

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: бул. Княз Борис I №111, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел. поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

Захаринова Нексия ЕООД

адрес: бул. Константин Величков №157-159,
1309 София
тел.: (+3592) 920 46 70
факс: (+3592) 828 06 32
ел. поща: office@zaharinovanexia.com
уеб сайт: www.zaharinovanexia.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
АЕЦ Козлодуй ЕАД
гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ

Доклад относно одита на годишен самостоятелен финансов отчет

Квалифицирано мнение

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

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният самостоятелен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 21 „Провизии“ от годишния самостоятелен финансов отчет към 31 декември 2024 г., спецификата на дейността и приложимата регулаторна рамка изискват от АЕЦ Козлодуй ЕАД да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Ръководството на Дружеството не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя би била взета предвид при съставянето на приложения годишен самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г.
2. Както е оповестено в Пояснение 11 „Материални запаси“ от годишния самостоятелен финансов отчет към 31 декември 2024 г., материалните запаси на Дружеството с балансова стойност 170 855 хил. лв. към тази дата включват основно резервни части и специфично резервно оборудване в размер на 152 102 хил. лв. в т.ч. обездвижени материални запаси, които възлизат на 124 957 хил. лв. Оценка на нетната реализируема стойност на материалните запаси в т.ч. и на специфичното резервно оборудване е изготвена от ръководството на Дружеството с помощта на независим външен експерт към 31 декември 2024 г., и е призната загуба от обезценка в размер на 54 хил. лв. При извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира определянето на нетната реализируема стойност на обездвижените материални запаси в т.ч. специфично резервно оборудване са обосновани, адекватно отразяват техния специфичен характер и предназначение за осигуряване на непрекъснат режим на работа на енергоблоковете. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на специфичното резервно оборудване към 31 декември 2024 г.

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 годишния 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 СМЕС)”, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта (ЗНФОИСУ), приложими по отношение на нашия одит на самостоятелния финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФОИСУ и Кодекса на СМЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на Пояснение 4.20.9. „Провизии“ от годишния самостоятелен финансов отчет, в което е оповестена информация за актуализираната стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци, изготвена в съответствие с Директива 2011/70/Евроатом и в изпълнение на чл. 74 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и подзаконовата нормативна уредба. Стратегията представлява националната програма на Република България за отговорно и безопасно управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци в която са предвидени процедури за изготвяне и съгласуване на документи, свързани с определянето на количеството, характеристиките и сроковете на връщаните ВАО. Поради сложната геополитическа обстановка вследствие на военния конфликт на територията на Украйна, АЕЦ Козлодуй ЕАД е в невъзможност да предприеме ефективни действия по изпълнение на процедурите, свързани с връщане на остъкдени ВАО в страната.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на годишния самостоятелен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на годишния самостоятелен финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, ние определихме въпроса, описан по-долу, като ключов одиторски въпрос, който да бъде комуникирани в нашия доклад.

Оценяване по справедлива стойност на Имоти, машини и съоръжения	
Пояснение 4.20. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Дружеството. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност, Пояснение 5 Имоти, машини и съоръжения, Пояснение 39 Оценяване по справедлива стойност	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Както е оповестено в пояснение 4.20 Дружеството е възприело модела на преоценената стойност за последваща оценка на основните класове от Имоти, машини и съоръжения. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се определя на базата на доклад, изготвен от независим лицензиран оценител. Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Към 31 декември 2024 г. балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията е в размер на 2 754 455 хил. лв., от които 2 458 688 хил. лв. са отчетени по модела на преоценката и представляват 40% от стойността на активите на Дружеството. Преоценъчният резерв, отнасящ се за нефинансови активи към 31 декември 2024 г. е на стойност 2 091 189 хил. лв., като увеличението му през 2024 г. в резултат на извършената оценка	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до: - Преглед на възприетата счетоводна политика на Дружеството по отношение на последващото отчитане на имоти, машини и съоръжения и анализ за съответствието ѝ с приложимите МСФО счетоводни стандарти; - Преглед на определения полезен живот на нетекущите активи и анализ на уместността при дефинирането му; - Оценка на използваната методология и ключовите предположения, използвани от оценителя при определяне на пазарната стойност на активите на база нашите познания за сектор Енергетика; - Тестване на избрани входящи данни, върху които се основава оценката на имоти, машини и съоръжения, спрямо подходяща подкрепяща документация, за оценка на тяхната точност, надеждност и пълнота; - Проучване на икономическите условия, оказващи влияние върху средата в която

Оценяване по справедлива стойност на Имоти, машини и съоръжения	
Пояснение 4.20. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Дружеството. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност, Пояснение 5 Имоти, машини и съоръжения, Пояснение 39 Оценяване по справедлива стойност	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
по справедлива стойност възлиза на 453 655 хил. лв., нетно от данъци. Преоценката на активи от клас на имоти, машини и съоръжения по тяхната справедлива стойност е сложен процес, свързан с използването на приблизителни оценки, при използване на множество допускания и прилагане на специфични методи и модели. Машините, съоръженията и оборудването на АЕЦ Козлодуй ЕАД са строго специфични, конкретно определени и свързани с производството на електрическа енергия чрез ядрено гориво, като за съществена част от тях не е възможна алтернативната им употреба. Поради липсата на подобни активи, които да се третират като пазарни аналози, оценителят е придал най-голяма тежест на метода на амортизираната възстановителна стойност, който е част от разходния подход. Оценката е повлияна от предположения за възстановителна стойност, физическо, функционално и икономическо износване на машините и оборудването и остатъчен полезен живот. Поради това на тези оценки е присъща известна несигурност, свързана с използването на различни прогнози и предположения с висока степен на субективност. Поради спецификата на процеса на оценяване, на вида на активите и същественото използване на справедлива стойност от ниво 3 на йерархията на справедливите стойности, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос.	- предприятиято оперира, както и бизнес планове и стратегии, които могат да повлияят върху рисковете от съществени неправилни отчитания относно използваемостта на наличните активи; - Оценка на професионалната квалификация, компетентност и опит на независимия външен оценител за целите на изготвената от него оценка на пазарната стойност на активите; - Извършване на извадков принцип на независими тестове за обезценка на база на познанията ни за характера и дейността на Дружеството, както и информацията за спецификата на активите на Дружеството при отчитане на външни и вътрешни индикатори за обезценка; - Проведени срещи и дискусии с независимия оценител, извършил оценката и придобиване на разбиране за избора от оценителя цялостен подход и неговата приложимост в контекста на работния процес на Дружеството, източниците на информация и ключовите фактори, повлияли мнението и оценката на оценителя; - Сравнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри и позициите от финансовия отчет, които са повлияни от оценката; - Оценка на адекватността на оповестяванията, свързани с определянето на справедливата стойност на активите от групата на Имоти, машини и съоръжения в самостоятелния финансов отчет на Дружеството.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от годишен самостоятелен доклад за дейността в т.ч. декларация за корпоративно управление, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва годишния самостоятелен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно годишния 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 годишния самостоятелен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с годишния самостоятелен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

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

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този годишен самостоятелен финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на годишния 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 одитора за одита на годишния самостоятелен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали годишният самостоятелен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този годишен 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 годишния самостоятелен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одиторите 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;
- достигаем до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на 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 в годишния самостоятелен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на годишния самостоятелен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали годишният 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 финансовия 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 последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от годишния самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на годишния самостоятелен доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията 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 годишния самостоятелен доклад за дейността за финансовия период, за който е изготвен годишния самостоятелен финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на годишния самостоятелен финансов отчет“ по-горе;
- (б) годишният самостоятелен доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, в т.ч. Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от 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 доклада за дейността с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от годишния самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на годишния самостоятелен финансов отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен годишния самостоятелен финансов отчет е представена изискваната съгласно Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация;

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

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

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на самостоятелния финансов отчет на АЕЦ Козлодуй ЕАД с Протокол 22-2024 от 29.02.2024г от едноличния акционер за период от три години (2024 – 2026).
- Одитът на годишния самостоятелен финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява четвърта поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одиторите и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

08 май 2025 г.
България, гр. София

Самостоятелен отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2024	31 декември 2023
Активи		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	2 754 455	2 272 828
Нематериални активи	6	21 444	24 327
Инвестиции в дъщерни предприятия	7	1 822 837	1 522 916
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	5 488	26 598
Предоставени аванси	13	40 907	40 907
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	8	284	505
Нетекущи активи		4 645 415	3 888 081
Текущи активи			
Ядрено гориво	10	432 376	469 247
Материални запаси	11	170 855	143 258
Търговски и други вземания	12	12 151	11 063
Предоставени аванси	13	145 813	61 403
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	37 040	12 127
Вземания от свързани лица	33.3	156 566	49 938
Вземания за данък върху дохода		295	4 663
Пари и парични еквиваленти	14	549 318	912 588
Текущи активи		1 504 414	1 664 287
Общо активи		6 149 829	5 552 368

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 декември 2024	31 декември 2023
		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	15.1	1 744 585	1 744 585
Законови резерви	15.2	78 164	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	15.3	2 596 643	2 148 678
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(69 428)	(71 881)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		47	246
Други резерви	15.4	11 405	11 405
Неразпределена печалба		905 469	973 267
Общо собствен капитал		5 266 885	4 830 758
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Задържани суми по договори	16	2 233	324
Финансирания	17	75 844	83 115
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	18	117 848	101 898
Нетекущи търговски и други задължения	19	791	125
Отсрочени данъчни пасиви	9	180 103	144 324
Нетекущи пасиви		376 819	329 786
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	19	273 570	229 784
Пасиви по договори с клиенти	20	60 923	20 083
Задължения към свързани лица	34.3	13 865	5 251
Финансирания	17	7 614	7 619
Задържани суми по договори	16	8 182	5 047
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	18	24 499	42 940
Провизия за отработено ядрено гориво и други	21	112 838	81 100
Задължение за данък върху дохода		4 634	-
Текущи пасиви		506 125	391 824
Общо пасиви		882 944	721 610
Общо собствен капитал и пасиви		6 149 829	5 552 368

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение		2024	2023
		хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електроенергия		2 042 629	2 526 020
Приходи от продажба на топлоенергия		4 105	3 848
Приходи от продажби на продукция	22	2 046 734	2 529 868
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	22	5 077	5 302
Приходи от финансиране		7 277	7 278
Други приходи	23	2 746	2 643
Печалба от продажба на нетекущи активи		5	37
Закупена ел. енергия	24	(8 805)	(399)
Разходи за материали	24	(200 700)	(147 312)
Разходи за външни услуги	25	(252 161)	(215 181)
Разходи за персонала	26	(363 083)	(337 903)
Провизии за доходи след напускане	26	(28 861)	(25 916)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5,6	(209 417)	(208 693)
Разходи за провизии	27	(31 738)	(32 173)
Възстановена обезценка на финансови активи, нетно	28	1 450	534
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	30	(388 964)	(576 275)
Други разходи	29	(334 616)	(406 485)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(1 360)	(1 325)
Изменение в незавършеното производство		14 476	4 673
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		363	691
Печалба от оперативна дейност		258 423	599 364
Финансови разходи	31	(9 298)	(8 303)
Финансови приходи	31	2 524	5 594
Печалба преди данъци		251 649	596 655
Разход за данък върху дохода	32	(29 736)	(59 603)
Печалба за годината		221 913	537 052

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

Пояснение	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Друг всеобхватен доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	18	2 453 (344)
Преоценка на нефинансови активи (Загуба)/ печалба от промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		504 037 - (221) 23
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	9	(50 382) (2)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		455 887 (323)
Общо всеобхватен доход за годината		677 800 536 729

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	973 267	4 830 758
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(241 673)	(241 673)
Заделяне на резерви	-	53 705	-	-	-	-	(53 705)	-
Сделки с едноличния собственик	-	53 705	-	-	-	-	(295 378)	(241 673)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	221 913	221 913
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	453 633	2 453	(199)	-	-	455 887
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	453 633	2 453	(199)	-	221 913	677 800
Прехвърляне на преоценъчен резерв в неразпределена печалба	-	-	(5 667)	-	-	-	5 667	-
Други изменения на собствен капитал	-	1	(1)	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2024 г.	1 744 585	78 164	2 596 643	(69 428)	47	11 405	905 469	5 266 885

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	244 585	24 458	2 153 877	(71 537)	225	11 405	795 748	3 158 761
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(364 732)	(364 732)
Увеличение на капитала	1 500 000	-	-	-	-	-	-	1 500 000
Сделки с едноличния собственик	1 500 000	-	-	-	-	-	(364 732)	1 135 268
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	537 052	537 052
Друга всеобхватна загуба, нетно от данъци	-	-	-	(344)	21	-	-	(323)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	(344)	21	-	537 052	536 729
Прехвърляне на преоценъчен резерв в неразпределена печалба	-	-	(5 199)	-	-	-	5 199	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	973 267	4 830 758

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за паричните потоци

	Пояснение	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		2 343 743	3 018 483
Плащания към доставчици		(349 735)	(451 899)
Авансови плащания за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ)		(189 872)	(95 090)
Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на ЕЕ към фонд „СЕС“	30	(382 327)	(708 997)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(384 293)	(359 262)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)		(6 960)	(5 463)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“ съгласно нормативно определените задължения на АЕЦ Козлодуй		(318 801)	(407 215)
Плащания за данъци, различни от данък върху дохода, към държавния бюджет и местните бюджети		(251 351)	(393 056)
Плащания, свързани със застраховки		(15 012)	(14 293)
Плащания за данък върху дохода, нетно		(35 337)	(61 195)
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(14 713)	(12 987)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		395 342	509 026
Инвестиционна дейност			
Увеличение на капитала на дъщерни дружества	7	(300 000)	(1 500 000)
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(216 915)	(153 217)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		6	48
Предоставени заеми		(25 000)	(10 000)
Постъпления от предоставени заеми		21 092	188 308
Получени дивиденди	7,9	2 125	3 252
Получени лихви		651	1 131
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(518 041)	(1 470 478)
Финансова дейност			
Постъпления, свързани с увеличение на капитал	16.1	-	1 500 000
Изплатени дивиденди	15.5	(241 673)	(364 732)
Платени задължения по лизинг	34	(232)	(221)
Нетен паричен поток от финансова дейност		(241 905)	1 135 047
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти		(364 604)	173 595
Пари и парични еквиваленти в началото на годината след обезценка		912 588	738 743
Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	14	1 334	250
Пари и парични еквиваленти в края на годината	14	549 318	912 588

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 25.04.2025 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25.04.2025 г. и подписан на 08.05.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захарина
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснения към годишния самостоятелен финансов отчет

1. Предмет на дейност

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище и адрес на управление в гр. Козлодуй, област Враца, България, п.к. 3321. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

Предметът на дейност на Дружеството включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 31 декември 2024 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите. В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Валентин Алексиев Николов – Член и Изпълнителен директор
- Свилена Николова Николова – Член
- Георги Киров Кирков – Член
- Ива Едуард Николова – Член

На 28.06.2024 г. Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на негово място е назначена Иван Тодоров Андреев. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 04.07.2024 г.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

Към 31 декември 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Иван Тодоров Андреев – Член и Изпълнителен директор
- Свилена Николова Николова – Член
- Славян Петров Лачев – Член
- Ива Едуард Николова – Член

Към 31 декември 2024 г. Дружеството се представява от изпълнителния директор Иван Андреев.

Към 31 декември 2024 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3, 813 лица (31 декември 2023 г.: 3,796 лица).

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

2.1. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС

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

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

Този финансов отчет е самостоятелен. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС, в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

2.2. Прилагане на принципа за действащо предприятие

Самостоятелният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Ефект от продължаващия военния конфликт между Русия и Украйна

Съществуващият близо три години военен конфликт между Русия и Украйна продължава да води след себе си икономическите последици върху всички сектори на глобалната икономика. Множество държави предприемат допълнителни санкции върху активи и операции, притежавани от руската държава и определени лица.

Във връзка с избягване на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Дружеството на съществен риск. Към датата на одобрение на самостоятелния финансов отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с определени контрагенти. Ключов за дружеството доставчик е руската компания АО ТВЕЛ, с която дружеството има сключен дългосрочен договор за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ) до 2025 г. Независимо от временното преустановяване на доставка на СЯГ през 2024 г., Дружеството извърши необходимите дейности и договорености за две доставки от АО ТВЕЛ през 2025 г. В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. На 25.03.2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12. На 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ. По този начин Дружеството ще осигури запаси от СЯГ за работа в непрекъснат режим.

- Друг негативен ефект е невъзможността за извозване на отработено ядрено гориво за технологично съхранение и преработка в Русия по сключен договор с компанията ФГУП ПО МАЯК. Извозването на ОЯГ се извършва в съответствие със Закона за безопасно използване на ядрената енергия, подзаконовите нормативни актове за неговото прилагане и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. Към момента на съставяне на настоящия отчет „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изостава от предвидените планове за извозване на ОЯГ за периода от 2021 г. до 2024 г. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, (ХОГ), в което ОЯГ се съхранява в басейни под вода.
- Дружеството има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги. Доставките от контрагенти от Украйна, чието производство е временно или постоянно прекратено /Харков/ не са спешни и

належащи. Произвежданите от тях резервни части и оборудване имат аналог и към момента се водят преговори с други изпълнители.

С решение № 695 на МС от 23.09.2022 г. и № 200 от 22.03.2023 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз, които забраняват внос на определени части, материали и услуги във връзка с войната в Украйна. Правителството предостави дерогация, за да може АЕЦ "Козлодуй" да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа. Наред с това, ръководството на Дружеството с подкрепата на Министерството на енергетиката продължи с процеса по подбор на нови контрагенти.

Предвид събитията на международната сцена от началото на 2025 г. и усилията на всички държави за прекратяване на военния конфликт между Русия и Украйна, ръководството се надява, че в близко бъдеще ще бъде възстановен нормалния режим на работа в Дружеството.

Към датата на изготвяне на настоящия 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. В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на самостоятелния финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика и прилагани счетоводни стандарти

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

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО счетоводни стандарти, одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовия отчет на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г.:

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на предприятието дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

МСС 1 се изменя, както следва:

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

- дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
- дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

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

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

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

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

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

Към датата на одобрение на този 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 2024 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу.

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приет 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 пазарни 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 предприятието 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, предприятието 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.

Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС

Годишните подобрения обхващат широка област от теми в следните стандарти:

- **МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане**

Отчитане на хеджиране от предприятие, което прилага за пръв път МСФО. Изменението разглежда потенциално объркване, произтичащо от несъответствие във формулировката на параграф Б6 от МСФО 1 и изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 Финансови инструменти.

- **МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания**

- *Печалба или загуба от отписване.* Изменението се отнася до потенциално объркване в параграф Б38 от МСФО 7, произтичащо от остаряло позоваване на параграф, който е бил заличен от стандарта при издаването на МСФО 13 Оценяване на справедливата стойност.
- *Оповестяване на отсрочената разлика между справедливата стойност и цената на сделката.* Изменението се отнася до несъответствие между параграф 28 от МСФО 7 и придружаващите го насоки за прилагане, което възниква, когато последващо изменение, произтичащо от издаването на МСФО 13, е направено в параграф 28, но не и в съответния параграф в насоките за прилагане.
- *Въведение и оповестяване на кредитния риск.* С изменението се преодолява потенциално объркване, като в параграф НП1 се пояснява, че ръководството не илюстрира непременно всички изисквания в посочените параграфи на МСФО 7. Някои оповестявания са опростени.

- **МСФО 9 Финансови инструменти**

- *Премахване на признаването на лизингови задължения от страна на лизингополучателя.* Изменението е насочено към потенциална липса на яснота при прилагането на изискванията на МСФО 9 за отчитане на погасяването на лизинговите задължения на лизингополучателя, която възниква, тъй като параграф 2.1, буква б), подточка ii) от МСФО 9 включва препратка към параграф 3.3.1, но не и към параграф 3.3.3 от МСФО 9.
- *Цена на сделката.* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от препратката в Приложение А към МСФО 9 към определението на "цена на сделката" в МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, докато терминът "цена на сделката" се използва в определени параграфи на МСФО 9 със значение, което не е непременно в съответствие с определението на този термин в МСФО 15.

- **МСФО 10 Консолидирани финансови отчети**

- *Определяне на "де факто агент".* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от несъответствие между параграфи Б73 и Б74 от МСФО 10, свързани с определянето от страна на инвеститора на това дали друга страна действа от негово име, чрез уеднаквяване на формулировките в двата параграфа.

- **МСС 7 Отчет за паричните потоци**

- *Себестойностен метод.* Изменението се отнася до потенциално объркване при прилагането на параграф 37 от МСС 7, което произтича от използването на термина „себестойностен метод“, който вече не е дефиниран в счетоводните стандарти на МСФО.

Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС

Измененията са:

- **Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер.** Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.

- **Класификация на финансови активи**

- *Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем.* Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.
- *Активи с нерегресни характеристики.* Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
- *Договорно свързани инструменти.* Измененията разясняват 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. В допълнение, измененията изясняват, че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.

- **Оповестявания**

- *Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.* Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието предоставя по отношение на тези инвестиции. 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, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
- *Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци.* 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, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

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

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

- изискване за допълнителни дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.

- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО.

Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани, самостоятелни или индивидуални финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на планове за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

4. Съществена информация относима за използваните счетоводни политики в предприятието

4.1. Общи положения

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

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

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

4.2. Представяне на самостоятелния финансов отчет

Самостоятелният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В самостоятелния отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

и това има съществен ефект върху информацията в самостоятелния отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

4.3. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.4. Инвестиции в дъщерни предприятия

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

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

4.5. Приходи

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

Основните приходи, които Дружеството генерира са свързани с продажба на електрическа енергия и продажба на топлоенергия,

За да определи дали и как да признае приходи, Дружеството използва следните 5 стъпки:

- 1 Идентифициране на договора с клиент
- 2 Идентифициране на задълженията за изпълнение
- 3 Определяне на цената на сделката
- 4 Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
- 5 Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава като задължения по договор възнаграждение, получено по отношение на неудовлетворени задължения за изпълнение и ги представя като други задължения в отчета за финансовото състояние. По същия начин, ако Дружеството удовлетвори задължение за изпълнение, преди да получи възнаграждението, то признава в отчета за финансовото състояние или актив по договора, или вземане, в зависимост от това дали се изисква нещо друго освен определено време за получаване на възнаграждението.

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

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

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Дружеството извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

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

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

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

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

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

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

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

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

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

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

Продажба на електрическа енергия

Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Графици се качват всеки ден до 15,30 ч. за следващия ден както за свободен така и за регулиран пазар и за борса. Извършва се така наречено нетно месечно търговско мерене на количествата на изводите на ОРУ (Открита разпределителна уредба), които следва да отговарят на заявените количества в графиците.

При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловното и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор. За продадена ел. енергия на БНЕБ ЕАД за сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ се извършва ежедневно

самофактуриране от страна на БНЕБ ЕАД при условия за плащане до 2 дни от получаване на фактурата. За продадена ел. енергия чрез БНЕБ ЕАД по сегмент „Двустранни договори“, се извършва предварително плащане, срещу издаване на авансова фактура и последваща окончателна. За всички останали продажби фактурирането се извършва в края на месеца и срок за плащане до 30 дни.

Продажба на топлоенергия

Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно.

При продажбите на топлоенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на топлоенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор. Продадената топлоенергия се фактурира в края на текущия месец с условия за плащане до 30 дни.

Приходи от услуги

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.

Приходи от продажби на краткотрайни активи

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

Принципал или агент

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

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

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

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Дружеството е агент при следните сделки:

- такса/компонент задължение към обществото;
- консумативи по договори за наем.

Садда по договори

Търговски вземания и активи по договори

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

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

Пасиви по договори

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

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

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

Б. Други приходи и доходи

Други приходи, включват операции, които не са обичайни спрямо основните дейности на Дружеството и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

Приход	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актив от имоти, машини и съоръжения или нематериален актив в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в

Приход	Подход за признаване
	който е прехвърлен контрола върху продавания актив.
Приход от преценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Приходи от наеми	Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наемния актив.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в самостоятелния отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденди от други предприятия.

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Признаване на приходи от лихви

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, съгласно изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Приходите от дивиденди се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.

Г. Приходи от финансиране

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в самостоятелния отчет за финансовото състояние на Дружеството, когато има достатъчна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

Непарични правителствени дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

4.6. Активи и пасиви по договори с клиенти

Дружеството признава активи и/или пасиви по договор, когато една от страните по договора е изпълнила задълженията си в зависимост от връзката между дейността на предприятието и плащането от клиента. Дружеството представя отделно всяко безусловно право на възнаграждение като вземане. Вземане е безусловното право на предприятието да получи възнаграждение.

Пасиви по договор се признават в отчета за финансовото състояние, ако клиент заплаща възнаграждение или дружеството има право на възнаграждение, което е безусловно, преди да е прехвърлен контрола върху стоката или услугата.

Дружеството признава активи по договор, когато задълженията за изпълнение са удовлетворени и плащането не е дължимо от страна на клиента. Актив по договор е правото на предприятието да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които предприятието е прехвърлило на клиент.

Последващо Дружеството оценява актив по договора в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“.

4.7. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

Разходи за електрическа енергия

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат съгласно утвърдена методика на Дружеството. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика и прогнозното бруто произведено количество ел. енергия по блокове.

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС), „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и се признават като друг разход за периода.

Разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ т.ч. и целеви вноски, предназначени за компенсирание на крайни потребители се отчитат като „Разходи за продажба“ с допълнение, че целевите вноски за фонд „СЕС“ се разпределят директно към продажбите на борсов пазар.

Отчитане на закупена електроенергия с цел продажба - Този елемент представя частта на закупената електроенергия с цел балансиране на поети ангажименти по продажба на определени количества електроенергия надвишаващи произведените такива. Разходите за закупена електроенергия с цел продажба се представя на отделен ред в разходната част на отчета.

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редукция. Коефициентът на редукция представлява относителният дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно от направление „Инженерно осигуряване“. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите за производство на топлоенергия опуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

- в себестойността на произведената топлоенергия се включват условно-постоянни и променливи разходи от Електропроизводство-2;

- в себестойността на преноса на топлоенергия се включват всички променливи и условно-постоянни разходи на цех “Отоплителна централа”.

Топлоенергията за собствените обекти на АЕЦ „Козлодуй“ се признава като разход текущо през годината по продажна цена за потребители на топлинна енергия, а в края на годината се изравнява по фактическа себестойност.

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

Разходите за спомагателни и допълнителни дейности се отчитат в отделни групи счетоводни сметки, като включват преки и непреки разходи. Базите за разпределение на непреките технологични разходи са, както следва:

- За ремонтна дейност:
 - за външни обекти - вложени човекочасове по обекти и поръчки;
 - за обекти на площадката на АЕЦ – вложени материали по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;
- За основна дейност - производство на електроенергия, както следва:

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на заетите лица по дейности „Производство на електроенергия“ и „Пренос на топлоенергия”.

Разходи за продажба се отнасят директно към приходните сметки за съответния пазар, като се разпределят на база относителния дял на продадени количества, когато са общи. Изключение правят разходи за продажба, свързани единствено с продажби на борсов пазар, както и целевите вноски за фонд „СЕС“, които се разпределят директно към резултативните сметки на този пазар.

Административните разходи се отчитат като текущи разходи. Тук се отчитат и начислените „данъци върху разходите” по смисъла на Закона за корпоративното подоходно облагане.

Разходите за местни данъци по Закона за местните данъци и такси са включени в „Разходи за външни услуги” в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.8. Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

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

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се начислява на база линейния метод според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен:

Програмни продукти	2-10 години
Лицензи	за срока на лиценза
Други	3-10 години
Продукти от развойна дейност	5-20 години

Разходите за амортизация са включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация”.

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

Създадените нематериални активи в Дружеството за целите на вътрешни за Дружеството потребители в резултат на дейност по развитие се признават за активи от експертна комисия, назначена от ръководството на Дружеството, според фазата на създаване на нематериалния актив, ако са налице следните условия:

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или полезност при вътрешна за Дружеството употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

Научноизследователска дейност

Разходи за научноизследователска дейност, направени за придобиване на ново научно или техническо знание, се признават в печалбата и загубата, когато възникнат.

Разходите за изследователска и развойна дейност, извършени във връзка с външни поръчки при наличие на сключени договори с клиенти, се признават за актив, който подлежи на продажба.

Непреките технологични производствени разходи се разпределят на база труд и заедно с преките разходи формират себестойността на създадения актив.

Развойна дейност

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Дружеството възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотнесими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалбата и загубата, когато възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

Разходите по разработването на нематериални активи, които не отговарят на тези критерии за капитализиране, се признават в момента на възникването им.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

4.9. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията (ИМС) се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващата оценка на ИМС след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земни	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	Масивни	Модел на преоценка
	Немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	товарни превозни средства	Модел на преоценка
	леки автомобили	Цена на придобиване
	специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като ИМС	Модел на преоценка
9	Други ИМС	Цена на придобиване

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

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на самостоятелния финансов отчет над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на самостоятелния финансов отчет.

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

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

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

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

Сгради	25-70 години
Машини, съоръжения и оборудване	5-55 години
Мобилни телефони	3-5 години
Повдигателни съоръжения	22-55 години
Преносими инструменти	5-19 години
КИП и А системи	5-40 години
Автомобили	9-42 години
Транспортни средства	5-40 години
Компютърна техника	2-28 години
Обзавеждане	3-35 години

Печалбата или загубата от продажба на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

4.10. Лизинг (Наети активи)

Дружеството като лизингополучател

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

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

Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател

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

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока

на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

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

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

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

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

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

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

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

Дружеството като лизингодател

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

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

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

4.11. Тестове за обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за

обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.12. Инвестиционни имоти

Инвестиционните имоти се оценяват първоначално по себестойност, включваща покупната цена и всякакви разходи, които са пряко свързани с инвестиционния имот, например хонорари за правни услуги, данъци по прехвърляне на имота и други разходи по сделката.

Инвестиционен имот се признава като такъв, ако отговаря на следните условия:

- отговаря на определението за инвестиционен имот;
- вероятно е Дружеството да получава икономически изгоди, свързани с отдаването му под наем; и
- на стойността му може да се направи надеждна оценка.

Дружеството прилага модела на справедливата стойност за последващо оценяване на инвестиционните си имоти.

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети. Инвестиционните имоти се преоценяват на годишна база и се включват в отчета за финансовото състояние по пазарните им стойности.

Печалбата/загубата, възникваща от промяна в справедливата стойност на инвестиционния имот, се включва в нетната печалба или загуба за периода, в който възниква.

Прехвърляния на активи от и в групата на инвестиционните имоти се извършват само когато има промяна в използването им, доказана чрез:

- започване за ползване от страна на Дружеството – прехвърля се от инвестиционен имот в ползван от собственика имот;
- започване на разработване с цел продажба – за прехвърляне от инвестиционен имот в материални запаси;
- край на ползване от Дружеството и предоставяне под наем на други лица – прехвърля се от ползван от собственика имот в инвестиционен имот;
- започване на оперативен лизинг към друга страна за актив, представен като материален запас – прехвърля се от материални запаси в инвестиционен имот.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в ИМС, неговата справедлива стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

Когато ползван от Дружеството имот става инвестиционен имот, отчитан по справедлива стойност, всяка разлика между балансовата сума на имота съгласно МСС 16 и неговата справедлива стойност към датата на промяната в използването се отчита както преоценката съгласно МСС 16.

Балансовата стойност на инвестиционен имот се отписва при продажба, при встъпване във финансов лизинг или когато повече не се очакват икономически изгоди от ползването на имота.

Дружеството отписва инвестиционните си имоти при продажбата им или при трайното им изваждане от употреба, в случай че не се очакват никакви икономически изгоди от тяхното освобождаване. Печалбите или загубите, възникващи от изваждането им от употреба или тяхната продажба, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването на актива и балансовата му стойност.

4.13. Финансови инструменти

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

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

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

4.13.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

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

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

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

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви

(прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

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

Последващо оценяване и представяне

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

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

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

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

Отписване

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

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

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

Обезценка на финансови активи

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

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

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

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

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

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

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

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

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

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

4.13.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

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

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

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

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

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

Последващо оценяване

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

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност през печалбата или загубата

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

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

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

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

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

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

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

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

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

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

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

Отписване

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

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

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

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в самостоятелния отчет за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

4.14. Материални запаси

Материалните запаси включват материали, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи за завършване на производствения цикъл и разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

Ядрено гориво

Горивото, заредено в реакторите към отчетната дата, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, заредено през текущата горивна кампания и се представя в отчета като незавършено производство, част от раздел Материални запаси.

Изчисленията за определяне на разхода за ядрено гориво са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

4.15. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на самостоятелния финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Във връзка приетите промени в Закона за корпоративното подоходно облагане, обнародвани в ДВ, бр.106 от 22.12.2023г. съгласно новата част пета „а“ членове 260а до 260я в сила от 01.01.2024 г. Дружеството, като част от голяма национална група предприятия, с годишен приход над 750 000 хил. евро, е задължено да отчита допълнителен данък. В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО. Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- ✓ Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
- ✓ Облагане с национален допълнителен данък.

Облагането с допълнителен данък (първично и вторично облагане) е основният механизъм на директивата и правилата на ОИСР, посредством който се въвежда минималният глобален корпоративен данък. Облагането с национален допълнителен данък е опция, от която България се възползва, за да съхрани фискалния си интерес и практически да получава новия допълнителен данък от съставните образувания, които са данъчно задължени лица по ЗКПО. Приетите промени ефективно доведоха до увеличаване на разходите за данък върху дохода с 4 634 хил. лв. през 2024 г.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте Пояснение 4.20.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързвани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

4.16. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и краткосрочни депозити до 12 месеца.

4.17. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Законовите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно изискванията на Търговския закон.

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценка, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

Резервът от преоценки по планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби или загуби при определяне на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране по възраст и стаж.

Другите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно решения на Едноличния собственик.

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

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

Всички транзакции със собственика на Дружеството са представени отделно в самостоятелния отчет за промените в собствения капитал.

4.18. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

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

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановите с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановите за дефинирани вноски, се признават в печалбата и загубата текущо в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове, които не отговарят на дефиницията за планове с дефинирани вноски, се определят като планове с дефинирани доходи. Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Дружеството.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Дружеството като работодател е задължено да изплати определен брой брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време и категорията труд, както следва:

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството не по малко от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ.

Съгласно чл. 46 от Колективния трудов договор, действащ до 31 декември 2024 г. и чл.50 от приетият такъв след 01 януари 2025 г., при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест(на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на брутното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж и през последните 5/пет/ години не е получавал обезщетение на това основание, и ако не е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст по чл.68 от КСО, както следва:

- от 5 до 10 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 10 месеца;
- от 10 до 15 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 12 месеца;
- от 15 до 20 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 14 месеца;
- от 20 до 25 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 16 месеца;
- от 25 до 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 18 месеца;
- над 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 20 месеца.

Съгласно чл.48, ал. 1 от Колективния трудов договор, действащ до 31 декември 2024 г. и чл.52 от приетият такъв след 01 януари 2025 г., работник или служител работил не по-малко от 10 години в АЕЦ “Козлодуй“, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от Кодекса на труда. Обезщетението се определя като брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на трета категория труд. Така определеното произведение се умножава с коефициент 1,0.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Задължението, признато в самостоятелния отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквано текучество на персонала и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби по планове с дефинирани доходи се признават в другия всеобхватен доход в периода, в който са възникнали.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на брутното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и през последните 5/пет/ години преди освобождаването си не е получавал обезщетение на това основание.

Актьорските печалби или загуби във връзка с оценяването на задълженията за изплащане на дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране поради болест се признават в печалбата или загубата за периода.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Търговски и други задължения“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

4.19. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времеви разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които е сигурно, че ще бъдат получени от Дружеството, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4.20. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Дружеството. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност

4.20.1. Полезен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Към 31 декември 2024 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 5, а на нематериалните активи – в Пояснение 6.

4.20.2. Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват

съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 22.

4.20.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи

Дружеството определя справедливата стойност на финансовите инструменти и нефинансови активи на база на наличната пазарна информация, или ако няма такава - чрез подходящи модели за оценка. Справедливата стойност на финансовите инструменти, които се търгуват активно на организирани финансови пазари, се определя на база на котираните цени „купува“ в края на последния работен ден на отчетния период. Ръководството използва доклади на лицензирани независими оценители и техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти и нефинансови активи при липса на активен пазар. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент или нефинансов актив. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, основни допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 5 и Пояснение 6.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти, както и на финансовите инструменти, включващи пари и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени и получени заеми, търговски и други задължения и други финансови активи, не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

4.20.4. Материални запаси

Ядрено гориво

Изчисленията за стойността на материалните запаси са базират на утвърдената „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

Оценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството материалните запаси последващо се оценяват по по-ниската от себестойността им и нетната реализируема стойност. Независимо, че счетоводната политика позволява различни методи за извършване на последващи оценки, Дружеството възлага същите на професионален независим оценител.

Материалните запаси, държани с оглед да бъдат използвани в производството, не се обезценяват под себестойността им, ако се очаква завършените продукти, в които те ще бъдат вложени да бъдат продадени по тяхната себестойност или над нея.

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2024 г. в размер на 170 855 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 143 258 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализируема стойност. При определяне на нетната реализируема стойност ръководството взема

предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители за залежалите и обездвижени материални запаси. При определянето на нетната реализируема стойност и съответно необходимостта от обезценка, ръководството на Дружеството с помощта на своя експертен персонал извършва преглед на физическото състояние на материалните запаси, в частност на специфичните резервни части, периодът на тяхната обращаемост, предназначението им, настъпили обстоятелства относно промяна или невъзможност за тяхното влагане в употреба или ползване по предназначение. В допълнение на вътрешния анализ, ръководството на Дружеството се позовава и на резултати от външни експерти. При оценката към 31 декември 2024 г. е приложен метод на възстановителна стойност, който се базира на определяне на всички преки и непреки разходи за заместване на идентичен обект или актив с отчитане на различните видове изхабяване (физическо, морално, икономическо). Възстановителната стойност отразява всички съпътстващи преки и непреки разходи за придобиване на активи (специфични резервни части), които биха били направени от пазарен участник при създаването на равностоен съвременен актив. Определената стойност на еквивалента подлежи на корекция за остаряване и изхабяване, за да се отрази сумата в намаление от гледна точка на неговото физическо състояние, функционалност и стопанско-икономическа полезност. Изчисленията се базират на предположението, че резервните части струват не повече от заместването им с нови със същите или възможно най-близки функции, технически и икономически параметри на тези на оценявания актив. След извършените анализи и оценки, ръководството на Дружеството е достигнало до заключение, че нетната реализируема стойност на резервните части е близка до тяхната балансова стойност към края на отчетния период и не се налага признаване на загуба от обезценка.

4.20.5. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията за доходи на персонала при пенсиониране се определят чрез актуарска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2024 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в самостоятелния отчет за финансовото състояние, са в размер на 142 347 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 144 838 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 18.

4.20.6. Обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

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

Към 31.12.2024г. Дружеството е отчетло загуби от обезценка на инвестиция в дъщерно дружество в размер на 79 хил. лв. Информацията е представена в Пояснение 7.

4.20.7. Обезценка на кредити и вземания

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2024 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 1 211 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 2 545 хил. лв.) (Пояснение 14).

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

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

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

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

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Пояснение 12. Към 31 декември 2024 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на вземания от свързани лица е представена в Пояснение 33.

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

Дружеството прилага самостоятелен подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и

реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

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

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

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

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

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

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 12.

4.20.8. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.20.9. Провизии

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Дружеството има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление

на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години. През следващата 2021г. са изпълнени още две возения, финансирани от направени провизии за 2019 г. и 2020 г. За съжаление военният конфликт между Русия и Украйна, датиращ от началото на 2022г. стана причина за спиране на извозване на ОЯГ до момента.

Независимо от това, с цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2023 г. на стойност 81 100 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2024 г. е осигурено 31 738 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2024 г.

Към 31 декември 2024 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 112 838 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 г.

В проекта на Актуализирана стратегия (Национална програма) за управление на ОЯГ и РАО в съответствие с Директива 2011/70/Евратом (https://www.me.government.bg/uploads/manager/source/VOP/strategii_politiki/otraboteno_q_gorivo/Draft_Strategy.pdf) е записано, че съгласно договора за технологично съхранение и преработване на ОЯГ от ВВЕР-440 във ФГУП “ПО “МАЯК”, връщането на остъклените ВАО ще се осъществи по отделен договор. Същият подход ще бъде използван и по отношение на радиоактивните отпадъци от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 в същия завод. Планира се връщането в България на остъклените ВАО да стане не по-рано от 10 години след съгласуване на Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, получени от ОЯГ от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000.

Връщането на остъклените ВАО от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 във ФГУП “ТХК”, ще се извърши по отделен договор, който трябва да бъде сключен след 25 години съхранение на ОЯГ в завода за преработка. Конкретният обем и характеристики на ВАО ще бъде определен по съгласувана между двете страни Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, отговаряща на международната практика. Очаква се методиката да бъде съгласувана не по-късно от 2030г.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

Съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ задължения, чиято стойност и възникване във времето са несигурни, са провизия. Провизиите се признават, само ако са налице следните условия:

- предприятието има сегашно задължение, произтичащо от минало събитие;
- възможно е за погасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка“, Дружеството не е начислило разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация” и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво” поради следните причини:

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. На база на принципа за „съпоставимост на приходите и разходите”, в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС” и „РАО”;

- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата, финансирания от външни източници за изграждане на

хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансираня;

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 01.03.2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на самостоятелния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г.

4.21. Въпроси, свързани с климата

АЕЦ „Козлодуй“, чието мото е „Енергия за чиста природа“, има значима роля в борбата с климатичните изменения и реален принос за постигане на екологичните цели за декарбонизация. Производството на електрическа енергия от АЕЦ практически не генерира парникови газове и има съществен екологичен принос за опазването на околната среда. От въвеждането в експлоатация на 1 блок на АЕЦ „Козлодуй“ до края на 2024 г., атомната електроцентрала е произвела 715 579 437.211 MWh електроенергия. Това е предотвратило освобождаването на около 844 788 хиляди тона емисии на CO₂ в околната среда. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2024 г. АЕЦ „Козлодуй“ е спестила вредното въздействие от емисиите на около 17 млн. тона CO₂, около 42 хил. тона SO₂, 13 тона NO_x и 3 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

Отговорността на АЕЦ Козлодуй ЕАД обхваща всички инициативи с положително въздействие върху общностите и околната среда, които създават стойност за територията, на която оперира Дружеството. Сътрудничеството с местни институции и икономически предприятия е в основата на процеса на оптимизация на устойчивото развитие, като чрез доклади, проучвания и проекти, Дружеството активно участва и засилва подкрепата си за по-зелено общество.

Рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за дейността на Дружеството. Те включват рискове, свързани с прехода и възможността на Дружеството да приложи новите регулаторни изисквания, рискове, свързани с репутацията и физически рискове (дори ако рискът от физически щети е нисък поради дейността на дружеството и географското му местоположение).

Подобно оповестяване на целите, отговорностите и ангажиментите на Дружеството във връзка с климатичните промени са представени в Нефинансовата информация на Дружеството, която е част от годишния доклад за дейността. В допълнение на това, Дружеството е задължено да докладва и оповестява информация по реда на чл. 8 от Регламента за таксономия 2020/852 от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и съответните делегирани актове, което оповестяване е приложение към годишния доклад за дейността за отчетния период.

5. Имоти, машини и съоръжения

Балансовите стойности на имоти, машини и съоръжения за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2024 г.	467 635	1 979 887	11 619	70 264	238 172	910	2 768 487
Придобити	-	-	-	21	188 476	1 077	189 574
Трансфери	2 171	118 671	4 494	3 212	(128 548)	-	-
Отписани	-	(14 811)	(34)	(391)	(6 530)	(706)	(22 472)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2 680)	-	(2 680)
Преоценка, призната в капитала	198 594	312 603	1 974	-	-	-	513 171
Обезценка, призната в капитала	(15)	(9 119)	-	-	-	-	(9 134)
Възстановена обезценка в печалба и загуба	893	376	119	-	-	-	1 388
Отписване на амортизация при преоценка	(35 596)	(504 940)	(4 503)	-	-	-	(545 039)
Салдо към 31.12.2024 г.	633 682	1 882 667	13 669	73 106	288 890	1 281	2 893 295
Амортизация							
Салдо към 01.01.2024 г.	(23 625)	(403 149)	(2 835)	(65 421)	-	(629)	(495 659)
Начислена	(11 971)	(187 625)	(1 702)	(2 359)	-	(197)	(203 854)
Отписана	-	14 504	34	390	-	706	15 634
Отписване на амортизация при преоценка	35 596	504 940	4 503	-	-	-	545 039
Салдо към 31.12.2024 г.	-	(71 330)	-	(67 390)	-	(120)	(138 840)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	633 682	1 811 337	13 669	5 716	288 890	1 161	2 754 455
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2023 г.	465 494	1 893 851	9 207	68 902	234 701	896	2 673 051
Придобити	-	-	-	-	112 214	378	112 592
Трансфери	4 279	91 383	2 439	1 754	(99 855)	-	-
Отписани	(2 138)	(5 347)	(27)	(392)	(1 424)	(364)	(9 692)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(7 464)	-	(7 464)
Салдо към 31.12.2023 г.	467 635	1 979 887	11 619	70 264	238 172	910	2 768 487
Амортизация							
Салдо към 01.01.2023 г.	(11 794)	(219 639)	(1 361)	(63 628)	-	(777)	(297 199)
Начислена	(11 893)	(188 237)	(1 494)	(2 138)	-	(216)	(203 978)
Отписана	62	4 727	20	345	-	364	5 518
Салдо към 31.12.2023 г.	(23 625)	(403 149)	(2 835)	(65 421)	-	(629)	(495 659)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	444 010	1 576 738	8 784	4 843	238 172	281	2 272 828

Дружеството има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 159 885 хил. лв., които следва да се реализират през 2025 г. Допълнителна информация за капиталовите ангажименти на Дружеството е оповестена в пояснение 37 Поети ангажименти и условни пасиви.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2024 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 288 890 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по модернизация системи, свързани с удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове. Съобразно Инвестиционната програма на Дружеството през 2024 г. по тези мероприятия са натрупани разходи в размер на 66 714 хил. лв.;
- Доставка на пневмоцилиндри и локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок в размер на 50 994 хил. лв.
- Мероприятия по модернизация на АЗ/ПЗ, АРМ и АРОМ на 5 и 6 блок в размер на 23 901 хил. лв.
- Обосноваване безопасността и изменения в КСК при преминаване на нов тип ЯГ в т.ч. привеждане на АТОБ в съответствие при преминаване към нов тип ЯГ в размер на 12 507 хил. лв.
- Доставка и монтаж на предпазни и обратни клапани в ЕП-2 в размер на 6 557 хил. лв.
- Мероприятия за повишаване на ядрената безопасност и сигурност, за които през 2024 г. са реализирани разходи в размер на 1 033 хил. лв.
- Други проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството, по които за 2024 г. разходите са в размер на 5 297 хил. лв.

Към 31 декември 2024 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 36 142 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 16 218 хил. лв.), които са включени в сумата на разходите за придобиване на дълготрайни материални активи в размер на 288 890 хил. лв.

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове, ако има данни за съществени изменения в пазарните стойности. Към 31 декември 2024 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13 от независим лицензиран оценител „Инжинирингсервиз София“ ООД. Датата на оценителския доклад е 31.03.2025 г.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са силно специфични, конкретно определени и свързани с дейността по производство на електрическа енергия чрез ядрено гориво. Тези обстоятелства силно ограничават или не позволяват алтернативната употреба на съществена част от активите. Т.е. друго използване от страна на пазарните участници е малко вероятно и следователно практически невъзможно да се определи алтернативна максимизирана стойност. Поради това е прието, че текущото им използване в дейността максимизира тяхната стойност.

Има три общоприети подхода за оценка, а именно, разходен, пазарен и доходен подход. Разходният подход обикновено осигурява най-надеждна индикация за стойността на подобренията върху земята, сградите със специално предназначение, специалните конструкции, инфраструктура и специалните машини и оборудване.

Разходният подход оценява стойността на базата на разхода за възпроизвеждане или подмяна на собствеността, намален с обезценяването, породено от физическо износване и функционално (техническо) и икономическо остаряване, ако има такава и то може да се измери.

Физическо обезценяване е форма на обезценяване и представлява загуба на стойност в резултат на нормално използване на съоръженията и на излагането им въздействията на околната среда. Функционалното (техническото) стареене е загуба на стойност, причинена от фактори, присъщи на актива, като промени в материалите и технологиите, които водят до излишни капиталови разходи в съществуващите съоръжения, липса на пълно използване и невъзможност за разширяване или осъвременяване на собствеността.

Разходът за възпроизвеждане или подмяна на актива с нов включва както стойността на актива, така и разходите за транспорт, застраховка, товаро-разтоварни работи, монтаж и изпитвания за въвеждане в експлоатация.

Разходът за ново възпроизводство на оборудване със специален дизайн и производство ще бъде базиран на текущи пазарни цени за труд, материали и производствени компоненти, плюс проектантски хонорар, инженерингов хонорар и режийни разноси и печалба.

Пазарният подход установява стойността чрез анализ на скорошни продажби на сравнима собственост.

Пазарния подход сравнява оценявания актив с други, за които вече има извършена транзакция на собствеността. Стойността на аналога се намалява с отбивки за размер, местоположение, изграденост на инфраструктурата в района и други фактори, за да се постигне сравнимост на активите.

С оглед прилагане на метода, данни са получени от информация, събрана от публични търгове, каталози на подобни активи, предлагани за продажба, конфиденциална информация, свързана с продажба на подобни активи. След събиране на пазарни данни, собствеността, подлежаща на оценяване, е проучена, за да се определи нейното състояние, как е била поддържана, рекондиционирана и преустройвана в миналото и други фактори на използване, които биха повлияли тяхната сравнимост с позициите, които се обменят на пазара. Преценени са положителните и отрицателни атрибути и измерени спрямо характеристиките на сравнимите.

Приходният подход установява стойността на собствеността на базата на капитализиране на нетните приходи, които биха били генерирани, ако собствеността би била отдадена под наем, или в случай на предприятие, нетните приходи, генерирани от стопанската дейност. С този метод оценката на актива се получава чрез определяне на фактор на капитализация и дисконтиране на бъдещите приходи.

При всяко изследване на оценката, се имат предвид всичките три подхода, тъй като един или повече може да са приложими към предмета на собственост. Тъй като активите, предмет на оценка са предимно специализирани, т.е. за тях реално не съществува развит активен пазар, като основен подход е приложен разходния чрез метода на „амортизирана възстановителна стойност“. Други подходи и методи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.

За достигане до заключение за справедливата стойност на оценяваните активи на АЕЦ Козлодуй, са преценени като допустими и възможно приложими - подходът на базата на разходите и подходът на пазарните сравнения. Входящите данни, използвани при подходите за оценяване на активите, могат да бъдат категоризирани като хипотези преобладаващо от 3-то ниво, базирани на наблюдаеми пазарни данни със значими корекции или ненаблюдаеми данни.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2024 г. са изготвени и тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такава. На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Обезпечения по кредити

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на

придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са били преоценявани и са собственост на Дружеството.

6. Нематериални активи

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

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2024 г.	77 576	7 883	17 323	67 045	169 827
Рекласифицирани от имоти, машини и съоръжения	63	2 048	569	-	2 680
Отписани	-	-	(385)	-	(385)
Салдо към 31.12.2024 г.	77 639	9 931	17 507	67 045	172 122
Амортизация					
Салдо към 01.01.2024 г.	(57 180)	(6 641)	(14 634)	(67 045)	(145 500)
Начислена	(3 834)	(862)	(867)	-	(5 563)
Отписана	-	-	385	-	385
Салдо към 31.12.2024 г.	(61 014)	(7 503)	(15 116)	(67 045)	(150 678)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	16 625	2 428	2 391	-	21 444
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2023 г.	71 987	7 766	16 122	67 536	163 411
Рекласифицирани от имоти, машини и съоръжения	5 589	117	1 758	-	7 464
Отписани	-	-	(557)	(491)	(1 048)
Салдо към 31.12.2023 г.	77 576	7 883	17 323	67 045	169 827
Амортизация					
Салдо към 01.01.2023 г.	(53 846)	(6 079)	(14 349)	(67 536)	(141 810)
Начислена	(3 334)	(562)	(819)	-	(4 715)
Отписана	-	-	534	491	1 025
Салдо към 31.12.2023 г.	(57 180)	(6 641)	(14 634)	(67 045)	(145 500)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	20 396	1 242	2 689	-	24 327

През отчетния период Дружеството е придобило 27 бр. нематериални активи, в т.ч. 15 бр. лицензи, 1 бр. продукт от развойна дейност и 11 бр. софтуерни продукти, свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Дружеството няма поети договорни ангажименти за придобиване на нематериални активи. Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството е изготвило тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2024 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

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

7. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2024 г.		31 декември 2023 г.	
			хил. лв.	%	хил. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	1 821 000	100	1 521 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	0	63.96	79	63.96
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	5	100	5	100
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	България	Сервизни услуги	750	100	750	100
			1 822 837		1 522 916	

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в самостоятелния финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се общо от 151,680,000 бр. обикновени поименни акции, от които 1,680,000 бр. с номинал 12,50 лв. и 180,000,000 бр. с номинал 10,00 лв.

През 2024 г. Дружеството увеличи инвестицията си в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ чрез парична вноска в размер на 300 000 хил. лв., на основание Решение № 51 от 23.10.2024г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение №102-2024 от 23.10.2024 г. на СД на БЕХ. Увеличението на инвестицията през 2024 г. е предпоставено и от увеличение на същата и през 2023 г., извършено на основание Решение № 33 от 22.12.2023 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение №95-2023 от 22.12.2023 г. на СД на БЕХ и в размер на 1 500 000 хил. лв. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала на дъщерното дружество са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) и Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РД-21-37/21.12.2023 г. за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството притежава 100% от капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,082 бр. обикновени поименни акции с номинал 1,000 лв.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, гр. Козлодуй, като размерът на капитала е 5,000 лв. Основен предмет на дейност на дружеството е „Оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството“.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, гр. Козлодуй, учредено в началото на 2022 г. , като размерът на капитала е 750 хил. лв.

Дружеството имаше контролиращо участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, представляващи 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. всеки. През месец април, 2022 г. Дружеството е преустановило сделките, свързани със сервизно обслужване и ремонтни дейност, предоставяни до този момент от дъщерното дружество, а на 11 септември 2023 г. с решение на Врачански окръжен съд „Интерприборсервиз“ ООД е обявено в несъстоятелност.

През 2024 г. към Дружеството е разпределен и ефективно получен дивидент от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 633 хил. лв. (2023 г.: 3 396 хил. лв.) и „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, в размер на 569 хил. лв. (2023 г.: 577 хил. лв.). Приходите от дивиденди са представени на ред Финансови приходи в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и Пояснение 33

За целите на годишния тест за обезценка, е изготвен анализ на ръководството, който показва, че балансовата стойност на инвестициите е близка до тяхната възстановима стойност с изключение на инвестицията в Интерприборсервиз ООД. Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз“ ООД, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестицията в това дружество е обезценена на 100%.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажменти, свързани с инвестициите в дъщерни предприятия.

8. Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Дружеството има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианц България Холдинг“ АД.

Дружеството отчита капиталовото участие в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Дружеството има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	284	505
	284	505

През 2024 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 97 хил. лв. (2023 г.: 105 хил. лв.).

Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

Таблицата по-долу показва техниките за оценяване към 31 декември, използвани при оценките по справедлива стойност на Ниво 3, както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие)	Подходи и техники за оценяване	Значими ненаблюдаеми входящи данни
Ниво 3	а. Приходен подход	* прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци
	Оценъчна техника: Метод на дисконтираните парични потоци	* терминален ръст * дисконтова норма

9. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени, както следва:

Отсрочени данъчни (активи) / пасиви	01.01.2024	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	182 580	50 404	(629)	232 355
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(14 486)	-	(10 549)	(25 035)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	(1 055)	-	139	(916)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	27	(22)	-	5
Инвестиции -обезценка	-	-	(8)	(8)
Активи с право на ползване	-	-	5	5
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	(1 639)	-	2	(1 637)
Търговски и други вземания - обезценка	(1 023)	-	11	(1 012)
Парични средства в банки - обезценка	(255)	-	134	(121)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(7 296)	-	4	(7 292)
Текущи пасиви				
Провизии	(8 110)	-	(3 174)	(11 284)
Неизползвани отпуски на персонала	(3 433)	-	(229)	(3 662)
Начислени бонуси на персонала	(986)	-	(309)	(1 295)
	144 324	50 382	(14 603)	180 103
Отсрочени данъчни активи	(38 283)			(52 262)
Отсрочени данъчни пасиви	182 607			232 365
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	144 324			180 103
	01.01.2023			31.12.2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	183 060	-	(480)	182 580
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(3 301)	-	(11 185)	(14 486)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	(1 079)	-	24	(1 055)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	25	2	-	27
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	(1 643)	-	4	(1 639)
Търговски и други вземания - обезценка	(1 052)	-	29	(1 023)
Парични средства в банки - обезценка	(280)	-	25	(255)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(6 071)	-	(1 225)	(7 296)
Текущи пасиви				
Провизии	(4 893)	-	(3 217)	(8 110)
Неизползвани отпуски на персонала	(2 998)	-	(435)	(3 433)
Начислени бонуси на персонала	(1 712)	-	726	(986)
	160 056	2	(15 734)	144 324
Отсрочени данъчни активи	(23 029)			(38 283)
Отсрочени данъчни пасиви	183 085			182 607
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	160 056			144 324

Всички отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

10. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 1 януари 2023 г.	67 956	351 106	419 062
Закупено гориво през годината	-	163 346	163 346
Трансфери	117 865	(117 865)	-
Изразходвано гориво през годината	(113 161)	-	(113 161)
Към 31 декември 2023 г.	72 660	396 587	469 247
Закупено гориво през годината	-	116 296	116 296
Трансфери	167 591	(167 591)	-
Изразходвано гориво през годината	(153 088)	(79)	(153 167)
Към 31 декември 2024 г.	87 163	345 213	432 376

Непрекъснатата експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ с максимален капацитет е изключително важна за енергийната и националната сигурност на България. Ето защо регулярните доставки на свежо ядрено гориво ще гарантират безпроблемната работа на 5 и 6 блок. Предвид създалата се военна обстановка между Руската федерация и Украйна и настоящата зависимост на Дружеството от ТВЕЛ – Руска федерация, който е основен доставчик на ЯГ за реактори тип ВВЕР-1000, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с подкрепата на държавата чрез Министерство на енергетиката, предприе мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво. Намаляването на зависимостта от единствени доставчици на ядрени материали и услуги в ядрено горивния цикъл (ЯГЦ) е в съответствие с политиката на Агенцията по доставки ЕВРАТОМ за гарантиране на непрекъснатата и безопасна работа на ядрените мощности и сигурността, и надеждността при производството на електрическа енергия за населението и промишлеността на страните членки на ЕС. В Европейската стратегия за енергийна сигурност, приета на 28.05.2014 г. се изисква цялостно диверсифицирано портфолио на доставките на ядрени материали и услуги в ЯГЦ за всички оператори на ядрени централи в Европейския съюз.

В изпълнение на решението на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик, през м. декември 2022 г. бяха подписани партньорски споразумения с Уестингхаус Електрик Швеция АВ и Фраматом.

Между АЕЦ „Козлодуй“ и компанията Уестингхаус е сключен договор за доставка на касети със свежо ядрено гориво (съвместими с използваните към момента) за 5 блок за период от 10 г. считано от 2024 г., когато е приета и първата доставка на стойност 116 296 хил. лв. Новодоставените касети със СЯГ изцяло са заредени през 31 кампания на 5 блок. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. В изпълнение на сключените договори „АЕЦ Козлодуй“ е извършил авансови плащания, свързани с производството и доставката на СЯГ в размер на 179 468 хил. лв.

Същевременно, с цел да се гарантира сигурността на енергийните доставки, през месец март 2022 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз във връзка с войната в Украйна, които забраняват внос на определени части, материали и услуги от руски доставчици, за да може АЕЦ "Козлодуй" да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа.

11. Материални запаси

Материалните запаси, признати в самостоятелния отчет за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	152 102	128 107
Горива	3 147	3 346
Метали	3 578	1 543
Оборудване	-	345
Реагенти	660	751
Други материали	11 192	9 008
Общо материали	170 679	143 100
Стоки	176	158
Общо материални запаси	170 855	143 258

Резервните части на Дружеството представляват специфично резервно оборудване за функционирането на енергоблоковете и всички съоръжения, свързани с производството на електрическа енергия в т.ч. осигуряване и гарантиране на непрекъснат режим на работа.

Към 31 декември 2024 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 54 хил. лв. Сума на възстановена обезценка от предходни периоди не е отчетена през 2024 г. Извършения преглед на нетната реализируема стойност на специфичните резервни части на Дружеството изисква да се вземе предвид, че те са предназначени не за последваща продажба, а за производствената дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД. Балансовата стойност на материалните запаси подлежащи на оценка от независим лицензиран оценител са на стойност 124 957 хил. лв., като метода използван от оценителите е метода на амортизираната възстановителна стойност.

Към 31 декември 2023 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 232 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 177 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

12. Търговски и други вземания

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Търговски вземания	695	602
Обезценка на търговски вземания	(1)	(30)
Съдебни и присъдени вземания	7 667	7 635
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(6 634)	(6 647)
Вземане от КТБ (н)	3 375	3 375
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 375)	(3 375)
Вземане от Агенция Митници	7 430	7 240
Други вземания	1 946	1 119
Обезценка на други вземания	(15)	(16)
Финансови активи	11 088	9 903
Предплатени разходи	1 063	1 160
Нефинансови активи	1 063	1 160
Търговски и други вземания	12 151	11 063

Във връзка с осъществената и предстояща доставка на СЯГ, представляващо стока подлежаща на специален митнически режим, съгласно изискванията на чл. 150, 155 от Регламент 2447/2015 АЕЦ Козлодуй ЕАД е внесло депозит по сметката на Агенция Митници Лом и Русе в размер на 7 430 хил. лв. Освобождаването на депозита ще се извърши съгласно чл.150 от Регламента.

Всички търговски и други финансови вземания към 31 декември 2024 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо на 1 януари	10 068	10 108
Загуба от обезценка	-	9
Възстановяване на загуба от обезценка	(43)	(49)
Салдо към 31 декември	10 025	10 068

Анализ на възрастовата структура на търговски и други финансови вземания е представен в Пояснение 39.2.

13. Предоставени аванси

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
<i>Нетекущи</i>	40 907	40 907
<i>Текущи</i>	145 813	61 403
Предоставени аванси	186 720	102 310

В настоящия самостоятелен финансов отчет платените суми по договори за доставка на материали и услуги, поради своята значимост, се представят на отделен ред в отчета за финансовото състояние. Към 31.12.2024 г. съществената част от предоставените аванси в размер на 179 468 хил. лв. (към 31.12.2023 г. - 95 192 хил. лв.), са свързани с доставка на свежо ядрено гориво.

Дружеството извърши необходимите дейности и договорености за две доставки от АО ТВЕЛ през 2025 г. В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. На 25.03.2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12. На 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ. По този начин Дружеството ще осигури запаси от СЯГ за работа в непрекъснат режим.

Нетекущите предоставени аванси в размер на 40 907 хил. лв. са за доставка на ядрено гориво за 6 блок и сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. Сумата ще бъде приспадната от последната доставка на ядрено гориво през 2035 година..

14. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	438 649	722 799
- евро	111 869	192 325
- щатски долари	3	6
- други валути	8	3
Очаквани кредитни загуби	(1 211)	(2 545)
Пари и парични еквиваленти	549 318	912 588

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити.

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер общо на 1 211 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Само за 2024 г. е отчетено намаление на загубата в размер на 1 334 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Дружеството има паричен ресурс от 81 100 хил. лв. (към 31.12.2023 г. - 48 827 хил. лв.) в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита при условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са блокирани и са неразполагаеми за осъществяване на други разплащания извън предназначението им. Същите се изразходват целево само за покриване на разходи за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

15. Собствен капитал

15.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 174,458,489 броя напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. През текущия отчетен период е извършено увеличение на емитираните акции, представени:

	Акции бр.	Стойност хил. лв.
Салдо към 1 януари 2023 г.	24 458 489	244 585
Увеличение чрез допълнителни вноски на собственика	150 000 000	1 500 000
Салдо към 31 декември 2023 г.	174 458 489	1 744 585
Салдо към 31 декември 2024 г.	174 458 489	1 744 585

Увеличението на капитала през 2023 г. е осъществено с парична вноска от страна на БЕХ, в качеството му на едноличен собственик на Дружеството, на основание Решение на СД на БЕХ №95-2023 от 22.12.2023 г., в изпълнение на Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РД-21-37/21.12.2023г. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“. Средствата от увеличението на капитала са използвани за увеличение на инвестицията в дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД и съответно увеличение на неговия капитал. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД е проектното дружество за изграждане на 7-ми и 8-ми блок.

Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

15.2. Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на едноличния акционер. Във връзка с увеличението на капитала в края 2023 г. с решение № 57-2024/31.05.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ, Дружеството заделва част от печалбата за 2023 г. като законови резерви.

	Стойност хил. лв.
Салдо към 1 януари 2024 г.	24 458
Увеличение на ЗР с 1/10 от печалба за 2023 г.	53 706
Салдо към 31 декември 2024 г.	78 164

15.3. Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценката съгласно доклад на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи хил. лв.
Салдо към 1 януари 2023г.	2 153 877
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(5 199)
Салдо към 31 декември 2023 г.	2 148 678
Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци	453 633
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(5 667)
Други изменения	(1)
Салдо към 31 декември 2024 г.	2 596 643

Отписването на преоценъчни резерви и прехвърлянето им в неразпределената печалба на Дружеството е в съответствие със счетоводната политика на Дружеството и се извършва при отписване на активи, които са били преоценени.

15.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 11 405 хил. лв. представляват разпределена печалба от 2020 г. към резерви.

15.5. Декларирани и платени дивиденди

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2024 г. на едноличния собственик са в размер 241 673 хил. лв., представляващ 50 % от нетната печалба за 2023 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 57-2024/31.05.2024 г.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2023 г. на едноличния собственик са в размер 364 732 хил. лв., представляващ 50% от нетната печалба за 2022 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2023/11.05.2023 г.

Към датата на изготвяне на настоящия самостоятелен финансов отчет, АЕЦ Козлодуй ЕАД не дължи дивидент на БЕХ ЕАД.

16. Задържани суми по договори

Към 31 декември задържаните суми по договори, както следва:

	31.12.2024 г. хил. лв.	31.12.2023 г. хил. лв.
Нетекущи	2 233	324
Текущи	8 182	5 047
	10 415	5 371

Съгласно сключени договори за строителство на имоти и изграждане на съоръжения, Дружеството задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

17. Финансирания

	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
На 1 януари	90 734	98 009
Признати в печалбата или загубата	(7 276)	(7 275)
На 31 декември	83 458	90 734
Нетекущи	75 844	83 115
Текущи	7 614	7 619

Финансиранията на Дружеството представляват суми, одобрени или получени по програми и фондове за изграждането на имоти, машини и съоръжения с екологично предназначение. Съществената част от активите, обект на финансиране, са част от инвестиционната програма на Дружеството и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. По-съществените от тях са както следва:

- 79 830 хил. лв., получени по проекти, финансирани от ЕБВР, отнасящи се за изграждане и оборудване на ХССОЯГ и системи за мониторинг. Приходите от финансиранията се признават пропорционално за срока на полезния живот на нетекущите активи, които се финансират.

18. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Дружеството е задължено да изплати на служителите и работниците си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в предприятието и категорията труд. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

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

Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.

Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Промените в настоящата стойност на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са, както следва:

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Салдо към 1 януари	144 838	132 245
Разходи за лихви	6 991	8 094
Разходи за текущ стаж	28 471	25 801
Изплатени доходи на персонала	(35 891)	(21 761)
Актюерски (печалби) / загуби, включващи:	(2 062)	459
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	(4 784)	(4 142)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения (промяна на дисконтовия процент от 4.5% на 4.0%)	2 024	5 863
Актюерски (печалби) от промени в демографските предположения	698	(1 262)
Салдо към 31 декември	142 347	144 838
Нетекущи	117 848	101 898
Текущи	24 499	42 940

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актюерски допускания:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Норма на дисконтиране	4,0%	4,5%
	5% за първата и всяка следващата година	5% за първата и всяка следващата година
Бъдещо увеличение на възнагражденията		

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

Общата сума на разходите за доходи на персонала при пенсиониране на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(28 471)	(25 801)
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	(390)	(115)
Разходи при пенсиониране, признати като разходи за персонал	(28 861)	(25 916)
Разходи за лихви, признати във финансови разходи	(6 991)	(8 094)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(35 852)	(34 010)

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен самостоятелен финансов отчет
31 декември 2024 г.

включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	(4 951)	(3 886)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	1 833	5 442
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	665	(1 212)
Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход	(2 453)	344

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи през 2025 г. в размер на 24 499 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2024 г. е 14,8 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота.

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

Промени в значими актюерски предположения в хил. лв.

Дисконтов процент	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 336)	5 791
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	5 712	(5 367)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	776	(831)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(6 129)	6 588

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

19. Търговски и други задължения

Търговските и други задължения, отразени в самостоятелния отчет за финансовото състояние, включват:

	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
<i>Нетекущи</i>		
Задължения по договори за лизинг	791	125
Финансови пасиви	791	125
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	48 798	22 974
Задължения по договори за лизинг	319	160
Други задължения	1 001	10 576
Финансови пасиви	50 118	33 710
Задължения за възнаграждения на персонала	69 930	58 651
Задължения за социално осигуряване	5 999	5 360
Данъчни задължения	40 411	28 038
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	107 112	104 025
Нефинансови пасиви	223 452	196 074
Търговски и други задължения	273 570	229 784

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

19.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато дружеството е лизингополучател.

- Суми, признати в отчета за финансово състояние

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
Активи с право на ползване		
Транспортни средства	709	281
Сгради	452	-
	1 161	281
Задължения за лизинг		
Нетекущи	791	125
Текущи	319	160
	1 110	285

- Суми, признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Амортизация на активи с право на ползване		
Транспортни средства	(190)	(216)
Сгради	(7)	-
	(197)	(216)

Разходи за лихви (включени във финансовите разходи) (14) (7)
Общият паричен поток за лизинг през 2024 г. е в размер на 232 хил. лв. (2023 г.: 221 хил. лв.).

20. Пасиви по договори с клиенти

	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
Пасиви по договори с клиенти	60 923	20 083
	60 923	20 083

Към 31.12.2024 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 60 923 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 20 083 хил. лв.), като голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 60 903 хил. лв., при 20 077 лв. за 2023 г. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и увеличението на дела на продажбите на сегмент Двустранни договори, където договорената доставка на ел. енергията се предплаща на 100%.

21. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	112 838	81 100
	112 838	81 100

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво хил. лв.
Салдо към 1 януари 2023 г.	48 927
Начислена провизия	32 173
Балансова стойност на 31 декември 2023 г.	81 100
Начислена провизия	31 738
Балансова стойност на 31 декември 2024 г.	112 838

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Дружеството има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

С цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2023 г. на стойност 81 100 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на

разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2024 г. е осигурено 31 738 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2024 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2024 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 112 838 хил. лв., включваща стойността на неосъществения превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 г. . Капацитетът на хранилищата за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000 при допускане на дългосрочна невъзможност за извозване на ОЯГ, се очаква да бъде запълнен през 2032г. От страна на АЕЦ “Козлодуй” са предприети необходимите действия за избор на контейнери за сухо съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000 и лицензиране на разширението на ХССОЯГ (хранилище за сухо съхранение на ОЯГ) с капацитет от 38 контейнера за съхранение на 722 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. Разширението (Етап Ia) на ХССОЯГ ще осигури допълнителен капацитет за съхранение на ОЯГ до 2040г.

22. Приходи от договори с клиенти

22.1. Приходи от договори с клиенти на Дружеството по видове са както следва:

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	2 042 629	2 526 020
Приходи от продажба на топлоенергия	4 105	3 848
Приходи от продажба на продукция	2 046 734	2 529 868
Приходи от продажба на услуги	2 463	2 857
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	2 614	2 445
Приходи от договори с клиенти	2 051 811	2 535 170

22.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи, които се признават в определен момент	2 614	2 445
Приходи, които се признават с течение на времето	2 049 197	2 532 725
	2 051 811	2 535 170

22.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия на борсов пазар	1 703 089	2 269 651
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	335 101	252 200
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	2 284	2 283
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар/излишък	2 155	1 886
Приходи от продажба на електроенергия	2 042 629	2 526 020

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Пазарен сегмент „Ден напред“	754 881	1 300 369
Пазарен сегмент „Двустранни договори“	941 449	959 742
Пазарен сегмент „В рамките на деня“	6 759	9 540
Приходи от продажба на електроенергия	1 703 089	2 269 651

През 2024 г. е налице спад на цените на пазара за електроенергия в сравнение с 2023 година, което е причина и за съществено намаление на приходите. Приходите от борсовата реализация през отчетния период на 2024 г. са с 25% по-малко в сравнение с 2023 г. в резултат от отчетения спад на цените на енергийните пазари и преразпределен завишен обем към регулиран пазар. Средната продажна цена на произведената от АЕЦ „Козлодуй“ електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2024 г., е 135,99 лв./MWh, и бележи спад от 17,3 % спрямо 2023 г., (164,45 лв./MWh).

От 01.05.2023 г. са в сила новите Правила за търговия на електроенергия (ПТЕЕ), които бяха променени в частта на Методиката за определяне цените на балансираща енергия (Методика). Основната цел е прилагането на адекватен механизъм за изчисляване на разходите за балансиране на координаторите на балансиращи групи (КБГ) по период на сетълмент, статус на регулиране - позиция на небаланс (излишък/недостиг) и посока на плащане. Функционирането на принципа „Pay as clear“ носи със себе си задължение за плащане във всеки един случай, в който прогнозата се разминава с баланса – и при излишък, и при недостиг. С това може да се счита, че Методиката приоритизира работата на електроенергийната система за сметка на всички останали участници, тъй като КБГ реално не притежават достатъчно информация за активирания резерв за балансиране в реално време и не могат да изчислят разходите за небаланс на групата си за всеки период на сетълмент.

От 2023 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД включи в търговските си сделки и продажба на ЕЕ чрез сегмент „Двустранни договори“.

За пазарна зона България бяха приети съществени изменения в относимата нормативна уредба – Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ), които от своя страна обуславят поведението на търговските участници и влияят върху паричните потоци.

С влезлите в сила от 09.06.2023 г. изменения в ПРОБПЕЕ, за пореден път бяха ограничени възможностите на атомната централа, като задължено по закон лице да осъществява сделки на организиран борсов пазар. С решението за окончателно преустановяване работата на Екран „Непрекъсната търговия“ и премахването му от сегмент „Двустранни договори“ (ДД), отпадна възможността за търгуване на базов продукт „Уикенд“. Друга основна цел на измененията бе регламентирането на нов механизъм за управление и ограничаване на финансовия риск за борсовия оператор чрез въвеждане на лимит за търговия на краткосрочните пазарни сегменти, аргументирано с наличието на силна волатилност при цените на спот пазарите. Съсредоточаването на всички усилия в подобряване работата само на краткосрочните сегменти причинява деформация в пазарния модел и поражда опасност от възникване на неблагоприятни финансови последици при функционирането на дългосрочния сегмент. Приоритизирането в осигуряването на защита срещу рисковете само за спот търговията, особено в условията на волатилни цени, се осъществява за сметка подценяване на рисковете при сегмент ДД.

22.4. Приходи, свързани с пасиви по договори за продажба на ЕЕ

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Пасиви по договори за ЕЕ към 01 януари	20 077	-
Получени аванси по договори за ЕЕ с клиенти за периода	990 505	984 976
Признати приходи от продажба на ел. енергия, включени в стойността на пасивите по договора	(945 063)	(964 899)
Пасиви по договори за продажба на ЕЕ към 31 декември	65 519	20 077
в т.ч. пасив по договори за ЕЕ към свързани лица	4 616	-
пасив по договори за ЕЕ към други лица	60 903	20 077

Към 31.12.2024 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 65 519 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 20 083 хил. лв.), в т.ч. по договори със свързани лица 4 616 хил. лв., представени в баланса като задължение към свързани лица и клиенти без свързани лица 60 923 хил. лв. Голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 60 903 хил. лв., при 20 077 хил. лв. за 2023 г. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и наличието на продажби на сегмент Двустранни договори.

22.5. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове клиенти е както следва:

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Свързани лица, в т.ч.:	1 165 900	1 597 800
Българска независима енергийна борса ЕАД	761 640	1 309 908
Национална електрическа компания ЕАД	355 284	254 075
ЕСО ЕАД продажби ЕЕ+ балансираща ЕЕ, излишък	40 261	28 327
Мини Марица изток ЕАД	754	3 311
ДП РАО	2 153	2 179
„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	5 808	-
Клиенти по сегмент ДД без свързани лица	876 598	928 116
Други клиенти	131	104
Приходи от продажба на електроенергия	2 042 629	2 526 020

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Договори за продажба на електрическа енергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
	от 30 дни.	графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.

22.6. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Търговски вземания	хил. лв. 694	хил. лв. 572
Търговски вземания от свързани лица	156 566	49 938
	157 260	50 510

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

23. Други приходи

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от възстановена обезценка на ИМС	1 388	-
Приходи от неустойки по договори	594	1 158
Приходи от продажба на отпадъци	179	519
Приходи от излишъци на активи	171	534
Приходи от застрахователни събития	1	21
Други приходи	413	411
	2 746	2 643

24. Разходи за материали

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(169 186)	(119 616)
Резервни части и инструменти	(24 347)	(19 839)
Материали за текуща поддръжка	(3 118)	(2 795)
Реагенти за производство	(1 663)	(2 661)
Работно и специално облекло	(1 569)	(1 749)
Специализирана литература и канцеларски материали	(284)	(241)
Строителни материали и метали	(191)	(188)
Рекламни материали	(116)	(179)
Закупена електроенергия	(226)	(44)
	(200 700)	(147 312)

Освен описаните разходи за материали през 2024г., във връзка с балансиране на пазара на ЕЕ и извършените ремонти на 5 и 6 ЕБ, Дружеството е направило разходи за закупуване на балансираща и заместваща ЕЕ в размер на 8 805 хиЛ. лв.(за 2023 г. – 399 хиЛ. лв.)

25. Разходи за външни услуги

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Ремонтни и сервизни услуги	(118 010)	(102 157)
Такса за достъп до ел. преносна мрежа	(53 552)	(36 562)
Въоръжена и противопожарна охрана	(31 160)	(26 939)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(14 970)	(14 304)
Такси разрешения от регулаторни органи	(8 528)	(8 537)
Консултантски услуги	(5 374)	(5 550)
Транспортни разходи	(5 066)	(3 445)
Данъци и такси	(3 558)	(3 659)
Хигиенизиране и озеленяване	(2 427)	(2 458)
Обучение и квалификация	(775)	(1 752)
Изследвания, замервания и контрол	(1 374)	(1 553)
Такса водоползване	(1 506)	(1 517)
Научни разработки и документация	(386)	(1 324)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(1 288)	(1 221)
Медицинско обслужване	(493)	(496)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(591)	(423)
Борсови такси	(1 217)	(1 539)
Наеми	(169)	(57)
Други	(1 717)	(1 688)
	(252 161)	(215 181)

26. Разходи за персонала

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за заплати	(260 522)	(237 008)
Разходи за социални осигуровки	(50 229)	(46 015)
Социални разходи в брой	(41 957)	(41 003)
Разходи за храна по Наредба № 11	-	(4 364)
Други разходи за социално и битово обслужване	(6 852)	(6 070)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(3 523)	(3 443)
	(363 083)	(337 903)
Разходи за доходи при пенсиониране	(28 861)	(25 916)
	(391 944)	(363 819)

27. Разходи за провизии

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	(31 738)	(32 173)
	(31 738)	(32 173)

Детайлна информация за провизията е представена в Пояснение 21.

28. Възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Възстановена обезценка на съдебни и присъдени вземания	13	49
Възстановена обезценка на вземания от клиенти	29	(9)
Възстановена обезценка на вземания от свързани лица	73	243
Възстановена обезценка на други вземания	1	-
Възстановена обезценка на парични средства в банки	1 334	251
	1 450	534

29. Други разходи

	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС)	(152 537)	(189 422)
Годишна вноска във фонд Сигурност на енергийните доставки (СЕС)	(101 692)	(126 281)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“ (РАО)	(61 023)	(75 768)
Отписани разходи в т.ч. по съдебни дела	(4 745)	-
Дарения и спонсорство	(5 584)	(9 376)
Глоби и неустойки по договори	(3 736)	(1 081)
Членски внос	(1 122)	(1 024)
Командировки	(1 056)	(707)
Социални разходи	(1 704)	(657)
Липси и брак	(304)	(563)
Представителни разходи	(955)	(427)
Обезценка на материални запаси	(54)	(232)
Възстановена обезценка на материални запаси	-	175
Други разходи	(104)	(1 122)
	(334 616)	(406 485)

Нормативно определените вноски, които Дружеството е задължено да прави ежесмесчно в няколко фонда са в общ размер на 315 252 хил. лв. (2022 г.: 391 471 хил. лв.) и представляват близо 95% от сумата на Други разходи на Дружеството. Те се признават съгласно следните нормативни актове:

- ✓ НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения" (вноски за фонд ИЕЯС)
- ✓ НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Радиоактивни отпадъци (вноски за фонд РАО)
- ✓ НАРЕДБА за реда и начина на набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (вноски за фонд СЕС).

30. Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия

През 2022 г. страната и Европейския съюз като цяло бяха изправени пред драстичен скок на цените на електрическата енергия, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на енергоносителите и въглеродните емисии и войната в Украйна.

Драстичното повишаване на цените на пазара за електроенергия, се отрази негативно върху крайните потребители, респективно бизнеса в страната. Невъзможно беше да се избегне отрицателното въздействие поради краткия период от време, динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Повишените разходи за електроенергия логично доведоха и до моментално повишение на цените на всички предлагани продукти. Затова всички страни в Европа започнаха да търсят начини да се справят с високата инфлация. Една от мерките, които се предприеха, беше да се компенсират потребителите на скъпия ток. Но въпреки че цената на електроенергията за битовите потребители в България се регулира от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), скъпият ток за бизнеса моментално се отрази на покупателната способност на хората в страната.

С цел смекчаване на икономическите последици от настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, Министерският съвет разработи и прие Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Програмата има за цел да защити и подпомогне всички небитови крайни потребители за справяне с последиците от колебанията на цените на електрическата енергия.

Програмата предвижда механизъм за подпомагане на небитовите крайни клиенти чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператори на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). Приемането на програмата има за цел запазване на конкурентоспособността на индустрията и преодоляване на допълнителния инфлационен натиск, породен от високите цени на електроенергията. По този начин се целеше да бъде намалена дължимата за плащане сума от небитовите крайни клиенти.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщение на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа“ относно цените на енергията. Не се очакват възможни отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

С Решение на Министерски съвет № 280 от 30.08.2023 г., влизащо в сила от 01.07.2023 г. и допълнителни вноски във фонд „СЕС“ за произведената ЕЕ от атомна електрическа централа се определят на база таван от 150 лв. за един MWh за всяка отделна сделка.

С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. Определен таван на приходите за тип производител АЕЦ от 150 лв./МВтч. е определен с Решение на Министерски съвет № 167/14.03.2024 г. за период от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г. и Решение на Министерски съвет № 537/25.07.2024 г. за период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.

В резултат на предприетите мерки Дружеството е признало допълнителни разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия за сметка на АЕЦ Козлодуй ЕАД в общ размер 388 964 хил. лв. за 2024 г. и 576 275 хил. лв. за 2023 г.

31. Финансови приходи и разходи

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Разходи за лихви по заеми и лизинг	(14)	(7)
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(14)	(7)
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(6 991)	(8 094)
Разходи за такси и комисиони	(39)	(75)
Разходи за операции с финансови инструменти	(79)	-
Отрицателни валутни курсови разлики	(2 175)	(127)
Финансови разходи	(9 298)	(8 303)

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Приходи от лихви по предоставени заеми	509	1 315
Приходи от лихви по банкови сметки	715	6
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 224	1 321
Приходи от дивиденди	1 299	4 078
Положителни валутни курсови разлики	1	195
Финансови приходи	2 524	5 594

32. Разходи за данък върху дохода

32.1. Разходи за данък върху дохода по чл.20 от ЗКПО

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2023 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	251 649	596 655
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(25 165)	(59 666)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(31 515)	(31 465)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	16 975	15 794
Дължим разход за данък върху дохода	(39 705)	(75 337)
Отсрочени данъчни приходи в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	14 603	15 734
Текущ данък върху дохода	(25 102)	(59 603)
Текущ разход за данък във връзка с национален допълнителен данък по реда на чл.260я от ЗКПО	(4 634)	-
Отсрочени данъчни (разходи)/ приходи, признати в другия всеобхватен доход	(50 382)	(2)

Пояснение 9 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

32.2. Разходи за национален допълнителен данък по част пета „а“ от ЗКПО

В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО. Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, същото подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г.

В настоящият отчет за първи път се прилага новото законодателство, по отношение изчисляването на допълнителен данък в изпълнение на директивата и правилата на ОИСР.

На база подадени данни за финансовите резултати на дружествата в групата БЕХ, предприятието майка изчисли следващият се национален допълнителен данък, съгласно издадените указания на МФ. Същият е разпределен пропорционално между дружествата в групата, формирали положителен финансов резултат от дейността си през 2024 г., като дела на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за национален данък върху дохода е 4 634 хил. лв.

33. Оповестяване на свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството майка
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дъщерни предприятия на Дружеството
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
„Интерприборсервиз“ ООД /в несъстоятелност с Решение №66/11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца/
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)
„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно предприятие, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД и неговите дъщерни предприятия, „Минпроект“ ЕАД, „Национален енергиен оператор ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация).

Асоциирани предприятия за група БЕХ
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „ЕНЕРГИЯ“, ПОД „АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, „ХЕК Горна Арда“ АД

Съвместни предприятия за група БЕХ
„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – НЕСО“ С.А. до ноември 2023 г.

Други – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, ДП РАО и всички предприятия, свързани с българската държава, с които Дружеството има съществени сделки.

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2024 г.:

Илия Тодоров Илиев – Председател
Иван Тодоров Андреев – Член и Изпълнителен директор
Свилена Николова Николова – Член
Славян Петров Лачев – Член
Ива Едуард Николова – Член

Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2024 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД
Валентин Алексиев Николов – Член на СД и Изпълнителен директор
Галина Цветанова Тодорова – Член на СД
Иво Иванов Тодоров – Член на СД
Калин Боянов Филипов – Член на СД

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

33.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

33.1.1. Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Увеличение на капитала	-	1 500 000
Покупки на услуги	562	532
Продажба на услуги и активи	4	5
Предоставяне на заем	25 000	-
Лихви по предоставени заеми	457	1 033
Погасен заем от БЕХ ЕАД	10 772	185 958
Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД	241 673	364 732

Данни за предоставените заеми са описани в Пояснение 33.2. Предоставени заеми на свързани лица

33.1.2. Сделки с дъщерни предприятия

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на активи и услуги:		
- продажба на услуги на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	14	19
- продажба на услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД	35	15
- продажба на услуги на „АЕЦ Сервиз“ ООД	21	11
Покупки на активи и услуги:		
- покупка на услуги от „АЕЦ Строителен надзор“ ООД	27	33
- покупка на стоки и оборудване от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	913	952
- покупка на услуги от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	8 302	6 228
Други:		
Предоставен заем на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	-	10 000
Приходи от лихви за забава - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	120	73
Приходи от лихви по заем - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	3	88
Приходи от лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	49	193
Погасен заем от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	319	2 350
Разпределен дивиденти от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	642	3 396
Разпределен дивиденти от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	569	577
Предоставени ДМА чрез дарение на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ / балансова стойност/	-	2 692
Увеличение на капитала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	300 000	1 500 000

33.1.3. Сделки със свързани лица под общ съвместен контрол с дружеството / група БЕХ/ и асоциирани за група БЕХ

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продажба на продукция, стоки и услуги:		
- продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД	355 284	254 075
- продажба на ел. енергия+балансираща на „ЕСО“ ЕАД	40 261	28 327
- продажба на ел. енергия на „Мини Марица изток“ ЕАД	754	3 311
- продажба на активи и услуги на „ЕСО“ ЕАД	135	3
- продажба на услуги на ТЕЦ Марица Изток	2	-
- продажба на услуги на Булгартрансгаз ЕАД	2	-
Покупки на стоки и услуги:		
- покупки на стоки и услуги от „НЕК“ ЕАД	3 71	2 346
- покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД	54 132	36 729
Други:		
- Приходи от лихви за забава -, „НЕК“ ЕАД	-	333

33.1.4. Сделки с предприятия под общ контрол и асоциирани за група БЕХ

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продажба на продукция, стоки и услуги:		
- продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД	761 640	1 309 908
- продажба на услуги на „БНЕБ“ АД	-	1
- продажба на ел. енергия на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	5 808	-
- продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО	5 112	4 296
Покупки на стоки и услуги:		
- покупка на услуги от „БНЕБ“ АД	9 595	1 686
- покупка на услуги от ДП РАО	930	698
Други:		
- получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД	97	106

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

33.2. Предоставени заеми на свързани лица

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекуща част:		
Главница	5 544	26 498
Лихви	-	193
Обезценка	(56)	(93)
	5 488	26 598
Текуща част:		
Главница	36 953	12 092
Лихви	87	35
	37 040	12 127
Общо предоставени заеми	42 528	38 725

Предоставените заеми на свързани лица са както следва:

Заем на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

- Лимит до 20,000 хил. лв., в последствие увеличен на 22,000 хил. лв.
- краен срок за погасяване 15.01.2024 г.
- договорена годишна лихва в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка или 2,5 % надбавка
- кредитът се погасява на 22 вноски съгласно погасителен план
- обезпечен със запис на заповед

През 2024 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил 319 хил. лв. и дължимият остатък към 31 декември 2024 г. е в размер на 1 000 хил. лв., подлежащ на погасяване като просрочен, върху която част се дължат неустойки.

Начислените лихви по заема през 2024 г. са в размер на 3 хил. лв. (2023 г.: 88 хил. лв.) и неустойки за просрочени вноски по заема в размер на 89 хил. лв.

Заем на едноличния собственик „БЕХ“ ЕАД:

С протокол № 31-2022/11.05.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 15/19.05.2022 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и БЕХ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема - 37 865 хил. лв.;
- срок на погасяване 30.06.2026 г. като изплащането на главницата става дължима след 01.01.2023 г.;
- договорена годишна лихва - 1,66% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;
- заемът е необезпечен.

През 2024 г. са извършени плащания от страна на БЕХ ЕАД в размер на 10 772 хил. лв. (2023 г.: 10 595 хил. лв.) дължимият остатък към 31 декември 2024 г. е в размер на 16 497 хил. лв.

Начислените лихви по заема през 2024 г. са в размер на 371 хил. лв., изцяло платени към 31.12.2024 г.

С протокол № 101-2024/18.10.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и БЕХ ЕАД в качеството му на заемополучател в размер на 25 000 хил. лв., при условията на предходния договор и срок на погасяване – 1 месец. Към договора са подписани две допълнителни споразумения, съгласно които срока за погасяване се удължава с три месеца (последователно съответно с един и два месеца), като сумата е дължима към 31.12.2024 г. и става изискуема на 19.01.2025 г.

Начислените лихви по заема през 2024 г. са в размер на 87 хил. лв., дължими към 31.12.2024 г.

Заем на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД:

С протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 20/10.08.2023 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема – 16 000 хил. лв., разделени на два транша- на 01.09.2023 г.-10 000 хил. лв. и 6 000 хил. лв. на 01.01.2024 г.;
- срок на погасяване 01.09.2032 г. като изплащането на главницата, в едно с капитализираната лихва става дължима след 01.09.2026 г.;
- договорена годишна лихва – 5,7 %, като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;

Възползвайки се от клаузите по договора, касаещи предварително погасяване, на 02.02.2024 г. „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД е извършило пълно погасяване на кредита, в едно с дължимите към момента на плащане лихви в размер на 242 хил. лв.

Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Дружеството са в общ размер на 42 497 хил. лв., в т.ч. нетекущи вземания в общ размер на 5 544 хил. лв. (2023 г.: 26 498 хил. лв.), като изцяло са вземане по предоставени заеми на БЕХ ЕАД.

Краткосрочните вземания от свързани лица по предоставени заеми са в общ размер на 36 953 хил. лв., включващи вземане от БЕХ ЕАД в размер на 35 953 хил. лв. (2023 г.: 10 772 хил. лв.), и от ВЕЦ Козлодуй ЕАД в размер на 1 000 хил. лв. (2023 г.: 1 320 хил. лв.).

33.3. Разчети със свързани лица, различни от заеми

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи вземания		
- <i>дъщерни предприятия</i>		
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – търговски и дивидент	10	869
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – обезценка	-	(17)
„Интерприборсервиз“ ООД - дивидент	32	32
„Интерприборсервиз“ ООД – търговски и съдебни	3	98
„Интерприборсервиз“ ООД - обезценка	(33)	(40)
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	3	1
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски	2	3
- <i>свързани лица под общ контрол</i>		
„НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто	107 963	25 836
Обезценка	-	(13)
„ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции	791	523
- <i>други лица под общ контрол</i>		
„БНЕБ“ ЕАД	46 429	21 520
ДП РАО	1 369	1 128
Обезценка	(3)	(2)
Общо текущи вземания от свързани лица	156 566	49 938

По своята същност вземанията на Дружеството от свързаните лица са:

Текущи вземания по сделки – 130 186 хил. лв. (31.12.2023 г: 33 278 хил. лв.)

Предоставени гаранции по договори – 26 371 хил. лв. /пояснение 37- от БНЕБ ЕАД- 25 874 хил. лв. и ЕСО ЕАД-497 хил. лв. /

Вземания от дивиденди в размер на 32 хил. лв. от Интерприборсервиз ООД дължим от 2020 г.

Други вземания от Интерприборсервиз ООД в размер на 3 хил. лв.

Вземания по лихви за забавени плащания от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 9 хил. лв.

За вземанията на дължимия дивидент от Интерприборсервиз ООД и лихвите за забавени плащания, дружеството е признало загуба от обезценка, представен в пояснение 34.3.

	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
Текущи задължения		
- едноличния собственик		
„БЕХ“ ЕАД – търговски	27	61
- дъщерни предприятия:		
„Интерприборсервиз“ ООД – търговски, гаранции	65	65
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД-търговски и гаранции	9	1
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД- търговски	3	1
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски	716	570
- свързани лица под общ контрол		
„НЕК“ ЕАД - търговски	103	-
„ЕСО“ ЕАД - търговски	10 925	4 462
- други свързани лица		
„Контур Глобал Марица Изток 3“	1 910	-
БНЕБ ЕАД	107	90
ДП РАО	-	1
Общо текущи задължения към свързани лица	13 865	5 251
Общо задължения към свързани лица	13 865	5 251

Дължимите от дружеството суми в размер на 13 865 хил. лв. в частта 9 183 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки, 66 хил. лв. е задържана гаранция по договори, а 4 616 хил. лв. авансово получени по договори за продажба на ел. енергия, в т. ч. 103 хил. лв. на „НЕК“ ЕАД, 2 603 хил. лв. на „ЕСО“ ЕАД и 1 910 хил. лв. на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД.

Дивидентите, разпределени и платени на едноличния собственик нямат данъчен ефект.

Вземанията от свързани лица са прегледани относно индикации за обезценка. Движението на корективната сметка за обезценка на търговски и други вземания е както следва:

33.4. Движение на обезценката на вземания и предоставени заеми от свързани лица

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Салдо към 1 януари	165	407
Възстановяване на загуба от обезценка	(73)	(242)
Салдо към 31 декември	92	165

33.5. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси и обезщетения	525	561
Разходи за социални осигуровки	31	32
Социални разходи	36	45
Общо възнаграждения	592	638

34. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Задължения по лизингови договори хил. лв.
1 януари 2024	285
Парични потоци:	
Плащания	(266)
Непарични промени:	
Промяна в условията на договорите	1 077
Начислени лихви	14
31 декември 2024	1 110
1 януари 2023	122
Парични потоци:	
Плащания	(221)
Непарични промени:	
Промяна в условията на договорите	377
Начислени лихви	7
31 декември 2023	285

35. Безналични сделки

През 2024 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

36. Поети ангажименти и условни пасиви

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2024 г. Дружеството има капиталови ангажименти за 291 066 хил. лв. до края на 2027 г., в т.ч. за 2025 г. в размер на 159 885 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 121 337 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Дружеството има договорени ангажименти по рамков договор с АО ТВЕЛ за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Към момента на съставяне на настоящия самостоятелен отчет, АЕЦ Козлодуй ЕАД е в процес на организиране на доставка на СЯГ през 2025 г., което включва и платен аванс през м. януари и февруари 2025 г. в размер на 196 986 хил. лв.

Изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик на свежо ядрено гориво и в изпълнение на съгласуваната с Агенцията по доставките (ESA) към ЕВРАТОМ програма на АЕЦ „Козлодуй“ за диверсификация на доставките на СЯГ, през 2023 г. с Фраматом и Уестингхаус са подписани споразумения за доставка на СЯГ, по които през 2024 г. Уестингхаус достави СЯГ за 116 296 хил. лв.

Във връзка с тези споразумения, към 31.12.2024 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е предоставило аванси в общ размер на 189 872 хил. лв. (към 31 декември 2023 г. 95 192 хил. лв.) към двамата нови доставчика, които се очаква да се усвоят в срок до 2035 г.

Правни искиове

Срещу Дружеството има заведени правни искиове в размер на 3,761 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 4,963 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Гаранции, обезпечения и ипотечи

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 28,314 хил. лв. към 31 декември 2024 г. (31 декември 2023 г.: 32,190 хил. лв.).

Към 31 декември 2024 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел. енергия - 350 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 11 498 хил. лв.;
- Парична гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия - 75 хил. лв.;
- Парична гаранция за участие на борсовия пазар на ел. енергия – 5 251 хил. лв.
- Парична гаранция за задължения към обществото за търговия с ел. енергия -567 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за балансиране - 326 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 153 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел. устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 6 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 16 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за наем на офис – 2 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2023 г. до 31.07.2024 г. Застрахователната сума е в размер на 913 хил. лв., от които 895 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

На 22.07.2024 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2024 г. до 31.07.2025 г. Застрахователната сума е в размер на 943 хил. лв., от които 925 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. застрахователната сума е в размер на 13,880 хил. лв. (2023 г. -13,293 хил. лв.).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

37. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	8	284	505
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност			
Търговски и други вземания	12	11 088	9 903
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	42 528	38 725
Вземания от свързани лица	33.3	156 566	49 938
Пари и парични еквиваленти	14	549 318	912 588
Общо финансови активи		759 784	1 011 659
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Задържани суми по договори за строителство	16	10 415	5 371
Търговски и други задължения	19	50 118	33 710
Задължения към свързани лица	33.3	13 865	5 251
Общо финансови пасиви		74 398	44 332

Вижте Пояснение 4. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 38.

38. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Управлението на риска е структуриран процес, в рамките на който съществуващите рискове за изпълнение на целите на Дружеството се идентифицират и анализират. За противодействие срещу значимите рискове се дефинират, оценяват, избират и прилагат стратегии, целящи снижаване до приемливи нива на вероятностите за настъпване на рискови събития и на очакваните размери на последствията от тях. В процеса на управление на рисковете се включва наблюдение на измененията в параметрите на отчитаните значими рискови събития и контрол на ефективността на прилаганите стратегии за противодействие срещу тях. При необходимост се предприемат коригиращи действия чрез промяна или актуализиране на прилаганите стратегии за противодействие и отчитане на рисковете.

Управлението на риска се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството.

Дружеството е изложено на различни видове финансови рискове. Най-значимите са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

38.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

Съществено влияние върху цените на електроенергията е възможно да се очаква предвид предстоящото реструктуриране на пазара на електроенергия с оглед планираното излизане на бита на пазара след 2025 г.

Същественият риск от икономическа рецесия е възможно да повлияе пазара на ЕЕ, в резултат на което да се поддържат ниски цени в средносрочен план, респ. намаление на приходите от електроенергия, които заемат основен дял 99% от общите приходи на Дружеството. Очаква се пазарът в страната да е в унисон с европейските пазари, като в средносрочен аспект не са изключени нестабилност и ценова динамика на пазара на електроенергия.

Ценови риск е възможен предвид значителното повишение на пазарните цени на доставки и услуги, вкл. промяна в цените за доставка на СЯГ, което ще се отрази негативно на нивото на разходите и върху финансовия резултат.

38.1.1. Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро при условия на фиксиран курс лев/евро 1.95583, поради което валутният риск, произтичащ от евроите експозиции на Дружеството, е минимален.

По отношение на валути като USD, GBP се изпълнява наблюдение на тенденцията на валутните пазари, поради вероятен риск от евентуални загуби от възникване на разлики във връзка с промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути между датата на съответната сделката и датата на уреждане на задълженията.

38.1.2. Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Дружеството е изложено на лихвен риск и по отношение на разработения план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. Вероятни промени в изчислената настояща стойност на задълженията са възможни при изменения на дисконтовия процент, който се базира на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Възможно намаление на пазарната доходност на държавните ценни книжа ще резултира в увеличение на бъдещите задълженията на Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи. (вж. т.19 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране)

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Дружеството не е изложено на съществен лихвен риск предвид окончателно издължените лихви по заема за последния референтен период.

Предоставените кредити от Дружеството на БЕХ ЕАД са с фиксиран лихвен процент на годишна база с оглед на което лихвен риск не е вероятен. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са договорени с фиксирани лихвени проценти и с анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните финансови потоци.

38.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства, инвестиции в ценни книжа и други.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2024 г. ХИЛ. ЛВ.	31 декември 2023 г. ХИЛ. ЛВ.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	284	505
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	11 088	9 903
Предоставени заеми на свързани лица	42 528	38 725
Вземания от свързани лица	156 566	49 938
Пари и парични еквиваленти	549 318	912 588
Балансова стойност	759 784	1 011 659

Дружеството редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от финансовите вземания от несвързани и свързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 януари 2024 г. и 31 декември 2023 г.:

	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
31 декември 2024 г.				
Непадежирали	0 %	9 914	-	9 914
От 30-90 дни	0 %	96	(1)	95
От 90 – 180 дни	0 %	7	-	7
От 180 – 360 дни	7,69 %	33	(4)	29
Над 360 дни	99,50 %	3 396	(3 386)	10
Съдебни и присъдени	87,06 %	7 667	(6 634)	1 033
		21 113	(10 025)	11 088
31 декември 2023 г.				
Непадежирали	0 %	8 497	-	8 497
От 30-90 дни	0 %	16	-	16
От 90 – 180 дни	0 %	1	-	1
От 180 – 360 дни	7,69 %	416	(32)	384
Над 360 дни	99,50 %	3 406	(3 389)	17
Съдебни и присъдени	87,06 %	7 635	(6 647)	988
		19 971	(10 068)	9 903

Към датата на самостоятелния финансов отчет възрастовата структура на финансови вземания е следната:

Към 31 декември 2024 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	дни	дни	дни	дни	дни	
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски и други вземания	10 947	95	7	29	10	11 088
Вземания от свързани лица	110 533	46 028	5	-	-	156 566
	121 4780	46 123	12	29	10	167 654

Към 31 декември 2023 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	дни	дни	дни	дни	дни	
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски и други вземания	9 485	16	1	384	17	9 903
Вземания от свързани лица	48 662	148	1 128	-	-	49 938
	58 147	164	1 129	384	17	59 841

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 33.3.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

38.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност.

За управление на ликвидния риск Дружеството събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Дружеството са обобщени, както следва:

	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Задържани суми по договори	-	8 182	2 233	10 415
Търговски и други задължения	236 945	36 625	791	274 361
Задължения по договори с клиенти	60 923	-	-	60 923
Задължения към свързани лица	13 800	65	-	13 865
	311 668	44 872	3 024	359 564

	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Задържани суми по договори	-	5 047	324	5 371
Търговски и други задължения	195 454	34 330	125	229 909
Задължения по договори с клиенти	20 083	-	-	20 083
Задължения към свързани лица	5 186	65	-	5 251
	220 723	39 442	449	260 614

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите

стойности на задълженията към отчетната дата.

39. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

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

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

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

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	15 527	14 210
- сгради	618 155	429 800
- машини, съоръжения и оборудване	1 817 054	1 581 581
- транспортни средства	13 669	9 065
	2 464 405	2 034 656

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2024 г.

Към 31 декември 2024 г. е извършен тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

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

40. Политика и процедури за управление на капитала

АЕЦ „Козлодуй“ е единствената атомна централа в България и е най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство. Това, заедно с високата експлоатационна безопасност и надеждните доставки на електроенергия, определя нейната роля като ключов фактор за стабилността на националната електроенергийна система и за енергийната сигурност на страната.

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да поддържа стабилно финансово състояние и капиталови показатели, които да гарантират нормално и продължаващо функциониране на производството на електрическа енергия, което от своя страна да гарантира изплащането на дивиденди на едноличния собственик БЕХ и съответно на българската държава..

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си

структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на едноличния акционер, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на едноличния собственик.

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2024 г.	2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Печалба за годината след данъци	221 913	537 052

41. Събития след края на отчетния период

С Решение Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР е изменена определената с Решение Ц-17/30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г., прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители. Считано от 01.01.2025 г. са определени допълнителни количества електрическа енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 400 000 MWh, с което определената за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г. квота за регулирания пазар, се изменя от 5 431 200 MWh на 5 831 200 MWh, при запазване на текущата регулирана цена 65,47 лв./MWh.

С Решение № 1 от 09.01.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за преквалифициране във финансовия отчет на дружеството в „инвестиционен имот“ на недвижим имот, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, считано от 01.01.2025 г.

На 20.01.2025 г. отпуснатия заем на БЕХ ЕАД в размер на 25 000 хиЛ.лв. съгласно решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, беше окончателно погасен ведно с дължимите лихви.

- С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби и на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2025 г. е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител. С Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.

. - Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.20 от Протокол № 28-2025/10.04.2025 г. съгласува Решение по т. 14.1.2 от Протокол № 14/04.04.2025 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за сключване на споразумение за разсрочване на задължения за доставена ел. енергия между НЕК ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за главници по фактури в общ размер на 101 371 561,31 лв. при годишна лихва 3.225 % и срок за погасяване 15.12.2025 г.

В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. На 25.03.2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12.

На 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ.

На 15.04.2025 г. дъщерно дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД окончателно издължи остатъка по просрочена главница 112 хил. лв. по предоставен заем съгласно договор № 880080/07.10.2008 г. Погасени са всички задължения на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за начислени неустойки, лихви и главница по заема.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2024 г.

42. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този самостоятелен финансов отчет е одитиран съвместно от одиторски дружества Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода одиторите не са предоставяли други услуги.

43. Одобрение на самостоятелния финансов отчет

Самостоятелният финансов отчет към 31 декември 2024 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 25.04.2025 г.