

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД

ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 декември 2024 г.

СЪДЪРЖАНИЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

	СТР
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	3-22
ОДИТОРСКИ ДОКЛАД	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	23
ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	24
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	25
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	26
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ	27 - 63

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Ръководството представя своя годишен доклад и годишен финансов отчет към 31 декември 2024 г., изготвен в съответствие с Международните Стандарти за Финансова Отчетност (МСФО). Този отчет е заверен от Мур България Одит ООД.

Докладът представя коментар и анализ на финансови и нефинансови основни показатели за резултата от дейността, имащи отношение към стопанската дейност на дружеството. Докладът съдържа обективен преглед, който представя вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Синергон Енерджи ООД, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които е изправено.

1. Информация

Синергон Енерджи ООД – гр. София е еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Търговския регистър на Агенция по вписванията, с ЕИК 202668908 и седалище и адрес на управление: София, 1000, ул. Солунска № 2. Синергон Енерджи ООД е създадено през 2013 г. и функционира съгласно Търговския закон.

1.1. Собственост и капитал

Записаният капитал на Синергон Енерджи ООД е съставен от 55,000 броя дялове общо, с номинална стойност 100 лв. всеки, или общо записан капитал в размер на 5,500 хил. лв. Капиталът на дружеството е разпределен както следва:

-81,82 % / 4,500 хил. лв. / от капитала са собственост на Синергон Холдинг АД

-18,18 % / 1,000 хил. лв. / от капитала са собственост на Елеонора Димитрова Щумпф

1.2. Клонове

Дружеството няма разкрити клонове.

1.3. Описание на дейността и планове за развитие

Синергон Енерджи ООД – гр. София е лицензия № Л-430-15/06.11.2014 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия" с включени в същата права и задължения, свързани с дейността "координатор на стандартна балансираща група", успява да се наложи като един от основните доставчици на електрическа енергия на Свободния пазар в България.

Дружеството е организирано и функционира съгласно Търговския закон.

Нарастващият брой клиенти е в пряка зависимост от развитието на Търговския екип на дружеството и откриването на представителства в страната, но рефлектира и върху броя на служителите в Административните и Финансово-счетоводни отдели. Растящите продажби на електрическа енергия са пряко обвързани с последващо обслужване, както и засилен контрол върху заплащането на потребената от клиентите електрическа енергия, свързан с оптимизиране на паричните потоци на Дружеството.

Синергон Енерджи ООД успява да увеличи своята клиентска база спрямо предходната година, като се очаква същата тенденцията да се запази и през 2025 г.

Дружеството няма планове за промяна на спецификата на продажбите по отношение вида на стоките (ел. енергия), както и няма планове за извършване на сделки извън обичайните за дружеството, но ще се търсят възможности за увеличаване на пазарния дял, чрез развитие на търговската структура на територията на цялата страна и създаване на ключови партньорства с други търговски дружества, чрез чиито търговски структури да бъдат предлагани услугите на Синергон Енерджи ООД на крайни клиенти.

1.4. Научноизследователска и развойна дейност

Към 31.12.2024 г., дейността на Синергон Енерджи ООД не включва научноизследователска и развойна дейност. Ръководството на дружеството няма планове за бъдещи проекти в този аспект.

1.5. Екология и опазване на околната среда

Всички инвестиционни решения и реализацията на проектите в дружеството са съобразени с влиянието им върху околната среда, в съответствие с екологичното законодателство в България. В дружеството се осъществяват мерки по намаляване на подопотреблението, оптимизиране на разходите за енергии, както и на тези за производствени отпадъци.

Със своята дейност дружеството не уврежда екологичната среда, поради което не са извършени разходи за рециклиране и възстановяване на околната среда.

Основните закони, които оформят рамката за опазването и развитието на околната среда са Закон за опазване на околната среда, Закон за водите, Закон за управление на отпадъците, Закон за чистотата на атмосферния въздух, Закон за опазване на почвата от замърсяване, както и подзаконовите нормативни актове за тяхното прилагане.

За тази цел, Синергон Енерджи ООД:

- Изгражда систематичен подход към управлението на безопасността, охраната на труда и опазването на околната среда, с цел осигуряване на пълно съответствие със законовите уредби и постоянно подобряване на работните стандарти;
- Развива дейностите си така, че да предпазва служителите си и другите от евентуалните опасности за тяхното здраве;
- Включва представянето по безопасност и опазване на околната среда в годишните оценки на служителите и съответно ги награждава.

Резултатите от дейността на Дружеството във връзка с екологията са следните:

- през 2024 г. не е имало инциденти или аварии, които да са довели до въздействие върху околната среда;
- автомобилите, собственост на Дружеството, са оборудвани с филтри и двигатели от последно поколение.

Ръководството на Синергон Енерджи ООД, провежда политика за предотвратяване на аварии, която ще гарантира високо ниво на защита живота и здравето на човека и околната среда, разработва и прилага подходящи средства, структури и системи за управление.

Дружеството приема грижата за безопасността и здравето на хората и опазването на околната среда за особено важни дейности, като се включват в Система за управление на мерките за безопасност /СУМБ/ и в общата система за управление на дружеството.

2. Финансиране

Синергон Енерджи ООД финансира дейността си чрез собствени средства и привлечен финансов ресурс, като банкови кредити при необходимост и заеми от свързано лице – дружество-майка. Методите на финансиране не включват специфични или необичайни условия и договорености.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

3. Резултати от дейността

3.1. Анализ на продажбите

Приходи от дейността	2024 г.		2023 г.		Изменение	
	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	%
Приходи от продажба на ел. енергия	553 413	97.4%	541 044	99.0%	12 369	2.3%
Други приходи	14 622	2.6%	5 515	1.0%	9 107	165.1%
Общо:	568 035	100.0%	546 559	100.0%	21 476	3.9%

Приходите от продажби за 2024 г. са в размер на 568,035 хил. лв., като се увеличават с 3,9% спрямо 2023 г. или 21,476 хил. лв.

Дружеството успява да набере значителна клиентска база и през текущата година и да достигне оборотите, нужни за ефективно финансово и оперативно представяне на дейността. Продажбите са изключително от електрическа енергия на свободния пазари и заемат 97.4 % от всички приходи за дейността.

Разходи за дейността	2024		2023		Изменение	
	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	%
Разходи за материали	235	0.0%	213	0.0%	22	10.3%
Разходи за външни услуги	4 027	0.7%	3 166	0.6%	861	27.2%
Разходи за амортизации	108	0.0%	77	0.0%	31	40.3%
Разходи за персонал	9 259	1.7%	12 442	2.3%	(3 183)	-25.6%
Други разходи	835	0.1%	677	0.1%	158	23.3%
Балансова ст-ст на продажбите (ел. ен.	545 178	97.4%	514 089	96.9%	31 089	6.0%
Общо:	559 642	100.0%	530 664	100.0%	28 978	5.5%

За осъществяването на продажбите, дружеството е реализирало разходи за дейността за 2024 г. в размер на 559,642 хил. лв. Основната част от разходите са за закупената електроенергия (97.4% от всички), като разходите за персонал заемат 1.7% от всички разходи за дейността или 9,259 хил. лв.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

4. Имууществено състояние, финансово представяне и анализ

4.1. Имууществено състояние

Активи	31.12.2024 г.		31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	%
Нетекущи активи						
Имоти, машини и оборудване	67	0.1%	36	0.0%	31	86.1%
Нематериални активи	47	0.0%	83	0.1%	(36)	-43.4%
Активи с право на ползване	8	0.0%	37	0.0%	(29)	-78.4%
Инвестиции в дъщерни дружества	20	0.0%	20	0.0%	-	-
Отсрочен данъчен актив	124	0.1%	99	0.1%	25	25.3%
Общо:	266	0.3%	275	0.3%	(9)	-3.3%
Текущи активи						
Материални запаси	4	0.0%	3	0.0%	1	33.3%
Вземания от свързани лица	1 142	1.2%	687	0.8%	455	66.2%
Търговски и други вземания	90 483	94.9%	71 435	85.5%	19 048	26.7%
Парични средства	3 481	3.6%	11 159	13.4%	(7 678)	-68.8%
Общо:	95 110	99.7%	83 284	99.7%	11 826	14.2%
Общо АКТИВ:	95 376	100.0%	83 559	100.0%	11 817	14.1%

Активите на Синергон Енерджи ООД имат съществено значение за осъществяване на основната дейност. Към 31.12.2024 г., същите са в размер на 95,376 хил. лв., което е с 11,312 хил. лв. повече спрямо 2023 г.

Нетекущите активи включват материални и нематериални активи, които остават с незначителен дял от всички активи. Ново-въведените активи 2024 г. са в размер на 74 хил. лв.

Текущите активи към 31.12.2024 г. са 95,110 хил. лв., което е 99.7% от всички активи. Най-голяма част представляват търговските и други вземания (без тези от свързани лица), в размер на 90,483 хил. лв. или 94.9% от всички активи. Същите се увеличават спрямо предходния период с 26.7% или 19,048 хил. лв.

4.2. Капиталова структура

Към 31.12.2024 г., Синергон Енерджи ООД има следната капиталова структура:

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Пасиви	31.12.2024 г.		31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	%
Собствен капитал						
Регистриран капитал	5 500	5.8%	5 500	6.6%	-	0.0%
Натрупана печалба/загуба	29 161	30.6%	33 982	40.7%	(4 821)	-14.2%
Общо:	34 661	36.3%	39 482	47.3%	(4 821)	-12.2%
Нетекущи пасиви						
Задължения към свързани лица	15 150	15.9%	5 000	6.0%	10 150	203.0%
Задължения за лизинг	-	0.0%	9	0.0%	(9)	-100.0%
Общо:	15 150	15.9%	5 009	6.0%	10 141	202.5%
Текущи пасиви						
Задължения по банкови заеми	10 835	11.4%	15 054	18.0%	(4 219)	-28.0%
Задължения за лизинг	13	0.0%	33	0.0%	(20)	-60.6%
Задължения към свързани лица	24	0.0%	4	0.0%	20	500.0%
Търговски и други задължения	34 693	36.4%	23 977	28.7%	10 716	44.7%
Общо:	45 565	47.8%	39 068	46.8%	6 497	16.6%
Общо ПАСИВ:	95 376	100.0%	83 559	100.0%	11 817	14.1%

Регистрираният капитал на дружеството към 31.12.2024 г. е в размер на 5,500 хил. лв. и не е променен спрямо 2023 година.

Текущите задължения по баланса на Синергон Енерджи ООД в размер на 45,565 хил. лв., основно търговски и други задължения – 36.4% и банкови заеми – 11.4%, персонал, обществено осигуряване, бюджет и други са текущи и се погасяват в предвидените за тях срокове. Към 31.12.2024 г., задълженията към бюджета и държавното обществено осигуряване са спазени.

4.3. Анализ на основни показатели

Финансовото състояние на дружеството е характеризирано от няколко основни показателя, основно по отношение на **рентабилност, финансова автономност, ликвидност и ефективност.**

Финансова автономност	2024 г.	2 023	Изменение	
			Абсолютно	%
1. Собствен капитал	34 661	39 482	(4 821.00)	-12.2%
2. Пасиви	60 715	44 077	16 638.00	37.7%
Коефициент на финансова автономност	0.57	0.90	(0.32)	-36.3%
Коефициент на задлъжнялост	1.75	1.12	0.64	56.9%

Коефициентът на **финансова автономност** отразява нивото на задлъжнялост на дружеството към неговите кредитори, съответно до каква степен то е зависимо от тях. За 2024 г., коефициентът на финансова автономност е 0.57, което показва, че Синергон Енерджи ООД намалява значително зависимостта си от своите кредитори. Въпреки това дружеството-майка показва готовност за подкрепа при необходимост.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

Рентабилност	2024 г.	2023 г.	Изменение	
			Абсолютно	%
1. Нетен обем на продажбите	567 020	545 795	21 225	3.9%
2. Финансов резултат	5 629	14 930	(9 301)	-62.3%
Рентабилност на продажбите	0.01	0.03	(0.02)	-63.7%
1. Сума на актива	95 376	83 559	11 817	14.1%
2. Финансов резултат	5 629	14 930	(9 301)	-62.3%
Рентабилност на активите	0.06	0.18	(0.12)	-67.0%
1. Сума на текущи и нетекущи пасиви	60 715	44 077	16 638	37.7%
2. Финансов резултат	5 629	14 930	(9 301)	-62.3%
Рентабилност на пасивите	0.09	0.34	(0.25)	-72.6%
1. Собствен капитал	34 661	39 482	(4 821)	-12.2%
2. Финансов резултат	5 629	14 930	(9 301)	-62.3%
Рентабилност на капитала	0.16	0.38	(0.22)	-57.1%

Тъй като финансовият резултат дава едно своеобразно обобщение на представянето на дружеството през годината, **коэффициентът на рентабилност** показва каква е ефективността при получените резултати. В частност, той показва какво е нивото на възвръщаемост съответно за реализирания обем продажби, използваните активи за целите на дейността, както и вложения капитал.

При коефициент от 0.01 за рентабилност на продажбите за 2024 г., дружеството показва ниво на печалба за годината. При този показател, един лев продажби генерира 0.01 лв. печалба. Нивото е намаляло спрямо предходния период.

Коефициентът за рентабилност на активите за 2024 г. е 0.06, което показва, че от 1 лев активи се формира 0.06 лв. печалба.

Рентабилността на собствения капитал достига 0.16 за 2024 г., което показва печалба на инвестираните средства, както и намаление спрямо предходния период.

Ликвидност	2024 г.	2023 г.	Изменение	
			Абсолютно	%
1. Материални запаси	4	3	1	33.3%
2. Текущи вземания	91 417	71 972	19 445	27.0%
4. Парични средства	3 481	11 159	(7 678)	-68.8%
5. Текущи задължения	45 565	39 068	6 497	16.6%
Обща ликвидност	2.08	2.13	(0.05)	-2.1%
Бърза ликвидност	2.08	2.13	(0.05)	-2.1%
Незабавна ликвидност	0.08	0.29	(0.21)	-73.3%
Абсолютна ликвидност	0.08	0.29	(0.21)	-73.3%

Ликвидността е един от основните рискове, пред които е изправено дружество, затова и този показател е изключително важен за характеризиране на дейността. При обща ликвидност от 2.08, дружеството покрива оптимално ниво на ликвиден ресурс за погасяване на текущите задължения към доставчици, бюджет и други. Коефициентът за бърза ликвидност, която включва високо ликвидни средства, е отново 2.08. В тази връзка, ръководството е предприело мерки, включително чрез финансова подкрепа от едноличния собственик, които могат да обезпечат текущи плащания при необходимост.

4.4. Финансово управление и политика

Ръководството следи основните финансови показатели, характеризиращи дейността за периода, както и икономическите показатели, характеризиращи бизнес средата, в която дружеството функционира. По този начин, то се стреми да реагира навреме при наличието на индикатори за неблагоприятни развития.

5. Рискове и предизвикателства

В обичайния ход на дейността, Синергон Енерджи ООД е изправено пред различни рискове и предизвикателствата. Те могат да бъдат разделени в две основни групи – бизнес рискове, които произтичат от стопанската среда, в която дружеството оперира, и финансови рискове, включително от промяна в пазарни фактори.

5.1. Бизнес рискове

Дейността на Синергон Енерджи ООД се развива в силно-конкурентна среда на пазара за електрическа енергия. Това обичайно потиска цените и ограничава възможностите за печалба. Ръководството следи развитието на пазара текущо, като прави анализ на данните за продажби, и се стреми да поддържа и увеличава своя пазарен дял, като по този начин успява да създаде икономии от мащаба.

Несистематични (микроикономически) рискове:

Традиционно несистематичните рискове се разглеждат на две нива – отраслов риск, касаещ несигурностите в развитието на отрасъла ни и общ фирмен риск, произтичащ от спецификите на дружеството ни.

Отраслов (секторен) риск:

Появява се във вероятността от негативни тенденции в развитието на отрасъла като цяло, технологичната обезпеченост, нормативната база, конкурентната среда и характеристиките на пазарната среда за продуктите и суровините, употребявани в отрасъла. Рискът се свързва преди всичко с отражението върху възможността за реализиране на доходи в рамките на отрасъла и по-конкретно на технологичните промени или измененията в специфичната нормативна база.

С оглед предстоящите реформи в сектора, Ръководството на Дружеството очаква подобряване на пазарната среда и възможности за развитие, свързани с доставка на електрическа енергия на битови потребители.

*На база посоченото по-горе и спецификата на отрасъла ни, към момента на изготвяне на настоящия доклад, оценяваме отрасловия риск като: **нисък**.*

Технологичен риск:

Технологичният риск е произведен от необходимите нови технологии за обслужване дейността на дружеството и от скоростта, с която се развиват те. Налице е обратна зависимост на този риск спрямо технологичното фирмено обезпечение.

*На база използваните от дружеството ни технологии и познаването на технологичните тенденции на развитие на бранша, към момента на изготвяне на настоящия доклад оценяваме технологичния риск като: **нисък**.*

Фирмен риск:

Свързан е с характера на основната дейност на дружеството, с технологията и организацията на цялостната му активност, както и с обезпечеността на дружеството с финансови ресурси.

Подкатегории на фирмения риск са: бизнес риск и финансов риск. Основният фирмен риск е свързан със способността на дружеството да генерира приходи, а оттам и положителен финансов резултат.

Управлението на фирмения риск за дружеството ни засяга анализа на продуктите/услугите, които се предлагат от Синергон Енерджи ООД, обезпечеността с човешки ресурси, управленските решения на оперативни и стратегическо ниво, контрола върху прилагането на приетите планове и стратегии за развитие.

*На база посоченото по-горе и спецификата на дейността ни, към момента на изготвяне на настоящия доклад оценяваме фирмения риск като: **нисък**.*

5.2. Пазарни и финансови рискове

Валутен риск

Синергон Енерджи ООД осъществява своите сделки основно на вътрешния пазар, но също така осъществява износ на ел. енергия.

Дружеството не е изложено на значителен валутен риск, защото всички негови операции и сделки са деноминирани в български лева и евро. Еврото е с фиксиран курс спрямо българския лев, утвърден с действащия в страната Валутен борд.

*На база посоченото по-горе и познаването на икономическата среда към момента на изготвяне на настоящия доклад, ние оценяваме валутния риск като: **нисък**.*

Инфлационен риск

Инфлацията в страната е важен фактор, тъй като обуславя реалната възвращаемост на инвестициите, съответно на постигнатите резултати. Инфлацията за последните 3 години е както следва:

2022г.	2023 г.	2024 г.
16.9%	4.7%	2.2%

Тенденцията е за намаление на средногодишната инфлация в страната, измервана от Индекса на потребителските цени през 2024 г. Прогнозите са инфлацията да продължи да намалява в началото на 2025 г.

*На база показателите за инфлация, оценяваме риска като: **нисък**.*

Ценови риск

Ценовият риск се определя в две направления: по отношение на пазарната конюнктура и по отношение на вътрешнофирмените разходи. Продажната цена трябва да бъде съобразена и с двата фактора, като се цели тя да покрива разходите на предприятието и да носи определено ниво на печалба. Същевременно с това цената следва и да не се отдалечава значително от дефинираната а пазара, тъй като това ще рефлектира върху търсенето и закупуването на електрическа енергия.

Пазарните условия към момента на изготвяне на настоящия доклад показват, че факторите за натиск върху цените са както по отношение на продажбите, така и по отношение на разходите, което до известна степен запазва нивото на рентабилност за дружеството.

*На база на посоченото по-горе и пазарния анализ на ръководството, ценовият риск се определя като: **умерен**.*

Кредитен риск

Кредитният риск е основно рискът, при който клиентите на дружеството няма да бъдат в състояние да изплатят изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях суми по търговските вземания. Дружеството няма значителна концентрация на кредитен риск, тъй като неговата политика е да договаря кредитен период по-дълъг от 5 дни само на клиенти, а за по-големите потребители на електрическа енергия дружеството е въвело авансово или междинно заплащане на електрическата енергия, с цел оптимизиране на паричните потоци.

На база на посоченото по-горе и нивото на вземанията към 31.12.2024 г., кредитният риск се определя като: умерен

Ликвиден риск

Управлението на ликвидността се стреми да поддържа достатъчно паричен ресурс във всеки момент, необходим за своевременното погасяване на задълженията като изходящ паричен поток. По този начин се намалява рискът дружеството да изпадне в невъзможност за плащане на задълженията с наличните парични средства, съгласно установените срокове.

На база посоченото по-горе, нивото на текущите активи и пасиви и анализа на входящите и изходящите ни парични потоци, оценяваме ликвидния риск като: нисък.

5.3. Регулативен риск

Дейността на Синергон Енерджи ООД подлежи на специфична нормативна рамка, съответно е изложена на риск от промени в регулаторната среда. Влиянието върху Дружеството на някои от настъпилите промени в регулациите през 2024 г. могат да бъдат разглеждани като несъществени спрямо увеличението на кредитния и съответно ликвиден риск, но предпоставки за бъдещи подобни промени няма. Ръководството очаква през 2025 г. да настъпят промени, съгласно предписанията на Световната банка, които биха разкрили нови възможности и биха направили бизнес средата далеч по-благоприятна.

На база посоченото по-горе и публичната информация за бъдещи политики към момента на изготвяне на настоящия доклад, ние оценяваме регулативния риск като: нисък.

6. Управление

6.1. Форма на управление и възнаграждение

Като дружество с ограничена отговорност, Синергон Енерджи ООД се представява от управители – Пламен Тонев, Димитър Бартов и Филип Балев – заедно и поотделно.

През 2024 г. управителите получават възнаграждение в размер на 4,265 хил. лв.

7. Значителни събития, настъпили след датата на отчета

Годишният финансов отчет на дружеството е изготвен на 28.02.2024 г. Няма съществени събития, настъпили след датата, към която е изготвен годишният финансов отчет до настоящия момент.

ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА РАЗКРИВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ СЪГЛАСНО ЗАКОНА ЗА ПУБЛИЧНО ПРЕДЛГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА (ЗППЦК)

Докладът за дейността съдържа и изискуемата информация по Приложение № 2 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1д на ДР на ЗППЦК, в съответствие, с която изискванията на чл. 100и, ал.7, т.2 от ЗППЦК.

8. Допълнителна информация съгласно Приложение № 2 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор

8.1. Информация за основни услуги

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година.

Основната дейност на Синергон Енерджи ООД е търговията с електрическа енергия, като 99.8% от приходите на Дружеството са формирани от продажбата на електрическа енергия на крайни клиенти. Продажбата на електрическа енергия е обвързана и с услуги по балансиране, както и последващо предоставяне на административно обслужване на клиентите на Дружеството като част от предлагания продукт.

Приходи от дейността	2024		2023		Изменение	
	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	Дял %	хил. лв.	%
Приходи от продажба на ел. енергия	567 020	99.8%	545 795	99.9%	21 225	3.9%
Други приходи	1 015	0.2%	764	0.1%	251	32.9%
Общо:	568 035	100.0%	546 559	100.0%	21 476	3.9%

Освен приходите от продажба на ел. енергия, дружеството осъществява и приходи енергийно консултиране, както и от неустойки за просрочени плащания от клиенти, в размер на 1015 хил. лв. за 2024 г., които съответно имат относително малък дял.

Делът на продажбите на ел. енергия спрямо приходите остава непроменен, тъй като това е основната дейност на дружеството. През 2024 г., няма промени в спецификата на продажбите.

Постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, са близки до прогнозите, изготвени от Ръководството на Дружеството в началото на 2024 г. Това се дължи на два основни фактора:

С цел максимално бързо завземане на пазарен дял, всички търговци на пазара на електроенергия създадоха големи търговски структури в национален мащаб. Това принуди Синергон Енерджи ООД аналогично да инвестира с оглед запазване изградените позиции и развитие в повечето региони на страната. Прогнозите на повечето дружества в бранша, че поставянето на основите на стратегически партньорства с компании, чиято търговска инфраструктура е изградена, ще им даде достъп до по-голям брой клиенти и ще ускори сключването на договори с тях при минимални оперативни разходи се оказаха основателни. Това се оказа и причината всички да заложат на изграждане на търговска мрежа, което е както най-ефективната стратегия за развитие, така и най-дългосрочната инвестиция.

Очакванията на ръководството на Синергон Енерджи ООД за стратегията за развитие на услугите, да позволи на клиентите на Дружеството да получат по-изгодно икономически предложение за доставка на електрическа енергия, докато същевременно дружеството успява да задържа нивата на маржовете си по-високи от тези на конкуренцията.

8.2. Информация за приходите

Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

Дейността на Синергон Енерджи ООД е насочена към вътрешния пазар, дружеството има и чуждестранни контрагенти.

Дружеството има голям брой клиенти, всеки от които заема относителна малка част от продажбите, обикновено под 1%. Основните (най-големи) клиенти на Синергон Енерджи ООД, техният относителен дял в общите приходи от продажби за 2024 г. и изменението спрямо 2023 г. (съгл. т.2 от Приложение № 10) са както следва:

Основни клиенти

в хил. лв.

Наименование	2024 г.	%	2023	%	Изменение	%
В и К ЕАД Бургас	9 300	1.6%	18 088	3.3%	(8 788)	-48.6%
Свилоцел ЕАД	5 535	1.0%	15 111	2.8%	(9 576)	-63.4%
Монбат АД	7 294	1.3%	9 418	1.7%	(2 124)	-22.6%
Общо продажби	567 020	100.0%	545 795	100.0%	21 225	3.9%

Видно от таблицата няма клиенти на Синергон Енерджи ООД, чийто относителен дял да надхвърля 10% от приходите от дейността.

Предвид спецификата на дейността, основните доставчици на Синергон Енерджи ООД са за доставки на електроенергия и услуги по нейното разпределение. Техният относителен дял в общите разходи за дейността за 2024 г. и изменението спрямо 2023 г. (съгл. т.2 от Приложение № 10) са както следва:

Основни доставчици

в хил. лв.

Наименование	2024	%	2023	%	Изменение	%
БНЕБ	195 647	35.9%	164 304	32.0%	31 343	19.1%
ЕСО ЕАД	48 832	9.0%	80 403	15.6%	(31 571)	-39.3%
АЕЦ Козлодуй ЕАД	18 764	3.4%	23 890	4.6%	(5 126)	-21.5%
Общо разходи за дейност	545 178	100.0%	514 089	100.0%	31 089	6.0%

Видно от таблицата основните доставчици на Синергон Енерджи ООД, чийто относителен дял надхвърля 10% от разходите за дейността (съгл. т.2 от Приложение № 10) както следва:

Основни доставчици на Синергон Енерджи ООД с относителен дял над 10% от разходите за дейността

Наименование	относителен дял %	ЕИК	седалище и адрес на управление	връзка / взаимоотношения с дружеството
Българска независима енергийна борса	46.9%	202880940	Гр. София 1000, бул. Княз Александър Дондуков №19	Търговски

8.3. Информация за сключени съществени сделки

Дружеството е избрало критерии за съществени сделки 5% от приходите за дейността, като определя за такива всички над тази граница: През отчетната 2024 г. Синергон Енерджи ООД не е сключило съществени сделки.

8.4. Информация за сключени сделки със свързани лица

Информация относно сделките, сключени между емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

Свързани лица с дружеството са:

- Дружество-майка – Синергон холдинг АД;
- 19 дружества под общ контрол на Групата Синергон холдинг АД (18 с пряко участие и 2 с непряко участие);

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

- Ключов управленски персонал.

През отчетната 2024 г. Синергон Енерджи ООД е сключило следните продажби със свързани лица:

в хил. лв.

Свързано лице	Характер на свързаността	Вид на сделката	Стойност на сделката 2024	Стойност на сделката 2023
СИНЕРГОН ХОТЕЛИ АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	296	249
ТОПЛИВО АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	414	265
		Продажба на услуги	6	5
СВЕТЛИНА АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	156	215
СИНЕРГОН ПЕТРОЛЕУМ ЕООД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	68	86
ЛАКПРОМ АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	98	110
ПРЕМИЕР-ПЛ АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	56	47
БАЛКАНКЕРАМИК АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	58	58
ПЕТЪР КАРАМИНЧЕВ АД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	31	3
ВИ ГАЗ БЪЛГАРИЯ ЕАД	Дружество под общ контрол	Продажба на ел. енергия	33	32
ВИ ГАЗ БЪЛГАРИЯ ЕАД	Дружество под общ контрол	Продажба на услуги	3	2
ТОПЛИВО ГАЗ ЕООД	Дружество под общ контрол	Продажба на услуги	3	3
			1,222	1,075

През отчетната 2024 г. Синергон Енерджи ООД е сключило следните покупки от свързани лица:

Материали на дружества в Групата

в хил. лв.

	2024 г.	2023 г.
1. ТОПЛИВО АД	36	49
Общо	36	49

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

Стоки на дружества в Групата

в хил. лв.

	2024 г.	2023 г.
1 Топливо Газ ЕООД	10,721	20,934
2 Петър Караминчев АД	48	45
Общо	10,769	20,979

Услуги на дружества в Групата

в хил. лв.

	2024 г.	2023 г.
1 Синергон Холдинг АД	120	120
2 Синергон транспорт ЕООД	76	78
3 Топливо АД	-	1
Общо	196	199

Дружеството не е извършвало сделки със свързани лица извън обичайната си дейност. Сключените сделки със свързани лица са при обичайните пазарни условия.

8.5. Информация за необичайни събития, имащи съществено влияние върху дейността

Информация за събития и показатели с необичаен за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

През отчетната 2024 г. в Синергон Енерджи ООД не е имало необичайни събития, имащи съществено влияние върху дейността.

8.6. Информация за сделки, водени извънбалансово

Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

През отчетната 2024 г., Синергон Енерджи ООД не е сключило сделки, водени извънбалансово.

8.7. Договорености с ефект върху притежаваните акции/облигации

Информация за дялови участия на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

През отчетната 2024 г., Синергон Енерджи ООД няма инвестиции в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти, както и инвестиции в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

8.8. Информация за заеми, като заемополучател

Информация относно сключените от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

Към 31.12.2024 г., Синергон Енерджи ООД, има сключени заеми в качеството на заемополучател (съгл. т. 8 от Приложение № 10):

Получени заеми

Вид и цел	Заемодател	Стойност	Краен срок на погасяване	Лихвен %	Предоставени гаранции	Поемане на задължения
Овърдрафт	Райфайзен-банк (България) ЕАД	30,000 хил. лв.	30.05.2025	КЛП + 2.5%, мин. 2.5%	Залог на вземания на дружеството	
Заем	Синергон холдинг АД	22,000 хил. лв.	31.12.2028	4%	Няма	Няма

Към 31.12.2024 г., Синергон Енерджи ООД, чрез Райфайзенбанк (България) ЕАД има издадени банкови гаранции към доставчици на електрическа енергия и мрежови услуги в размер на 16,771 хил. лева.

8.9. Информация за заеми, като заемодател

Информация относно сключените от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати.

Към 31.12.2024 г., Синергон Енерджи ООД, няма сключени договори за заем в качеството на заемодател.

8.10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период

Подобна информация не е приложима за Синергон Енерджи ООД, тъй като дружеството е с ограничена отговорност и не е публично, респективно не извършва емисии на ценни книжа.

8.11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати

Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Синергон Енерджи ООД не публикува прогнозна информация.

8.12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси

Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, е предприел или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Политиката относно управление на финансовите ресурси на Синергон Енерджи ООД касае способността му да:

- изпълнява задълженията си навременно;
- реализира добра събираемост на вземанията;
- генерира приходи, а оттам и печалба;
- да инвестира в рентабилни инвестиции.

Политиката относно управление на финансовите ресурси на Синергон Енерджи ООД отчита влиянието на ключови фактори като:

- междуфирмените вземания и задължения;
- събираемост на вземанията;
- ценова политика;
- търговска политика;
- данъчна политика и ползването на данъчни облекчения;
- технологичната обезпеченост на дружеството;
- пазари за реализация на ел. енергия;
- конкурентоспособността на дружеството;
- взаимоотношения с финансово-кредитни институции;

Политиката относно управление на финансовите ресурси на Синергон Енерджи ООД включва следните принципи:

- стриктно спазване на действащото законодателство;
- мониторинг на ключови финансови показатели;
- обезпечаване на мениджмънта с финансово - счетоводна информация за вземане на решения;
- своевременно осигуряване на необходимите финансови ресурси за развитие на дружеството при възможно най-изгодни условия;
- ефективно инвестиране на разполагаемите ресурси (собствени и привлечени);
- управление на капитала и активите на дружествата (включително и привлечените капитали);
- финансово обезпечаване на съхранението и просперитета на дружеството.

Информация за задълженията на Синергон Енерджи ООД и възможностите за тяхното обслужване:

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Синергон Енерджи ООД има следните задължения:

Вид	Стойност	Основание	Срок на погасяване
Задължения за банкови заеми	10,835	Овърдрафт	2025 г.
Пасив по лизинг	13	Лизинг	2021 г.–2025 г.
Търговски и други задължения	34,713	Търг.договори	2025 г.
Задължения към свързани лица	15,154	Търг.договори	2025 г.
	60,715		

Синергон Енерджи ООД има следните възможности за тяхното покриване:

Вземанията от свързани лица, търговски и други	Паричните средства	Задължения до 31.12.2024 г.	Възможност да обслужването на задълженията
(1)	(2)	(3)	(4) = (1+2-3)
91,417	3,481	60,715	34,183

От таблицата по-горе е видно, че стойността на задълженията е много по-ниска от стойността на вземанията и наличните парични средства на Синергон Енерджи ООД. Дружеството е предприело следните мерки за покриване на задълженията:

1. Ръководството е създадо собствена система за следене и управление на вземанията от клиенти на Дружеството.
2. Търговският отдел е ангажиран с дейността за осъществяване на комуникация с клиентите на Синергон Енерджи ООД и управление и събиране на просрочените им задължения.
3. Дружеството разглежда комуникацията с клиентите относно задълженията им, като част от предоставяната услуга. За разлика от повечето конкуренти в бранша, клиентите на Синергон Енерджи ООД получават постоянна информация, както и съдействие относно различните начини на плащане, които са и основен фактор за прекъсванията на захранването с електрическа енергия по Чл. 123, ал. 1 от ЗЕ на клиенти да бъдат сведени до минимум.

Това е създадената организация с цел своевременно събиране на задълженията от клиенти, което в комбинация с наличният финансов ресурс предоставен под формата на кредитна линия от ОББ АД дава възможност на Дружеството да се разплаща ежемесечно с всичките си контрагенти съгласно договорените срокове за това.

Евентуалните заплахи, пред които Синергон Енерджи ООД може да се изправи, включително влиянието и неговата експозиция по отношение на ценовия, кредитния и ликвидния риск и риска на паричния поток са посочени в т.П „Характеристика на дейността“, т. „Рискове, пред които дружеството е изправено“ на настоящия Годишен доклад за дейността.

Мерките, които Синергон Енерджи ООД е предприело с оглед отстраняването им са следните:

1. Управлението на вземанията от клиенти чрез създадения с тази цел е основен фактор за минимизиране на кредитния риск на дружеството.

2. Извършван е анализ на клиенти с голямо потребление на електрическа енергия и съответно носещи по-голям риск, на базата, на който се привличат и клиенти с безупречна репутация и установени позиции в браншовете си.

3. Работи се постоянно върху подобряването на административното обслужване на клиентите, както и върху стратегически партньорства, които да носят добавена стойност на всички дружества, членове на Балансиращата група на Синергон Енерджи ООД. Това е и стратегията на Ръководството за минимизиране на ценовият риск в продажбите и запазване на рекордно високия процент за бранша на задържане на вече привлечени клиенти.

8.13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения

Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Синергон Енерджи ООД има следните инвестиционни намерения и възможности за тяхното реализиране:

1. Развитие на маркетинговата стратегия чрез инвестиции в реклама и популяризиране на търговската марка Синергон Енерджи ООД, като по този начин се изгражда положителна търговска репутация, респективно като нематериален актив.

Дейността в гореописаните насоки се очаква да донесе стабилност в портфолиото от клиенти на дружеството и органичният му растеж, които в комбинация с търговската структура неминуемо ще доведат до увеличение на пазарният дял, което няма да е за сметка на чувствително свиване на брутния марж от продажбите.

8.14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление

Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

През отчетната 2024 г. в основните принципи на управление на Синергон Енерджи ООД не са настъпили промени.

8.15. Информация за основните характеристики на прилаганите система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете

Информация за основните характеристики на прилаганите от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете.

Система за вътрешен контрол и управление на риска на Синергон Енерджи ООД гарантира правилното идентифициране на рисковете, свързани с дейността на дружеството и подпомага ефективното им управление, обезпечава адекватното функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация.

В дружеството функционира система за вътрешен контрол и управление на риска, която гарантира ефективното функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация. Системата е изградена и функционира и с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на дружеството и подпомагане тяхното ефективно управление. Управителите носят основната отговорност и роля по отношение на изграждане на системата за вътрешен контрол и

управление на риска. Управителите изпълняват както управляваща и насочваща функция, така и текущ мониторинг.

Текущият мониторинг се състои в оценяване дали системата е подходяща все още за дружеството в условията на променена среда, дали действа както се очаква и дали се адаптира периодично към променените условия. Оценяването на избрани области, извършвано в този контекст като отговорност на управителя се съобразява с приоритетите на дружеството. Оценяването също е съизмерно с характеристиките на дружеството и влиянието на идентифицираните рискове.

8.16. Информация за промените в управителните и надзорните органи

През отчетната 2024 няма промяна в управлението, като управителите на дружество го представляват заедно и поотделно.

8.17. Информация за размера на възнагражденията

Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или произтичат от разпределение на печалбата, включително:

а) получени суми и непарични възнаграждения;

През 2024 г., полученото възнаграждение от управителите на дружеството е 4,291 хил. лв.

б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент;

Няма условни или разсрочени възнаграждения на управителя, които са възникнали през 2024 г., както и такива които се дължат към по-късен момент.

в) сума, дължима от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Дружеството няма сума, дължима за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

8.18. Информация за притежаваните акции

За публичните дружества - информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите и висшия ръководен състав акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава, и срок на опциите.

Информацията за притежаваните акции не е приложима за Синергон Енерджи ООД.

8.19. Информация за известните на дружеството договорености

Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

Като дружество с ограничена отговорност, Синергон Енерджи ООД не издава акции и облигации, респективно информация за тях е неприложима.

8.20. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Към 31.12.2024 г., Синергон Енерджи ООД няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, водени от или срещу дружеството.

8.21. Данни за връзки с инвеститора

За публичните дружества – данни за директора за връзки с инвеститора, включително телефон и адрес за кореспонденция.

Изискванията за връзки с инвеститорите не са приложими за Синергон Енерджи ООД.

8.22. Друга информация

Няма друга информация, по преценка на дружеството, която би имала влияние върху годишния финансов отчет и оповестените резултати в настоящия доклад, респективно да се оповести.

Не е налице друга информация, която би имала влияние върху годишния финансов отчет.

Отговорности на ръководството

Отговорности на ръководството

Ръководството на Синергон Енерджи ООД е изготвило финансов отчет за 2024 година, който дава вярна и честна представа за състоянието на Дружеството към края на годината и неговите счетоводни резултати. Финансовия отчет се изготвя в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност (МСФО).

Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватна счетоводна политика и че при изготвянето на финансовия отчет към 31 декември 2024 г. е спазен принципът на предпазливостта при оценката на активите, пасивите, приходите и разходите.

Ръководството също така потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като финансов отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

гр. София, 26.02.2025 г.

Пламен Тонев

Управител



ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР ДО СЪДРУЖНИЦИТЕ НА „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и отчета за всеобхватния доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансов отчет, съдържащи и съществена информация за счетоводната политика.

По наше мнение, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

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

Ключови одиторски въпроси

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



Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Обезценки за кредитни загуби на вземания от клиенти Оповестяванията на Дружеството относно Вземанията от клиенти, активи по договори с клиенти и обезценки за кредитни загуби се съдържат в Приложение 1.14 Приходи по договори с клиенти, Приложение 1.19 Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки и Приложение 6 Търговски вземания към финансов отчет. Търговските вземания и активи по договори с клиенти представляват част (68%) от общата сума на активите на Дружеството, като тяхната брутна балансова стойност към 31 декември 2024 година възлизат на 65,401 хил. лв., а натрупаната обезценка за кредитни загуби е в размер на 889 хил. лв. Събираемостта на вземанията от клиенти е ключов елемент от управлението на оборотния капитал на Дружеството. За изчисляването на загуби от обезценка на търговски вземания е присъща сложност в изчисленията и прилагането на значителни преценки и допускания от страна на ръководството. Изчисленията на размера на кредитните загуби на експозиции по тези вземания с налични обективни доказателства за обезценка се основават на редица предположения и прогнозиране на набор от вероятно претеглени сценарии за очакваните парични потоци, вкл. сумите, нивото на събираемост и времевото разпределение. Поради значимостта на описаните по-горе обстоятелства, че тези вземания: а) са съществени по размер за финансовия отчет; и б) на приблизителната оценка на очакваните кредитни загуби за тях, са присъщи висока несигурност и използване на множество значителни преценки и предположения на ръководството на Дружеството, заложили в модела на обезценка, ние сме определили този въпрос като ключов одиторски въпрос.	<i>В тази област, нашите одиторски процедури, наред с други, включиха:</i> • Проучване за промени и получаване на актуално разбиране относно процеса по управление и мониторинг на възрастовата структура и събираемостта на вземанията от клиенти. Обхождане на процеса. • Получаване на актуално разбиране на политиката на Дружеството за обезценка и промени във възприетия модел за изчисляване на кредитни загуби на индивидуални вземания с обективни доказателства за обезценка, в съответствие с изискванията на МСФО 9. • Оценяване на последователността в прилагането и продължаващата уместност на възприетия подход и конкретен модел за изчисляване на обезценка, както и на ключовите предположения и преценки, използвани в него, в съответствие с изискванията на МСФО 9 и в контекста на спецификите на вземания от клиенти на Дружеството, наличните вътрешни исторически данни и информацията на бъдещето им развитие. • Анализ и оценяване на резултатите от извършения от Дружеството исторически анализ на събираемостта на вземанията от клиенти и очакванията за несъбираемост и загуба към 31 декември 2024 година. • Преглед и инспекция на подкрепяща информация за ключовите предположения и входящи данни на изчисленията на очакваните кредитните загуби на вземанията – преглед и анализ

	на тяхното актуализиране за 2024 година и на фактическите резултати през текущата година спрямо направени допускания през 2023 година. • Тестване чрез преизчисляване на математическата точност на сумите на отчетните обезценки за очаквани кредитни загуби по вземания от клиенти за 2024 година и към 31 декември 2023 година. • Извършване на аналитични процедури относно използваните данни и документи при изчисленията на обезценката за кредитни загуби. • Извършване на одиторски процедури за последващи събития, насочени към развитието на експозициите и обслужването на вземанията от клиенти. • Оценка на уместността и адекватността на оповестяванията на Дружеството във връзка с вземанията от клиенти и провизиите за обезценка за очаквани кредитни загуби.
--	--

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

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

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорности на ръководството и лицата натоварени с общо управление за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО, приети от ЕС 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 финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване 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 финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият 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, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- 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 във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият 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 предприетите действия за елиминиране на заплахите или приложените 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 последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществен интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института 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 становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, приложим 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 доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7 т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

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

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.

- „Мур България Одит“ ООД е назначено за задължителен одитор на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на „Синергон Енерджи“ („Дружеството“) от общото събрание на съдружниците, проведено на 02.04.2024 г., за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява четвърти пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- 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.

Съдружникът, отговорен за ангажимента за одит, довел до настоящия доклад на независимия одитор е Стефан Ненов.

Регистриран одитор

МУР БЪЛГАРИЯ ОДИТ ООД

Одиторско дружество с регистрационен номер 131



Стефан Ненов



Стефан Ненов

Управляващ съдружник, регистриран одитор

28 февруари 2025 г.

ул. Лече 10, ет.6
София, България

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

(Всички суми в хил. лева)

	Прил.	31.12.2024	31.12.2023
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини, оборудване	2	67	36
Актив право на ползване	2	8	37
Нематериални активи	3	47	83
Инвестиции в дъщерни дружества	4	20	20
Отсрочен данъчен актив	21	124	99
Общо нетекущи активи		266	275
Текущи активи			
Материални запаси	5	4	3
Търговски и други вземания	6	91,417	71,972
Парични средства и парични еквиваленти	7	3,481	11,159
Разходи за бъдещи периоди		208	150
Общо текущи активи		95,110	83,284
Общо активи		95,376	83,559
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Регистриран капитал	8	5,500	5,500
Натрупана печалба/(загуба)	9	29,161	33,982
Общо собствен капитал		34,661	39,482
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Задължения към свързани предприятия	10	15,150	5,000
Задължения за лизинг	11	-	9
Общо нетекущи пасиви		15,150	5,009
Текущи пасиви			
Задължения за банкови заеми	12	10,835	15,054
Задължения за лизинг	11	13	33
Търговски и други задължения	14	34,209	22,344
Пасиви по договори с клиенти	14	508	1,637
Общо текущи пасиви		45,565	39,068
Общо пасиви		60,715	44,077
Общо пасиви и капитал		95,376	83,559

Финансовите отчети на страници от 23 до 63 са одобрени от ръководството на 26.02.2025 г.

Пламен Тонев

Милен Кожухаров

Управител:

Гл. счетоводител:

Заверил съгласно одиторски доклад

Стефан Ненов

Регистриран одитор

Дата: 28.02.25

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

(Всички суми в хил. лева)

	Прил.	31.12.2024	31.12.2023
Приходи от договори с клиенти	15	567,020	545,795
Други приходи	15	1,015	764
Разходи за материали	16	(235)	(213)
Разходи за външни услуги	16	(4,027)	(3,166)
Разходи за амортизации	2,3	(108)	(77)
Разходи за персонала	17	(9,259)	(12,442)
Други разходи	18	(835)	(677)
Балансова стойност на продажбите на ел. енергия	16	(545,178)	(514,089)
Печалба от оперативна дейност		8,393	15,895
Финансови приходи	19	2,107	1,786
Финансови разходи	20	(4,235)	(1,084)
Финансови приходи/разходи, нето		(2,128)	702
Печалба/загуба преди данъци		6,265	16,597
Разходи/Икономия за/от данъци	21	(636)	(1,667)
Печалба/загуба за годината		5,629	14,930
Друг всеобхватен доход, нето от данъци		-	-
Общ всеобхватен доход		5,629	14,930

Финансовите отчети на страници от 23 до 63 са одобрени от ръководството на 26.02.2025 г.

Пламен Тонев
Управител:



Милен Кожухаров
Гл. счетоводител:

Заверил съгласно одиторски доклад

Стефан Ненов
Регистриран одитор
Дата: 28.02.25

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

(Всички суми в хил. лева)

	Основен капитал	Нераз- пределена печалба	Общо собствен капитал
1 януари 2023 година	5,500	38,851	44,351
Печалба за годината		14,930	14,930
Разпределение на печалбата		(19,800)	(19,800)
Други изменения		1	1
Салдо към 31 декември 2023 година	5,500	33,982	39,482
1 януари 2024 година	5,500	33,982	39,482
Печалба за годината		5,629	5,629
Разпределение на печалбата		(10,450)	(10,450)
Салдо към 31 декември 2024 година	5,500	29,161	34,661

Финансовите отчети на страници от 23 до 63 са одобрени от ръководството на 26.02.2025 г.

Пламен Тонев
Управител:



Милен Кожухаров
Гл. счетоводител:

Заверил съгласно одиторски доклад

Стефан Ненов
Регистриран одитор
Дата: 28.12.25

„СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

(Всички суми в хил. лева)

	Прил.	31.12.2024	31.12.2023
Наименование на паричните потоци			
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		635,374	626,170
Плащания на доставчици		(629,437)	(612,101)
Плащания на персонала		(9,069)	(13,240)
Платени корпоративни печалбата		(181)	(2,465)
Получени лихви		9	58
Възстановени данъци		11,402	12,613
Платени лихви и банкови комисионни		(539)	(657)
Други плащания		(33)	
Нетния парични потоци от оперативна дейност		7,526	10,378
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Плащания за придобиване на ИМС и НДА		(88)	(22)
Плащания за придобита инвестиция		-	(10)
Нетния парични потоци от инвестиционна дейност		(88)	(32)
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от заеми		446,381	156,051
Плащания за заеми		(450,852)	(147,040)
Изплатени дивиденди		(10,355)	(19,620)
Плащания за лизинг		(30)	(43)
Плащания за лихви по инвестиционни заеми		(260)	(7)
Нетния парични потоци от финансова дейност		(15,116)	(10,659)
Изменение на пар. Средства през периода		(7,678)	(313)
Наличност на парични средства на 01 януари		11,159	11,472
Наличност на парични средства на 31 декември	7	3,481	11,159

Финансовите отчети на страници от 23 до 63 са одобрени от ръководството на 26.02.2024 г.

Пламен Тонев
Управител:

Милен Кожухаров
Гл. счетоводител:

Заверил съгласно одиторски доклад
 Стефан Ненов
 Регистриран одитор
 Дата: 28.02.25

1. Резюме на дейността и прилаганата счетоводна политика

1.1. Резюме на дейността

Синергон Енерджи ООД (Дружеството) е дружество с ограничена отговорност. Седалището на Дружеството е с адрес: БЪЛГАРИЯ, област София (столица), община Столична, гр. София, 1000, район р-н Средец, ул. Солунска 2.

Дружеството е част от Групата „Синергон холдинг“ АД.

Основната дейност на Дружеството се състои в търговия с електрическа енергия, енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, както и друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

Дружеството притежава лицензия за търговия на електрическа енергия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., територията на страната за срок от 10 години, издадена от ДКЕВР. Дружеството е координатор на балансираща група. Дружеството заплаща лицензионни такси за лицензията, посочени в тарифа одобрена от Министерски съвет. Годишната такса е определена съгласно Тарифата за таксите събрани от КЕВР в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет от предходната година и отчетената информация по видове дейности.

1.2. Счетоводна политика

Счетоводната политика, прилагана при изготвянето на този финансов отчет е представена по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на историческата цена, модифициран в определени случаи с преоценката на някои активи и пасиви.

1.3. База за изготвяне на финансовия отчет

Финансовият отчет на Синергон Енерджи ООД е изготвен в съответствие с всички Международни стандарти за финансови отчети (МСФО), които се състоят от: стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които ефективно са в сила на 1 януари 2021 г., и които са приети от Комисията на Европейския съюз. МСФО, приети от ЕС, е общоприетото наименование на рамката с общо предназначение-счетоводна база, еквивалентна на рамката, въведена с дефиницията съгласно § 1, т. 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството под наименованието „Международни счетоводни стандарти“ (МСС).

Дружеството не съставя консолидирани финансови отчети в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), тъй като попада в изключенията за задължително съставяне заложи в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

За текущата финансова година дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и тълкувания, издадени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и респ. от Комитета за разяснения на МСФО, които са били уместни за неговата дейност.

1.4. Принципи на действащо предприятие

Финансовите отчети са изготвени на принципа на действащо предприятие, който предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Бъдещата дейност на Дружеството зависи от бизнес средата, както и от обезпечаването на финансиране от страна на настоящите и бъдещи собственици и инвеститори. Ако стопанските рискове бъдат подценени и дейността на Дружеството бъде затруднена или прекратена, а съответните активи продадени, следва да бъдат извършени корекции, за да се намали балансова сума на активите до тяхната ликвидационна стойност, да се начислят евентуални бъдещи задължения, и да се извърши рекласификация на дълготрайните активи и дългосрочните пасиви като краткотрайни такива.

а) Нови стандарти и изменения, приложими от 1 януари 2024 г.

Следните стандарти и разяснения се прилагат за първи път за периоди на финансово отчитане, започващи на или след 1 януари 2024 г.

- Класификация на пасиви като текущи или нетекущи - изменения на МСС 1

Измененията, направени в МСС 1 Представяне на финансови отчети, поясняват, че пасивите се класифицират като текущи или нетекущи в зависимост от правата, които съществуват в края на отчетния период. Класификацията не се влияе от очакванията на предприятието или събитията след отчетната дата (например получаването на отказ или нарушаване на договор, който предприятието е длъжно да спазва едва след отчетния период).

Споразуменията, заложи в заемните договори няма да повлияят на класификацията на пасива като текущ или нетекущ към отчетната дата, ако предприятието трябва да спазва тези споразумения само след отчетната дата. Въпреки това, ако предприятието трябва да спазва дадено споразумение на отчетната дата, или преди нея, това трябва да се вземе предвид при класифицирането на пасива като текущ или нетекущ, дори ако споразумението се проверява дали се спазва едва след отчетната дата.

Измененията изискват оповестявания, ако предприятието класифицира пасив като нетекущ и този пасив е предмет на споразумения, които предприятието трябва да спазва в рамките на 12 месеца след отчетната дата. Оповестяванията включват:

- балансовата стойност на задължението;
- информация за споразуменията (включително тяхното естество и кога предприятието трябва да ги спазва); и
- факти и обстоятелства, ако има такива, които показват, че предприятието може да има затруднения при спазването на споразуменията.

Измененията трябва да се прилагат с обратна сила в съответствие с изискванията на МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки.

Специални преходни правила се прилагат, ако предприятието е приело по-рано измененията от 2020 г. по отношение на класификацията на пасивите като текущи или нетекущи.

Дата на влизане в сила 1 януари 2024 г.

- Лизингов пасив при продажба и обратен лизинг - изменения на МСФО 16

През септември 2022 г. СМСС финализира изменения на изискванията по отношение сделките за продажба и обратен лизинг в МСФО 16 Лизинг, които обясняват как предприятието отчита продажба и обратен лизинг след датата на сделката.

В измененията се посочва, че при оценяването на лизинговия пасив след продажбата и обратния лизинг продавачът-лизингополучател определя „лизинговите плащания“ и „ревизираните лизингови плащания“ по начин, който не води до признаване от страна на продавача-лизингополучател на каквато и да е сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което той запазва. Това би могло да окаже особено влияние върху сделките за продажба с обратен лизинг, при които лизинговите плащания включват променливи плащания, които не зависят от индекс или лихвен процент.

Дата на влизане в сила 1 януари 2024 г.

- Финансови споразумения с доставчици - изменения на МСС 7 и МСФО 7

На 25 май 2023 г. СМСС издаде изменения на МСС 7 и МСФО 7, които изискват специфични оповестявания относно финансовите споразумения с доставчици (ФСД). Измененията са в отговор на необходимостта на инвеститорите от повече информация за ФСД, за да могат да преценят как тези договорености влияят върху пасивите, паричните потоци и ликвидния риск на предприятието.

Новите оповестявания ще предоставят информация за:

- (1) срокове и условия на ФСД.
- (2) Балансовата стойност на финансовите пасиви, които са част от ФСД, и статните, в които са представени тези пасиви.
- (3) Балансовата стойност на финансовите пасиви в точка (2), за които доставчиците вече са получили плащане от доставчиците на финансиране.
- (4) Диапазонът на датите на плащане както за финансовите пасиви, които са част от ФСД, така и за сравнимите търговски задължения, които не са част от такива споразумения.
- (5) Непарични промени в балансовите стойности на финансовите пасиви в точка (2).
- (6) Достъп до условията на ФСД и концентрация на ликвиден риск при доставчиците на финансиране.

От предприятията ще се изисква да обобщават информацията, която предоставят за ФСД. Предприятията обаче трябва да дезагрегират информацията за сроковете и условията, които не са сходни, да оповестяват обяснителна информация, когато диапазонът на датите на плащане е широк, и да оповестяват вида и ефекта на непаричните промени, които са необходими за съпоставимост между периодите.

СМСС предостави преходни облекчения, като не изисква сравнителна информация през първата година, а също така не изисква оповестяване на определени начални салда. Освен това изискваните оповестявания са приложими само за годишните периоди през първата година на прилагане. Следователно новите оповестявания ще трябва да се предоставят най-рано в годишните финансови отчети за годишните периоди, приключващи през декември 2024 г., освен ако предприятието няма финансова година с продължителност по-малка от 12 месеца.

Дата на влизане в сила 1 януари 2024 г.

б) Предстоящи изисквания

Към 30 юни 2024 г. следните стандарти и разяснения са издадени, но не са задължителни за годишните отчетни периоди, приключващи на 31 декември 2024 г.

- Изменения на МСС 21 - Липса на конвертируемост

През август 2023 г. СМСС измени МСС 21, за да добави изисквания, които да помогнат на предприятията да определят дали дадена валута може да се обменя в друга валута и спот обменния курс, който да се използва, когато това не е така. Преди тези изменения МСС 21 определяше обменния курс, който трябва да се използва при временна липса на конвертируемост, но не и какво да се прави, когато подобна липса не е временна.

Тези нови изисквания ще се прилагат за годишните отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2025 г. Разрешено е по-ранното им прилагане (при спазване на процеса на одобряване). За повече подробности вижте „Запълване на пропуските в отчитането на валутните операции: нови изисквания на МСФО за липса на конвертируемост“.

Дата на влизане в сила 1 януари 2025 г. (възможно е рано прилагане)

- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти - изменения на МСФО 9 и МСФО 7

На 30 май 2024 г. СМСС издаде целеви изменения на МСФО 9 Финансови инструменти и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания, за да отговорят на последните въпроси, възниквали в практиката, и да включат нови изисквания не само за финансовите институции, но и за корпоративните предприятия. Тези изменения:

- (а) изясняват датата на признаване и отписване на някои финансови активи и пасиви, с ново изключение за някои финансови пасиви, уредени чрез система за електронни парични преводи;
- (б) изясняват и добавят допълнителни насоки за оценка на това дали даден финансов актив отговаря на критерия за единствено плащане на главница и лихва (SPPI);
- (в) добавят нови оповестявания за някои инструменти с договорни условия, които могат да променят паричните потоци (като например някои финансови инструменти с характеристики, свързани с постигането на цели в областта на околната среда, социалната сфера и управлението); и
- (г) актуализира оповестяванията за капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (FVOCI).

Измененията в буква б) са от най-голямо значение за финансовите институции, измененията в букви а), в) и г) са от значение за всички предприятия.

Измененията на МСФО 9 и МСФО 7 ще влязат в сила за годишни отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2026 г., като е разрешено по-ранното им прилагане при спазване на процеса на одобрение.

Дата на влизане в сила 1 януари 2026 г.

- МСФО 18, „Представяне и оповестяване във финансовите отчети

Това е новият стандарт за представяне и оповестяване във финансовите отчети, който заменя МСС 1, с акцент върху актуализациите на отчета за печалбата или загубата.

Основните нови концепции, въведени в МСФО 18, се отнасят до:

- структурата на отчета за печалбата или загубата с определени междинни суми;
- изискването за определяне на най-полезното обобщение на структурата за представяне на разходите в отчета за печалбата или загубата
- изискваните оповестявания в едно пояснение в рамките на финансовите отчети за определени показатели за ефективност на печалбата или загубата, които се отчитат извън финансовите отчети на предприятието (т.е. определени от ръководството показатели за ефективност); и
- усъвършенствани принципи за агрегиране и дезагрегиране, които се прилагат към първичните финансови отчети и пояснителните приложения като цяло.

Дата на влизане в сила 1 януари 2027 г. (разрешено е по-ранно прилагане)

- МСФО 19, „Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания

Този нов стандарт работи заедно с други счетоводни стандарти на МСФО. Дъщерно предприятие, което отговаря на изискванията, прилага изискванията на другите счетоводни стандарти на МСФО, с изключение на изискванията за оповестяване; и вместо това прилага намалените изисквания за оповестяване в МСФО 19. Съкратените изисквания за оповестяване на МСФО 19 балансират информационните нужди на потребителите на финансовите отчети на отговарящите на условията дъщерни предприятия с намаляване на разходите на съставителите. МСФО 19 е доброволен стандарт за отговарящите на условията дъщерни предприятия.

Дъщерното предприятие отговаря на изискванията, ако:

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

Дата на влизане в сила 1 януари 2027 г.

Функционална и чуждестранна валута

Функционална валута и валута на представяне

Отделните елементи на финансовите отчети на Дружеството се оценяват във валутата на основната икономическа среда, в която предприятието извършва дейността си (“функционална валута”). Годишният финансов отчет е представен в българския лев (BGN), която е функционална валута, както и валута на представяне.

Българският лев е с фиксиран курс към Еврото от 1 януари 1999 г. по силата на въведения в България валутен борд.

Чуждестранна валута - Сделки и салда в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се трансформират във функционална валута, като се прилага официалния курс за съответния ден.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Печалбите и загубите от промяна във валутните курсове, възникнали в резултат на разплащания по сделки в чуждестранна валута, както и от преоценка по заключителен валутен курс на деноминирания в чуждестранна валута активи и пасиви се признават в отчета за всеобхватния доход.

Заключителният курс на българския лев към основните валути, с които оперира дружеството за периодите, за които е съставен настоящия финансов отчет е както следва:

	31.12.2024	31.12.2023
	BGN	BGN
1 щатски долар се равнява на	1,88260	1,76998
1 евро се равнява на	1,95583	1,95583

Сравнителни данни

Дружеството представя сравнителна информация в този финансов отчет за една предходна година. Когато е необходимо, сравнителните данни се рекласифицират (и преизчисляват), за да се постигне съпоставимост спрямо промени в представянето в текущата година.

Имоти, машини и оборудване

Имотите, машините и оборудването се отчитат първоначално по цена на придобиване, включваща покупната цена и всички преки разходи, необходими за привеждане на актива в работно състояние в съответствие с предназначението му. Стойностният праг за признаване на актив е 700лв.

Последващите разходи, които водят до подобрене в състоянието на актива над първоначално оценената стандартна ефективност или до увеличаване на бъдещите икономически изгоди, се капитализират в стойността на актива. Всички други последващи разходи се признават текущо в периода, в който са направени.

След първоначалното им признаване ДМА се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и евентуалните загуби от обезценки.

Амортизацията се начислява на база на линейния метод върху оценения полезен живот на активите. Активите се амортизират от датата на въвеждане в експлоатация.

Амортизацията на останалите имоти, машини и оборудване се начислява по линейния метод с цел разпределяне на разликата между балансовата стойност и остатъчната стойност върху полезния живот на активите, както следва:

	Години
Машини	5 – 40
Съоръжения	8 – 43
Транспортни средства	5 – 25
Оборудване и други	7 – 15

Ръководството извършва регулярно прегледи на остатъчния полезен живот на транспортни средства, машини и оборудване и прави корекции, ако това е необходимо.

Когато балансовата стойност е по-висока от възстановимата стойност, дълготрайният материален актив се отчита по неговата възстановима стойност.

Печалбите и загубите от изписване на дълготрайни материални активи се определят, като се съпоставят постъпленията с балансовата стойност и се отчитат в отчета за доходите.

Разходите по заеми се отчитат като текущ разход.

1.5. Нематериални активи

Вещни права и други нематериални активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загуби от обезценка. Амортизацията се начислява по линейния метод, с цел разпределяне стойността на нематериалните активи за срока на полезния им живот.

В случаите, когато балансовата стойност на нематериалните активи е по-голяма от тяхната възстановима стойност, тя се намалява чрез обезценката им.

1.6. Обезценка на нефинансови активи

Активи, които имат неопределен полезен живот не се амортизират, а се проверяват за обезценка на годишна база. Активи, които се амортизират, се преглеждат за наличие на обезценка, когато са на лице събития или има промяна в обстоятелствата, подсказващи, че балансовата стойност на активите не е възстановима. За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност надхвърля възстановимата. Възстановимата стойност е по-високата от нетната продажна стойност и стойността в употреба. За да се определи стойността в употреба, активите се групират в най-малките възможни разграничими единици, генериращи парични потоци. Нефинансовите активи, които подлежат на обезценка, се преглеждат за наличие на признаци за необходимостта от обезценка към всяка отчетна дата.

Разходите, които се извършват за да доведат даден продукт до неговото настоящо състояние и местонахождение се включват в себестойността (цена на придобиване), както следва:

Суровини и материали в готов вид - всички доставни разходи, които включват покупна цена, вносни мита и такси, транспортни разходи, невъзстановими данъци и други разходи които допринасят за привеждането на материалите в готов вид за тяхното използване;

Разходът при потребление/ изписване се определя по метода средно-претеглена стойност.

Материалните запаси се оценяват в края на годината по по-ниската от историческата цена и нетната им реализуема стойност.

Нетната реализуема стойност е равна на очакваната продажната цена, при нормално протичане на дейността, намалена с пряко свързаните с продажбата разходи.

1.7. Нетекущи активи, държани за продажба

Имоти, машини и съоръжения се класифицират като държани за продажба и се отчитат по по-ниската от балансовата им стойност и справедливата им стойност без разходите по продажбата, в случаите, когато балансовата им стойност ще бъде реализирана чрез продажба, а не чрез бъдеща употреба в дейността на Дружеството.

1.8. Собствен капитал

Обикновените акции се отчитат като основен капитал. Дивиденди по обикновените акции се отчитат в намаление на собствения капитал през периода, в който те бъдат гласувани.

1.9. Провизии

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно правно или конструктивно задължение като резултат от минали събития от което по-вероятно е да възникнат изходящи парични потоци за погасяване на задължението и когато може надеждно да се определи сумата на самото задължение. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават. Провизиите се оценяват по настоящата стойност на очакваните бъдещи изходящи парични потоци, като при дисконтирането се използва ставка без ефекта от данъци,

1.10. Данъци върху печалбата

Текущите данъци върху печалбата на дружеството са определени в съответствие с изискванията на българското данъчно законодателство

Отсрочените данъци върху печалбата се определят чрез прилагане на балансовия метод за определяне на задължението относно всички временни разлики на дружеството към датата на финансовия отчет, които съществуват между балансовите стойности и данъчните основи на отделните активи и пасиви. Отсрочените данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики. Балансовата стойност на всички отсрочени данъчни активи се преглежда на всяка дата на баланса и се редуцират до степенята, до която е вероятно те да се проявят обратно и да се генерира достатъчно данъчна печалба или проявяващи се през същия период облагаеми временни разлики, с които те да могат да бъдат приспаднати или компенсирани.

Отсрочените данъци, свързани с обекти, които са отчетени като други компоненти на всеобхватния доход или капиталова позиция в счетоводния баланс, също се отчитат директно към съответния компонент на всеобхватния доход или финансовия баланс.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват на база данъчните ставки и основи, които се очаква да се прилагат за периода и типа операции, през които активите се очаква да се реализират, а пасивите - да се погасят.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират когато съществува юридическо право за компенсиране на краткосрочните данъчни активи и пасиви и когато отсрочените данъци се отнасят за една и съща данъчна администрация.

1.11. Доходи на наети лица

Краткосрочни доходи

Краткосрочните доходи за персонала под формата на възнаграждения, бонуси и социални доплащания и придобивки (изискуеми в рамките на 12 месеца след края на периода, в който персоналот е положил труд за тях или е изпълнил необходимите условия) се признават като разход в отчета за всеобхватния доход в периода, в който е положен трудът за тях или са изпълнени изискванията за тяхното получаване, и като текущо задължение (след приспадане на всички платени вече суми и полагащи се удържки) в размер на недисконтираната им сума. Дължимите от дружеството вноски по социалното и здравно осигуряване се признават като текущ разход и задължение в недисконтиран размер, заедно и в периода на начисление на съответните доходи, с които те са свързани.

Компенсиреми отпуски

Към датата на всеки финансов отчет дружеството прави оценка на сумата на очакваните разходи по натрупващите се компенсируеми отпуски, която се очаква да бъде изплатена като резултат от неизползваното право на натрупан отпуск. В оценката се включват приблизителната преценка за разходите за самите възнаграждения и разходите за вноски по задължителното обществено и здравно осигуряване, които работодателят дължи върху тези суми.

Задължения при пенсиониране

Дружеството не е начислило провизии за пенсии в съответствие с Кодекса на труда поради незначителният им ефект

1.12. Лизинг

Дружеството прилага МСФО 16 Лизинг, считано от 1 януари 2019 г

Според новия стандарт МСФО 16, един договор съдържа елемент на лизинг, ако той прехвърля правото на контрол над използването на даден идентифициран актив за определен период от време срещу възнаграждение.

Новият стандарт установява принципи и правила за признаване, оценка, представяне и оповестяване на лизинга както при лизингодателите, така и при лизингополучателите.

Лизингополучател

Дружеството прилага единен модел на признаване и оценка на всички договори за лизинг с изключение на краткосрочните лизингови договори (със срок до 12 месеца и без опция за покупка) и лизингови договори на активи с ниска стойност (първоначална до 10 хил. лв.).

Дружеството прилага политика на разделяне на възнаграждението по договори, които съдържат лизингови и нелизингови компоненти, на база относителните единични цени на лизингови компоненти и съвкупната единична цена на нелизинговите компоненти.

Допълнително, ръководството е проучило и установило, че стойността на нелизинговите компоненти, за които не е определено отделно възнаграждение, е пренебрежимо малка, и договорените плащания са разпределени изцяло към активите по право на ползване.

Активи „Право на ползване“

На датата на стартиране на лизинговите договори в баланса на лизингополучателя се признава актив „право на ползване“ и „задължение за лизинг“. Цената на придобиване включва –първоначалната оценка на лизинговите задължения, лизингови плащания преди или към началната дата на договора, първоначални преки разходи направени като лизингополучател и разходите за демонтаж и възстановяване.

Дружеството /Групата амортизира актив “право на ползване“ за по-краткият период от полезния живот и срока на лизинговия договор. Ако собствеността върху актива се прехвърля по силата на лизинговия договор до края на срока на договора, то го амортизира за полезния живот.

Активите „право на ползване“ се представят на отделен ред в баланса, по цена на придобиване, намалена с тяхната натрупана амортизация, загуби от обезценка и корекциите, вследствие на преоценки и корекции на задължението за лизинг, а тяхната амортизация към разходите за амортизация в отчета за всеобхватния доход.

Активите „право на ползване“ се тестват за обезценка в съответствие с МСС 36 Обезценка на активи, аналогична на тази за имоти, машини и оборудване.

Задължения за лизинг

Дружеството признава задължения за лизинг на датата на стартиране на лизинга, оценени по настояща стойност на лизинговите плащания, които не са изплатени към тази дата. Те включват фиксирани плащания намалени с подлежащи на плащания лизингови вноски, променливи лизингови плащания, зависещи от индекси или проценти, цената за упражняване на опцията за покупка, ако съществува достатъчна сигурност, че дружеството- лизингополучател ще ползва опцията, суми дължими по гаранции за остатъчна стойност и плащане на санкции за прекратяване на лизинговия договор;

Променливите лизингови плащания, които не зависят от индекси или преценки, а са свързани с изпълнение или с използването на основния актив, не се включват в оценката на задължението по лизинг и в актива „право на ползване“.

Лизинговите плащания се дисконтират с лихвен процент, заложен в договора, ако той може да бъде непосредствено определен или е диференциалния лихвен процент на дружеството, който то би плащало, в случай че заеме финансови средства за сходен период от време, сходно обезпечение, и сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания /вноски/ съдържат в определено съотношение финансов разход/ лихва/ и приспадащата се част от лизинговото задължение /главница/. Лихвените разходи се представят в отчета за всеобхватния доход / в печалбата или загубата/ на дружеството през периода на лизинга на периодична база, така че да се постигне постоянен лихвен процент за оставащата неизплатена част от главницата по лизинговото задължение, като се представят като „ финансови разходи“.

Задълженията за лизинг се представят на отделен ред в баланса.

Последващо оценяване

Дружеството оценява последващо задължението по лизинг когато увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по задълженията по лизинг, при намаляване балансовата стойност, за да отрази извършените лизингови плащания или преоценява балансовата стойност на задълженията по лизинг, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор и когато гаранциите за остатъчната стойност се преразглеждат и коригират, ако е необходимо към края на всеки отчетен период;

Отчитане на измененията на лизинговия договор

Дружеството преоценява задълженията си за лизинг (при което извършва и кореспондиращи записвания със съответните активи „право на ползване“) когато има промяна в срока на лизинга и промяна в оценката на опцията за закупуване; или има промяна в плащанията по лизинг, за дължимите сумите по гаранции за остатъчна стойност и когато има промяна в лизингов договор и това изменение не е отразено като отделен договор.

Краткосрочни лизингови договори и лизингови договори основния актив, по които е с ниска стойност

Дружеството прилага освобождаването по реда на МСФО 16 от изискването за признаване на актив „право на ползване“ и задължение за лизинг по краткосрочен лизингов договор по отношение на договори, които отговарят на тези критерии.

Плащанията във връзка с краткосрочни лизингови договори и лизингови договори, по които базовият актив е с ниска стойност се признават директно като текущи разходи в отчета за всеобхватния доход на база на линейен метод за периода на лизинга.

Лизингодател

Дружеството не е лизингодател.

1.13. Заеми

Заемите се признават първоначално по справедлива стойност, намалена с направените разходи по извършването на транзакцията. Впоследствие заемите се отчитат по амортизирана стойност; всяка разлика между дължимите плащания (нетирани с разходите по извършването на транзакциите) и стойността на заема се признава в отчета за доходите през периода на заема, като се използва методът на ефективната лихва.

Заемите се класифицират като краткосрочни задължения, освен ако Дружеството има безусловно право да отсрочи уреждането на задължението за период най-малко 12 месеца след датата на счетоводния баланс.

1.14. Приходи по договори с клиенти

Признаване на приходи по договори с клиенти

Обичайните приходи на Дружеството са от продажба на електрическа енергия. Приходите в Дружеството се признават, когато контролът върху обещаните в договора с клиента стоки и/или услуги се прехвърля на клиента. Контролът се прехвърля на клиента при удовлетворяване на задълженията за изпълнение по договора чрез прехвърляне на обещаните стоки и/или предоставяне на обещаните услуги.

Оценка на договор с клиент

Договор с клиент е налице само когато при влизането му в сила той има търговска същност и мотив, страните са го одобрили (устно, писмено или на база „установена и общопризната стопанска практика“), ангажирали са се да го изпълнят и съществува вероятност възнаграждението, на което дружеството има право при изпълнение задълженията си за изпълнение, да бъде получено.

Договор, за който някой от горепосочените критерии все още не е изпълнен, подлежи на нова оценка всеки отчетен период. Получените възнаграждения по такъв договор се признават като задължение (пасив по договор) в отчета за финансовото състояние /счетоводния баланс/, докато всички критерии за признаване на договор с клиент не бъдат изпълнени, съответно Дружеството изпълни задълженията си за изпълнение и е получило цялото или почти цялото възнаграждение (което не подлежи на възстановяване) и/или, когато договарът е прекратен и полученото възнаграждение не подлежи на възстановяване.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Дружеството прави допълнителен анализ и преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и респ. 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 индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор.

При оценка на събираемостта се вземат предвид всички релевантни факти и обстоятелства по сделката, вкл. минал опит, обичайни бизнес практики, публикувани правила и направени изявления от страна на Дружеството, обезпечения и възможности за удовлетворяване.

Приходи от продажба на електроенергия

Дружеството притежава Лицензия за търговия с електрическа енергия, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране („ДКВР“), към момента Комисия за енергийно и водно регулиране Лицензията за търговия е изменена с решение на ДКВР № Л-430-15 от 06.11.2014 г. с права и задължения за дейността “ координатор на комбинирана балансираща група”.

Дружеството доставя електрическа енергия на индустриални и бизнес клиенти, както и търгува на пазара на едро по свободни цени, които са определени индивидуално за всяка конкретна сделка.

Измерване на приходите по договори с клиенти

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

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право да получи, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни. При определянето на цената на сделката, Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Задължения за изпълнение по договори с клиенти

Приходите, генерирани в Дружеството, са основно от продажба на електроенергия. Като цяло Дружеството е достигнало до заключение, че действа като принципал при договореностите си с клиентите за продадената електроенергия, тъй като обичайно Дружеството контролира стоките и/или услугите преди да ги прехвърли към клиента и като агент за предоставяните мрежови услуги на същите клиенти.

Приходи от продажби на стоки

Дружеството продава електро енергия и др. При продажба контролът върху електроенергията се прехвърля към клиента в точно определен времеви момент на уговорено място и клиентът може да се разпорежда с нея като управлява употребата и получава по същество всички останали ползи.

Приходи от продажби на услуги

Предоставяните от Дружеството услуги включват: наеми, и епизодични услуги и др. Контролът върху услугите се прехвърля в периода от времето при тяхното предоставяне.

Цена на сделката и условия за плащане

Цената на сделката обичайно включва договорена / фиксирана продажна цена, съгласно обща или клиентска ценова листа.

Променливо възнаграждение

Променливото възнаграждение се включва в цената на сделката само доколкото е много вероятно, че няма да настъпи съществена корекция в размера на признатите кумулативно приходи.

Формите на променливо възнаграждение включват неустойки по договора. Неустойките за неизпълнение на задължения на някоя от страните, включително за качествено изпълнение от страна на Дружеството – променливите възнаграждения под формата на неустойки се включват в намаление на цената на сделката, само ако плащането им е твърде вероятно. Опитът на Дружеството показва, че исторически то спазва изискванията по договорите с клиенти и не е начислявало задължения за неустойки. Получаването на променливи възнаграждения под формата на неустойки, дължими от клиента, зависи от действията на клиента. Поради това те се включват като част от цената на сделката, само когато несигурността за получаването им е разрешена. Такива са обичайно лихвите за забава на плащаният от страна на клиента.

1.15. Свързани лица

За целта на изготвянето на настоящия финансов отчет дружеството- майка, дружествата под общ контрол от Групата представени в Приложение 23, асоциирани дружества, служители на ръководни постове и членовете на управителните органи, както и близки членове на техните семейства, включително и дружествата, контролирани от всички горе изброени лица, се третират като свързани лица. В рамките на нормалната стопанска дейност се осъществяват редица сделки със свързани лица. Подробна информация за операциите със свързани лица и разчетите с тях в края на годината е представена в Приложение 23.

1.16. Разпределение на дивиденди

Разпределението на дивидент към собственика на Дружеството се признава като задължение във финансовите отчети на Дружеството в периода, в който е одобрено от собственика на Дружеството.

1.17. Финансови инструменти

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

Финансови активи

Първоначално признаване, класификация и оценяване

При първоначалното им признаване финансовите активи се класифицират в три групи, според които те впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, по справедлива стойност през другия всеобхватен доход и по справедлива стойност през печалбата или загубата.

Класификацията на финансовите активи при първоначалното им признаване зависи от характеристиките на договорните парични потоци на съответния финансов актив и бизнес модела на Дружеството за неговото управление.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансовите активи отразява начина, по който Дружеството управлява финансовите си активи за генериране на парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци са резултат на събирането на договорни парични потоци, на продажба на финансовите активи, или и двете.

Оценяване

Дружеството първоначално оценява финансовите активи по справедлива стойност, а в случай на финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, се добавят преките разходи по сделката. Изключение са търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране - те се оценяват на база цената на сделката, определена съгласно МСФО 15 и издадената фактура.

Последващо оценяване

За целите на последващото оценяване финансовите активи се класифицират в четири категории:

- Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност;
- Дългови инструменти, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (с в печалбата или загубата);
- Капиталови инструменти, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (без прекласификация в печалбата или загубата);

- Финансови активи (дългови инструменти, капиталови инструменти и деривативи), оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата.

През текущия период Дружеството отчита финансови активи в една от тези категории – финансови активи по амортизирана стойност.

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Този категория е най-съществена на дружеството.

Дружеството оценява финансовите активи по амортизирана стойност когато са удовлетворени и двете условия по-долу:

- финансовият актив се държи и използва в рамките на бизнес модел, имащ за цел неговото държане с оглед получаване на договорните парични потоци от него, и
- условията на договора за финансовия актив пораждат парични потоци на конкретни дати, които представляват само плащания по главницата и лихвите върху неиздължената сума на главницата.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, лихвоносни вземания от свързани предприятия, търговски вземания и други вземания (т.е. вземания по търговски кредити и други) 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 според прилагания бизнес модел.

Финансовите активи по амортизирана стойност впоследствие се оценяват на база метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП). Те подлежат на обезценка. Печалбите и загубите се признават в отчета за всеобхватния доход (в печалбата или загубата за годината), когато активът бъде отписан, модифициран или обезценен.

Отписване

Финансов актив се отписва от отчета за финансовото състояние на Дружеството когато:

- правата за получаване на паричните потоци от актива са изтекли, или
- правата за получаване на парични потоци от актива са прехвърлени или Дружеството е поело задължението да плати напълно получените парични потоци, без съществена забава, към трета страна чрез споразумение за прехвърляне. В този случай Дружеството признава и свързаното с това задължение. Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Продължаващо участие, което е под формата на гаранция върху прехвърления актив, се оценява по по-ниската от: първоначалната балансова стойност на актива и максималната сума на възнаграждението, което може да се изиска Дружеството да изплати.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава коректив (провизия за обезценка) за очаквани кредитни загуби за всички *дългови инструменти*, които не се отчитат по справедлива стойност през печалбата или загубата. Очакваните кредитни загуби се изчисляват като разлика между договорните парични потоци, дължими съгласно условията на договора, и всички парични потоци, които Дружеството очаква да получи, дисконтирани с първоначалния ефективен лихвен процент.

Към всяка отчетна дата то определя дали дълговият инструмент се преценява като такъв с нисък кредитен риск, като използва цялата разумна и аргументирана информация, която е достъпна без извършване на излишни разходи или усилия. При тази оценка Дружеството преразглежда вътрешния

кредитен рейтинг на дълговия инструмент. В допълнение Дружеството преценява дали съществува значително увеличение на кредитния риск, когато плащанията по договора са в просрочие над 30 дни.

Дружеството счита даден финансов инструмент за такъв в неизпълнение, когато договорните плащания са в просрочие в продължение над 30 дни. В определени случаи, обаче, то може да разглежда даден финансов актив като такъв в неизпълнение, когато вътрешна или външна информация предоставя индикация, че е малко вероятно Дружеството да получи пълния размер на неизпълнените суми по договора, преди да се вземат под внимание каквито и да било кредитни подобрения, държани от него. Финансови активи се отписват, когато не съществува разумно очакване за събиране на паричните потоци по договора.

За изчисляване на очакваните кредитни загуби на търговските вземания и активите по договори с клиенти. Дружеството е избрало и прилага опростен подход на база матрица за изчисление на очаквани кредитни загуби и не проследява последващите промени в кредитния им риск. При този подход то признава коректив (провизия за обезценка) въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството е разработило и прилага матрица за провизиране, която се базира на историческия опит по отношение на кредитните загуби, коригирани с прогнозни фактори, специфични за дължниците и за икономическата среда и за които е установена взаимовръзка с процента на кредитните загуби.

Финансовите активи се отписват, когато не съществува разумно очакване за събиране на паричните потоци по договора.

Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценяване

Първоначално всички финансови пасиви се признават по справедлива стойност, а в случая на заеми и привлечени средства и търговски и други задължения, нетно от пряко свързаните разходи по сделката.

Последващо оценяване

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описана по долу.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Тази категория е от съществено значение за дружеството. След първоначалното им признаване, Дружеството оценява лихвоносните заеми и привлечени средства по амортизирана стойност, чрез метода на ефективния лихвен процент. Печалбите и загубите се признават в отчета за всеобхватния доход (в печалбата или загубата за годината), когато съответният финансов пасив се отписва, както и чрез амортизацията на база ефективен лихвен процент.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание каквито и да било дисконти или премии при придобиването, както и такси или разходи, които представляват неразделна част от ефективния лихвен процент. Амортизацията се включва като "финансов разход" в отчета за всеобхватния доход (в печалбата или загубата за годината).

Отписване

Финансовите пасиви се отписват, когато задължението бъде погасено, или прекратено, или изтече. Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитодател при по същество различни условия, или условията на съществуващ пасив бъдат съществено променени, тази размяна или модификация се третира като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов. Разликата

балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна в пари и/или непарични активи се признава в печалба и загуби за периода.

Деривативни инструменти

Деривативните финансови инструменти, използвани в Дружеството са предназначени за икономическа защита с цел управление на риска от промяна на цената на електрическата енергия. Деривативни инструменти, ползвани от Дружество са стокови суапове.

Суап е споразумение, при което плаваща (или пазарна) цена се разменя за фиксираната цена за определен период от време. Суаповете могат също да се използват за фиксирана цена за плаваща (или пазарна) цена.

МСФО 9 изисква всички деривативи, включително суапи върху електричество, да бъдат оценявани по справедлива стойност, като преоценките след първоначално признаване (печалби или загуби) се отразяват в отчета за всеобхватния доход (печалбата или загубата за годината).

Справедлива стойност се определя според изискванията на МСФО 13.

През 2021 г. дружеството сключва стандартни договори за стоков суап. Те представляват формална размяна на обеми електричество с фиксирани и променливи цени, определени чрез стандартни месечни нива на признат ценови индекс. Дружеството ползва тези суапове да хеджира икономическия риск от ценови флуктуации на своите покупки и продажби. То не прилага правилата на счетоводството на хеджирано според МСФО 9.

Финансовите пасиви и активи, произтичащи от деривативните договори се представят към състава на текущите активи и пасиви, по отделна банкова статия на лицето на счетоводния баланс. Ефектите от преоценката на деривативните инструменти за съответния период са представени в отчета за всеобхватен доход като "нетни печалби от преоценка по справедлива стойност на деривативи за търгуване" към финансовите приходи и разходи (в печалбата или загубата за годината).

1.18. Управление на финансовия риск

Фактори, определящи финансовия риск

Дейността на Дружеството е изложена на редица финансови рискове, в това число на ефекта от промяна на валутните курсове, лихвените проценти, кредитен и ликвиден риск. Ръководството следи за цялостния риск и търси начини да неутрализира потенциалните отрицателни ефекти върху финансовите показатели на Дружеството.

Валутен риск

Дружеството оперира в Република България, но има взаимоотношения с чуждестранни доставчици и клиенти, което предполага, че част от разчетите, приходите и разходите са деноминирани в чуждестранна валута. Това излага Дружеството на валутно-курсов риск, както и при получаването на заеми, деноминирани във валута, различна от отчетната. Експозициите се следят стриктно и се осигурява ефективно управление на валутно-курсовия риск.

Кредитен риск

Дружеството няма значима експозиция, свързана с кредитен риск.

Ликвиден риск

Ръководството на Дружеството успява да обезпечи гъвкавост при осигуряването на финансиране и отпуснати кредитни линии на разположение с оглед поддържане на ликвидност. Оценяване по справедлива стойност

Някои от активите и пасивите на дружеството се оценяват и представят и/или само оповестяват по справедлива стойност за целите на финансовото отчитане. Такива са на повтаряща се база – получени банкови заеми и заеми от трети лица, търговски и други вземания и задължения, вземания и задължения по финансов лизинг, финансовите активи на разположение и за продажба.

Дружеството прилага различни оценъчни техники, за които разполага с достатъчна база от входящи данни, като се стреми да минимизира използването на ненаблюдаема информация. То използва и и трите допустими подхода, пазарния, приходния и разходния подход, като най-често прилаганите оценъчни техники са (пазарния и приходния подход)

Справедливата стойност на всички активи и пасиви, които се оценяват и/или оповестяват във финансовите отчети по справедлива стойност, се категоризира в рамките на следната йерархия на справедливите стойности, а именно:

- Ниво 1 – Котиран (некоригиран) пазарен цени на активен пазар за идентични активи или пасиви;
- Ниво 2 – Оценъчни техники, при които се използват входящи данни, които са различни от директно котиран цени, но са пряко или косвено достъпни за наблюдение, вкл. когато котираните цени са обект на значителни корекции; и
- Ниво 3 – Оценъчни техники, при които се използват входящи данни, които в значителната си част са ненаблюдаеми.

Дружеството прилага основно справедлива стойност Ниво 1 и Ниво 2.

1.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки

Приблизителните оценки и преценки са базирани на натрупан опит и други фактори, включително очаквания за бъдещи събития при наличните обстоятелства. Достоверността на приблизителните оценки и преценки се преразглежда редовно.

Дружеството извършва приблизителни оценки и преценки за целите на счетоводното отчитане и оповестяване, които могат да се различават от фактическите резултати.

Обезценки на вземания

При обезценка на вземания, Дружеството прилага модела на очакваните кредитни загуби за целия срок на всички търговски вземания, използвайки опростения подход, допускан от МСФО9 – Финансови инструменти и на база матричен модел за процента на кредитната загуба

Обезценката на вземанията се начислява и се представя на лицевата страна на отчета за всеобхватния доход (в печалбата или загубата за годината).

Обезценка на инвестиции в дъщерни дружества

Дружеството има дъщерно дружество към края на отчетния период, което няма дейност.

Определяне дали даден договор съдържа лизинг или лизингови елементи

При идентифициране и класифициране на лизинг или на лизингов елемент в даден договор, дружеството преценява дали договорът съдържа идентифициран актив и дали по силата на него се прехвърля правото на контрол над използването на същия актив за съответния по договора срок.

Определяне на срока на лизингови договори с опции за подновяване и прекратяване - като лизингополучател

Дружеството определя срока на лизинга като неотменимия период на лизинга, заедно с периодите, по отношение, на които съществува опция за удължаване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че дружеството ще упражни тази опция и периодите, по отношение, на които съществува опция за прекратяване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че дружеството няма да упражни тази опция.

Дружеството има няколко договора, в които е включена опция за удължаване и опция за прекратяване. Дружеството прилага преценки при определяне дали притежава достатъчна степен на сигурност, че ще упражни опцията за удължаване или за прекратяване, като взема предвид всички факти и обстоятелства, които създават икономически стимули за упражняване на опция за удължаване или за не упражняване на опция за прекратяване.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

2. Имоти, машини и съоръжения

	Транспортни средства	Машини, компютърна техника и инвентар	Общо ИМС	Активи право на ползване
01 януари 2023 г.				
Балансова стойност в началото на периода	-	42	42	71
Новопридобити	-	18	18	-
Отписани	(10)			(10)
Отписана амортизация	10			10
Амортизация	-	(24)	(24)	(34)
Балансова стойност в края на периода	-	36	36	37
Към 31 декември 2023 г.				
Отчетна стойност	98	125	223	246
Натрупана амортизация	(98)	(89)	(187)	(209)
Балансова стойност	-	36	36	37
01 януари 2024 г.				
Балансова стойност в началото на периода	-	36	36	37
Новопридобити	-	67	67	-
Отписани	(42)			-
Отписана амортизация	42			-
Амортизация	-	(36)	(36)	(29)
Балансова стойност в края на периода	-	67	67	8
Към 31 декември 2024 г.				
Отчетна стойност	56	192	248	246
Натрупана амортизация	(56)	(125)	(181)	(238)
Балансова стойност	-	67	67	8

3. Нематериални активи

Притежаваните от дружеството нематериалните дълготрайни активи са:

	Програмни продукти	Права в/у собственост	Разходи за придобиване на НМДА	Лицензия и други	Общо
01 януари 2023 г.					
Балансова стойност	8	-	65	12	85
Новопридобити	72	-	17	10	99
Изписани	-	-	(82)	-	(82)
Амортизация	(15)	-	-	(4)	(19)
Балансова стойност в края на периода	65	-	-	18	83
Към 31 декември 2023 г.					
Отчетна стойност	109	5	-	39	152
Натрупана амортизация	(44)	(5)	-	(21)	(69)
Балансова стойност в края на периода	65	-	-	18	83
01 януари 2024 г.					
Балансова стойност	65	-	-	18	83
Новопридобити	7	-	-	-	7
Амортизация	(39)	-	-	(4)	(43)
Балансова стойност	33	-	-	14	47
Към 31 декември 2024 г.					
Отчетна стойност	116	5	-	39	160
Натрупана амортизация	(83)	(5)	-	(25)	(113)
Балансова стойност	33	-	-	14	47

Нематериалните активи включват лиценз, предоставен от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Лицензът е предоставен за срок от 10 години. Амортизация се начислява на база на линейния метод за срока на полезния живот на лиценза, които е 10 години. Разходите за придобиване на НДМА са за изработването на нов програмен продукт за управление на дейността на дружеството.

4. Инвестиции

Дружеството е учредило дъщерно дружество в Република Северна Македония с капитал 20 хил. лева.

5. Материални запаси

Дружеството закупува материали при конкретна необходимост и употребява непосредствено след доставката им. Наличните материални запаси на стойност 4 хил. лв. са за гориво (към 31.12.2023 г.: 3 хил. лв.).

6. Търговски вземания

	31.12.2024	31.12.2023
Търговски вземания		
Вземания от клиенти/доставчици	65,200	58,664
Вземания от клиенти свързани лица (нота 21)	1,142	663
Доставчици по аванси	3,069	1,580
Други взем. от клиенти /Неустойки просрочие/	175	136
Вземания от посредници при плащания	58	47
Подотчетни вземания	15	20
Вземания по гаранции	8,762	6,989
Други вземания	12,314	36
Данъчни вземания- ДДС	1,321	4,484
Предоставен заем	250	-
Обезценка на несъбираеми вземания	(889)	(647)
Вземания от клиенти, нето	91,417	71,972

Вземанията от клиенти са безлихвени и са основно в български лева. Обичайно дружеството договаря с клиентите срок на плащане на вземанията е до 5 дни, освен ако няма определени специфични условия за падеж на определени клиенти до 30 дни. Ръководството на дружеството преценяват събираемостта като анализира експозицията на конкретния клиент, възможностите за погасяване и вземат решение относно признаването и начисляването на съответна обезценка.

Дружеството прилага от 1 януари 2018 г. опростения подход на МСФО 9 за измерване на очакваните кредитни загуби, като използва коректив за загуби за целия срок на инструмента за всички търговски вземания. На тази база, корективът за загуби към 31 декември 2024 и 31 декември 2023 г. е определен както следва:

	2024	2023
Начално салдо на коректива за загуби към 1 януари, изчислено по МСФО 9	(647)	(504)
Увеличение на коректива за загуби, признат в печалба или загуба	(415)	(307)
Намаление на коректива за загуби, признат в печалба или загуба	-	32
Вземания, отписани като несъбираеми през годината	173	132
Крайно салдо на коректива, изчислено по МСФО 9	(889)	(647)

7. Парични средства

За целите на паричните потоци, паричните средства и еквиваленти се състоят от:

	31.12.2024	31.12.2023
Пари в брой	2	9
Пари в банки	3,479	11,150
Общо	3,481	11,159

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Паричните средства и паричните еквиваленти, с които разполага дружеството са основно в левове.

8. Капитал

Към 31 декември 2021 г., основният капитал е в размер на 4,500 хил. лв. и е равен на 45,000 броя дялове с номинална стойност 100.00 лв. за всеки един. Към 31.12.2022г. дяловете са увеличени с 10,000, а капитала с 1 млн лв

	Брой дялове	Основен капитал
Към 31 декември 2023 г	55,000	5,500
Към 31 декември 2024 г	55,000	5,500

Върху дружествените дялове не съществуват валидно учредени залози.

9. Неразпределена печалба/(загуба)

	31.12.2024	31.12.2023
Неразпределена печалба	33,982	38,851
Текуща печалба	5,629	14,930
Изплатени дивиденди	(10,450)	(19,800)
Други изменения	-	1
Общо	29,161	33,982

10. Нетекущи задължения

	31.12.2024	31.12.2023
Задължения към свързани предприятия	15,150	5,000
Общо	15,150	5,000

11. Договори за лизинг

Движението на задълженията по договори за лизинг на дружеството са:

	2024 г.	2023 г.
Към 1 януари	42	77
Увеличения	-	-
Начислена лихва	1	1
Отписани задължения по прекратени договори	-	-
Плащания	(30)	(36)
Към 31 декември	13	42
Нетекущи	-	9
- в.т. ч. Задължения към свързани лица	-	9
Текущи	13	33
- в.т. ч. Задължения към свързани лица	13	33
Общо	13	42

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Признати са следните разходи и приходи за лизинг по МСФО 16:

	2024 г.	2023 г.
Разходи за амортизация на активи с „право на ползване“	34	34
Разходи, свързани с краткосрочни лизингови договори	119	103
Общо	153	137

Разходите за амортизацията на активи с „право на ползване“ са включени в статията разходи за амортизации в отчета за всеобхватния доход.

Плащания за финансова дейност в.т. ч.:	2024 г.	2023 г.
Вноски/главница по лизинг	36	36
Лихви по лизинг	1	3
Общо	37	39

Лизингови дейности на дружеството и начина на тяхното отчитане

Дружеството наема офис площ и транспортни средства. Договорите за лизинг за транспортни средства се сключват за фиксиран период от 3-4 години. Срокът на лизинга е определен на ниво отделен договор. За договори за лизинг на транспортни средства е определило, че срокът на лизингите са реално определените в договора срокове. Договорите за лизинг не съдържат клауза задължителни показатели и съотношения. Лизинговите базови активи не могат да бъдат използвани като обезпечение по други договори. Дружеството няма действащи лизингови договори за преотдаване на лизинг на активи с право на ползване и не са извършвани сделки за продажби с обратен лизинг.

Краткосрочни лизингови договори са лизингови договори, чийто срок е до 12 месеца, включително. Договорът за наем на офис площ, която е наета от Дружеството е краткосрочен, съгласно условията на договора и опциите за удължаване и прекратяване.

Опции за удължаване и опции за прекратяване

Опции за удължаване и прекратяване са включени в част от договорите за имот и транспортни средства. Тези опции са включени с цел максимално да се увеличи гъвкавостта при управлението на договорите. Основна част от опциите за удължаване и прекратяване могат да бъдат упражнени по взаимно съгласие от лизингодателя и лизингополучателя.

Потенциалните изходящи бъдещи парични потоци не са включени в задълженията за лизинг, защото ръководството на Дружеството преценява, че не налице значителна степен на сигурност, че договорите за лизинг ще бъдат удължени.

Тези предположения се преразглеждат, ако настъпи значително събитие или значително обстоятелство, което оказва влияние върху предположенията и ако това събитие е в рамките на контрола на Дружеството.

12. Банкови заеми

Дружеството има получени банкови заеми при следните параметри:

Вид и цел	Заемотател	Договорен размер	Усвоена сума към 31.12. 2023	Краен срок на погасяване	Лихвен %
Овърдрафт	Райфайзен-банк (България) ЕАД	30 000 хил. лв.	15,054	30.05.2024	КЛП + 2.5%
			Усвоена сума към 31.12. 2024		
Овърдрафт	Райфайзен-банк (България) ЕАД	30 000 хил. лв.	10,835	30.05.2025	КЛП + 2.5%

Дружеството е предоставило следните обезпечения по получения банков кредит:

Вид	Характеристика
- <i>Залог на вземания</i>	Всички настоящи и бъдещи вземания на Синергон енерджи ООД, вписани в ЦРОЗ

13. Условни задължения

Предоставени и получени гаранции

Дружеството е регистриран участник на пазара на електрическа енергия. Съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия то е задължено да предостави гаранционно обезпечение за сделките си в полза на енергийните оператори. Обезпеченията представляват гаранционни депозити внесени по банкови сметки или неотменени банкови гаранции.

Към датата на отчета Дружеството е предоставило банкови гаранции на контрагенти свързани с изпълнение на търговски договори за сделки с електрическа енергия.

Валидни към 31.12.2024 г. са гаранции, издадени по нареждане на дружеството, са в размер на 16,771 хил. лв. в полза на доставчици на електроенергия и мрежови услуги.

14. Търговски и други задължения

14.1. Търговски задължения

	31.12.2024	31.12.2023
Задължения към доставчици	24,656	18,922
Задължения към свързани лица	2	4
Общо	24,658	18,926

14.2. Пасиви по договори с клиенти

	31.12.2024	31.12.2023
Пасиви по договори с клиенти	508	1,637
Общо	508	1,637

Като пасив по договори с клиенти дружеството отчита получените от клиентите плащания преди за е изпълнено задължението по конкретния договор. Пасивите по договор се признават за приход когато се удовлетвори задължението за изпълнение.

14.3. Задължения към персонала

	31.12.2024	31.12.2023
Задължения за заплати и отпуски	363	59
Задължения за социални осигуровки	107	100
Общо	470	159

Дружеството не е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наети лица при пенсиониране в съответствие с МСС 19 „доходи на наети лица“, тъй като на база анализ за данни за персонала, то не очаква съществени такива да възникнат.

14.4. Други задължения

	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.
Задължения за акциз	251	241
Корпоративен данък	661	181
Други данъци	516	443
Задължения гаранции	1,972	814
Задължения заеми и гаранции св. лица	3,709	59
Задължения ТЗО	712	712
Други търговски задължения	1,218	-
Други кредитори	42	809
Общо	9,081	3,259

Регулаторна среда при търговията с електроенергия

През предходната и изтеклата година съществени изменения в регулаторната среда при търговията с електроенергия са следните:

Закон за енергийната ефективност /Провизии за енергийна ефективност -

Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност /ЗЕЕ/, в сила от 15 май 2015 г., последно изменени и допълнен с ДВ 83 от 9 октомври 2018 г., Синергон енерджи ООД е задължено лице по смисъла на чл 14, ал.4 т.1 от ЗЕЕ. На дружеството са определени индивидуални поименни цели за реализиране на енергийните спестявания в крайното потребление на ел. енергия. Дружеството е задължено да изпълни индивидуално поставени цели за енергийни спестявания определени с решение на МС. Отчитането на енергийни спестявания, постигнати от задължените лица се осъществява чрез Удостоверения за енергийни спестявания издавани от /УЕС/ от АУЕР.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

С Наредбата за методиката за определянето на националната цел за енергийна ефективност са представени няколко възможности за изпълнението на целите:

- Препоръки инвестиции в енергийни спестявания при крайното потребление на електро енергия;
- Предлагане на енергийно-ефективни услуги;
- Вноски във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“;
- Придобиване /покупка/ на УЕС от мерки, изпълнени от други лица.

Индивидуално определените цели за енергийни спестявания, определени с решение на МС за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. са изпълнени от Дружеството и са както следва:

- За 2022 г. – 1.468 GWh
- За 2023 г. – 1.661 GWh
- За 2024 г. - 2.172 GWh

Отчет за всеобхватния доход

В Отчета за всеобхватния доход към 31.12.2024 г. приходите от дейността на дружеството са представени както следва:

15. Приходи от основната дейност

Приходи на дружеството за текущия и предходния период са:

	2024	2023
Приходи от продажба на ел. енергия	553,413	541,045
Приходи от услуги	13,607	4,750
Други приходи	1,015	764
Общо	568,035	546,559

Разходи за закупена и продадена електроенергия(себестойност)

Дружеството купува електроенергия от производители, посредници, внос на енергия, от клиенти при излишък и ЕСО при недостиг на електрическа енергия, както и директно от борса на електроенергия от м. юли 2018 г. Направени са следните разходи за електроенергия.

Разходи за електроенергия

	2024	2023
Закупена електрическа енергия	545,178	514,089
Общо	545,178	514,089

Приходи по договори с клиенти

	2024	2023
Приходи от продажба на електроенергия	553,413	541,045
Приходи от услуги за балансиране и енергийно консултиране	13,607	4,750
Общо	567,020	545,795

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Приходите от продажбата на електро енергия са на клиенти на свободен пазар, клиенти членове на балансираща група. Дружеството продава на Електро енергийния системен оператор електрическа енергия при балансиране на излишък

Дружеството отчита като друг приход всички приходи възникнали извън обхвата на МСФО 15.

Други приходи

	2024	2023
Приходи от обезщетения за забавени плащания и др.	1,014	763
Финансиране от държавата	1	1
Общо	1,015	764

Дружеството е извършило следните разходи за дейността:

16. Разходи за материали и за външни услуги

Разходи за материали:

	2024	2023
Офис оборудване	24	-
Офис материали и консумативи	15	16
Горива	139	136
Резервни части	25	28
Други	32	33
Общо	235	213

Разходи за външни услуги:

	2024	2023
Телефонни и куриерски услуги	50	44
Наеми и комунални услуги	212	251
Граждански договори	210	180
Административни услуги	415	592
Комисионни, консултантски	2,261	1,394
IT услуги и абонаменти	271	233
Гаранция за произход	93	225
Реклама	135	-
Ремонтни услуги	95	-
Застраховки	76	-
Други	209	247
Общо	4,027	3,166

17. Разходи за персонала

	2024	2023
Разходи за заплати	8,606	11,874
Разходи за социално осигуряване	653	568
Общо	9,259	12,442

18. Други оперативни разходи за дейността

	2024	2023
Представителни	135	123
Разходи неустойки и лихви	24	18
Разходи за командировки	12	-
Разходи без документи	90	-
Местни данъци и такси -автомобили	23	-
Отписани вземания	70	132
Обезценка на очаквани кредитни загуби от търговски вземания	416	307
Други	65	87
Общо	835	667

19. Финансови приходи

	2024	2023
Приходи от лихви	18	-
Приходи от стоков суап	2,089	1,786
Общо:	2,107	1,786

20. Финансови разходи

	2024	2023
Разходи за лихви	373	47
Банкови такси и комисионни	749	851
Разходи от стоков суап	3,067	184
Други финансови р-ди-валутни разлики	46	2
Общо:	4,235	1,084

Финансовите разходи за текущата и предходна година включват лихви върху лизинги и използван банков овърдрафт, както и такси и комисионни за банкови гаранции и разходи договори за суап на електрическа енергия за хеджиране на покупки и продажби срещу ценови флуктуации.

21. Разходи за данъци

Текущите данъци върху печалбата са определени в съответствие с изискванията на българското законодателство. Отсрочените данъци се изчисляват върху всички данъчни временни разлики по балансовия метод използвайки ефективна данъчна ставка 10%.

Основните компоненти на разходите за данъци върху печалбата са следните:

	2024 г.	2023 г.
Текущ данъчен разход по ГДД	661	1,681
Разход по отсрочени данъци по временни разлики нетно	(25)	(14)
Разходи за данъци	636	1,667

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Връзката между разхода за данъци и счетоводната печалба/загуба е както следва:

	2024 г.	2023 г.
Счетоводна печалба	6,265	16,597
Дължим корпоративен данък за счетоводен резултат	(627)	(1,660)
Разходи непризнати за данъчни цели	(169)	(150)
Необлагаеми приходи	160	143
Разходи за данъци	636	1,667

Отсрочени данъци

Движението на отсрочените данъчни активи по елементи през периода е, както следва:

	Обезценка вземания	Регулиране на слаба капитализация	Доходи ФЛ	Отпуски	Общо
Към 01 януари 2023	78	-	2	6	86
(Разход)/приход в отчета за доходите	14		(1)	-	13
Към 31 декември 2023	92	-	1	6	99
Към 01 януари 2024	92	-	1	6	99
(Разход)/приход в отчета за доходите	24		1	-	25
Към 31 декември 2024	116		2	6	124

Данъчните власти могат по всяко време да извършат проверка на счетоводните регистри в рамките на 5 години след отчетния период, като е възможно да наложат допълнителни данъци и глоби. Ръководството на дружеството не смята, че съществуват обстоятелства, които биха довели до съществени данъчни задължения съгласно посоченото по-горе естество.

22. Свързани лица

Свързани лица с дружеството са:

- Дружество-майка – „Синергон холдинг“ АД;
- Ключов управленски персонал;
- Дружества под общ контрол - дъщерни дружества от Групата, съгласно приложения списък:

	Вид свързаност	Период на свързаност
Синергон Холдинг АД	Дружество – майка	2024 и 2023 г
Топливо АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Петър Караминчев АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Синергон Хотели АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Лакпром АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Светлина АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Премиер Пл АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Балканкерамик АД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Синергон Транспорт ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Топливо Газ ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Витал Газ ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Енерджи Делта ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Синергон Петролеум ООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Синергон Имоти ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Белчински минерални бани ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Премиер Плевен ЕООД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г
Интериор Текстил АД	Дружество от Групата	2024 и 2023г.
Ви-газ България ЕАД	Дружество от Групата	2024 и 2023 г.
Синергон Енерджи ДООЕЛ	Дружество от Групата	2024 и 2023 г

Дружество, което има значително влияние за „Синергон холдинг“ АД е Омега Би Ди Холдинг АД с мажоритарен собственик г-н Бедо Доганян.

22.1. Сделки със свързани лица

Към 31.12.2024 г., дружеството е осъществило следните сделки със свързани лица:

Продажби на:

Стоки и услуги на дружества в Групата

	2024	2023
Синергон Петролеум ЕООД	68	86
Синергон Хотели АД	296	249
Балканкерамик АД	58	58
Премиер-Пл АД	56	47
Лакпром АД	98	110
Петър Караминчев АД	31	3
Светлина АД	156	215
Топливо АД	420	270
Ви газ България ЕАД	36	34
Топливо Газ ЕООД	3	3
Общо	1,222	1,275

Покупки на:

Материали на дружества в Групата

	2024	2023
1 Топливо АД	36	49
Общо	36	49

Стоки на дружества в Групата

	2024	2023
1 Топливо Газ Еоод	10,721	20,934
2 Петър Караминчев АД	48	45
Общо	10,769	20,979

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

Услуги на дружества в Групата

	2024	2023
1 Синергон Холдинг АД	120	120
2 Синергон транспорт ЕООД	76	78
3 Топливо АД	-	1
Общо	196	199

22.2. Вземания от свързани лица

По търговски сделки с дружества в Групата:

	31.12.2024	31.12.2023
Синергон Петролеум ЕООД	13	12
Синергон Хотели АД	3	2
Балканкерамик АД	8	6
Премиер-Пл АД	7	7
Лакпром АД	15	12
Светлина АД	19	19
Топливо АД	127	120
Ви газ България ЕАД	5	3
Синергон транспорт ЕООД (предоставени аванси)	488	175
Топливо Газ ЕООД (предоставени аванси)	108	-
Петър Караминчев	4	-
Общо	797	362

22.3. Предоставени депозит на свързани лица

	31.12.2024	31.12.2023
Топливо Газ ЕООД	300	300
Синергон Енерджи Скопие ООД	45	-
Топливо	-	1
Общо	345	301

22.4. Задължения към свързани лица

Търговски задължения към свързани лица

	31.12.2024	31.12.2023
Топливо АД	1	2
Петър Караминчев	1	2
Общо	2	4

Други задължения към свързани лица

	31.12.2024	31.12.2023
Синергон Транспорт ЕООД- лизинг	13	-
Светлина АД- задължение по депозит	-	50
Балканкерамик АД- задължение по депозит	9	9
Общо	22	59

Получени заеми от свързани лица

	31.12.2024	31.12.2023
Синергон холдинг АД	15,150	5,000
Елеонора Штумиф	3,700	-
Общо	18,850	5,000

22.5. Сделки с ключов управленски персонал

Дружеството има сделки по отношение ръководството, като свързано лице на дружеството.

	2024	2023
Възнаграждение на управленски персонал	4,265	7,962
Разходи за социални осигуровки	26	20
Общо	4,291	7,982

23. Финансови инструменти

МСФО 9 замени разпоредбите на МСС 39 във връзка с признаване, класификация, оценка на финансовите инструменти.

Приемането на МСФО 9 по същество променя счетоводното отчитане на загубите от обезценка за финансовите активи на дружеството като замени подхода на начислените загуби на МСС 39 с ориентирания в по-голяма степен към бъдещето, модел на очакваните кредитни загуби (ОКЗ). МСФО 9 изисква от Дружеството да признава провизия за очакваните кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата и за активите по договори

Дружеството е възприело политика за поддържане и управление на паричните средства във финансови институции в България с добра репутация и висок кредитен рейтинг. На база извършената оценка към края на отчетния период, за дружеството не следва заделяне на суми по коректива за загуби от парични средства.

За дружеството няма промени и ефекти от счетоводното отчитане на неговите финансови пасиви, тъй като новите изисквания засягат само счетоводното отчитане на финансови пасиви, определени по справедлива стойност през печалбата или загубата, а то няма такива пасиви. Правилата за отписване на пасиви са прехвърлени от МСС 39 *Финансови инструменти: признаване и оценяване* и не са изменени.

24. Финансови активи и финансови пасиви

Концепцията за справедливата стойност предполага реализиране на финансови инструменти чрез продажба, на база позицията, предположенията и преценките на независими пазарни участници на основен или най-изгоден за даден актив или пасив пазар. За своите финансови активи и пасиви дружеството приема като основен пазар директните сделки между страните. Особено по отношение на търговските вземания и задължения, кредитите и банковите депозити, то очаква да реализира тези финансови активи и пасиви или чрез тяхното цялостно обратно изплащане, или респективно - погасяване във времето. Затова те се представят по тяхната амортизируема стойност.

Също така част от финансовите активи и пасиви са краткосрочни по своята същност (търговски вземания и задължения, краткосрочни заеми) и поради това тяхната справедлива стойност е приблизително равна на балансовата им стойност.

Ръководството на дружеството счита, че при съществуващите обстоятелства представените в счетоводния баланс оценките на финансовите активи и пасиви са възможно най-надеждни, адекватни и достоверни за целите на финансовата отчетност.

Управление на финансов риск

В хода на обичайната си стопанска дейност дружеството може да бъде изложено на различни финансови рискове, най-важните от които са: пазарен риск (включващ валутен риск, риск от промяна на справедливата стойност и ценови риск), кредитен риск, ликвиден риск и риск на лихвено-обвързани парични потоци. Финансовите рискове текущо се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни контролни механизми, за да се определят адекватни цени на продуктите/услугите на дружеството и на привлечения от него заеман капитал, както и да се оценят адекватно пазарните обстоятелства, правените от него инвестиции и формите на поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск.

Управлението на риска се осъществява текущо съгласно политиката, определена от ръководството, което е приело основните принципи на общото управление на финансовия риск, на базата на които са разработени конкретните процедури за управление на отделните специфични рискове, като валутен, ценови, лихвен, кредитен и ликвиден, и за риска при използването на деривативни инструменти.

По-долу са описани различните видове рискове, на които е изложено дружеството при осъществяване на търговските му операции, както и възприетият подход при управлението на тези рискове.

Пазарен риск

Валутен риск

Дружеството осъществява своите сделки основно на вътрешния пазар. То не е изложено на значителен валутен риск, защото почти всички негови операции и сделки са деноминирани в български лева и евро.

Приходите от продажби също са основно в лева и евро.

Ценови риск

Дружеството е изложено на специфичен ценови риск. Минимизирането на ценовия риск за негативни промени в цените на електро енергията, обект на търговските операции се постига чрез периодичен анализ и обсъждане на договорните отношения за преразглеждане и актуализиране на цените спрямо промените на пазара.

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Кредитен риск

Финансовите активи на дружеството са концентрирани в две групи: парични средства (в брой и по банкови сметки) и вземания от клиенти.

Кредитен риск е основно рискът, при който клиентите на дружеството няма да бъдат в състояние да изплатят изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях суми по търговските вземания. Последните са представени в баланса с нетен размер, след приспадане на начислените обезценки по съмнителни и трудно събираеми вземания. Такива обезценки са направени където и когато са били налице събития, идентифициращи загуби от несъбираемост съгласно предишен опит.

Ръководството на дружеството измерва кредитния риск на вземанията от клиенти, като - използва матрица за провизиране на кредитния риск за изчисление на очакваните кредитни загуби за търговските вземания. Процентите за провизиране се базират на дните на просрочие за определени от ръководството групи различни сегменти клиенти, които имат сходни бизнес модели. Дружеството прецизира матриците, за да коригира историческия опит за кредитните загуби чрез включване прогнозна информация за БВП.

31 декември 2024	Дни просрочие						Общо
	Текущи	< 30 дни	31 - 90 дни	90-270 дни	До 365 дни	Над 365 дни	
% очаквана загуба	0,00%	0,06%	0,28%	3,45%	28,71%	100%	
Търговски вземания	48,361	4,950	3,828	7,526	168	568	65,401
Очаквана кредитна загуба	-	3	11	259	48	568	889

31 декември 2023	Дни просрочие						Общо
	Текущи	< 30 дни	31 - 90 дни	90-270 дни	До 365 дни	Над 365 дни	
% очаквана загуба	0,00%	0,08%	0,37%	5,32%	36,95%	100%	
Търговски вземания	48,585	3,891	5,169	410	296	494	58,845
Очаквана кредитна загуба	-	3	19	22	109	494	647

Събираемостта и концентрацията на вземанията се следи текущо, съгласно установената политика на дружеството. За целта ежедневно се прави преглед от финансово-счетоводния отдел на откритите позиции по клиенти, както и получените постъпления, като се извършва анализ на неплатените суми.

Дружеството няма значителна концентрация на кредитен риск.

Паричните средства в дружеството и разплащателните операции не са концентрирани в една банка, което намалява риска относно паричните средства и паричните еквиваленти.

Ликвиден риск

Ликвидният риск се изразява в негативната ситуация дружеството да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения, съгласно техния падеж. То провежда консервативна политика по управление на ликвидността, чрез която постоянно поддържа оптимален ликвиден запас парични средства и добра способност на финансиране на стопанската си дейност. Дружеството ползва и привлечени кредитни ресурси. За да контролира риска дружеството ежедневно следи за падежа на договорените плащане и своевременно им се погасяване.

Дружеството осъществява наблюдение и контрол върху фактическите и прогнозните парични потоци по периоди напред и поддържане на равновесие между матуритетните граници на активите и пасивите на дружеството. Текущо матуритетът и своевременното осъществяване на плащанията се следи от финансово-счетоводния отдел, като се поддържа ежедневна информация за наличните парични средства и предстоящите плащания.

Матуритетен анализ

По-долу са представени финансовите недеривативни активи и пасиви на дружеството към датата на счетоводния баланс групирани по остатъчен матуритет, определен спрямо договорения матуритет и парични потоци. Таблицата е изготвена на база недисконтирани парични потоци и най-ранна дата, на която вземането, респ. задължението е станало изискуемо. Сумите включват главници и лихви.

31 декември 2024 г.	1-12 м.	1-5 г.	Без матуритет	Общо
Финансови активи				
Търговски вземания	90,644	-	-	90,644
Вземания от свързани лица	502	-	-	502
Парични средства	3,481	-	-	3,481
Общо	94,627	-	-	94,627
Финансови пасиви				
Банкови кредити	10,835	-	-	10,835
Търговски задължения	30,735	-	-	30,735
Задължения към свързани лица	3,711	15,150	-	18,861
Лизинг	13	-	-	13
Общо	45,294	15,150	-	60,444
31 декември 2023 г.	1-12 м.	1-5 г.	Без матуритет	Общо
Финансови активи				
Търговски вземания	71,790	-	-	71,790
Вземания от свързани лица	182	-	-	182
Парични средства	11,159	-	-	11,159
Общо	83,131	-	-	83,131

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

Финансови пасиви

Банкови кредити	15,054	-	-	15,054
Търговски задължения	23,981	-	-	23,981
Задължения към свързани лица	63	5000	-	5,063
Лизинг	33	9	-	42
Общо	39,131	5,009		44,140

Риск на лихвоносните парични потоци

Дружеството няма значителна концентрация на лихвоносни активи, затова приходите и входящите оперативни парични потоци са в голяма степен независими от промените в пазарните лихвени равнища.

Същевременно изходящите парични потоци на Синергон Енерджи ООД са изложени на лихвен риск от ползване на банкови заеми, договорени с променлив лихвен процент. Заемите откриват експозиция за риск за дружеството спрямо промените в справедливата стойност на лихвените равнища.

За останалите финансови пасиви дружеството не е изложено на лихвен риск, защото те са обичайно търговски и безлихвени.

31 декември 2024 г.	Безлихвени	С плаващ лихвен %	С фиксиран лихвен %	Общо
Финансови активи				
Търговски вземания	90,644			
Вземания от свързани лица	502			
Парични средства	3,481			
Общо	94,627			

Финансови пасиви

Задължения към свързани лица-нетекущи			18,850	18,850
Банкови кредити		10,835		10,835
Търговски задължения	30,735			30,735
Задължения към свързани лица	11			11
Лизинг		13		13
Общо	30,746	10,848	18,850	60,444

31 декември 2023 г.	Безлихвени	С плаващ лихвен %	С фиксиран лихвен %	Общо
Финансови активи				
Търговски вземания	71,790	-	-	71,790
Вземания от свързани лица	182	-	-	182
Парични средства	11,159	-	-	11,159
Общо	83,131	-	-	83,131

СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ООД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Финансови пасиви

Задължения към свързани лица-нетекущи	-	-	5,000	5,000
Банкови кредити	-	15,054	-	15,054
Търговски задължения	43,403	-	-	43,403
Задължения към свързани лица	63	-	-	63
Лизинг	-	42	-	42
Общо	43,466	15,096	5,000	63,562

Средствата по разплащателни сметки се олихвяват с лихвени проценти, съгласно тарифите на съответните банки, които се запазват относително постоянни за по-дълъг период от време. Ръководството на дружеството текущо наблюдава и анализира неговата експозиция спрямо промените в лихвените равнища. Симулират се различни сценарии на рефинансиране, подновяване на съществуващи позиции и алтернативно финансиране. Изчисления се правят за значителните лихвоносни позиции. Към 31.12.2024 г. финансовите активи и пасиви на дружеството са безлихвени, с плаващ и фиксиран лихвен процент.

Управление на капиталовия риск

С управлението на капитала дружеството цели да създава и поддържа възможности то да продължи да функционира като действащо предприятие и да осигурява съответната възвръщаемост на инвестираните средства на собственика, стопански ползи на другите заинтересовани лица и участници в неговия бизнес, както и да поддържа оптимална капиталова структура, за да се редуцират разходите за капитала.

25. Събития след датата на счетоводния баланс

Не сме установили никакви събития, които да са настъпили след края на отчетния период и които биха изисквали корекция или оповестяване във финансовия отчет към 31.12.2024 г. или в приложенията към него.