>							
НЕК ЕАД	2024	1,839,666	(420,828)	-	-	(43,613)	1,375,225
	2023	2,089,527	(523,572)	-	-	(64,139)	1,501,816
Булгартел ЕАД	2024	1,936	-	(17)	-	(1,817)	102
	2023	1,941	-	(26)	-	(1,738)	177
Булгаргаз ЕАД	2024	630,564	-	-	(512)	(568,590)	61,462
	2023	630,000	-	-	-	(494,173)	135,827
Булгартрансгаз ЕАД	2024	104,037	-	-	-	(1)	104,036
	2023	114,807	-	-	-	-	114,807
Минпроект ЕАД	2024	2,120	-	-	-	(1,980)	140
	2023	-	-	-	-	-	-
Мини Марица-изток ЕАД	2024	107,823	-	-	-	(7,798)	100,025
	2023	-	-	-	-	-	-
<i>Съвместни дружества</i>							
Ай Си Джи Би АД	2024	215,379	-	-	-	-	215,379
	2023	215,379	-	-	-	(1)	215,378
	2024	2,901,525	(420,828)	(17)	(512)	(623,799)	1,856,369
	2023	3,051,654	(523,572)	(26)	-	(560,051)	1,968,005

През 2023 г. и сравнителния период движенията в предоставените заеми на свързани лица, са както следва:

Движение по предоставени заеми на свързани лица за периода		Предоставени	Новирани	Върнати	Приходи	Коректив	Амортизация	Амортизация	Начислена за периода обезценка
		заеми	задължения	заеми	от лихви	на лихви	на коректив на справедлива стойност и дисконт през финансов приход	на загуба от модификация през финансов приход	
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Дъщерни дружества</i>									
НЕК ЕАД	2024	-	-	296,966	47,106	-	102,744	-	20,526
	2023	-	224,657	294,730	45,577	-	105,438	-	141,111
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	2024	-	-	-	-	-	-	-	-
	2023	-	-	82,317	128	-	1,174	-	-
Булгартел ЕАД	2024	-	-	68	63	-	-	9	(80)
	2023	-	-	338	69	-	-	30	234
Булгаргаз ЕАД	2024	-	-	20,178	20,742	(512)	-	-	(74,417)
	2023	405,000	-	514,392	21,321	-	-	-	199,888
Булгартрансгаз ЕАД	2024	-	-	14,024	3,254	-	-	-	(1)
	2023	87,527	-	13,101	2,516	-	-	-	-
Минпроект ЕАД	2024	2,120	-	45	45	-	-	-	(1,980)
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-
Мини Марица-изток ЕАД	2024	110,000	-	2,967	790	-	-	-	(7,798)
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Съвместни дружества</i>									
Ай Си Джи Би АД	2024	-	-	1,774	1,774	-	-	-	1
	2023	-	-	1,774	1,774	-	-	-	-

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 декември 2024 г. вземането е в размер на 548,671 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 пласиране 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.

Считано от 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 28.07.2028 г.;
- Лихва – 3.225% годишно.
- Длъжникът има право да извършва частично предсрочно погасяване на дължимата главница. След всяко предсрочно погасяване, страните ще подписват актуализиран погасителен план, отчитащ намаления размер на дължимата главница.

Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 247,729 хил. лв. и няма просрочени вземания.

Считано от 28 юли 2021 г. е договорено разсрочване на неизплатени лихвени задължения в общ размер на 550,720 хил. лв. Лихвените задължения първоначално са възникнали по договор от 21 август 2014 г. – 241,612 хил. лв. и по споразумение от 25 април 2016 г. – 309 108 хил. лв. Към 31 декември 2024 г. размерът на вземането е 362,556 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. На 18 юли 2023 г. е сключено допълнително споразумение, с което се предоговоря и удължава срока на действие на договора на 86 месеца от датата на сключване (14.04.2022 г.) и срока за погасяване на главницата на 72 месеца. Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 476,053 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 16 февруари 2024 г. е сключен договор за заем в размер на 224,657 хил. лв., с който се прихващат задължения на НЕК ЕАД за дивидент, представляващ 50% остатък от неразпределената печалба за 2022 г. Дивидентът е определен с протокол на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 20 декември 2023 г. във връзка с Разпореждане №7/14.12.2023 г. на Министерски съвет. Срокът на договора е 60 месеца при годишен лихвен процент 3.275% и плащане на вноски по главницата в края на всяка календарна година за срока на действие на договора. Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 204,657 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„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 2023 г. са подписани десет допълнителни споразумения за удължаване. Срокът на погасяване на новираниите задължения е до 1 ноември 2027 г. Годишната лихва е 3.225%, а лихвата за забава на плащане по главница е ОЛП+10%. Към 31 декември 2024 г. размерът на вземането е 1,936 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„Булгаргаз” ЕАД

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. Срокът 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 главницата се извършва в края на периода. На 6 юли 2023 г. е сключено допълнително споразумение, с което се променя срока на действие на договора на двадесет и четири месеца от датата на сключване, както и лихвения процент в размер на 3.275% годишно, който се прилага върху усвоената сума, считано от 7 юли 2023 г. С договор от 2 август 2024 г. е удължен срокът на действие на договор за заем (краткосрочна кредитна линия) в размер на 60,000 хил. лв. с „Булгаргаз” ЕАД до 6 юли 2025 г. Към 31 декември 2024 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. Срокът 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. На 21 декември 2023 г. е сключено допълнително споразумение, с което задължението се преоформя в кредитна линия, размерът се променя на 370,000 хил. лв., а срокът на договора се удължава до 21 декември 2028 г. Към 31 декември 2024 г. размерът на вземането е 370,000 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 3 април 2023 г. е сключен договор за кредит между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД под формата на кредитна линия с цел подсигуриране обслужването на ангажиментите на дружеството задължения за доставка на природен газ за България, при следните условия:

- Лимит: 200,000,000 лв.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на сключване на договор за краткосрочна кредитна линия;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 26 юни 2024 г. е сключен нов договор, с което е продължено действието на кредитната линия до 26 юни 2027 г. при същите условия. Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 200,564 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 задачи 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 1.735%. Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 16,510 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 лв.;
- 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 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. Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 87,527 хил. лв.

„Мини Марица-изток“ ЕАД

През 2024 г. Между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД са сключени рамкови споразумения за финансиране с разполагаема сума в размер на 100,000 хил. лв. по всяко от тях. На основание на тези рамкови споразумения са сключени следните договори за заем:

На 16 август 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 28,000 хил. лв.;
 - Срок на действие: до 30 ноември 2025 г.;
 - Гратисен срок за погасяване на главницата: до 30 ноември 2024 г.;
 - Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.
- Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 25,702 хил. лв. и няма просрочие.

На 18 септември 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 28,000 хил. лв.;
 - Срок на действие: до 31 декември 2025 г.;
 - Гратисен срок за погасяване на главницата: до 31 декември 2024 г.;
 - Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.
- Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 28,000 хил. лв. и няма просрочие.

На 17 октомври 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 44,000 хил. лв.;
 - Срок на действие: до 31 януари 2026 г.;
 - Гратисен срок за погасяване на главницата: до 31 януари 2025 г.;
 - Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.
- Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 44,110 хил. лв. и няма просрочие.

На 17 декември 2024 г. е сключен договор за кредитна линия между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: да 50,000 хил. лв.;
 - Срок на действие: 12 месеца от датата на първото усвояване на заема;
 - Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.
- Към 31 декември 2024 г. усвоената сума по кредитната линия е в размер на 10,011 хил. лв. и няма просрочие.

„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 (проектната компания). 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 в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 0.237%, пет години гратисен период за плащания по главницата,

плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 18 януари 2046 г.

- На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 0.612%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 1 декември 2046 г.
- На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 2.888%, пет години gratuitен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 29 септември 2047 г.

Към 31 декември 2024 г. вземането е в размер на 215,379 хил. лв. и няма просрочени вземания.

32.2 Получени заеми от свързани лица

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

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 задачи за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД по заповеди на Министъра на енергетиката. Срокът на договора е до 30 юни 2026 г. с шест месеца gratuitен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.66%. Към 31 декември 2024 г. задължението е в размер на 16,497 хил. лв.

На 18 октомври 2024 г. е сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 25,000 хил. лв. Заемът е отпуснат с целево предназначение за изплащане на заем за финансовата 2023 г. съгласно разпореждане №3 на Министерски съвет от 16 октомври 2024 г. Срокът на действие на договора е три месеца и краен срок на плащане - 19 януари 2025 г. Годишната лихва е 1.66%. Към 31 декември 2024 г. задължението е в размер на 25,087 хил. лв.

32.3 Търговски вземания и задължения към свързани лица

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

Търговски вземания	31 декември 2024 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2023 г. <i>хил. лв.</i>
<i>Едноличен собственик</i>		
Министерство на енергетиката	2	-
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	27	61
Булгаргаз ЕАД	18	20
Булгартрансгаз ЕАД	257,705	295
Булгартрансгаз ЕАД - обезценка	(13)	(285)
	257,692	10
Мини Марица Изток ЕАД	8,619	8,377
Мини Марица Изток ЕАД - обезценка	(6,077)	(5,958)
	2,542	2,419
НЕК ЕАД	16,384	79
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	21,116	21,167
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД - обезценка	(15,383)	(15,080)
	5,733	6,087
	282,398	8,676

На 11 септември 2024 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е определил дължимия от „Булгартрансгаз“ ЕАД дивидент за 2021 г. и 2022 г. в общ размер на 257,251 хил. лв. и условия за неговото разсрочване. На 9 декември 2024 г. е сключено споразумение между дружества за изплащане на задължението на три годишни вноски през м. декември за периода 2025 г. – 2027 г., заедно с начислената лихва. Длъжникът дължи лихва върху главницата в размер на 3.275%, в случай че към първо число на месец декември за годината, през която се дължи плащане, размерът на същата е по-нисък от стойността на лихвения индекс 1-месечен EURIBOR.

На 5 декември 2024 между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД е сключен договор за прехвърляне на вземане (цесия) на дъщерното дружество от „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД в размер на 27,642 хил. лв., представляващо обезщетение за неприети количества въглища през 2023 г. Холдингът е заплатил цена в размер на 27,592 лв., като с част от цената в размер на 25,172 хил. лв. е заплатена на „Каучук“ АД за погасяване на задължение на „Мини Марица-изток“ ЕАД, а остатъкът в размер на 2,420 хил. лв. е прихванат срещу насрещно задължение на дъщерното дружество по договор за заем от 16 август 2024 г. Задължението ще се изплаща на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от НЕК ЕАД по силата на Тристранно споразумение между НЕК ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД, съгласно което НЕК ЕАД ще погаси към Мини Марица-изток“ ЕАД задължението на Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД за неприети количества въглища през 2023 г. срещу задължение на НЕК ЕАД към „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД по Споразумение за изкупуване на електрическа енергия. Към 31 декември 2024 г. вземането на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от НЕК ЕАД е в размер на 16,384 хил. лв., което включва вземането по цесия в размер на 16,124 хил. лв. и отбив от цената в размер на 13 хил. лв., и вземане по холдингово споразумение в размер на 273 хил. лв.

Търговски задължения към свързани лица няма.

32.4 Сделки със свързани лица

Общата сума на сделките със свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени в таблиците по-долу. Начислените приходи от дивиденди и начислените лихвите върху просрочие на задължения за дивидент са представени в бележка 5.

Продажби на свързани лица	Вид на сделките	2024 г.	2023 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Едноличен собственик</i>			
Министерство на енергетиката	разходи МПС	59	8
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	услуги по холдингово споразумение	513	532
	други търговски	43	-
Булгаргаз ЕАД	услуги по холдингово споразумение	111	283
	такси банкова гаранция	-	351
	други търговски	-	8
Мини Марица-изток ЕАД	услуги по холдингово споразумение	554	211
	лихва забава плащане	6	-
НЕК ЕАД	услуги по холдингово споразумение	629	652
	други търговски	-	12
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	квоти за емисии на парникови газове	228,190	303,187
	агентска услуга по продажба на CO ₂ емисии	35	36

	услуги по холдингово споразумение	196	305
	продажба активи	2	-
Национален енергиен оператор ЕАД	други търговски продажби	1	-
	услуги по холдингово споразумение	1	-
Минпроект ЕАД	услуги по холдингово споразумение	34	-
Булгартрансгаз ЕАД	други търговски	-	8
		<u>230,374</u>	<u>305,602</u>

Покупки от свързани лица	Вид на сделките	2024 г. <i>хил. лв.</i>	2023 г. <i>хил. лв.</i>
<i>Дъщерни дружества</i> НЕК ЕАД	покупка на имот	272	-
	други търговски	1	-
АЕЦ Козлодуй ЕАД	други търговски	4	5
	вноска капитал	-	1,500,000
Булгартрансгаз ЕАД	вноска капитал	200,000	-
Мини Марица-изток ЕАД	закупено вземане (цесия)	27,642	-
	други търговски	1	1
Булгартел АД	наем на оптична линия и интернет	9	9
Национален енергиен оператор ЕАД	вноска капитал	-	30,000
		<u>227,929</u>	<u>1,530,015</u>

32.5 Възнаграждения на ключовия управленски персонал

	2024 г. <i>хил. лв.</i>	2023 г. <i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(542)	(519)
Разходи за социални осигуровки	(18)	(21)
Социални разходи	(121)	(157)
Разходи за неползван годишен отпуск и социални осигуровки върху него	(18)	(19)
Тантиеми	-	(154)
	<u>(699)</u>	<u>(870)</u>

33. Безналични сделки

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

- Частично прихващане на дължима сума от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към „Мини Марица-изток“ ЕАД по договор за прехвърляне на вземане (цесия) в размер на 2,420 хил. лв. срещу вноски по договор за заем на „Мини Марица-изток“ ЕАД (пояснителни бележки 32).

34. Поети ангажименти, лизингови договори и условни задължения

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

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, в качеството си на компания-майка, е поело ангажимент да оказва финансова и оперативна подкрепа на дружествата в групата и няма планове или намерения за прекратяване на дейността им, така че те да продължат да функционират като действащи предприятия и ще уреждат своите задължения съгласно падежите и условията, свързани с тях.

Производство от Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД - Дело COMP/V1/AT.39849 – ВЕН gas

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 (газопрепосна 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/V1/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/V1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/V1/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 Т-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.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото ВЕН Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционния съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77 068 000 евро.

На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло.

Въз основа на жалбата е образувано дело С-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и други.

На 29 март 2024 г. БЕХ-Група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз. На 30 септември БЕХ-Група е предоставила отговор.

На 30 септември 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на държавата, са подадени отговори срещу жалбата на Европейската комисия по Дело С-14/24 пред Съда на Европейския съюз.

На 5 ноември 2024 г. Съдът на ЕС уведомява страните, че писмената процедура е затворена.

От българска страна е представена и обосновка за допускане от Съда на провеждането на устни изслушвания, както при първата инстанция. Устните изслушвания по делото се очакват през второто тримесечие на 2025 г.

Дружеството е признало провизия във връзка делото *COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas* в размер на 53,715 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 53,715 хил. лв.).

Договори за лизинг

Задълженията по лизинг на Дружеството са, както следва:

	31 декември 2024			31 декември 2023		
	Минимални лизингови вноски	Дисконтиране	Настояща стойност на вноските	Минимални лизингови вноски	Дисконтиране	Настояща стойност на вноските
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
В рамките на една година	281	(17)	264	487	(57)	430
Между две и пет години	503	(29)	474	981	(78)	903
Над пет години	144	(4)	140	206	(8)	198
Общо минимални лизингови вноски по лизингови договори	928	(50)	878	1,674	(143)	1,531

Дружеството е сключило следните договори за лизинг:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е наело части от имоти за административни цели за срок от пет години с опция за продължаване. Месечната вноска по договора за наем е в размер на 5 хил. лв. без ДДС. За определяне на настоящата стойност на пасивите 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. Към 31 декември 2024 г. настоящата стойност на задължението е 414 хил. лв.

Дружеството има наети 10 бр. моторни превозни по договори за лизинг. Срокът на договорите е от 2 до 4.5 години. Изчислените годишни лихвени проценти за лизинга на автомобилите е от 0.98% до 24.05%. Към 31 декември 2024 г. настоящата стойност на задължението е 463 хил. лв.

Активите се използват само от дружеството и няма сключени договори за преотдаване под наем.

Суми, признати в печалбата или загубата:

- Разходи за амортизация в размер на 455 хил. лв.;
- Разходи за лихви в размер на 41 хил. лв.

Общият паричен поток за лизинг през 2024 г. е както следва:

- Плащания във връзка с лизингови договори – 437 хил. лв.

Други

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

- Корпоративен данък – до 31 декември 2022 г.;
- ДДС – до 31 октомври 2022 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – проверка за м. ноември 2022 т.;
- Социално осигуряване – до 31 декември 2008 г.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

35. Цели и политика за управление на финансовия риск

Дружеството притежава финансови активи, състоящи се от търговски вземания, отпуснати заеми на дъщерни дружества, парични средства и краткосрочни депозити, които възникват пряко от дейността.

Финансовите пасиви на Дружеството включват облигационна емисия, банков заем, заеми от свързани лица и търговски задължения. Основната цел на заемите е да се осигури финансиране на дейността на Дружеството.

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Дружеството са ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск. Текущо рискове се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни контролни механизми, въведени за да се определят адекватни цени на услугите, предлагани от Дружеството, както, да се оценят адекватно пазарните обстоятелства на извършваните от него инвестиции и формите на поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск и други. Управлението на риска в Дружеството се осъществява текущо от ръководството и съответните структурни звена, в зависимост от вида и спецификата на различните видове риск, на които е изложено Дружеството в своята дейност.

35.1 Категории финансови инструменти

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

Финансови активи	31 декември 2024	31 декември 2023
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход:		
Борсово търгувани акции	885	719
Дългови инструменти по амортизирана стойност:		
Предоставени заеми на свързани лица	1,856,369	1,968,005
Търговски вземания от свързани лица	282,398	8,676
Търговски и други вземания, в т. ч. от Топлофикация София ЕАД	12,140	61,290
	<u>2,150,907</u>	<u>2,037,971</u>
Парични средства	313,041	220,012
	<u>2,464,833</u>	<u>2,258,702</u>
	31 декември 2024	31 декември 2023
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Облигационни емисии	2,378,371	2,376,953
Заем от Европейската инвестиционна банка	215,380	215,380
Заеми от свързани лица	41,584	27,269
Търговски и други задължения	4,846	3,871
	<u>2,640,181</u>	<u>2,623,473</u>

В бележка 4.8 е оповестена информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Методите, използвани за оценка на справедливите стойности на финансови активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност, са описани в бележка 4.9. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено по-долу.

35.2 Ликвиден риск

Ликвиден риск възниква при положение че дружеството не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Дружеството прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия без да се реализират неприемливи загуби.

Една от целите на холдинга е осигуряването, при необходимост, на парични ресурси на дъщерните дружествата за поддържане на оперативната им дейност, а също така и за реализирането на стратегически проекти.

Дружеството финансира оперативната дейност на дружествата в групата по два начина:

- Вътрешно финансиране, в рамките на икономическата група, чрез преразпределяне на свободния паричен ресурс. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД действа като посредник между дружествата, като съгласува условията между тях или приема свободен паричен ресурс и отпуска такъв на нуждаещото

се дружество, като следи за извършване на транзакциите на пазарни нива. Отпускането на парични средства (заеми) на дружествата се извършва при същите условия, при които са привлечени ресурсите от дъщерните дружества плюс релевантна надбавка.

Лихвените условия на паричните заеми и депозити се основават на пазарни нива. Лихвените условия на паричните заеми и депозити във валута са обвързани с процент, който е пазарния процент за подобен род сделки в периода на транзакцията (плаващ или фиксиран).

- Външно финансиране – при недостиг на средства в икономическата група, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД може да предприема действия за външно финансиране. Това е предпочитан начин за набавяне на средства за реализиране на инвестиционни проекти.

Към 31 декември 2024 г., падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2024	Балансова стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	над 5 години
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Емитирани облигационни емисии	2,378,371	2,503,072	1,214,570	28,751	28,751	1,231,000	-
Заем от ЕИБ	215,380	237,135	886	2,318	8,921	35,492	189,518
Заеми от свързани лица	41,584	41,738	30,595	5,571	5,572	-	-
Търговски и други задължения	4,846	4,896	1,911	2,308	255	273	149
	2,640,181	2,786,841	1,247,962	38,948	43,499	1,266,765	189,667

Към 31 декември 2023	Балансова стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	над 5 години
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Емитирани облигационни емисии	2,376,953	2,572,895	41,072	28,751	1,243,321	1,259,751	-
Заем от ЕИБ	215,380	238,914	887	887	3,206	32,350	201,584
Заеми от свързани лица	27,269	27,858	5,572	5,572	11,143	5,572	-
Търговски и други задължения	3,871	4,016	400	2,415	383	612	206
	2,623,473	2,843,683	47,931	37,625	1,258,053	1,298,285	201,790

35.3 Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти основно по отношение на финансовите активи и пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент.

В структурата на активите на дружеството лихвоносните активи са представени от паричните средства, банкови депозити и предоставени заеми, по-голямата част от които са с фиксиран лихвен процент. Дружеството има и отпуснати заеми с комбинирана структура на самите лихвени проценти по заемите, която съдържа два компонента – постоянен и променлив. Политиката на дружеството е да отпуска парични средства по фиксиран лихвен процент, по-висок от този на привлечените средства, включително предоговаряне на лихвените проценти по съществуващите заеми. Така се минимизира и вероятността от промяна в неблагоприятна посока на паричните потоци.

Привлечените средства на дружеството са под формата на дългосрочни и краткосрочни заеми и са с фиксиран лихвен процент.

Представената по-долу таблица показва чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по отпуснатите заеми/търговски вземания с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2023 г. +/- 0.01%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия.

Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Дружеството.

	Ефект върху нетния финансов резултат след данъци	
	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
2024		
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, обвързани с ОЛП	13	(13)
2023		
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, обвързани с ОЛП	6	(6)

35.4 Валутен риск

Към 31 декември 2024 г. Дружеството има задължения в други валути различни от български лева. През годината Дружеството осъществява и сделки в евро във връзка с усвоени облигационни заеми, покупка на емисии за парникови газове, получени технически и други услуги. Валутният риск за тези сделки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД притежава и финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, включващи борсово търгувани акции на румънско дружество, но поради размера на капиталовата инвестиция ръководството счита, че валутният риск е несъществен.

35.5 Кредитен риск

При осъществяване на своята дейност Дружеството е изложено на кредитен риск, който е свързан с риска някои от контрагентите му да не бъдат в състояние да изпълнят изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си. Вземанията на Дружеството са представени в самостоятелния отчет за финансовото състояние в нетен размер, след приспадане на начислените обезценки. Такива обезценки са направени за вземания, където и когато са били налице събития, идентифициращи загуби от несъбираемост съгласно предишен опит.

Дружеството има значителна концентрация на кредитен риск, свързана с вземания от свързани предприятия и търговски контрагенти по договори за цесия. Дружеството предприема следните обезпечителни мерки:

- по договорите за заем – залог на машини и съоръжения, ипотека на имоти и други;
- за търговски и други вземания, които са просрочени и при тяхното възникване не са били обезпечени, се сключват споразумения за разсрочено плащане и се договаря обезпечение в размер не по-малък от първоначално признатата сума на вземането;
- по останалите договори, които не са обезпечени предварително, се предприемат следните обичайни действия в случаи на просрочване на дължимото плащане - прихващане на задължения към Дружеството срещу просрочени вземания от същото, а ако размерът на задълженията не покрива вземането се търсят други извънсъдебни възможности за уреждане на вземанията.

В дружеството текущо се наблюдава и анализира обслужването на вземанията, причините за просрочията и промените във финансовите възможности на дружествата-длъжници и се контролира състоянието и качеството на получените обезпечения.

Експозиция спрямо кредитен риск

Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им балансова стойност в самостоятелния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2024г.:

Финансови активи	31 декември 2024	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	885	719
Дългови инструменти по амортизирана стойност , които не са закупени или първоначално създадени активи с кредитна обезценка	1,396,667	1,273,886
Дългови инструменти по амортизирана стойност , които са закупени или първоначално създадени активи с кредитна обезценка	754,240	764,085
Парични средства	313,041	220,012
	2,464,833	2,258,702

Дружеството има значителна концентрация на кредитен риск, свързана с вземания от предоставени заеми на свързани предприятия и вземания от „Топлофикация София” ЕАД.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск по търговските кредити от свързани и несвързани лица на Дружеството, съответно към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г.:

31 декември 2024	Брутна експозиция към кредитен риск	Обезценка за очаквана кредитна загуба и коректив лихви	Нетна експозиция	Процент на обезценката за кредитни загуби
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Предоставени заеми на свързани лица, които не са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	1,742,569	(624,329)	1,118,240	35.83%
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, които не са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	412,185	(402,191)	9,994	97.58%

31 декември 2024	Номинална експозиция към кредитен риск	Обезценка за очаквана кредитна загуба и коректив лихви	Коректив на справедлива стойност и дисконт	Нетна експозиция	Процент на коректива на справедлива стойност, дисконт и обезценка за очаквани кредитни загуби
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Предоставени заеми на свързани лица, които са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	1,158,957	-	(420,828)	738,129	36.31%
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, които са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	357,738	(304,372)	(56,366)	-	100.00%

31 декември 2023	Брутна експозиция към кредитен риск	Обезценка за очаквана кредитна загуба и коректив лихви	Нетна експозиция	Процент на обезценката за кредитни загуби
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Предоставени заеми на свързани лица, които не са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	1,763,998	(560,077)	1,203,921	31.75%
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, които не са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	460,836	(399,562)	61,274	86.70%

31 декември 2023	Номинална експозиция към кредитен риск	Обезценка за очаквана кредитна загуба и коректив лихви	Коректив на справедли-ва стойност и дисконт	Нетна експозиция	Процент на коректива на справедли-ва стойност, дисконт и обезценка за очаквани кредитни загуби
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Предоставени заеми на свързани лица, които са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	1,287,656	-	(523,572)	764,084	40.66%
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, които са първоначално създадени активи с кредитна обезценка	336,803	(256,191)	(80,612)	-	100.00%

Към 31 декември 2024 г. Дружеството има значителна концентрация на търговски вземания и заеми, към следните контрагенти:

Към 31 декември 2023	Вътрешна категоризация за кредитен риск	Очаквани кредитни загуби (МСФО 9)	Относителен дял на вземането към балансовата стойност на всички вземания, %
Национална електрическа компания ЕАД	Фаза 3	За целия живот	30%
Национална електрическа компания ЕАД	Първоначално създадени активи с кредитна обезценка	За целия живот	34%
Булгаргаз ЕАД	Фаза 3	За целия живот	3%
Топлофикация София ЕАД	Фаза 3	За целия живот	0%
Топлофикация София ЕАД	Първоначално създадени активи с кредитна обезценка	За целия живот	0%

Високата концентрация на търговски вземания и заеми към „Национална Електрическа Компания“ ЕАД се дължи на оказаната подкрепа през годините от страна на БЕХ ЕАД в качеството му на компания-майка и финансов холдинг, ангажиран със стабилизиране финансовото състояние на дружеството, с оглед ключовото

им място в сигурността и стабилността на електроенергийната система в България. Предвид важността и стратегическото значение на изпълняваната от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД дейност, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД ще продължи действията си, насочени към стабилизиране финансовото му състояние.

Към 31 декември 2023	Вътрешна категоризация за кредитен риск	Очаквани кредитни загуби (МСФО 9)	Относителен дял на вземането към балансовата стойност на всички вземания, %
Национална електрическа компания ЕАД	Фаза 3	За целия живот	36%
Национална електрическа компания ЕАД	Първоначално създадени активи с кредитна обезценка	За целия живот	37%
Булгаргаз ЕАД	Фаза 3	За целия живот	7%
Топлофикация София ЕАД	Фаза 3	За целия живот	3%
Топлофикация София ЕАД	Първоначално създадени активи с кредитна обезценка	За целия живот	0%

Възрастов анализ на дълговите инструменти по амортизирана стойност към 31 декември 2023 г. е представен по-долу:

31 декември 2024 г.	Недължими	От 0-180 дни	От 180-360 дни	Над 360 дни	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна стойност на предоставени заеми на свързани лица	2,901,525	-	-	-	2,901,525
Коректив на справедлива стойност и дисконт	(421,340)	-	-	-	(421,340)
Загуба от модификация	(17)	-	-	-	(17)
Обезценка	(623,799)	-	-	-	(623,799)
	1,856,369				1,856,369
Брутна стойност на търговски вземания от свързани лица	303,871				303,871
Обезценка	(21,473)	-	-	-	(21,473)
	282,398				282,398
Брутна стойност на търговски и други вземания	13,058	-	-	-	13,058
Обезценка	(10,912)	-	-	-	(10,912)
	2,146				2,146
Брутна стойност на вземанията от Топлофикация София ЕАД	635,220	69,524	30,884	34,294	769,922
Корекции за обезценки и модификации	(625,226)	(69,524)	(30,884)	(34,294)	(759,928)
	9,994	-	-	-	9,994
					-
Нетна стойност на кредитите и вземанията	2,150,907	-	-	-	2,150,907

31 декември 2023 г.	Недължими	От 0-180 дни	От 180-360 дни	Над 360 дни	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна стойност на предоставени заеми на свързани лица	3,051,654	-	-	-	3,051,654
Коректив на справедлива стойност и дисконт	(523,572)	-	-	-	(523,572)
Загуба от модификация	(26)	-	-	-	(26)
Обезценка	(560,051)	-	-	-	(560,051)
	<u>1,968,005</u>				<u>1,968,005</u>
Брутна стойност на търговски вземания от свързани лица	29,999				29,999
Обезценка	(21,323)	-	-	-	(21,323)
	<u>8,676</u>				<u>8,676</u>
Брутна стойност на търговски и други вземания	10,972	-	-	-	10,972
Обезценка	(10,956)	-	-	-	(10,956)
	<u>16</u>				<u>16</u>
Брутна стойност на вземанията от Топлофикация София ЕАД	724,295	59,278	14,066	-	797,639
Корекции за обезценки и модификации	(663,021)	(59,278)	(14,066)	-	(736,365)
	<u>61,274</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>61,274</u>
Нетна стойност на кредитите и вземанията	<u>2,037,971</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,037,971</u>

Изменението на обезценката за очаквани кредитни загуби на кредитите и вземанията, без очакваните кредитни загуби за паричните средства, през годината е:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Обезценка към 1 януари	1,257,734	1,696,046
Реинтегриране на обезценки (бележка 8)	(26,929)	(663,461)
Начислена обезценка (бележка 8)	89,530	225,149
Обезценка към 31 декември	<u>1,320,335</u>	<u>1,257,734</u>

36.Оценяване по справедлива стойност

Дружеството групира активите и пасивите, отчитани 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 актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

36.1 Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти

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

	Ниво 1	
	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
Борсово търгувани акции	883	717

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период. Дружеството притежава 96,656 броя акции на Трансгаз С.А., Румъния, след увеличението на капитала, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив отчитан по справедлива стойност през друг всеобхватен доход и е представена в български лева. Справедливите стойности към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г. са били определени на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар.

	Ниво 3	
	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи по справедлива стойност през 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. Инвестицията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в „Балкангаз 2000“ АД е обезценена и отписана от финансовите отчети, изготвени преди 2007 г. поради влошено финансово състояние на дружеството.

Към 31 декември 2023 и 31 декември 2022 г. инвестицията в акциите на „Балкангаз 2000“ АД е представена във финансовия отчет съгласно МСФО 13 като се използва ниво 3 на йерархията на справедливите стойности.

36.2 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	Ниво 3	Ниво 3
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Имоти, машини и съоръжения:		
- земя	4,224	3,174
- застроени имоти	3,865	3,724
	8,089	6,898

Справедливата стойност на недвижимите имоти на Дружеството е определена на базата на доклад на независими лицензирани оценители (бележка 19) към 31 декември 2024 г.

Земя и застроени имоти (Ниво 3)

Земята и застроени имоти са оценени чрез прилагане на два метода : (1) - сравнителен метод на пазарните аналози, с коригиране на изведени сравними пазарни цени и (2) приходен метод. Оценката на недвижимото имущество на отразява основните фактори, влияещи върху стойността:

- Общите стойностни отношения на пазара на недвижими имоти, като: общата икономическа ситуация, пазарните цени и търсенето в районите;
- Качествата и действителните характеристики на имуществото: местоположение и транспортна достъпност на земята, степен на развитие и изграденост на инфраструктурата.

Към 31 декември 2024 г. за справедлива стойност на земите и сградите е в размер на 8,089 хил. лв.

37. Политика и процедури за управление на капитала

Политиката на Съвета на директорите е да се поддържа силна капиталова база, така че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Целта на ръководството е да осигурява баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с по-високите нива на задлъжнялост и ползите и от силната капиталова позиция. Целта на Дружеството е да се постигне възвращаемост на собствения капитал над 5%. Към 31 декември 2024 г. възвращаемостта на собствения капитал е 14.82% (31 декември 2023 г.: 26.19%). През годината не е имало промени в управлението на капитала на Дружеството.

38. Събития след края на отчетния период

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

Погасяване на задължения на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по получен заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 20 януари 2025 г. е погасено задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 25,000 хил. лв. по договор за заем от 18 октомври 2024 г. с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Промяна в ръководството на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

С протоколно решение от 7 февруари 2025 г. на Министъра на енергетиката е освободена Галина Цветанова Тодорова като член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на нейно място е избран Диян Атанасов Иванов до провеждане на нова конкурсна процедура. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 13 февруари 2025 г.

Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

На 17 март 2025 г. Fitch Ratings ревизира перспективата на дългосрочния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („BB+“) от положителна на стабилна и потвърди рейтинга на неподчинения и необезпечен дълг на „BB+“. Преразглеждането на перспективата отразява очакваното увеличение на задлъжнялостта и високите капиталови разходи, свързани с изграждането на новите ядрени блокове.

Сключване на анекс към договор за заем с „Булгартрансгаз“ ЕАД

На 31 март 2025 г. е сключен Анекс №2 с „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на условията по договор за заем от 17 февруари 2023 г. в размер на 87,527 хил. лв., във връзка с предоставеното от БЕХ ЕАД финансиране за изпълнението на проект „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“, със срок за погасяване 31 март 2030 г. До 31 декември 2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД има право многократно да усвоява и връща (револвира), изцяло или частично суми от заема, като след тази дата, страните ще подпишат погасителен план за остатъчното задължение по главницата.

На 31 март 2025 г., съгласно условията на анекса сума в размер на 87,527 хил. лв. е преведена от дъщерното дружество на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Удължаване на срока на действие на договор за заем с „Минпроект“ ЕАД

На 24 април 2025 г. е подписано допълнително споразумение за удължаване на срока на договора за кредит между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД до 12.02.2027 г., одобрено с протоколно

решение от 6 февруари 2025 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол от 23.04.2025 г. на Министъра на енергетиката.

Предсрочно частично погасяване на задължение за дивидент на „Булгартрансгаз“ ЕАД

На 25 април 2025 г. е сключен Анекс №1 с „Булгартрансгаз“ ЕАД към Споразумението от 9 декември 2024 г. с БЕХ ЕАД за разсрочване на задълженията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 257,251 хил. лв., произтичащи от дължимите от дружеството дивиденди за 2021 г. и 2022 г. Чрез анекса е формализирана възможността на „Булгартрансгаз“ ЕАД да извърши предсрочно частично погасяване на задължението си.

Решения за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала

С Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. на Министерски съвет (МС) е определено държавните предприятия и търговските дружества с държавно участие в капитала, с изключение на лечебните заведения за болнична помощ, центровете за психично здраве и дружествата от отрасъл „Водоснабдяване и канализация“, да разпределят дивидент за финансовата 2024 г., при спазване на изискванията на чл. 247а от Търговския закон, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен, в съответствие с чл. 101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. – 100 на сто.

Съгласно Разпореждането, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД разпределя и внася и 6-месечен (междинен) дивидент въз основа на приет 6-месечен финансов отчет към 30 юни 2025 г. в размер на 100 на сто от отчетената печалба, при съответното прилагане на чл. 247а от Търговския закон.