

Междинен индивидуален доклад за дейността

Доклад на независимите одитори

Междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2025 г.





**Български
Енергиен
Холдинг**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

МЕЖДИНЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

30 юни 2025 година

I. Преглед на развитието, резултатите от дейността и състоянието на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

1. Обща информация

Фирмено наименование	БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД (БЕХ ЕАД)
ЕИК	831373560
Адрес	България Област София-град гр. София 1000 район Оборище ул. Веслец №16
Предмет на дейност	Придобиване, управление, 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 30 юни 2025 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Васил Георгиев Стойнов Председател на СД Калин Боянов Филипов Зам.-председател на СД Валентин Алексиев Николов Член на СД и Изпълнителен директор Диян Атанасов Иванов Член на СД Иво Иванов Тодоров Член на СД
База за изготвяне на междинен съкратен финансов отчет и междинен доклад за дейността	Дружеството изготвя междинен съкратен финансов отчет за шестмесечния период към 30 юни 2025 г. в съответствие с Международен счетоводен стандарт 34 „Междинно финансово отчитане“. Той представлява актуализация на пълния комплект индивидуален годишен финансов отчет на БЕХ ЕАД към 31 декември 2024 г. Този междинен доклад за дейността за шестмесечния период към 30 юни 2025 г. е кратък финансов преглед от страна на ръководството, извън междинния финансов отчет, в който се описват основните характеристики на финансовото състояние на дружеството и финансовите резултати, както и напредъка по стратегическите проекти.

2. Правен статут, управление и структура на Дружеството

Правен статут

БЕХ е еднолично акционерно дружество, създадено с решение №1371/1990 г. на Софийски Градски Съд.

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 има едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

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

Дружеството няма клонове.

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

Акционерен капитал

Към 30 юни 2025 г. акционерният капитал на БЕХ ЕАД е 3,463,941,744 лева, разпределен на толкова броя акции 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, непривилегирвани, с право на глас.

Дружеството не притежава собствени акции. През първата половина на 2025 г. дружеството не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

Съвет на директорите

Информация, относно възнагажденията на членовете на Съвета на директорите по договори за управление и контрол

Възнагаждения на ключов управленски персонал	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнагаждения	353	231
Разходи за социални осигуровки	12	8
Социални разходи	88	75
Тантиеми	-	59
Общо възнагаждения	453	373

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 01.01.2025 г. – 30.06.2025 г.:

Васил Георгиев Стойнов – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 22.05.2025 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.

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД до 22.05.2025 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.

Калин Боянов Филипов – Зам.-председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. 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.

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

„СЪЗВЕЗДИЕ ЛЪВ“ ООД, ЕИК: 202787168 – съдружник с 49 на сто участие в капитала до настоящия момент;

„МДВ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК: 203320833 – съдружник с 50 на сто участие в капитала до настоящия момент.

Галина Цветанова Тодорова – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите до 13.02.2025 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.

Диян Атанасов Иванов – Член на Съвета на директорите от 13.02.2025 г. Притежава повече от 25 на сто от капитала на следните търговски дружества:

„МИХАЙЛОВИ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК: 203306709-едноличен собственик на капитала до 14.02.2025 г.;

До 14.02.2025 г. има участие в управлението като Управител на следното дружество:

„МИХАЙЛОВИ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК: 203306709

Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. 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.

Персонал

Към 30 юни 2025 г. списъчният брой на персонала на дружеството по трудови правоотношения е 100 човека.

Списъчен брой на персонала	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	100	101
Ръководни служители	26	28
Аналитични специалисти	65	61
Приложни специалисти	2	2
Помощен персонал	5	7
Оператори на транспортни средства	2	3

Свързани лица

БЕХ ЕАД притежава пряко следните дъщерни дружества към 30 юни 2025 г.:

Предприятие	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2025г.
		%	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
НЕО ЕАД	България	100.00%	30,000
Минпроект ЕАД	България	100.00%	1,000
Общо дъщерни предприятия			4,453,731

Дружеството има пряко участие в съвместно контролирани и асоциирани дружества към 30 юни 2025 г., както следва:

Предприятие	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2025г.
		%	хил. лв.
Съвместно контролирани предприятия			
Ай Си Джи Би АД	България	50.00%	57,991
Южен поток България АД	България	50.00%	10,130
Общо съвместно контролирани предприятия			68,121
Асоциирани предприятия			
ЗАД Енергия	България	0.32%	21
Общо асоциирани предприятия			21

3. Основни резултати от дейността на дружеството за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2025 г.

3.1. Финансово състояние и финансови резултати за шестмесечния период към 30 юни 2025 г.

Към 30.06.2025 г. приходите на дружеството са формирани от:

- Приходи от дивиденди;
- Приходи от предоставяне на услуги на дъщерните дружества в БЕХ Група по холдингови споразумения;
- Приходи от лихви по предоставени заеми на дъщерни дружества.

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството за периода, със съпоставими сравнителни данни за предходния период, са представени в таблицата, както следва:

Финансови резултати	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Приходи от оперативна дейност	617,850	375,776	242,074	64.4%
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки и нетни финансови приходи)	(8,235)	(7,061)	(1,174)	(16.6%)
Реинтегрирана /начислена обезценка	36,657	(59,322)	95,979	161.8%
ЕБИТДА	646,272	309,393	336,879	108.9%
ЕБИТ	645,967	309,001	336,966	109.1%
Печалба преди данъци (ЕВТ)	705,996	370,525	335,471	90.5%
Нетна печалба	697,186	370,973	326,213	87.9%
ЕБИТДА марж	105%	82%	23 п.п.	-
Възвращаемост на собствения капитал	15%	8%	7 п.п.	-
Възвращаемост на активите	9%	5%	4 п.п.	-
Списъчен състав на персонала	100	101	(1)	(1.0%)

Финансово състояние	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Общо активи	7,689,777	7,214,163	475,614	6.6%
Оборотен капитал	1,226,521	(323,861)	1,550,382	478.7%
Собствен капитал	4,544,120	4,516,034	28,086	0.6%
Парична наличност	421,201	313,041	108,160	34.6%

През първото шестмесечие на 2025 г. дружеството отчита положителен нетен финансов резултат в размер на 697,186 хил. лв., като спрямо същия период на 2024 г. (370,973 хил. лв.) е отчетен ръст от 326,213 хил. лв. Основна причина за това са по-високите приходи от дивиденди, както и реинтегрирана обезценка в размер на 36,657 хил. лв.

Към 30.06.2025 г. основната част на приходите от дивиденди са отчетени от ЕСО ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, НЕК ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД и са в общ размер на 617,116 хил. лв., като внесенят дивидент от дъщерните дружества на БЕХ ЕАД представлява 100 на сто от отчетените им нетни печалби през 2024 г. след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен, съгласно предвиденото в Разпореждане № 1 на Министерски съвет от 2 май 2025 г. За сравнение, през първото полугодие на 2024 г. приходи от дивидент са отчетени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕСО ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД в общ размер на 375,005 хил. лв. при дивидентна ставка от 50%. Следва да се има предвид че през първото полугодие на 2024 г. не е отчетен дивидент от НЕК ЕАД, т. к. дружеството бе освободено от задължението си за изплащане на дивидент, в резултат от действието на Разпореждане №7 на Министерски съвет от 14.12.2023 г.

Отчетените оперативни разходи (без амортизация и обезценки) през първото полугодие на 2025 г. са в размер на 8,235 хил. лв., като е отчетено увеличение от 1,174 хил. лв. спрямо разходите през съпоставимия период на 2024 г., което се дължи основно на ръста в разходите за външни услуги, свързани с извършването на оценка на справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения на дружества от БЕХ Група, процесуално представителство, кредитен рейтинг и др.

Към 30.06.2025 г. са отчетени реинтегрирани нетни приходи от обезценка на финансови активи в размер на 36,657 хил. лв. основно в резултат от реинтегрирана обезценка на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, докато през съпоставимия период на 2024 г. е начислен нетен разход за обезценка на финансови активи на стойност 59,322 хил. лв. При определяне на очакваните кредитни загуби към 30 юни 2025 г. Дружеството е взело под внимание състоянието на заемите предоставени на свързани лица и на Топлофикация София ЕАД, както и други фактори и обстоятелства, описани в бележка 3.3 „Промени в приблизителните оценки“ от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет към 30 юни 2025 г.

Стойността на активите на БЕХ ЕАД към 30.06.2025 г. е в размер на 7,689,777 хил. лв., като е отчетен ръст от 6,6% от началото на годината, основно поради нарастването на търговските вземания от свързани лица и паричните наличности на дружеството през първите шест месеца от годината. Към 30.06.2025 г. търговските вземания от свързани лица нарастват най-вече поради отчетените вземания за дивидент от печалбите на дъщерни дружества през 2024 г.

Към 30.06.2025 г. вземанията на БЕХ ЕАД, във връзка с предоставени заеми на свързани лица, възлизат на 1,798,685 хил. лв., от които 1,401,418 хил. лв. са нетекущи вземания. За сравнение, към 31.12.2024 г. вземанията по предоставени заеми от свързани лица са в общ размер на 1,856,369 хил. лв., като нетекущата част от тях е в размер на 1,537,117 хил. лв. Към 30.06.2025 г. вземанията по предоставени заеми на свързани лица са съставени основно от вземания от НЕК ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД.

През първото полугодие на 2025 г. нетната сума на вземанията на БЕХ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД възлизат на 54,104 хил. лв. спрямо 9,994 хил. лв. към края на 2024 г. Съгласно подписания на 9 юли 2025 г. анекс №2 към сключеното на 19 юли 2023 г. тристранно споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на ценови период 01.07.2025-30.06.2026 г. ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Към 30.06.2025 г. паричните наличности на дружеството възлизат на 421,201 хил. лв., което представлява ръст от 108,160 хил. лв. от началото на годината. През първото полугодие на настоящата година оборотният капитал на БЕХ ЕАД е в размер на 1,226,521 хил. лв., спрямо отчетена отрицателна стойност от 323,861 хил. лв. към 31.12.2024 г. Значителното подобрение на оборотния капитал на дружеството е в резултат от успешното рефинансиране на падежираща на 28.06.2025 г. емисия еврооблигации с номинал 600 млн. евро, посредством емитирането при засилен инвеститорски интерес на нова 5-годишна емисия корпоративни облигации с номинал 800 млн. евро и фиксиран лихвен процент от 4,25%.

Към 30.06.2025 г. текущите задължения на БЕХ ЕАД към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по договор за заем са в размер на 11,044 хил. лв. спрямо 36,039 хил. лв. към края на 2024 г. Търговските задължения на БЕХ ЕАД към свързани лица са в размер на 99,861 хил. лв. и представляват остатък от дължимия дивидент към едноличния собственик на капитала на дружеството – Министерство на енергетиката. С Разпореждане от 2 май 2025 г. на Министерски съвет 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. С протоколно решение на министъра на енергетиката от 22 май 2025 г. е определено задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за дивидент в полза на българската държава в размер на 669,450,889.95 лв. от печалбата за 2024 г. В случай на невъзможност от страна на дружеството да внесе сумата в срок до 27 май 2025 г., същата да бъде внесена, както следва:

- 569,589,793.65 лв., представляващи част от дължимата печалба по годишен самостоятелен финансов отчет за 2024 г. на дружеството в срок до 23 май 2025 г.;
- Остатък от дължимия дивидент в размер на 99,861,096.30 лв., съобразно предвидения срок в чл. 247а, ал. 5 от Търговския закон.

БЕХ ЕАД е внесло дивидент в републиканския бюджет в размер на 569,589,793.65 лв. на 23 май 2025 г.

3.2. Стратегически проекти

Междусистемна връзка Гърция-България (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 регистрирано през 2011г. 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 през октомври 2022г., страната вече е свързана с Транс-Адриатическия газопровод за доставки на природен газ от азербайджанското находище Шах-Дениз, Фаза 2 и с гръцката газопреносна 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.

IGB създава възможности за доставки от пазара на втечен природен газ и чрез FSRU терминала (танкер платформа за регазификация) в Северна Гърция в близост до гр. Александруполис, пуснат в експлоатация на 1 октомври 2024 г., участие в който имат и компании от БЕХ група: „Булгартрансгаз“ ЕАД участва с акционерен дял, а „Булгаргаз“ ЕАД с резервиран капацитет от 1 млрд.куб.м/г. на база решения на Министерския съвет от 2021 г. и 2022 г.

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. Проектът за разширение на газопровода е част от инициативата за изграждане на Вертикален газов коридор и е от съществено значение за подобряване на регионалната сигурност на доставките и диверсификация на източниците и маршрутите както за българския, така и за съседните газови пазари.

След провеждане на обвързваща фаза на процедурата за увеличаване на капацитета на газовия интерконектор Гърция-България през първото полугодие на 2024г. като ключова част от Вертикалния газов коридор, който обединява операторите на преносни системи на Гърция, България, Румъния, Унгария, Украйна, Молдова и Словакия, с цел определяне на пазарния интерес със сериозен ангажимент към резервиране на допълнителен капацитет от газопровода IGB и предвид липсата на обвързващи оферти, „Ай Си Джи Би“ АД предприема действия за намиране на алтернативни източници за финансиране на проекта.

Основни дейности през първото полугодие на 2025 г.

В началото на юли 2025г. „Ай Си Джи Би“ АД стартира необвързващата фаза на процес за оценка на пазарния интерес към разширяване на капацитета на газопровода. Процедурата се провежда съгласно

Регламент (ЕС) 2017/459 (NC CAM) и представлява важна стъпка към укрепване на дългосрочната енергийна сигурност в региона.

Процесът ще се проведе в тясно сътрудничество с операторите на съседните преносни системи и има за цел да определи възможността за увеличаване на техническия капацитет на IGB от 3 на 5 млрд. куб. м/година.

В изпълнение на издаденото Решение на регулаторните органи КЕВР и РАЕ за предоставяне на изключение, „Ай Си Джи Би“ АД е провело годишни търгове за разпределяне на свободния сега съществуващ преносен капацитет по правилата на Регламент на Комисията 459/2017 за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи. Провеждането на търг за капацитет протича през всяка газова година, съвместно със съседните оператори на газопреносни системи и има за цел да привлече допълнителни ползватели на газопровода. Предложени са количества за пет последователни газови години, а капацитетът варира за различните точки на междусистемно свързване – съответно с мрежите на българския оператор „Булгартрансгаз“, гръцкия DEFSА и Трансадриатическия газопровод (TAP).

През първото полугодие на 2025 г. продължават преговорите за придобиване от БЕХ ЕАД на до 20 % от правата и задълженията по предоставеното Разрешение за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“.

Проект „Южен поток“

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 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.

3.3. Информация за сделки със свързани лица

За шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2025 г. между БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества са осъществени следните сделки и са формирани следните разчети с тях:

<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
Покупки	7	279
Продажби	234,205	95,729
<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
Търговски вземания	670,147	282,398
Търговски задължения	99,861	-
<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
Вземания по предоставени заеми на свързани лица и съвместни дружества	1,798,685	1,856,369
Задължения по получени заеми от свързани лица и съвместни дружества	11,044	41,584
Общо вземания от свързани лица и съвместни дружества	2,468,832	2,138,767
Общо задължения към свързани лица и съвместни дружества	110,905	41,584

Информация за търговските вземания и задължения на БЕХ ЕАД от/към свързани лица и вземанията по предоставени заеми на свързани лица към 30.06.2025 г. е представена в бележка 19 „Сделки със свързани лица“ от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет на БЕХ ЕАД към 30.06.2025 г.

3.4. Поети ангажименти, условни задължения и други съществени събития

Гаранции по получени заеми от дъщерни дружества

Във връзка с договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД и „Мини Марица-изток“ ЕАД с лимит 50,000 хил. лв. за финансиране на текущата дейност на дъщерното дружество и срок до 31 юли 2025 г., БЕХ ЕАД е съдлъжник по кредита и е предоставило обезпечение под формата на блокирани парични средства в размер на 15 млн. лв. (бележка 12).

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 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 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 (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 антиitrustовите 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, обезпечаваша задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваша 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 14.03.2022 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. 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 юли 2010 г. до 1 януари 2015 г.

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 2024 г. БЕХ-група е предоставила отговор.

Заинтересована страна по делото е и българската държава. 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. Очаква се насрочване на устните изслушвания.

Дружеството е признало провизия във връзка делото *COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas* в размер на 53,715 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 53,715 хил. лв.).

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

II. Бъдещо развитие на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Отчитайки развитието на енергетиката в глобален мащаб, дейността на дружеството ще бъде изправена пред редица предизвикателства, свързани с прилагането на политиките на Европейската комисия, включени в „Зелената сделка“, които са насочени към постигане на въглеродно неутрална икономика с

хоризонт 2050 г., динамичната геополитическа обстановка, породена от военните конфликти в Украйна и Близкия изток и запазване на устойчивостта на енергийния микс

БЕХ ЕАД е корпоративна структура с основна цел устойчиво изпълнение на енергийната стратегия на Република България. В тази връзка компанията ще насочи усилията си към оползотворяване на съществуващия потенциал и възникналите възможности за запазване и развитие на позициите на българската енергетика на енергийния пазар на ЮИЕ. Традиционно усилията на дружеството са насочени към следните приоритетни области:

- ✓ Ограничаване на дефицитите в системата;
- ✓ Предоставяне на финансиране и консултантска подкрепа (техническа, финансова и юридическа) на дружествата от корпоративната структура, във връзка с оперативни и инвестиционни нужди;
- ✓ Гарантиране на стабилността на държавните енергийни дружества, включени в холдинговата структура;
- ✓ Либерализиране на пазара на електрическа енергия и природен газ в България;
- ✓ Повишаване и гарантиране сигурността на енергийните доставки;
- ✓ Развитие на съществуващите и придобиване на нови конкурентни предимства;
- ✓ Повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор;
- ✓ Въвеждане и прилагане на съвременни управленски практики, насочени към ефективно управление на ресурсите;
- ✓ Повишаване на ефективността и ефикасността на дейността на дружествата в Групата;
- ✓ Повишаване на качеството на човешкия потенциал;
- ✓ Увеличаване на финансовите ползи и реализиране на икономии от мащаба;
- ✓ Инвестиционна дейност, насочена към реализацията на рентабилни енергийни проекти с доказана икономическа и производствена целесъобразност.

III. Важни събития, настъпили след датата на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

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

Удължаване срока на действие на договор за предоставяне на краткосрочна кредитна линия от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД

На 4 юли 2025 г. е сключено Допълнително споразумение №1 за удължаване срока на действие на Договор за предоставяне на краткосрочна кредитна линия на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 60,000 хил. лв. с „Булгаргаз“ ЕАД до 6 юли 2026 г.

Предоставен заем на „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на дружеството

На 28 юли 2025 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: 20,000 хил. лв.;
- Срок на действие: дванадесет месеца от датата на първото усвояване по заема;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 28 юли 2025 г. е усвоена цялата сума по заема.

Анекс към договор за овърдрафт между „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Банка ДСК“ АД, по който „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е съдълъжник

С решение на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ от 25 юли 2025 г. е одобрено сключването на Анекс №2 към договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Мини Марица-изток“ ЕАД (кредитополучател) и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдълъжник) за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на кредитната линия: до 50,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 30 юни 2026 г.;
- Лихвен процент: годишна лихва, формирана от променлив референтен лихвен процент, представляващ основен лихвен процент (ОЛП) (Референтен лихвен процент) плюс договорена надбавка в размер на 1,90 % (едно цяло и девет десети) процентни пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,90 % (Лихва);
- Такси: еднократна такса за управление в размер на 1,00% върху договорения размер на Кредита.

С писмо до Министерство на енергетиката е поискано одобрение от министъра на енергетиката за сключването на Анекс №2 към договор за овърдрафт.

Договор за прехвърляне на вземане между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД

На 17 юли 2025 г. е сключен договор за прехвърляне на вземане (цесия) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (цесионер) и „Мини Марица-изток“ ЕАД (цедент), съгласно който „Мини Марица-изток“ ЕАД прехвърля вземане на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД свое вземане на стойност към датата на сключване на договора в размер на 22,409,191 лв. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД следва да заплати търговски задължения на „Мини Марица-изток“ ЕАД към трети лица в общ размер от 18,950,000 лв., като останалата част от цената на вземането, в размер на 3,459,191 лв., е прихваната срещу насрещно задължение на „Мини Марица-изток“ ЕАД към холдинга за изплащане на лихви и главници по договори за заем.

Сключен анекс към Тристранно споразумение от 2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“

На 9 юли 2025 г. е подписан Анекс №2 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 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. С анекса страните удължават срока на действие на Тристранно споразумение от 2023 г., по силата на което 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на действащия ценови период 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.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

София, 25 юли 2025 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД („Дружеството“), съдържащ междинния съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и междинния съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата, междинния съкратен самостоятелен отчет за всеобхватния доход, междинния съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал и междинния съкратен самостоятелен отчет за паричните потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение приложеният междинен съкратен самостоятелен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2025 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен самостоятелен 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 междинния съкратен самостоятелен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен самостоятелен 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 3.3 Промени в приблизителните оценки, 11 Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД и 19.4 Предоставени заеми на свързани лица	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност, на Дружеството включват основно предоставени заеми на свързани лица с балансова стойност 1,798,685 хил. лв. и вземания от „Топлофикация София“ ЕАД с балансова стойност 54,104 хил. лв. към 30 юни 2025 г. Оценката на тези финансови активи е сред най-значимите счетоводни преценки за междинния съкратен самостоятелен финансов отчет на Дружеството, тъй като изисква значителни предположения и допускания от страна на ръководството на Дружеството и те формират 24% от общите активи на Дружеството.</p> <p>Поради съществения размер на вземанията и значимостта на преценките, както и вземайки предвид несигурностите, породени от динамиката в енергийния сектор, ние определихме оценката на предоставените заеми на свързани лица и вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД към 30 юни 2025 г. като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до:</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ на адекватността на политиките и процедурите, свързани с класификацията и последващото отчитане на дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност в съответствие с МСФО 9 Финансови инструменти, включително настъпилите промени в приблизителните оценки през периода; - преглед и 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 междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, включително оповестяванията на основните предположения, преценки и допускания.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен индивидуален доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закон за счетоводството и другите приложими законови изисквания, но не включва междинния съкратен самостоятелен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен самостоятелен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност

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

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен самостоятелен финансов отчет в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници се на измама или грешка.

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

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

Отговорности на одиторите за одита на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен самостоятелен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници 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 самостоятелен финансов отчет.

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, независимо дали длъжници 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 финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
 - оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен самостоятелен 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 междинния съкратен самостоятелен 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 ангажмента 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 закони и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния индивидуален доклад за дейността, 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, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в междинния индивидуален доклад за дейността, за която е изготвен самостоятелният финансов отчет, съответства на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет;
- (б) междинният индивидуален доклад за дейността е изготвен в съответствие със Закона за счетоводството и Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния индивидуален доклад за дейността.

31 юли 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

Междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2025 г.



Съдържание

Междинен съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата	1
Междинен съкратен самостоятелен отчет за всеобхватния доход.....	2
Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние	3
Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние (продължение).....	4
Междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал	5
Междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните потоци.....	6
Пояснителни бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет	7
1. Предмет на дейност	7
2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие	7
3. Съществена информация за счетоводна политика	8
3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г.....	8
3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството	9
3.3. Промени в приблизителните оценки	11
3.4. Управление на риска относно финансови инструменти	12
4. Приходи от дивиденди	12
5. Приходи по договори с клиенти.....	13
6. Приходи от/(разходи за) обезценка.....	13
7. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия	14
8. Имоти, машини и съоръжения.....	14
9. Нематериални активи	15
10. Отсрочени данъчни активи	16
11. Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	17
12. Парични средства	19
13. Акционерен капитал.....	19
14. Други резерви	19
15. Емитирани облигации	20
16. Получени заеми	22
17. Разход за данък върху дохода.....	23
18. Доход на акция и дивиденди.....	24
18.1. Доход на акция.....	24
18.2. Дивиденди	24
19. Сделки със свързани лица.....	24
19.1. Търговски сделки със свързани лица	26
19.2. Търговски вземания от и задължения към свързани лица	27
19.3. Сделки с ключов управленски персонал	28
19.4. Предоставени заеми на свързани лица	29
19.5. Получени заеми от свързани лица	34
20. Справедлива стойност на финансови инструменти.....	35
21. Безналични сделки.....	35
22. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви	36
23. Възнаграждение за одиторски услуги	37
24. Събития след края на отчетния период	38
25. Одобрение на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет	39

Междинен съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. <i>хил. лв.</i>	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. <i>хил. лв.</i>
Приходи от дивиденди	4	617,180	375,046
Приходи по договори с клиенти	5	654	713
Приходи		617,834	375,759
Други приходи		16	17
Приходи от/(разходи за) обезценка	6	36,657	(59,322)
Разходи за материали		(74)	(101)
Разходи за външни услуги		(2,210)	(1,351)
Разходи за амортизация на нефинансови активи		(305)	(392)
Разходи за персонала		(5,519)	(5,221)
Други разходи		(432)	(388)
Печалба от оперативна дейност		645,967	309,001
Финансови приходи		98,179	98,106
Финансови разходи		(38,150)	(36,582)
Печалба преди данъци		705,996	370,525
(Разход за)/приход от данък върху дохода	17	(8,810)	448
Печалба за периода		697,186	370,973
Доход на акция	18.1	лв. 0.2013	лв. 0.1071

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 31 юли 2025 г.

Бележките към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет от 1 до 25 представляват неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

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

Междинен съкратен самостоятелен отчет за всеобхватния ДОХОД

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. <i>хил. лв.</i>	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. <i>хил. лв.</i>
Печалба за периода	697,186	370,973
Друг всеобхватен доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Нетна промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти	390	186
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	(39)	(19)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци	351	167
Общ всеобхватен доход за периода	697,537	371,140

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 31 юли 2025 г.

Бележките към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет от 1 до 25 представляват неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

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

Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия			
	7	4,521,873	4,521,873
Предоставени заеми на свързани лица			
	19.4	1,401,418	1,537,117
Търговски вземания от свързани лица			
	19.2	162,278	-
Имоти, машини и съоръжения			
	8	9,432	9,686
Нематериални активи			
	9	226	227
Отсрочени данъчни активи			
	10	212,640	217,371
Търговски и други вземания			
		27	31
		6,307,894	6,286,305
Текущи активи			
Предоставени заеми на свързани лица			
	19.4	397,267	319,252
Търговски вземания от свързани лица			
	19.2	507,869	282,398
Вземания от „Топлофикация София” ЕАД			
	11	54,104	9,994
Търговски и други вземания			
		163	2,284
Финансови активи по справедлива стойност			
	20	1,275	885
Материални запаси			
		4	4
Парични средства			
	12	421,201	313,041
		1,381,883	927,858
ОБЩО АКТИВИ		7,689,777	7,214,163

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от 31 юли 2025 г.

Бележките към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет от 1 до 25 представляват неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

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

Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	13	3,463,942	3,463,942
Други резерви	14	380,591	380,591
Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		824	473
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,795	1,795
Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи		(234)	(234)
Неразпределена печалба		697,202	669,467
Общо собствен капитал		4,544,120	4,516,034
Нетекущи пасиви			
Емитирани облигации	15	2,724,042	1,171,640
Получени заеми	16	210,652	213,515
Получени заеми от свързани лица	19.5	-	5,545
Търговски и други задължения		504	613
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		1,382	1,382
Провизии за задължения		53,715	53,715
		2,990,295	1,446,410
Текущи пасиви			
Емитирани облигации	15	29,022	1,206,731
Получени заеми	16	4,727	1,865
Получени заеми от свързани лица	19.5	11,044	36,039
Задължения за дивиденди	19.2	99,861	-
Търговски и други задължения		6,081	4,854
Задължения за данък върху дохода		4,382	1,985
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		245	245
		155,362	1,251,719
Общо пасиви		3,145,657	2,698,129
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		7,689,777	7,214,163

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 31 юли 2025 г.

Бележките към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет от 1 до 25 представляват неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

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

Междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
На 1 януари 2025 г.	3,463,942	380,591	473	1,795	(234)	669,467	4,516,034
Разпределен дивидент	-	-	-	-	-	(669,451)	(669,451)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(669,451)	(669,451)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	697,186	697,186
Друг всеобхватен доход	-	-	351	-	-	-	351
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	351	-	-	697,186	697,537
На 30 юни 2025 г.	3,463,942	380,591	824	1,795	(234)	697,202	4,544,120

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
На 1 януари 2024 г.	3,463,942	380,491	324	770	(579)	280,628	4,125,576
Печалба за периода	-	-	-	-	-	370,973	370,973
Друг всеобхватен доход	-	-	167	-	-	-	167
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	167	-	-	370,973	371,140
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	100	-	-	-	(100)	-
Тантиеми	-	-	-	-	-	(59)	(59)
На 30 юни 2024 г.	3,463,942	380,591	491	770	(579)	651,442	4,496,657

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 31 юли 2025 г. Бележките към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет от 1 до 25 представляват неразделна част от него.

Валентин Николов

Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 25 юли 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, Одиторско дружество с рег. №032

Захарина Нексия ЕООД, Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захарина
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните ПОТОЦИ

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
Получени дивиденди	215,735	375,033
Парични плащания на доставчици	(241,942)	(96,838)
Парични плащания на персонала и осигуровки	(2,114)	(5,431)
Постъпления от свързани лица, нетно	248,593	95,885
Постъпления от заеми на свързани лица	169,044	101,992
Предоставени заеми на свързани лица	(70,000)	(1,034)
Получени лихви по заеми на свързани лица	38,244	62,190
Получени суми от „Топлофикация София” ЕАД	9,012	58,036
Нетни парични потоци от основна дейност	366,572	589,833
Получени лихви по разплащателни и депозитни сметки	3,377	700
Платени лихви, такси и комисионни	(3)	(3)
Печалба/(загуба) от валутна преоценка	-	2
Платен данък върху дохода	(1,721)	-
Възстановен данък върху дохода	-	1,061
Платени други данъци	(250)	(288)
Нетни парични потоци от оперативната дейност	367,975	591,305
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Инвестиция в дъщерно дружество	7	(200,000)
Закупуване на нетекущи активи	(85)	(161)
Закупуване на нетекущи актив от свързани лица	-	(272)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(85)	(200,433)
Парични потоци от финансова дейност		
Емитирана облигационна емисия	15	1,556,043
Плащания по облигационна емисия	15	(1,173,498)
Платени лихви по облигационна емисия	16.1	(41,072)
Плащания по заеми от свързани лица		(30,454)
Платени лихви по заеми от свързани лица		(226)
Платени лихви по заеми	16.1	(887)
Платени дивиденди		(569,590)
Плащания по лизингови договори		(184)
Нетни парични потоци от финансова дейност		(259,868)
Нетно изменение на паричните средства		108,022
Брутни парични средства в началото на периода		313,439
Брутни парични средства в края на периода		421,461
Ефект от очаквани кредитни загуби		(260)
Парични средства в края на периода	12	562,743

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от 31 юли 2025 г.

Бележките към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет от 1 до 25 представляват неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

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 междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

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

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

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

Към 30 юни 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), който се състои от следните членове: Васил Георгиев Стойнов - Председател на Съвета на директорите, Калин Боянов Филипов - Заместник-председател на Съвета на директорите, Валентин Алексиев Николов - Изпълнителен член, Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите и Диян Атанасов Иванов - Член на Съвета на директорите. На 4 юли 2024 г. са извършени следните промени в състава на Съвета на директорите: освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов.

Към 30 юни 2025 г. дружеството се представлява от изпълнителния член на съвета на директорите.

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

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

Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС

Този междинен съкратен самостоятелен финансов отчет е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на годишен финансов отчет съгласно МСФО счетоводни стандарти и следва да се чете заедно с годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г., изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС.

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

Настоящият самостоятелен финансов отчет на дружеството е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи и/или пасиви по тяхната справедлива стойност към датата

на съставяне на междинния съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Финансовите отчети, с изключение на отчета за паричните потоци са изготвени на база принципа на начисляването. Статиите (елементите на финансовите отчети) са признати като активи, пасиви, собствен капитал, приходи и разходи, когато те отговарят на дефинициите и критериите за признаване на тези елементи в Общите положения. Резултатите от транзакциите и други събития са признати, когато те настъпват, а не когато са платени и са отразени в счетоводните записи и във финансовите отчети в периода, за който се отнасят.

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

Прилагане на принципа за действащо предприятие

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен самостоятелен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Дружеството Съветът на директорите очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет.

Ръководството счита, че Дружеството е действащо и ще остане такова в предвидимо бъдеще. То няма намерение, нито необходимост да ликвидира, или да предприеме промени извън обичайните в своята дейност, или значително да намали нейния обем.

3. Съществена информация за счетоводна политика

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

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние 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

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не. Една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел. Една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако дружеството може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена. Когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.
- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, дружеството оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

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

Към датата на одобряване за издаване на този междинен съкратен финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството, с изключение на МСФО 18. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Промените са свързани със следните стандарти:

Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС.

Измененията в МСФО 9 и МСФО 7 включват:

- Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен превод: Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, да се счита за погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. От дружество, което избере да приложи опцията за отписване, ще се изисква да я приложи към всички уреждания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- Класификация на финансови активи:
 - предоставят се насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които представляват единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената сума на главницата.
 - подобрява се описанието на термина "без право на регресен иск". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на такъв „без право на регресен иск“, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
 - разясняват се характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. Позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- Оповестявания:
 - променят се оповестяванията, свързани с инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, описани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
 - измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.
- Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

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

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който дружествата представят информация в своите финансови отчети, като се фокусира върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. Променят се частично и изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията, описани в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. 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 сборове в отчета за печалбата или загубата;
- изискване на оповестявания за определени от ръководството показатели за ефективност;
- добавяне на нови принципи за групиране на информацията, както и изисквания дали информацията трябва да се съдържа в основните финансови отчети или в пояснителните приложения.

МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС.

Дружеството може да избере да прилага МСФО 19 в своите консолидирани, индивидуални или самостоятелни финансови отчети, ако и само ако в края на отчетния период:

- то е дъщерно предприятие;
- няма задължение за публична отчетност; и
- то има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие със счетоводните стандарти на МСФО.

Предприятието има задължение за публична отчетност, ако неговите дългови или капиталови инструменти се търгуват на публичен пазар или то е в процес на емитиране на такива инструменти за търгуване на публичен пазар (местна или чуждестранна фондова борса или извънборсов пазар, включително местни и регионални пазари); или то държи активи в качеството на довереник на широка група външни лица като една от основните си дейности (например банки, кредитни съюзи, застрахователни дружества, брокери/търгувци на ценни книжа, взаимни фондове и инвестиционни банки често отговарят на този критерий).

Предприятие, което прилага МСФО 19, прилага изискванията на другите счетоводни стандарти на МСФО, с изключение на изискванията за оповестяване.

МСФО 19 въвежда следните изисквания за оповестяване:

- изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти, които остават приложими за предприятието, прилагащо МСФО 19, са посочени в МСФО 19;
- ако предприятието, прилагащо МСФО 19, прилага МСФО 8 Оперативни сегменти, МСФО 17 Застрахователни договори или МСС 33 Доходи на акция, то е длъжно да приложи всички изисквания за оповестяване в тези стандарти;
- нов или изменен счетоводен стандарт на МСФО може да включва изисквания за оповестяване относно преминаването на предприятието към този стандарт. Всяко освобождаване на предприятието, прилагащо МСФО 19, от изискванията за оповестяване относно преминаването на предприятието към този нов или изменен стандарт ще бъде посочено в новия или изменения счетоводен стандарт на МСФО;
- ако информацията, произтичаща от оповестяването по МСФО 19 не е съществена, предприятието не се изисква да предоставя конкретното оповестяване.

Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС.

Измененията включват:

- изясняване на прилагането на изискванията за "собствено ползване". Изискванията за собствено ползване в МСФО 9 се изменят, за да се включат факторите, които предприятието трябва да вземе предвид при прилагането на параграф 2.4 от МСФО 9 към договори за покупка и приемане на доставка на електроенергия от възобновяеми източници, за които източникът на производство на електроенергия е зависим от природата; и
- изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 се изменят, за да се разреши на предприятието да използва договор за възобновяема електроенергия, зависеща от природата, с определени характеристики като хеджиращ инструмент:
 - да определи променлив обем от прогнозни сделки с електроенергия като хеджирана позиция, ако са изпълнени определени критерии; и
 - да оценява хеджираната позиция, като използва същите предположения за обема, използвани за хеджиращия инструмент.

допълване на нови изисквания за оповестяване, които да позволят на инвеститорите да разберат ефекта от тези договори върху финансовите резултати и паричните потоци на дружеството.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

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

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

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

Разходи за обезценка и приходи от реинтегрирани на обезценка на дългови инструменти, отчитани по амортизирана стойност съгласно МСФО 9 „Финансови инструменти“

Дружеството признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, лизингово вземане, актив по договор или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за очаквани кредитни загуби от обезценка съгласно МСФО 9 „Финансови инструменти“. Дружеството определя размера на очакваните кредитни загуби към всеки отчетен период, но не по-малко от два пъти годишно – при изготвяне на междинния финансов отчет към 30 юни и при изготвяне на годишния финансов отчет към 31 декември на всеки отчетен период. Кредитната загуба е разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието по договор, и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи, дисконтирани, ако е приложимо. Очакваните кредитни загуби са среднопретеглената стойност на кредитните загуби, като за тегла служат съответните рискове от настъпване на неизпълнение. При определяне на очакваните кредитни загуби към 30 юни 2025 г. и приходите от реинтегриране на обезценка, оповестени в бележка 6, Дружеството е взело под внимание следната налична информация:

- Относно дъщерното предприятие „Булгаргаз“ ЕАД: На 6 юли 2025 г. изтича 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 анекс от 4 юли 2025 г. е удължен срокът на действие на кредитната линия до 6 юли 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД изплаща ежемесечно задълженията за лихви по предоставените заеми съгласно договорените условия. В представения от дружеството проект на Бизнес програма за разглеждане от СД на БЕХ ЕАД за периода 2025-2029 г. не е предвидена възможността за обслужване на главниците по отпуснатите от БЕХ ЕАД заеми. Към 30 юни 2025 г. е начислен разход за очаквани кредитни загуби, нетно в размер на 6,938 хил. лв., а стойността на очакваните кредитни загуби е 575,528 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 568,590 хил. лв.) (бележка 19.4).
- Относно дъщерното предприятие „Мини Марица-изток“ ЕАД: Към 30 юни 2025 г. са усвоени заеми в размер на 180,000 хил. лв. по двата рамкови договора за финансиране и задължението за главници по усвоените заеми е в размер на 146,017 хил. лв. Рамковите договори за финансиране са със срок на действие съответно до 31 декември 2024 г. и 30 юни 2025 г. и по тях не могат да бъдат усвоени допълнително средства. Към края на периода има забавяне от страна на на дружеството за изплащане на дължимите вноски за м. май 2025 г. и м. юни 2025 г. При изчисляване на очакваните кредитни загуби, вземанията са класифицирани във Фаза 2 предвид влошени финансови показатели на дъщерното дружество. В представения проект на Бизнес програма 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. Към 30 юни 2025 г. е начислен разход за очаквани кредитни загуби, нетно в размер на 3,227 хил. лв., а стойността на очакваните кредитни загуби е 11,025 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 7,798 хил. лв.) (бележка 19.4).

- Относно дъщерното предприятие НЕК ЕАД: Към 30 юни 2025 г. има забавяне в заплащане на вноските по заемите за периода април-юни 2025 г. В разговори с дъщерното дружество е обсъдено, че се предвижда до края на годината забавените вноски да бъдат заплатени съобразно паричните постъпления. Към 30 юни 2025 г. са е начислен приход от очаквани кредитни загуби, нетно в размер на 4,088, хил. лв., а стойността на очакваните кредитни загуби е 39,525 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 43,613 хил. лв.) Към 30 юни 2025 г. корективът на справедлива стойност на заемите, който са класифицирани като първоначално създаден актив с кредитна обезценка, е в размер на 370,795 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 420,828 хил. лв.)(бележка 19.4).
- Относно „Топлофикация София“ ЕАД: От „Топлофикация София“ ЕАД е представен график за очакваните постъпления по Тристранно споразумение от 2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с които се обслужват задължения по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД. Очакваните парични потоци за периода юли 2025 г. – юли 2026 г. са в размер на 54,403 хил. лв. „Топлофикация София“ ЕАД не извършва плащания за погасяване на задължения по Споразумение от 2022 г. поради недостатъчен паричен ресурс на дружеството да обслужва своите задължения към контрагенти. Към 30 юни 2025 г. е начислен приход от очаквани кредитни загуби в размер на 45,958 хил. лв. във връзка с очакваните постъпления по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. Стойността на очакваните кредитни загуби е 569,222 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 615,180 хил. лв.) и други суми с корективен характер в размер на 159,950 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 144,748 хи лв.)(бележка 11).

Въпроси свързани с климата

През 2025 г. Дружеството очаква да представи информация по въпроси, свързани с климата, отчитайки това докладване като дългосрочен ангажимент, който да развива и задълбочава в бъдеще. Законодателството, регулаторните органи, контрагентите на Дружеството и потребителите на нефинансова информация отделят голямо внимание на изменението на климата. Европейският Съюз прие Европейската зелена сделка за преход към по-устойчива икономическа и финансова система, а през следващите години подробните изисквания за отчитане на изменението на климата ще станат приложими като част от европейските стандарти за отчитане на устойчивостта. Към 30 юни 2025 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.

3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск. Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Приходи от дивиденди

	За шест месеца към 30 юни 2025 г.	За шест месеца към 30 юни 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Електроенергиен системен оператор ЕАД	265,184	123,503
АЕЦ Козлодуй ЕАД	199,722	241,673
Национална електрическа компания ЕАД	139,091	-
Ай Си Джи Би АД	13,119	9,829
ЗАД Енергия	24	28
Трансгаз С.А., Румъния	40	13
	617,180	375,046

5. Приходи по договори с клиенти

	За шест месеца към 30 юни 2025 г.	За шест месеца към 30 юни 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от услуги по холдингови споразумения	617	656
Агентска услуга по продажба на CO ₂ емисии	37	15
Префактурирани услуги свързани лица	-	42
	654	713

Приходи по договор за продажба на емисии на парникови газове

Във връзка с приета политика за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, за периода януари-юни 2025 г. БЕХ ЕАД е закупило 1,887,039 тона квоти за емисии от типа EUA (януари-юни 2024 г.: 753,687 тона) за покриване на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, отнасящи се за обезпечаване на производствената дейност на централата през предходната и текущата година, срещу получаване на агентско възнаграждение.

6. Приходи от/(разходи за) обезценка

	За шест месеца към 30 юни 2025 г.	За шест месеца към 30 юни 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Обезценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти по амортизирана стойност</i>		
Обезценка на предоставени заеми на свързани лица	(13,271)	(64,788)
Обезценка на вземания от „Топлофикация София” ЕАД	-	(4,385)
Обезценка на търговски вземания от свързани лица	-	(3)
Обезценка на други вземания от свързани лица	(3,670)	(539)
Обезценка на парични средства	(121)	(413)
Реинтегрирана обезценка на предоставени заеми на свързани лица (бележка 3.3)	7,135	10,752
Реинтегрирана обезценка на вземания от „Топлофикация София” ЕАД	45,958	-
Реинтегрирана обезценка на други вземания от свързани лица	367	-
Реинтегрирана обезценка на парични средства	259	54
	36,657	(59,322)

7. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

	Държава на учредяване	30 юни 2025 г.		31 декември 2024 г.	
		Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.
<i>Дъщерни предприятия</i>					
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	934,569	100%	934,569
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
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>4,453,731</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)		(24,242)
Южен поток България АД, нетно	България	50%	10,130	50%	10,130
			<u>68,121</u>		<u>68,121</u>
<i>Асоциирано предприятие</i>					
ЗАД Енергия	България	0.32%	21	0.32%	21
			<u>21</u>		<u>21</u>
			<u>4,521,873</u>		<u>4,521,873</u>

8. Имоти, машини и съоръжения

За шест месеца към 30 юни 2025 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Активи с право на ползване	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност							
Салдо на 1 януари 2025 г.	8,089	103	1,402	806	1,548	74	12,022
Новопридобити активи	-	5	-	3	-	37	45
Трансфери	-	109	355	2	(355)	(111)	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>8,089</u>	<u>217</u>	<u>1,757</u>	<u>811</u>	<u>1,193</u>	<u>-</u>	<u>12,067</u>
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2025 г.	-	(35)	(999)	(621)	(681)	-	(2,336)
Амортизация за периода	(59)	(8)	(31)	(38)	(163)	-	(299)
Трансфери	-	-	(355)	-	355	-	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>(59)</u>	<u>(43)</u>	<u>(1,385)</u>	<u>(659)</u>	<u>(489)</u>	<u>-</u>	<u>(2,635)</u>
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	8,030	174	372	152	704	-	9,432

За годината към 31 декември 2024 г.	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
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	
Брутна балансова стойност							
Салдо на 1 януари 2024 г.	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 г.	8,089	103	1,402	806	1,548	74	12,022
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2024 г.	(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 г.	-	(35)	(999)	(621)	(681)	-	(2,336)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	8,089	68	403	185	867	74	9,686

Активи с право на ползване

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 4 години. Изчислените годишни лихвени проценти за лизинга на автомобилите е от 0.98% до 3.99%.

Към 30 юни 2025 г. и към 31 декември 2024 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“.

9. Нематериални активи

За шест месеца към 30 юни 2025 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2025 г.	305	68	4	195	572
Новопридобити активи	-	-	-	5	5
Салдо към 30 юни 2025 г.	305	68	4	200	577
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2025 г.	(281)	(60)	(4)	-	(345)
Амортизация за периода	(4)	(2)	-	-	(6)
Салдо към 30 юни 2025 г.	(285)	(62)	(4)	-	(351)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	20	6	-	200	226

За годината към 31 декември 2024	Програмни продукти	Патенти и лицензи	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 г.	305	68	4	195	572
Салдо към 31 декември 2024 г.	305	68	4	195	572
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2024 г.	(263)	(56)	(3)	-	(322)
Годишна амортизационна квота	(18)	(4)	(1)	-	(23)
Салдо към 31 декември 2024 г.	(281)	(60)	(4)	-	(345)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	24	8	-	195	227

10. Отсрочени данъчни активи

	1 януари 2025 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	30 юни 2025 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Отсрочени данъчни активи/(пасиви)				
Имоти, машини и съоръжения	(219)	(5)	-	(224)
Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност	182,442	(4,664)	-	177,778
Инвестиции	34,963	-	-	34,963
Пенсионни и други задължения към персонала	165	-	-	165
Неизползвани отпуски на персонала	42	(23)	-	19
Финансови активи по справедлива стойност през ДВД	(22)	-	(39)	(61)
	217,371	(4,692)	(39)	212,640
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	217,612			212,925
Отсрочени данъчни пасиви	(241)			(285)
Нетно отсрочени данъчни активи	217,371			212,640

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2024 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
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

11. 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 искиви 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 30 юни 2025 г. общата сума на вземането по споразумение от 11 декември 2015 г. е в размер на 391,573 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главница с настъпил падеж в размер на 35,665 хил. лв., просрочени лихви в размер на 4,497 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 453 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 30 юни 2025 г. общата сума на вземането по споразумение от 1 април 2019 г. е в размер на 21,029 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 17,910 хил. лв., просрочени лихви в размер на 134 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 230 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 30 юни 2025 г. общата сума на вземането по споразумение от 15 септември 2022 г. е в размер на 370,675 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 111,985 хил. лв., просрочени лихви в размер на 20,107 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 21,908 хил. лв.

Тристранно споразумение от 2023 г. и анекс от 2024 г. и 2025 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., а на 9 юли 2025 г. е подписан анекс №2 към споразумението, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

До 30 юни 2025 г. от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за погасяване на задължения на „Топлофикация София“ ЕАД са постъпили суми в общ размер на 9,001 хил. лв.:

- (1) за погасяване на задължения за лихви по Споразумение от 11 декември 2015 г. сума в размер на 7,629 хил. лв.;
- (2) за погасяване на задължения за лихви по Споразумение от 1 април 2019 г. сума в размер на 1,372 хил. лв.

Вземанията към 30 юни 2025 г. са, както следва:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна сума на вземанията	783,276	769,922
Минус корекции за обезценки и модификации	(729,172)	(759,928)
Нетна сума на вземанията	54,104	9,994

12. Парични средства

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Парични средства в банкови сметки	406,453	23,401
Парични депозити	-	275,025
Блокирани парични средства	15,000	15,000
Парични средства в брой	8	13
	421,461	313,439
Ефект от очаквани кредитни загуби	(260)	(398)
	421,201	313,041

Към 30 юни 2024 г. паричните средства са разпределени в следните валути:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
BGN	79,759	113,317
EUR	341,702	200,122
	421,461	313,439

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

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 финансиране на текущата дейност на дъщерното дружество. Договорът за овърдрафт е със срок до 21 юни 2025 г., но с анекс №1 от м. юни 2025 г. срокът е удължен до 31 юли 2025 г.

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

13. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 3,463,941,744 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка към 30 юни 2025 г. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегировани, с право на глас. Всички обикновени акции са изцяло платени. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството.

14. Други резерви

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

Към 30 юни 2025 г. законовите резерви са 346,394 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 346,294 хил. лв.), резерви от вливане и замяна на акции на дъщерни дружества 102 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 102 хил. лв.) и резерви от общ характер 34,095 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 34,095 хил. лв.).

15. Емитирани облигации

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Облигационна емисия 2025 г. с падеж 2030 г.		
Нетекуща част	1,552,153	-
Текуща част	2,004	-
Облигационна емисия 2021 г. с падеж 2028 г.		
Нетекуща част	1,171,889	1,171,640
Текуща част	27,018	12,760
Облигационна емисия 2018 г. с падеж 2025 г.		
Нетекуща част	-	-
Текуща част	-	1,193,971
	2,753,064	2,378,371

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). На 26 юни 2025 г. е извършено плащане на главницата в размер 600,000 хил. евро и лихва в размер на 21,000 хил. евро, с което задължението по облигацията е погасено.

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 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 новоemitираните 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, на 21 юли 2023 г. е извършено второ плащане на лихва и 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).

Облигационна емисия 2025 г.

На 12 юни 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно своята пета по ред облигационна емисия в размер на 800 милиона евро при годишен лихвен процент от 4.25%. Предвид изключително засиления интерес от страна на инвеститорите, облигацията беше презаписана 3.5 пъти. Първоначално заявеният индикативен интерес беше за над 5.5 пъти, спрямо първоначално заявената от страна на БЕХ ЕАД сума от 600 млн. евро. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 800 милиона евро;
- цена на емитиране 99.449%
- падеж 19 юни 2030 г.;
- фиксиран лихвен процент 4.25% годишно;
- постигната доходност 4.375%;
- лихвата е платима веднъж годишно на 19 юни, с първо плащане дължимо на 19 юни 2026 г.;
- ISIN код XS3090933485 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
 - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж не е повече от 4.5 към 1.0. За целите на изчисляването на консолидирания коефициент на задлъжнялост, всяка финансова задлъжнялост, поета от Емитента или някое от неговите дъщерни дружества във връзка със строителството, развитието или експлоатацията на новите ядрени блокове на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, няма да се включва при изчисляването на Финансовата задлъжнялост, при условие че такава задлъжнялост е: (i) пряко предоставена от българската държава на Емитента или на неговите дъщерни дружества; или (ii) предоставена от трети лица, но е обезпечена с държавна гаранция или с друга аналогична форма на кредитна подкрепа от българската държава

- 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 новоemitираните облигации са използвани за рефинансиране на третата облигационна емисия на Дружеството с номинал 600 млн. евро, пласирана през 2018 г., както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

Кредитен рейтинг

- *Рейтингова агенция Moody's*

Към 30 юни 2025 г. присъденият дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е „Ba1” със стабилна перспектива и „Ba2” за необезпечените облигации на дружеството, падежиращи през 2028 г. и 2030 г.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

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.

На 9 юни 2025 г. Fitch Ratings присъди „BB+“ рейтинг на предстоящата облигационна емисия на БЕХ ЕАД, успешно пласирана на 12 юни 2025 г. с падеж 19 юни 2030 г.

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

Към 30 юни 2025 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“).

16. Получени заеми

Заем от Европейската инвестиционна банка

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

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

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

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД

по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.612% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 1 декември 2046 г.

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

Към 30 юни 2025 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,379 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 433 хил. лв. лихва (31 декември 2024 г.: 215,380 хил. лв.).

16.1. Равнение между началните и крайните салда в междинния съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности

Изменение на пасиви от:	Пасиви, възникващи от финансови дейности					Общо пасиви от финансови дейности
	Облигация 2018 г.	Облигация 2021 г.	Облигация 2025 г.	Заем	Заем от свързани лица	
На 1 януари 2025 г.	1,193,971	1,184,400	-	215,380	41,584	2,635,335
Парични потоци от финансова дейност, нетно	(1,214,570)	-	1,556,043	(887)	(30,680)	309,906
Постъпления	-	-	1,556,043	-	-	1,556,043
Плащания на главници	(1,173,498)	-	-	-	(30,454)	(1,203,952)
Плащания на лихви	(41,072)	-	-	(887)	(226)	(42,185)
Промени с непаричен характер, безналични	20,599	14,507	(1,886)	886	140	34,246
Разходи за лихви	20,142	14,257	2,004	887	140	37,430
Сkonto и амортизация на разходи	457	250	(3,890)	(1)	-	(3,184)
На 30 юни 2025 г.	-	1,198,907	1,554,157	215,379	11,044	2,979,487

17. Разход за данък върху дохода

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

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъци	705,996	370,525
Данъчна ставка	10%	10%
Разход за данък по приложимата данъчна ставка	(70,600)	(37,053)
Данъчен ефект от:		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(1,737)	(7,054)
Приходи, неподлежащи на облагане	68,219	40,583
Текущ разход за данък	(4,118)	(3,524)
(Разход за)/приход от отсрочени данъци, нетно	(4,692)	3,972
(Разход за)/приход от данък върху дохода	(8,810)	448

18. Доход на акция и дивиденди

18.1. Доход на акция

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

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
Печалба, подлежаща на разпределение (в лв.)	697,185,924.50	370,972,936.33
Среднопретеглен брой акции, използван за изчисляване на основния доход на акция	3,463,941,744	3,463,941,744
Основен доход на акция (в лв. за акция)	0.2013	0.1071

18.2. Дивиденди

С Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. на Министерски съвет 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.

С протоколно решение от 22 май 2025 г. е определено задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за дивидент в полза на българската държава в размер на 669,450,889.95 лв. от печалбата за 2024 г. В случай на невъзможност от страна на дружеството да внесе сумата в срок до 27 май 2025 г., същата да бъде внесена, както следва:

- 569,589,793.65 лв., представляващи част от дължимата печалба по годишен самостоятелен финансов отчет за 2024 г. на дружеството в срок до 23 май 2025 г.;
- Остатък от дължимия дивидент в размер на 99,861,096.30 лв., съобразно предвидения срок в чл. 247а, ал. 5 от Търговския закон.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в републиканския бюджет в размер на 569,589,793.65 лв. на 23 май 2025 г.

19. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния акционер Министерство на енергетиката, дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия и ключов управленски персонал, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерски съвет в Република България.

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала:

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Дъщерни предприятия:

„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
„Оператор Загоре“ АД
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД
„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД
ЗАД „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 30 юни 2025 г.

Васил Георгиев Стойнов - Председател на Съвета на директорите
Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите
Валентин Алексиев Николов - Изпълнителен член
Диян Атанасов Иванов - Член на Съвета на директорите
Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите

Условия на сделките със свързани лица

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

Към 30 юни 2025 г. Дружеството има начислени обезценки за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица в размер на 1,026,272 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 1,066,643 хил. лв.).

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

19.1. Търговски сделки със свързани лица

Продажби на свързани лица	Вид на сделките	За шест	За шест
		месеца към 30 юни 2025 г.	месеца към 30 юни 2024 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Едноличен собственик</i>			
Министерство на енергетиката	разходи МПС	8	2
<i>Дъщерни дружества</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	услуги по холдингово споразумение	285	270
	други търговски продажби	-	42
Булгаргаз ЕАД	услуги по холдингово споразумение	36	77
Мини Марица-изток ЕАД	услуги по холдингово споразумение	63	64
	лихви за забава, свързани с холдингово споразумение	2	5
НЕК ЕАД	услуги по холдингово споразумение	76	108
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	квоти за емисии на парникови газове	233,540	95,008
	агентска услуга по продажба на CO2 емисии	37	15
	услуги по холдингово споразумение	158	101
Национален енергиен оператор ЕАД	други търговски продажби	-	2
	услуги по холдингово споразумение	-	1
Минпроект ЕАД	услуги по холдингово споразумение	-	34
		234,205	95,729
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Покупки от свързани лица	Вид на сделките	За шест месеца към 30 юни 2025 г.	За шест месеца към 30 юни 2024 г.
<i>Дъщерни дружества</i>			
НЕК ЕАД	покупка на имот	-	272
АЕЦ Козлодуй ЕАД	други търговски покупки	1	2
Булгартел ЕАД	наем на оптична линия и интернет	5	4
Мини Марица-изток ЕАД	други търговски	1	1
		7	279

19.2. Търговски вземания от и задължения към свързани лица

Общата сума на разчетите със свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени по-долу.

Търговски вземания

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Едноличен собственик		
Министерство на енергетиката	1	2
- Друго търговско вземане	1	2
Дъщерни дружества		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	199,755	27
- Дивидент от печалбата за 2024 г.	199,722	-
- Холдингово споразумение	33	27
АЕЦ Козлодуй ЕАД - обезценка	(2,139)	-
	<u>197,616</u>	<u>27</u>
Електроенергиен системен оператор ЕАД	132,592	-
- Дивидент от печалбата за 2024 г.	132,592	-
Електроенергиен системен оператор ЕАД - обезценка	(1,420)	-
	<u>131,172</u>	<u>-</u>
Булгаргаз ЕАД	18	18
- Холдингово споразумение	18	18
Булгартрансгаз ЕАД	191,607	257,705
- Дивидент от печалбата за 2022 г. и 2021 г.	187,251	257,251
- Лихва върху дивидент	4,346	444
- Друго търговско вземане	10	10
Булгартрансгаз ЕАД - обезценка	(14)	(13)
	<u>191,594</u>	<u>257,692</u>
Мини Марица-изток ЕАД	8,365	8,619
- Цесия КТБ	8,324	8,324
- Холдингово споразумение	38	294
- Лихви холдингово споразумение	3	1
Мини Марица-изток ЕАД - обезценка	(5,973)	(6,077)
	<u>2,392</u>	<u>2,542</u>
НЕК ЕАД	141,448	16,384
- Дивидент от печалбата за 2024 г.	139,091	-
- Цесия	2,303	16,111
- Холдингово споразумение	54	273
НЕК ЕАД - обезценка	(110)	-
	<u>141,338</u>	<u>16,384</u>
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	21,135	21,116
- Цесия КТБ	21,070	21,070
- Холдингово споразумение	65	46
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД - обезценка	(15,118)	(15,383)
	<u>6,017</u>	<u>5,733</u>
	<u>670,147</u>	<u>282,398</u>

Споразумение за разсрочване на задължение за дивидент на „Булгартрансгаз“ ЕАД

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 25 април 2025 г. е подписан анекс №1 към споразумението, с което е формализирана възможността на „Булгартрансгаз“ ЕАД да извърши предсрочно частично погасяване на задължението си съобразно свободния паричен ресурс на длъжника към датата на неговото сключване. На 5 май 2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило частично предсрочно погасяване на сума в размер на 40,000 хил. лв. от дължима вноска за м. декември 2025 г.

На 20 май 2025 г. е подписан анекс №2 към споразумението, с което е формализирана възможността на „Булгартрансгаз“ ЕАД да извърши предсрочно частично погасяване на задължението си съобразно свободния паричен ресурс на длъжника към датата на неговото сключване. На 22 май 2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило частично предсрочно погасяване на сума в размер на 30,000 хил. лв. от дължима вноска за м. декември 2025 г.

Договор за възмездно прехвърляне на вземане (цесия) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД

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-ЗС 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-ЗС Марица Изток I“ ЕООД, съгласно което НЕК ЕАД ще погаси към Мини Марица-изток“ ЕАД задължението на Ей и Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД за неприети количества въглища през 2023 г. срещу задължение на НЕК ЕАД към „Ей и Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД по Споразумение за изкупуване на електрическа енергия. Към 30 юни 2025 г. вземането на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от НЕК ЕАД е в размер на 2,303 хил. лв. Към 31 декември 2024 г. вземането на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от НЕК ЕАД е в размер на 16,111 хил. лв., което включва вземането по цесия в размер на 16,124 хил. лв. и отбив от цената в размер на 13 хил. лв.

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Задължения за дивиденти		
<i>Едноличен собственик</i>		
Министерство на енергетиката (бел. 18.2)	99,861	-
	99,861	-

19.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Краткосрочни възнаграждения, в това число:		
Възнаграждения за заплати	(353)	(231)
Разходи за социални осигуровки	(12)	(8)
Социални разходи	(88)	(75)
Тантиеми	-	(59)
Общо възнаграждения	(453)	(373)

19.4. Предоставени заеми на свързани лица

Вземания по предоставени заеми на свързани лица		Вземания по предоставени заеми	Коректив на справедлива стойност и дисконт	Загуба от модификация	Коректив на лихви	Обезценка	Вземания по предоставени заеми, нетно от обезценка
		<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	30 юни 2025	1,792,457	(370,795)	-	(249)	(39,525)	1,381,888
	31 декември 2024	1,839,666	(420,828)	-	-	(43,613)	1,375,225
Булгартел ЕАД	30 юни 2025	1,941	-	(13)	-	(1,839)	89
	31 декември 2024	1,936	-	(17)	-	(1,817)	102
Булгаргаз ЕАД	30 юни 2025	630,546	-	-	(504)	(575,528)	54,514
	31 декември 2024	630,564	-	-	(512)	(568,590)	61,462
Булгартрансгаз ЕАД	30 юни 2025	11,054	-	-	-	(2)	11,052
	31 декември 2024	104,037	-	-	-	(1)	104,036
Минпроект ЕАД	30 юни 2025	2,126	-	-	-	(2,017)	109
	31 декември 2024	2,120	-	-	-	(1,980)	140
Мини Марица-изток ЕАД	30 юни 2025	146,679	-	-	-	(11,025)	135,654
	31 декември 2024	107,823	-	-	-	(7,798)	100,025
<i>Съвместни дружества</i>							
Ай Си Джи Би АД	30 юни 2025	215,379	-	-	-	-	215,379
	31 декември 2024	215,379	-	-	-	-	215,379
	30 юни 2025	2,800,182	(370,795)	(13)	(753)	(629,936)	1,798,685
	31 декември 2024	2,901,525	(420,828)	(17)	(512)	(623,799)	1,856,369

Движение по предоставени заеми на свързани лица за периода		Предоставе- ни заеми	Върнати заеми	Приходи от лихви	Коректив на лихви	Амортизация на коректив на справедлива стойност и дисконт през финансов приход	Амортизация на загуба от модификация през финансов приход	Начислена за периода обезценка
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>								
НЕК ЕАД	30 юни 2025	-	69,198	21,740	(249)	50,032	-	4,088
	30 юни 2024	-	148,717	24,089	-	51,771	-	10,751
Булгартел ЕАД	30 юни 2025	-	26	31	-	-	4	(22)
	30 юни 2024	-	31	31	-	-	5	(56)
Булгаргаз ЕАД	30 юни 2025	-	10,353	10,343	8	-	-	(6,938)
	30 юни 2024	-	7,524	10,353	-	-	-	(64,657)
Булгартрансгаз ЕАД	30 юни 2025	-	93,823	840	-	-	-	(1)
	30 юни 2024	-	7,012	1,650	-	-	-	(2)
Минпроект ЕАД	30 юни 2025	-	29	35	-	-	-	(37)
	30 юни 2024	1,034	11	11	-	-	-	(75)
Мини Марица-изток ЕАД	30 юни 2025	70,000	32,973	1,829	-	-	-	(3,227)
	30 юни 2024	-	-	-	-	-	-	-
<i>Съвместни дружества</i>								
Ай Си Джи Би АД	30 юни 2025	-	887	887	-	-	-	-
	30 юни 2024	-	887	887	-	-	-	1

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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 534,225 хил. лв., в т. ч. просрочени задължения в размер на 23,307 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 249,681 хил. лв., в т. ч. просрочени задължения в размер на 1,997 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. размерът на вземането е 348,789 хил. лв., в т. ч. просрочени задължения в размер на 13,768 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 453,429 хил. лв., в т. ч. просрочени задължения в размер на 28,732 хил. лв.

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

30 юни 2025 г. вземането е в размер на 206,333 хил. лв., в т. ч. просрочени задължения в размер на 1,676 хил. лв.

„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 30 юни 2023 г. са подписани десет допълнителни споразумения за удължаване. Срокът на погасяване на новираните задължения е до 1 ноември 2027 г. Годишната лихва е 3.225%, а лихвата за забава на плащане по главница е ОЛП+10%. Към 30 юни 2025 г. размерът на вземането е 1,941 хил. лв. и няма просрочени задължения.

„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. На 4 юли 2025 г. и сключен анекс, с който действието на договора се удължава до 6 юли 2026 г. Към 30 юни 2025 г. размерът на вземането е 60,000 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. размерът на вземането е 370,000 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 200,546 хил. лв.

„Булгаргаз” ЕАД няма просрочени задължения по заеми към „Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

„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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 11,052 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. Условието 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. На 31 март 2025 г. сумата по заема е възстановена от дъщерното дружество и е сключен анекс №2 с „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на условията по договор за заем. 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.

„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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 14,153 хил. лв., в т. ч. просрочено задължение в размер на 2,375 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 18,888 хил. лв., в т. ч. просрочено задължение в размер на 4,773 хил. лв.

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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 33,342 хил. лв., в т. ч. просрочено задължение в размер на 7,501 хил. лв.

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: до 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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 50,273 хил. лв., в т. ч. просрочено задължение в размер на 273 хил. лв.

На 23 юни 2025 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: до 30,000 хил. лв.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на първото усвояване на заема;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

Към 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 30,023 хил. лв., в т. ч. просрочено задължение в размер на 23 хил. лв.

„Минпроект“ ЕАД

На 12 декември 2024 г. е сключен договор за кредитна линия между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД за финансиране дейността на „Минпроект“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: до 3,000 хил. лв.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на договора;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 24 април 2025 г. е подписан анекс за промяна срокът на действие на договора на 36 месеца от датата на договора, т. е. до 12 декември 2027 г. Към 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 2,126 хил. лв.

„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, заложиени 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 гратисен 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 гратисен 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 30 юни 2025 г. вземането е в размер на 215,379 хил. лв. и няма просрочени вземания.

19.5. 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 гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.66%. Към 30 юни 2025 г. задължението е в размер на 11,044 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 30 юни 2025 г. задължението е погасено.

20. Справедлива стойност на финансови инструменти

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

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

Ниво 1

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход		
Борсово търгувани акции	1,273	883

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, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив на разположение за продажба и е представена в български лева. Справедливите стойности се определят на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар към 30 юни и 31 декември.

Ниво 3

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход		
Акции, които не са борсово търгувани и не са базирани на наблюдавани пазарни цени	2	2

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

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

21. Безналични сделки

През представения отчетен период Дружеството е извършило сделки, в които не са използвани пари или парични еквиваленти, както следва:

- Прихващане на задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за топлинна енергия за периода от декември 2024 г. до май 2025 г. с вземане на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за лихви по Споразумение от 15 септември 2022 г. с „Топлофикация София“ ЕАД в размер на 13 хил. лв.

22. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви

Гаранции по получени заеми от дъщерни дружества

Във връзка с договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД и „Мини Марица-изток“ ЕАД с лимит 50,000 хил. лв. за финансиране на текущата дейност на дъщерното дружество и срок до 31 юли 2025 г., БЕХ ЕАД е съдлъжник по кредита и е предоставило обезпечение под формата на блокирани парични средства в размер на 15 млн. лв. (бележка 12).

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 антиitrustовите 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, обезпечаваша задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваша 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. 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 юли 2010 г. до 1 януари 2015 г.

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 2024 г. БЕХ-група е предоставила отговор.

Заинтересована страна по делото е и българската държава. 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. Очаква се насрочване на устните изслушвания.

Дружеството е признало провизия във връзка делото *COMP/BI/AT.39849 – ВЕН gas* в размер на 53,715 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 53,715 хил. лв.).

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

23. Възнаграждение за одиторски услуги

Този междинен съкратен самостоятелен финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД и одиторско дружество „Захаринова Нексия“ ЕООД на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“, както и на писмо за поемане на ангажимент за одит.

Възнаграждението на регистрираните одитори е в размер на 680,000 лв. без ДДС и включва независим финансов одит на междинните самостоятелни финансови отчети към 30 юни 2025 г. на БЕХ ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, НЕО ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, „АЕЦ Строителен Надзор“ ЕООД и „АЕЦ Сервиз“ ЕООД и междинните консолидирани финансови отчети на БЕХ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

През шестмесечието, завършващо на 30 юни 2025 г. регистрираните одитори са предоставяли други услуги, свързани с издаване на Писмо за увереност (Comfort Letter) до Дружеството и ко-мениджърите във връзка с

пласираната на 12 юни 2025 г. облигационна емисия, съобразно изискванията на ICMA-Primary Market Handbook. Възнаграждението е в размер на 250,000 лв. без ДДС.

24. Събития след края на отчетния период

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

Удължаване срока на действие на договор за предоставяне на краткосрочна кредитна линия от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД

На 4 юли 2025 г. е сключено Допълнително споразумение №1 за удължаване срока на действие на Договор за предоставяне на краткосрочна кредитна линия на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 60,000 хил. лв. с „Булгаргаз“ ЕАД до 6 юли 2026 г.

Предоставен заем на „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на дружеството

На 28 юли 2025 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: 20,000 хил. лв.;
- Срок на действие: дванадесет месеца от датата на първото усвояване по заема;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 28 юли 2025 г. е усвоена цялата сума по заема.

Анекс към договор за овърдрафт между „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Банка ДСК“ АД, по който „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е съдлъжник

С решение на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ от 25 юли 2025 г. е одобрено сключването на Анекс №2 към договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Мини Марица-изток“ ЕАД (кредитополучател) и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдлъжник) за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на кредитната линия: до 50,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 30 юни 2026 г.;
- Лихвен процент: годишна лихва, формирана от променлив референтен лихвен процент, представляващ основен лихвен процент (ОЛП) (Референтен лихвен процент) плус договорена надбавка в размер на 1,90 % (едно цяло и девет десети) процентни пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,90 % (Лихва);
- Такси: еднократна такса за управление в размер на 1,00% върху договорения размер на Кредита.

С писмо до Министерство на енергетиката е поискано одобрение от министъра на енергетиката за сключването на Анекс №2 към договор за овърдрафт.

Договор за прехвърляне на вземане между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД

На 17 юли 2025 г. е сключен договор за прехвърляне на вземане (цесия) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (цесионер) и „Мини Марица-изток“ ЕАД (цедент), съгласно който „Мини Марица-изток“ ЕАД прехвърля възмездно на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД свое вземане на стойност към датата на сключване на договора в размер на 22,409,191 лв. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД следва да заплати търговски задължения на „Мини Марица-изток“ ЕАД към трети лица в общ размер от 18,950,000 лв., като

останалата част от цената на вземането, в размер на 3,459,191 лв., е прихваната срещу насрещно задължение на „Мини Марица-изток“ ЕАД към холдинга за изплащане на лихви и главници по договори за заем.

Сключен анекс към Тристранно споразумение от 2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“

На 9 юли 2025 г. е подписан Анекс №2 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 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. С анекс страните удължават срока на действие на Тристранно споразумение от 2023 г., по силата на което 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на действащия ценови период 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.

25. Одобрение на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет (включително сравнителната информация) е одобрен съгласно решение на Съвета на директорите по от Протокол №54-2025 от 31 юли 2025 г.