Финансов отчет

на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

за годината, завършваща на 31 декември 2022 г.

с доклад на независимия одитор

Доклад за дейността

Финансов отчет

на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД
за годината, завършваща на 31 декември 2022 г.
с доклад на независимия одитор

Доклад за дейността

Съдържание

Финансов отчет

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	1
Отчет за финансовото състояние	2 – 3
Отчет за промените в капитала	4
Отчет за паричните потоци	5 – 6
Пояснителни бележки към финансовия отчет	7 – 60

Доклад за дейността

Доклад на независимия одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината завършваща на 31 декември В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Приходи от продажби	7	121,493	63,665
Други приходи свързани с продажби на електрическа енергия	7	35,995	22,309
Други доходи	8	3,529	1,032
Разходи за материали	9	(132,484)	(64,036)
Разходи за външни услуги	10	(8,102)	(7,617)
Разходи за амортизации	15,16	(6,509)	(5,693)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(5,655)	(5,593)
Други оперативни разходи	12	(7,228)	(3,769)
Обезценка на вземания, нетно	27	158	(129)
Обезценка на активи, нетно	15,16,17,18	(32,586)	2
Разходи за провизии, нетно	24	(2,286)	(971)
Капитализирани разходи		508	602
Резултат от оперативната дейност		**(33,167)**	(198)
Финансови приходи	13	869	-
Финансови разходи	13	(695)	(65)
Нетни финансови разходи		**174**	(65)
Печалба / (загуба) преди данъци		**(32,993)**	(263)
Приходи от / (разходи за) данъци	14	3,175	15
Печалба / (загуба) за периода		**(29,818)**	(248)
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи	25	(19)	(67)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		**(19)**	(67)
Общо всеобхватен доход за периода		**(29,837)**	(315)

Бележките на страници 7 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов
Съставител
„ЕВН Център за услуги" ЕООД

Жанет Стойчева
Заместник-председател на
Съвета на директорите

Доминик Ярмер
Председател
на Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**

Стоянка Апостолова
Регистриран одитор отговорен за одита
Управител

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 016 БДО България ООД

Недялко Апостолов
Управител

Отчет за финансовото състояние

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2022	31 декември 2021
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	68,737	91,000
Нематериални активи	16	579	594
Активи по отсрочени данъци	17	13,588	10,415
Общо нетекущи активи		**82,904**	102,009
Материални запаси	18	23,625	16,511
Търговски и други вземания	19	12,590	18,097
Корпоративен данък за възстановяване		500	-
Вземания от свързани лица	30	19,468	11,618
Пари и парични еквиваленти	20	457	3,642
Общо текущи активи		**56,640**	49,868
Общо активи		**139,544**	151,877

Отчет за финансовото състояние (продължение)

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2022	31 декември 2021
Капитал и пасиви			
Капитал			
Регистриран капитал	21	28,000	28,000
Резерви		32,050	32,317
Натрупани печалби / (загуби)		(29,818)	(248)
Общо собствен капитал		**30,232**	60,069
Нетекущи пасиви			
Заеми от свързани лица	22	17,499	17,257
Провизии	24	24,569	21,953
Пасив по лизинг	28	310	-
Отсрочени приходи	23	470	492
Доходи на наети лица	25	663	753
Общо нетекущи пасиви		**43,511**	40,455
Текущи пасиви			
Заеми от свързани лица	22	12,522	26,164
Провизии	24	-	11
Търговски и други задължения	26	49,750	23,399
Задължения към свързани лица	30	3,212	1,674
Пасив по лизинг	28	87	41
Отсрочени приходи	23	30	32
Доходи на наети лица	25	200	32
Общо текущи пасиви		**65,801**	51,353
Общо пасиви		**109,312**	91,808
Общо собствен капитал и пасиви		**139,544**	151,877

Бележките на страници от 7 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов
Съставител
„ЕВН Център за услуги" ЕООД

Жанет Стойчева
Заместник-председател на
Съвета на директорите

Доминик Ярмер
Председател
на Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 016 БДО България ООД

Стоянка Апостолова
Регистриран одитор отговорен за одита
Управител

Недялко Апостолов
Управител

Отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева	Бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Актюерски печалби и загуби	Печалби и загуби	Общо
Баланс на 1 януари 2021		28,000	12,000	15,719	(339)	5,004	60,384
Общ всеобхватен доход за периода							
Загуба за периода		-	-	-	-	(248)	(248)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(67)	-	(67)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(67)	(248)	(315)
Прехвърляне на печалба от предходни години в Други резерви въз основа на решение на едноличния собственик		-	-	5,004	-	(5,004)	-
Общо сделки с едноличния собственик на капитала		-	-	5,004	-	(5,004)	-
Баланс на 31 декември 2021	21	28,000	12,000	20,723	(406)	(248)	60,069
Баланс на 1 януари 2022		**28,000**	**12,000**	**20,723**	**(406)**	**(248)**	**60,069**
Общ всеобхватен доход за периода							
Загуба за периода		-	-	-	-	(29,818)	(29,818)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(19)	-	(19)
Общо всеобхватен доход за периода		**-**	-	**-**	**(19)**	**(29,818)**	**(29,837)**
Прехвърляне на печалба от предходни години в Други резерви въз основа на решение на едноличния собственик		**-**	-	(248)	-	248	-
Общо сделки с едноличния собственик на капитала		**-**	-	**(248)**	**-**	**248**	**-**
Баланс на 31 декември 2022	21	**28,000**	**12,000**	**20,475**	**(425)**	**(29,818)**	**30,232**

Бележките на страници 7 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов
Съставител
„ЕВН Център за услуги" ЕООД

Жанет Стойчева
Заместник-председател на
Съвета на директорите

Доминик Ярмер
Председател
на Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 016 БДО България ООД

Стоянка Апостолова
Регистриран одитор отговорен за одита
Управител

Недялко Апостолов
Управител

Отчет за паричните потоци

За годината завършваща на 31 декември В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба / (загуба) за годината		(29,818)	(248)
Корекции за:			
Амортизация на имоти, машини и съоръжения	15	6,304	5,401
Амортизация на нетекущи нематериални активи	16	205	206
Амортизационни отчисления за активи с право на ползване		44	86
Обезценка на машини и съоръжения		32,415	-
Обезценка на нематериални активи		169	-
Балансова стойност на отписани активи	12	27	114
Начислена обезценка на търговски вземания	27	(158)	129
Отписани вземания		79	2
Отписани задължения		(10)	(2)
Начислени провизии	24	2,286	971
Начисление на задължения по планове за дефинирани доходи	25	54	97
Преоценка на материални запаси до нетна реализуема стойност	18	2	(2)
Печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		31	(104)
Приходи от финансиране	23	(36)	(32)
Излишъци от материални запаси		(60)	-
Разходи за корпоративен данък върху печалбата		(3,175)	(15)
Нетни финансови (приходи) / разходи	13	(174)	65
Изменение на:			
Материалните запаси		(7,083)	(8,702)
Провизии		1,188	792
Търговски и други вземания		(2,264)	(16,755)
Получено финансиране	23	12	6
Доходи на наети лица		-	(150)
Промяна във вземанията за корпоративен данък		-	131
Търговски и други задължения		21,972	15,436
Паричен поток от оперативна дейност		**22,010**	(2,574)
Платен корпоративен данък върху печалбата		(500)	-
Нетен паричен поток от/ (за) оперативна дейност		**21,510**	(2,574)

Отчет за паричните потоци (продължение)

За годината завършваща на 31 декември В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Плащания за придобиване на машини, съоръжения и оборудване		(9,853)	(12,958)
Плащания за придобиване на нематериални активи		(411)	(205)
Постъпления от продажба на машини, съоръжения, оборудване		-	104
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		**(10,264)**	(13,059)
Парични потоци от финансова дейност			
Получени заеми и кредити	22, 30	88,992	58,829
Изплатени заеми и кредити	22, 30	(102,441)	(40,014)
Изплатени суми по договори за лизинг	28	(46)	(87)
Изплатени лихви	22, 30	(926)	(625)
Други платени финансови разходи		(10)	(8)
Нетен паричен поток от / (за) финансова дейност		**(14,431)**	18,095
Нетно увеличение / (намаление) на пари и парични еквиваленти		**(3,185)**	2,462
Пари и парични еквиваленти на 1 януари		3,642	1,180
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	20	**457**	3,642

Бележките на страници 7 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов
Съставител
„ЕВН Център за услуги" ЕООД

Жанет Стойчева
Заместник-председател на Съвета на директорите

Доминик Ярмер
Председател
на Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 016 БДО България ООД

Стоянка Апостолова
Регистриран одитор отговорен за одита
Управител

Недялко Апостолов
Управител

Бележки към финансовия отчет

		Стр.			Стр.
1.	Статут и предмет на дейност	8	**18.**	Материални запаси	21
2.	База за изготвяне	8	**19.**	Търговски и други вземания	21
3.	Действащо предприятие	9	**20.**	Пари и парични еквиваленти	22
4.	Функционална валута и валута на представяне	9	**21.**	Капитал и резерви	22
5.	Използване на приблизителни оценки и преценки	9	**22.**	Заеми	23
6.	Оценка на справедливи стойности	10	**23.**	Отсрочени приходи	24
7.	Приходи от продажби	10	**24.**	Провизии	25
8.	Други доходи	12	**25.**	Доход на наети лица	27
9.	Разходи за материали	12	**26.**	Търговски и други задължения	30
10.	Разходи за външни услуги	13	**27.**	Финансови инструменти	31
11.	Разходи за възнаграждения на наети лица	13	**28.**	Лизинг	38
12.	Други оперативни разходи	14	**29.**	Условни задължения	39
13.	Финансови приходи и разходи	14	**30.**	Свързани лица	42
14.	Разходи за данъци	15	**31.**	Събития след датата на отчетния период	44
15.	Имоти, машини, съоръжения и оборудване	16	**32.**	База за измерване	44
16.	Нематериални активи	19	**33.**	Значими счетоводни политики	44
17.	Отсрочени данъчни активи и пасиви	20	**34.**	Нови стандарти, разяснения и изменения в сила от 1 януари 2021 г	60

1 Статут и предмет на дейност

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД („Дружеството", „ЕВН Топлофикация") е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов" 37. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 115016602.

Основната дейност на Дружеството се състои в: комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от високоефективно комбинирано производство чрез инсталация Когенерация в ТЕЦ „Пловдив Север", производство на топлинна енергия с гореща вода чрез ОЦ „ Пловдив Юг" и ОЦ „Пловдив Север"; пренос на топлинна енергия през топлопреносната мрежа, която е собственост на дружеството; поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги.

Дейността, осъществявана от дружеството подлежи на лицензиране, като за това са издадени следните две лицензии от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР"):

- Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05/ 17.10.2000 г. за срок от 20 години, изменена с Решения № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. и № И4-Л-010 от 06.02.2020 г. за удължаване на срока до 17.11.2040 г.
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03 от 31.10.2018 г., за срок от 25 години, изменена с решение № Р-433/19.01.2023 г., чрез енергийни обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 80 MW и обща инсталирана топлинна мощност от 392 MW.

Дружеството заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, на основание чл. 28 и чл. 29 от ЗЕ, по тарифа, одобрена от Министерския съвет на Република България. Лицензионните такси са: първоначална, която се заплаща при издаването на лицензия и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година, следваща издаването на съответната лицензия.

Регистрираният капитал на Дружеството е 28,000 хил. лева, разделен в 140,000 поименни акции с номинална стойност 200 лева всяка (виж също бележка 22).

Дружеството е част от групата на ЕВН АГ в България. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайно контролиращо дружество е ЕВН АГ, Австрия.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Доминик Ярмер, Александър Сипек, и Жанет Стойчева.

2 База за изготвяне

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Съвета на директорите на Дружеството на 22 март 2023 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, е оповестена в бележка 33.

3. Действащо предприятие

Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, който допуска че ликвидността на Дружеството ще е достатъчна и ще позволи нормално осъществяване на оперативната дейност в обозримо бъдеще.
Ръководството счита, че принципа за действащо предприятие е подходяща база за съставяне на финансовите отчети на база на следната информация:
Дружеството е генерирало загуба за 2022 г. в размер на 29,818 хил. лева (2021 г.: загуба в размер на 248 хил. лева).
Нетната загуба за 2022 г. основно е повлияна от призната загуба от обезценка на нетекущите нефинансови активи в размер на 32,584 хил. лева (виж бележка 15 „Имоти, машини и съоръжения" и бележка 16 „Нематериални активи").
Текущите пасиви са в общ размер на 65,801 хил. лева и са с 9,161 хил. лева повече от текущите активи, които са в общ размер на 56,640 хил. лева (31 декември 2021 г.: текущите пасиви са в общ размер на 51,353 хил. лева и са с 1,485 хил. лева повече от текущите активи, които са в общ размер на 49,868 хил. лева). Стойността на текущите пасиви към 31.12.2022 г. включва текуща част от целеви заем, получен от ЕВН АГ, крайно дружество-майка, както и овърдрафт от ЕВН България ЕАД на обща стойност 12,522 хил. лв.
Дружеството е с добра ликвидност, която позволява нормално осъществяване на оперативната дейност. Паричните наличности към 31 декември 2022 г. са в размер на 457 хил. лева (31 декември 2021 г.: 3,642 хил. лева). Генерираните парични потоци от оперативна дейност за 2022 г. са положителни в размер на 21,510 хил. лева (2021 г. : отрицателни в размер на -2,574 хил. лева).

На 23 февруари 2022 г. Руската Федерация започна военни действия в Украйна. В следствие на това Европейския съюз и САЩ наложиха различни икономически санкции срещу Русия. Последва безпрецедентно увеличение на цените на електрическата енергия, които се стабилизираха до известна степен към края на 2022 г. Бъдещото развитие е неясно поради напрегнатите отношения между страните.
Ръководството следи развитието на руско-украинската криза и оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и позиции. Към датата на одобрение на настоящия финансов отчет Ръководството не очаква значителни или крайно негативни промени, застрашаващи дейността на Дружеството. Към момента не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от продължителността на военните действия, както и от икономическите санкции, свързани с тях.
Ръководството преоцени приложимостта на принципа на действащото предприятие за изготвяне на финансовите отчети на Дружеството към датата на одобряването на този финансов отчет на базата на цялата налична информация към този момент. Ръководството счита, че няма съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си като действащо предприятие в обозримото бъдеще.

4 Функционална валута и валута на представяне

Този финансов отчет е представен в български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация е представена в лева, закръглени до хиляда, освен когато е посочено друго.

5 Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.
Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

5.1 Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:
Бележка 27 „Финансови инструменти" - по отношение на оценяване на очакваните кредитни загуби.
Бележка 28 „Лизинг" - по отношение на идентифициране на лизингови договори.

5 Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

5.2 Несигурност в допусканията и оценките

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, се съдържа в следните бележки:
Бележка 15 „Имоти, машини, съоръжения и оборудване": по отношение на допусканията при определяне на възстановимата стойност на обект, генериращ парични потоци;
Бележка 19 „Търговски вземания": по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи
Бележка 24 „Провизии": по отношение на основни допускания при изчисление на провизиите
Бележка 25 „Доходи на наети лица": по отношение на основни изходни допускания при изчисление на задължения за обезщетения за пенсиониране
Бележка 29 „Условни задължения".

6 Оценка на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.
Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:
Ниво 1: котирани цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
Ниво 2: входящи данни различни от котирани цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).
Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.
Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.
Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в следните бележки:
Бележка 27 „Финансови инструменти"

7 Приходи от продажби

7.1 Категории приходи

Дружеството генерира приходи основно от производство и продажба на топлинна и електрическа енергия. Другите приходи включват приходи от наем.

В хиляди лева	2022	2021
Приходи от договори с клиенти	121,440	63,621
в т.ч. Приходи от продажба на топлинна енергия	22,272	20,066
в т.ч. Приходи от продажба на електрическа енергия	98,737	43,220
в т.ч. Приходи от продажба на услуги	431	335
Наеми	53	44
Общо приходи от продажби	**121,493**	63,665

7 Приходи от продажби (продължение)

7.2 Разбивка на приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти се разбиват по основни типове клиенти и по видове приходи, в зависимост от лицензионните задължения на Дружеството.

Продажби на енергия за отопление

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Приходи от продажба на стопански абонати		408	1,686
Приходи от продажби на свързани лица	30	1,737	159
Приходи от продажба на бюджетни организации		6,290	5,186
Приходи от продажба на физически лица		13,837	13,035
		22,272	20,066

Продажби на електрическа енергия, произведена по високоефективен начин

В хиляди лева	2022	2021
Приходи от продажби на търговци на електроенергия	31,904	14,047
Приходи от продажби на електроенергия съгласно чл. 100 (6) от ЗЕ	66,442	28,965
Приходи от балансиране	391	208
	98,737	43,220

Продажби на услуги

В хиляди лева	2022	2021
Услуги на клиенти за топлоенергия	431	335

7.3. Други приходи свързани с продажбата на електрическа енергия

	2022	2021
Получени премии от Фонд СЕС	35,995	22,309

Други приходи свързани с продажбата на електрическа енергия включват получена премия от Фонд Сигурност на Енергийната Система, съгласно договор ВЕКП 16 от 28 юни 2018 год. във връзка с продажба на високоефективна електрическа енергия в размер на 35,995 хил. лева (2021: 22,309 хил. лева).

7.4. Баланси по договори

В хиляди лева	31 декември 2022	31 декември 2021
Вземания, които са включени в „Търговски и други вземания"	5,901	5,708
Вземания, които са включени във „Вземания от свързани лица"	19,468	11,618
	25,369	17,326

Приходите от изпълнение по договорите за доставка на енергия за отопление се признават на база правото на фактуриране на доставките за съответния период. По тази причина, към отчетната дата за Дружеството всички права на възнаграждение са отчетени в Търговски вземания.

Приходите по договорите за административни услуги се отчитат в момента на прехвърляне на контрола от изпълнението на клиента (изпълнение в определен момент), съответно, към 31 декември 2022 г. и към 31 декември 2021 г. за Дружеството няма възникнали пасиви във връзка с получени възнаграждения от клиенти.

8 Други доходи

В хиляди лева	2022	2021
Неустойки за забавени плащания от клиенти	532	558
Компенсации от Правителството (*)	791	79
Присъдени вземания	110	130
Постъпления по отписани в предходни периоди вземания	16	17
Печалба от ликвидация на активи	53	117
Излишъци от материални запаси	60	-
Финансирания	36	32
Други**	1,931	99
	3,529	1,032

(*) През 2022 г. Дружеството получи компенсации за цените на консумираната за собствени нужди електрическа енергия по приети от Министерския съвет програми за компенсирането на небитови крайни клиенти в размер на 1,366 хил. лв. (през 2021 г.: 102 хил.лв.).

(**) През 2022 година дружеството е получило неустойки от доставчици както следва:

- неустойка в размер на 1,713 хил. лева за допълнителни разходи в следствие на намаление по искане на продавача на месечно договорено количество по договор за доставка на газ;
- неустойки за забавено изпълнение в размер на 188 хил. лева (2021 год. неустойки за забавено изпълнение в размер на 64 хил. лева).

9 Разходи за материали

Виж счетоводна политика в бележка 33.7

В хиляди лева	2022	2021
Разходи за природен газ и газьол (*)	108,233	47,813
Разходи за балансираща енергия (**)	784	545
Разходи за електроенергия за производството	1,811	1,223
Разходи за емисии на парникови газове	20,727	13,526
Разходи за вода	134	143
Резервни части	124	134
Разходи за устройства и оборудване	161	157
Други горива	71	85
Разходи за работно облекло	105	106
Други	334	304
	132,484	64,036

(*) Съгласно одобрена през януари 2022 г. програма на Министерския съвет за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, Дружеството получи компенсация за закупените количества природен газ през периода (март-май 2022), които са приспаднати от разходите за материали и са в размер на 21,381 хил. лева.

(**) Разходите за балансираща енергия са възникнали поради не достигане на произведеното количество електрическа енергия до прогнозираното съгласно подадените ежедневни почасови графици. Разходите за балансираща енергия са оценени по цена за недостиг, съгласно общите принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращата група.

10 Разходи за външни услуги

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Административни услуги от свързани лица	30	2,869	2,675
Други услуги от свързани лица	30	190	71
Проекто - консултантски услуги, получени от свързани лица		84	-
Командирован персонал		286	415
Текуща поддръжка и ремонт		1,208	1,251
Разходи за отвеждане на опасни отпадъци		4	6
Комуникация и куриерски услуги		127	123
Охрана		519	488
Такса събрано инкасо (комисионни)		109	107
Застраховки		1,217	1,186
Технически услуги		10	19
Цена достъп до мрежата за производители (*)		650	578
Краткосрочен лизинг		52	8
Разходи за одит		43	43
Административни услуги от трети лица		131	64
Лицензионна такса КЕВР		52	36
Други такси		104	94
Други		447	453
		8,102	7,617

(*) Съгласно промени в чл. 60, ал.6 от Закона за енергетиката в сила от май 2019 г. и в Наредба 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, в сила от юни 2019 г., всички производители на електрическа енергия дължат цена за достъп до електропреносната мрежа за цялото количество произведена от тях електрическа енергия.

11 Разходи за възнаграждения на наети лица

Виж счетоводна политика в бележка 33.5

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Заплати и възнаграждения		3,903	3,934
Задължителни социални и други осигуровки		856	827
Начисление за неизползван платен годишен отпуск		240	203
Начисление за социални осигуровки върху неизползван платен годишен отпуск		10	5
Разходи, свързани с планове за дефинирани доходи	25	54	97
Възнаграждения при прекратяване по КТ		-	9
Социални разходи		592	516
		5,655	5,593

12 Други оперативни разходи

В хиляди лева	2022	2021
Такса производство на електрическа енергия (*)	6,697	3,249
Местни данъци и такси	208	203
Присъдени задължения	21	12
Еднократни данъци върху разходите	11	9
Балансова стойност на отписани активи	58	114
Други	233	182
	7,228	3,769

(*) Съгласно промяна на Закона за енергетиката (член 36е) в сила от 24 юли 2015 г. за управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93 а от закона, е създаден Фонд "Сигурност на електроенергийната система". Средствата на фонда се набират от вноски от производителите на електрическа енергия в размер 5 на сто ежемесечно от приходите от продадената електрическа енергия без ДДС.

13 Финансови приходи и разходи

Виж счетоводна политика в бележка 33.3

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Ефект от дисконтиране на провизиите		869	-
Финансови приходи		869	-
Разходи за лихви по кредити от свързани лица	30	(680)	(45)
Лихвени разходи по пасивите по лизинг	28	-	(1)
Разходи за лихви по планове за дефинирани доходи	25	(5)	(4)
Разходи за лихви от дисконтиране на провизии	24	-	(7)
Курсови разлики, нетно		(1)	(5)
Други финансови разходи		(9)	(3)
Финансови разходи		**(695)**	(65)
Нетно финансови разходи, признати в отчета за печалбата или загубата		**174**	(65)

14 Разходи за данъци

Виж счетоводна политика в бележка 33.6

Данъци признати в печалби и загуби

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Текущ данък		1	1
		1	1
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на временни разлики	17	3,174	14
Общо приходи от /(разходи за) данъци		**3,175**	15

Обяснение на ефективната данъчна ставка

В хиляди лева		2022		2021
Печалба за периода		(29,818)		(248)
Общо разходи за данъци		3,175		15
Печалба преди данъци		**(32,993)**		(263)
Корпоративен данък, базиран на законовата данъчна ставка	10%	(3.299)	10%	(26)
Непризнати разходи за данъчни цели	-	(124)	-	11
	10%	**(3.175)**	10%	(15)

Последната данъчна ревизия по Закона за данъка върху добавената стойност и Закона за корпоративно подоходно облагане е към 31 декември 2013 г.

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област.

15 Имоти, машини, съоръжения и оборудване

Виж счетоводна политика в бележка 33.8

15.1 Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност					
Баланс към 1 януари 2021	36,801	213,762	3,976	14,436	268,975
Придобити	-	-	-	13,647	13,647
Капитализирани лихви	-	-	-	672	672
Отписани	(14)	(656)	(181)	-	(851)
Провизии	-	792	-	-	792
Трансфери	110	5,642	613	(6,365)	-
Баланс към 31 декември 2021	36,897	219,540	4,408	22,390	283,235
Баланс към 1 януари 2022	36,897	219,540	4,408	22,390	283,235
Придобити	-	-	411	14,562	14,973
Капитализирани лихви	-	-	-	338	338
Отписани	-	(5,321)	(297)	-	(5,618)
Провизии	-	1,188	-	-	1,188
Трансфери	4,640	26,612	732	(31,984)	-
Баланс към 31 декември 2022	**41,537**	**242,019**	**5,254**	**5,306**	**294,116**
Амортизации					
Баланс към 1 януари 2021	9,260	71,141	2,888	-	83,289
Амортизация за годината	255	5,011	221	-	5,487
Отписани	(12)	(219)	(144)	-	(375)
Баланс към 31 декември 2021	9,503	75,933	2,965	-	88,401
Баланс към 1 януари 2022	9,503	75,933	2,965	-	88,401
Амортизация за годината	308	5,706	290	-	6,304
Отписани	-	(5,290)	(285)	-	(5,575)
Баланс към 31 декември 2022	**9,811**	**76,349**	**2,970**	**-**	**89,130**
Загуби от обезценки					
Баланс към 1 януари 2021	19,195	84,338	655	-	104,188
Загуба от обезценка за годината	-	-	-	-	-
Отписани	(2)	(329)	(23)	-	(354)
Баланс към 31 декември 2021	19,193	84,009	632	-	103,834
Баланс към 1 януари 2022	19,193	84,009	632	-	103,834
Загуба от обезценка за годината	6,084	25,915	416	-	32,415
Отписани	-	-	-	-	-
Баланс към 31 декември 2022	**25,277**	**109,924**	**1,048**	**-**	**136,249**
Балансова стойност					
Към 1 януари 2021	8,346	58,283	433	14,436	81,498
Към 31 декември 2021	8,201	59,598	811	22,390	91,000
Към 31 декември 2022	**6,449**	**55,746**	**1,236**	**5,306**	**68,737**

15 Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

15.2 Капитализиране на провизии

През 2022 г. е увеличена стойността на провизията Демонтаж Когенерация 1 188 хил. лева - виж също оповестеното в бележка 24 „Провизии".

15.3 Тест за обезценка на нетекущи нефинансови активи

Военните действия в Украйна, високите цени на суровините и материалите, повишението на лихвените проценти и влошените нагласи представляват индикации за влошаване на външната икономическа среда. Сравнявайки факторите, свързани с цената на капитала, ръководството на ЕВН България Топлофикация ЕАД заключава, че се наблюдават промени в среднопретеглената цена на капитала на Дружеството. При анализ на параметрите се идентифицира увеличение на безрисковата премия, както и на пазарния риск, които биха довели до промени в среднопретеглената цена на капитала от повече от 1% в сравнение с последния извършен тест за обезценка. Увеличението на цената на капитала беше оценено от ръководството на Дружеството като събитие със съществено значение, поради което възникна необходимост от изготвяне на тест за обезценка с цел преценка за възстановимата стойност на активите.
Беше изготвен тест за обезценка към 30 септември 2022 г. В резултат на теста беше оценена възстановимата стойност на единицата генерираща парични потоци, включваща всички нетекущи нефинансови активи и работен капитал на Дружеството към 30 септември 2022 г. В резултат на извършения тест беше осчетоводен разход за обезценка в размер на 32,584 хил. лева.
Към 31 декември 2022 г. Дружеството е извършило преглед на основните предположения използвани в теста за обезценка към 30 септември 2022 г. Заключението в резултат на извършения анализ е, че основните предположения приложени при последния тест за обезценка са валидни и към дата на финансовия отчет.

15 Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

15.4 Активи с право на ползване

Дружеството наема автомобили по договори за лизинг сключени преди 1 януари 2019 г. Автомобилите са наети за срок до 5 години. Договорите не включват опции за покупка.

Активите с право на ползване във връзка с лизингови договори по МСФО 16 са представени в Отчета за финансовото състояние като част от Имоти, машини, съоръжения и оборудване. Активите с право на ползване се амортизират последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга.
Движенията в балансовите стойности и амортизационните отчисления по групи активи са представени в таблицата по-долу.

В хиляди лева	Транспортни средства	Общо
Баланс към 1 януари 2022	41	41
Придобити	411	411
Отписани	(11)	(11)
Амортизация за годината	(44)	(44)
Баланс към 31 декември 2022	**397**	**397**

Отписването на активи е в резултат на предсрочно прекратени договори.

В хиляди лева	Транспортни средства	Общо
Баланс към 1 януари 2021	141	141
Отписани	(12)	(12)
Амортизация за годината	(86)	(86)
Други движения	(2)	(2)
Баланс към 31 декември 2021	41	41

16 Нематериални активи

Виж счетоводна политика в бележка 33.9

В хиляди лева	Програмни продукти	Други нематериални активи	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност				
Баланс към 1 януари 2021	3,555	732	131	4,418
Придобити	-	-	205	205
Отписани	(30)	-	-	(30)
Трансфери	233	-	(233)	-
Баланс към 31 декември 2021	3,758	732	103	4,593
Баланс към 1 януари 2022	3,758	732	103	4,593
Придобити	-	-	358	358
Отписани	(17)	-	-	(17)
Трансфери	148	119	(267)	-
Баланс към 31 декември 2022	**3,889**	**851**	**194**	**4,934**
Амортизации				
Баланс към 1 януари 2021	2,704	237	-	2,941
Амортизация за годината	197	9	-	206
Отписани	(29)	-	-	(29)
Баланс към 31 декември 2021	2,872	246	-	3,118
Баланс към 1 януари 2022	2,872	246	-	3,118
Амортизация за годината	193	12	-	205
Отписани	(18)	-	-	(18)
Баланс към 31 декември 2022	**3,047**	**258**	**-**	**3,305**
Загуби от обезценки				
Баланс към 1 януари 2021	532	349	-	881
Загуба от обезценка за годината	-	-	-	-
Баланс към 31 декември 2021	532	349	-	881
Баланс към 1 януари 2022	532	349	-	881
Загуба от обезценка за годината	93	76	-	169
Баланс към 31 декември 2022	**625**	**425**	**-**	**1,050**
Балансова стойност				
Към 1 януари 2021	319	146	131	596
Към 31 декември 2021	354	137	103	594
Към 31 декември 2022	**217**	**168**	**194**	**579**

Нематериалните активи са част от обекта генериращ парични потоци. Във връзка с тестването за обезценка на нематериални активи виж също оповестеното в бележка 15 „Имоти, машини, съоръжения и оборудване".

17 Активи и пасиви по отсрочени данъци

Виж счетоводна политика в бележка 33.6

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви се дължат на следните позиции:

В хиляди лева	2022		2021		2022 Нетно	2021 Нетно
	Активи	**Пасиви**	Активи	Пасиви		
Имоти, машини, съоръжения и оборудване и нематериални активи	(10,266)	-	(6,948)	-	(10,266)	(6,948)
Търговски и други вземания	(902)	-	(938)	-	(902)	(938)
Материални запаси	(8)	-	(8)	-	(8)	(8)
Задължения към персонала	(91)	-	(78)	-	(91)	(78)
Провизии	(1,787)	-	(1,645)	-	(1,787)	(1,645)
Данъчна загуба	(534)	-	(797)	-	(534)	(797)
Лизинг	-	-	(1)	-	-	(1)
Данъчни (активи)/ пасиви	**(13,588)**	-	(10,415)	-	**(13,588)**	(10,415)
Нетиране на данъците	-	-	-	-	-	-
Нетни данъчни (активи)/ пасиви	**(13,588)**	-	(10,415)	-	**(13,588)**	(10,415)

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 33). Използваната данъчна ставка за 2022 г. представлява законово определената ставка за 2022 г. за корпоративен данък върху печалбата, която е в размер на 10% (2021 г.: 10%).

Движение на временните данъчни разлики през годината

В хиляди лева	Салдо 1 януари 2021	Признати в печалби и загуби	Салдо 31 декември 2021	Признати в печалби и загуби	**Салдо 31 декември 2022**
Имоти, машини, съоръжения и оборудване и нематериални активи	(7,448)	500	(6,948)	(3,318)	(10,266)
Търговски и други вземания	(942)	4	(938)	36	(902)
Материални запаси	(8)	-	(8)	-	(8)
Задължения към персонала	(79)	1	(78)	(13)	(91)
Провизии	(1,548)	(97)	(1,645)	(142)	(1,787)
Данъчна загуба	(374)	(423)	(797)	263	(534)
Лизинг	(1)	-	(1)	1	-
Нетни (активи) / пасиви	(10,400)	(15)	(10,415)	(3,173)	**(13,588)**

18 Материални запаси

Виж счетоводна политика в бележка 33.7

В хиляди лева	2022	2021
Материали и резервни части	2,449	2,065
Гориво (*)	1,634	1,441
Квоти за емисии на парникови газове (**)	19,542	13,005
	23,625	16,511

Към 31 декември 2022 г. натрупаната обезценка на материалните запаси до нетна реализуема стойност е в размер на 79 хил. лева (2021: обезценка 77 хил. лева). През годината е призната загуба от оценка на материални запаси до нетна реализуема стойност в размер на 2 хил. лева (2021: призната печалба до нетна реализуема стойност 3 хил. лева).

(*) „Гориво" представлява запаси от мазут и газьол на стойност 1,634 хил. лева (2021 : 1,441 хил. лева), представляващи стойността на утвърден норматив за резерв съгласно Наредба 11 от 10 юни 2004 г. за резервите от горива. Резервът от горива се набира, поддържа и съхранява на площадката на централата, чието предназначение е да осигури непрекъсната работа на централата за производството на електрическа и топлинна енергия в случай на прекъсване на ритмичната доставка на природен газ.

(**) „Квоти за емисии на парникови газове" включват закупени квоти за емисии на парникови газове и получени безплатни квоти по Плана за разпределяне на квоти за емисии на парникови газове за периода за периода за периода 2013-2025 г.
През 2022 г. „ЕВН България Топлофикация" ЕАД е закупило 124,317 квоти за емисии на парникови газове и са получени 16 548 безплатни квоти. Към 31 декември 2022 г., по сметките на дружеството в регистъра има налични 140,865 EUA квоти за емисии на парникови газове.

19 Търговски и други вземания

Виж счетоводна политика в бележка 33.10

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Търговски вземания от трети лица		5,878	8,206
Вземания по начислени лихви за забава		41	32
Гаранции		409	4,544
Пари на път		65	40
Общо търговски вземания	27	6,393	12,822
Вземания от ФСЕС за премии		5,921	3,854
Предплащания		248	561
ДДС за възстановяване		-	782
Други вземания		28	78
Общо други вземания		6,197	5,275
Общо търговски и други вземания от трети лица		**12,590**	18,097

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби от обезценки свързани с търговски и други вземания са представени в Бележка 27.

20 Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Парични средства по банкови сметки		457	3,642
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци	27	**457**	3,642

Експозицията на Дружеството към лихвен риск и анализ на чувствителността за финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 27 „Финансови инструменти".

21 Капитал и резерви

21.1 Регистриран капитал и резерви

В хиляди лева	2022	2021
Регистриран капитал към 1 януари	28,000	28,000
Регистриран капитал към 31 декември	**28,000**	28,000

Акционерният капитал към 31 декември 2022 г. е напълно внесен. Акционерният капитал е в размер на 28,000 хил. лева и е разпределен в 140,000 броя обикновени поименни налични акции с право на глас, с номинал 200 (двеста) лева всяка една.

Едноличен акционер в капитала на Дружеството е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ, Австрия.

Законови резерви

Законовите резерви са формирани по реда на член 246, ал. (1) и (2) от Търговския закон.
В законови резерви се натрупва най-малко 1/10 от печалбата, която се отделя, докато средствата достигнат 1/10 или по-голяма част от капитала. Средствата от законови резерви могат да бъдат използвани за покриване на загуби от дейността на Дружеството. Когато сумата на законови резерви надхвърли 1/10 част от капитала, по-големият размер може да бъде използван и за увеличаване на капитала, предвид разпоредбата на член 246, ал.(4) от Търговския закон.
Към 31 декември 2022 г. законовите резерви са в размер на 12,000 хил. лева (2021: 12,000 хил. лева).

Други резерви

Други резерви са формирани на база на натрупана неразпределена печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. Реда за формиране на резервите е уреден в Устава на Дружеството.

21.2 Управление на капитала

Политиката на Съвета на директорите е да се поддържа силна капиталова база така, че да се подържа доверието на инвеститорите, кредиторите и на пазара като цяло, и да могат да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Капиталът се състои от регистриран капитал, резерви и текуща печалба.
Съветът на директорите следи възвръщаемостта на капитала, като се стреми да поддържа баланс между по-висока възвръщаемост и сигурност.
През годината не е имало промени в подхода за управлението на капитала на Дружеството.
Дружеството не е предмет на специфични капиталови изисквания наложени от външна страна.

Дружеството спазва изискванията на член 252 от Търговския закон, за поддържане на чистата стойност на имуществото над размера на вписания капитал.

22 Заеми

Виж счетоводна политика в бележка 33.10

В хиляди лева	Бележка	2022	2021
Нетекущи пасиви			
Инвестиционен заем		17,499	17,257
Общо нетекущи заеми		17,499	17,257
Текущи пасиви			
Инвестиционен заем		2,893	2,881
Овърдрафт	30	9,629	23,283
Общо текущи заеми	27	12,522	26,164
Общо заеми		**30,021**	43,421

Условия и погасителни планове

				31 декември 2022		31 декември 2021	
В хиляди лева	Валута	Номинален лихвен процент	Година на падеж	**Номинална стойност**	**Балансова стойност**	Номинална стойност	Балансова стойност
Овърдрафт	EUR	1-м. EURIBOR плюс 1.40 %	2023	9,584	9,629	23,274	23,283
Инвестиционен заем	EUR	4,1%	2030	20,191	20,392	19,949	19,949
Общо заеми				**29,775**	**30,021**	43,223	43,223

Заеми от свързани лица

Дружеството е сключило договор за кредит (овърдрафт) с дружество от групата ЕВН за финансиране на текущи корпоративни нужди. Размерът на кредита е до 17,000 хил. евро (33,249 хил. лева). Съгласно последното допълнително споразумение, срокът за погасяване е ноември 2023 г.
Дружеството е подписало договор за инвестиционен заем с дружество от ЕВН групата за финансиране на инвестиционни проекти. Размерът на заема е до 11,700 хил. евро (22,883 хил. лева)

Други заеми

Дружеството има сключен договор за револвираща кредитна линия с банка А с лимит до 10,000 хил. евро (19,558 хил. лева) под формата на овърдрафт и условни задължения в лева/евро. Към 31 декември 2022 г. Дружеството няма усвоени средства под формата на овърдрафт, а усвоените средства под формата на условни задължения са 6,485 хил. евро (31 декември 2021 г.: няма усвоени суми).

Дружеството има сключен договор за револвираща кредитна линия с банка Б с лимит до 7,500 хил. евро (14,668 хил. лева) под формата на овърдрафт и условни задължения в лева/евро. Към 31 декември 2022 г. няма усвоени средства под формата на овърдрафт, а усвоените средства под формата на условни задължения са 5,784 хил. евро (11,312 хил. лв.).

22 Заеми (продължение)

Равнение на движенията на пасиви към парични потоци произтичащи от финансовата дейност

В хиляди лева	Бележка	Заеми и кредити	Пасив по лизинг	Общо
Баланс към 1 януари 2021		24,548	141	24,689
Промени в паричните потоци за финансовата дейност				
Постъпления от заеми и кредити		58,829	-	58,829
Изплатени заеми		(40,014)	-	(40,014)
Платени лихви		(625)	-	(625)
Платен лизинг		-	(87)	(87)
Общо промени в паричните потоци за финансовата дейност		18,190	(87)	18,103
Промени обвързани с пасива				
Разходи за лихви	13	45	1	46
Капитализирани лихви		672	-	672
Данък при източника		(34)	-	(34)
Корекция пасив по лизинг			(14)	(14)
Общо други промени обвързани с пасива		683	(13)	670
Баланс към 31 декември 2021 г.		**43,421**	**41**	**43,462**
Баланс към 1 януари 2022		43,421	41	43,462
Промени в паричните потоци за финансовата дейност				
Постъпления от заеми и кредити		88,992	-	88,992
Изплатени заеми		(102,441)	-	(102,441)
Платени лихви		(926)	-	(926)
Платен лизинг		-	(44)	(44)
Общо промени в паричните потоци за финансовата дейност		(14,375)	(44)	(14,419)
Промени обвързани с пасива				
Разходи за лихви	13	680	-	680
Капитализирани лихви	15	338	-	338
Данък при източника		(43)	-	(43)
Новопридобито задължение по лизинг			400	400
Общо други промени обвързани с пасива		975	400	1,375
Баланс към 31 декември 2022г.		**30,021**	**397**	**30,418**

23 Отсрочени приходи

Виж счетоводна политика в бележка 33.2

През периода 1997 – 2002 г. Дружеството е получило безвъзмездно средства от държавата за придобиване на дълготрайни активи, чиято балансова стойност към 31 декември 2022 г. е в размер на 352 хил. лева (31 декември 2021 : 376 хил. лева).

По сключени сделки с клиенти, за присъединяване към топлопреносната мрежата, Дружеството разсрочва приходите на база полезния живот на придобитите активи. Към 31 декември 2022 г. стойността на разсрочените приходи от присъединяване към топлопреносната мрежа е в размер на 147 хил. лева (2021: 148 хил. лева).

23 Отсрочени приходи (продължение)

Движение на финансиранията през годината

В хиляди лева	2022	2021
Баланс към 1 януари	524	550
Финансиране признато на приход през годината	(36)	(32)
Финансиране придобито през годината	12	6
Баланс към 31 декември	**500**	524
Нетекуща част	470	518
Текуща част	30	32

24 Провизии

Виж счетоводна политика в бележка 33.12

в хиляди лева	Възстановяване околна среда	Достъп до съоръ-жения	Съдебни	Ликвидация и Демон-таж	Общо
Баланс към 1 януари 2022	4,275	252	11	17,426	21,964
Начислени през периода	156	2	-	2,143	2,301
Включени в стойността на нетекущи активи	-	-	-	1,188	1,188
Коригирани през периода	-	(4)	(11)	-	(15)
Лихви от дисконтиране	(95)	-	-	(774)	(869)
Използвани през периода	-	-	-	-	-
Баланс към 31 декември 2022	**4,336**	**250**		**19,983**	**24,569**
Нетекуща част	4,336	250	-	19,983	24,569
Текуща част	-	-	-	-	-

Провизия за възстановяване на околната среда

Дружеството е признало провизия за задължения във връзка с възстановяване на вреди върху околната среда, причинени в предишни години. През октомври 2015 г. на база извършени теренни проучвания от външен независим експерт е изготвен допълнителен доклад за наличие или липса на замърсявания в една от централите. В доклада подробно са разгледани и оценени от екологична гледна точка, редица алтернативи за отстраняване на замърсяването и възстановяване на околната среда.
Дружеството е извършило оглед на замърсяването и са потвърдени обстоятелствата и екологичната оценка. Дружеството планира да извърши ново проучване за преценка на нивата на замърсяване и да бъде изготвен нов доклад , в който ще се оценят най-добрите налични технологии за отстраняване на замърсяването.

Провизия цена на достъп до чужди уредби и съоръжения

В извършваната дейност по пренос и предоставяне на топлинна енергия, Дружеството ползва обекти и съоръжения собственост на трети лица като разпределянето на топлинна енергия става освен до собственика и до други клиенти. Възмездното ползване на тези обекти, собственост на трети лица е уредено в чл. 117, ал.1 от Закона за енергетиката. В Дружеството е направен анализ за наличието на подобни съоръжения, въз основа на което е изчислена провизия за правно задължение за заплащане на цена за достъп до чужди уредби и съоръжения.

24 Провизии (продължение)

Провизия цена на достъп до чужди уредби и съоръжения(продължение)

Провизия за цена на достъп се признава и оценява на основание "Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ", одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 117 ал.7 от Закона за енергетиката.

Провизия за демонтаж Когенерация

Начислената провизия е във връзка със задължението на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД да почисти площадката на новата когенерация след края на полезния й живот, по начин който гарантира опазването на всички компоненти на околната среда, чрез изпълнение на мерки за предотвратяване на замърсяване на площадката с опасни химични вещества и продукти, третиране на отпадъците в съответствие с действащите нормативни изисквания и условия на притежаваното комплексно разрешително, и рекултивиране на терена.

Калкулацията на провизията е базирана на вътрешна оценка установена след анализ и проучване на площадката на новата когенерация, която е потвърдена от независима фирма - подизпълнител, специализирана в осъществяването на дейности по разрушаване на подобни съоръжения. Оценката е направена детайлно и включва разходите за възстановяване на околната среда и отстраняването на отпадъците от терена и площадката на новата когенерация. Поради факта, че очакваният оставащ полезен живот на когенерацията е 15 години, дейностите по разрушаване и отстраняването на отпадъците е планирано да се извършат след изтичането на този период. Предположението за очаквания оставащ полезен живот на активите в Нова Когенерация се базира на очакването, че Комисия за енергийно и водно регулиране ще удължи срокът на лицензиите (виж също бележка 1). Поради тази причина необходимата сума за извършването на дейностите е дисконтирана с лихвен процент, който се основава на доходността на емисиите дългосрочните ДЦК, който е екстраполиран.
Дружеството е използвало експерти от „Център Инженеринг" и „Център Поддръжка и ремонт", както и от отдел "Енергийна политика, околна среда и иновации", които са разработили план за действие и детайлен анализ на необходимите разходи свързани с възстановяването на околната среда на площадката на новата когенерация.

Провизия за ликвидиране на активи

Сумата включва провизирани задължения за отстраняване на отпадъци от площадката на ТЕЦ Север и ОЦ Юг. Калкулацията на провизията за отстраняване на отпадъци от площадките на ТЕЦ Север и ОЦ Юг е базирана на вътрешна оценка установена след анализ и проучване на площадката на ТЕЦ Север, която е потвърдена от независима фирма - подизпълнител, специализирана в осъществяването на дейности по разрушаване на подобни съоръжения. Оценката е направена детайлно и включва, както разходите за възстановяване на околната среда детайлизирани по обекти, също така и отстраняването на опасните отпадъци от терена и площадките на ТЕЦ Север и ОЦ Юг.

Провизията, отнасяща се до ликвидиране на охладителната кула е базирана на вътрешна оценка установена след анализ и проучване на площадката на охладителната кула. Преценката за очакваните разходи е потвърдена от независима фирма - подизпълнител, специализирана в осъществяването на дейности по разрушаване на подобни съоръжения. Оценката е направена детайлно и включва разходите за възстановяване на околната среда и отстраняването на отпадъците от терена на площадката на охладителната кула.
Решението от ръководството на Дружеството за извършването на дейности по демонтиране на стари съоръжения извън експлоатация е съобразено с очакваните парични потоци, с новата регулаторна рамка наложена от КЕВР, както и от необходимостта от извършване на дейности от инвестиционната и ремонтна програма с по-висок приоритет за оперативната дейност на Дружеството и повишаване сигурността и качеството на доставките на енергия. Във връзка с това сумата за извършването на дейностите за демонтаж и ликвидиране на активи се дисконтират със съответния лихвен процент за доходност на ДЦК.

25 Доходи на наети лица

Виж счетоводна политика в бележка 33.5

Задължението за доходи на наети лица по план с дефинирани доходи е оценено от актюер нает от дружеството, на базата на актюерски доклад. Настоящата стойност на задължението в размер на 863 хил. лева (2021: 785 хил. лева)

Задължения за план с дефинирани доходи при пенсиониране

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионират в съответствие с изискванията на чл. 222, ал.2 и 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

При прекратяване на трудово правоотношение, съгласно чл. 39 от Колективния трудов договор, след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанието за прекратяването, той има право на обезщетение от работодателя в размер на брутното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, а ако е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия му стаж - на обезщетение в размер на брутното му трудово възнаграждение за срок от 10 месеца.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (чл. 325, т. 9 и чл. 327, т. 1), съгласно чл. 38 от Колективния трудов договор, работникът или служителят има право на обезщетение от работодателя в размер на брутното му трудово възнаграждение за:
стаж от 0 г. – 10 г. - 3 бр. заплати;
стаж от 11 г. – 12 г. - 4 бр. заплати;
стаж от 13 г. – 15 г. - 5 бр. заплати;
стаж от 16 г. – 18 г. - 6 бр. заплати;
стаж от 19 г. – 21 г. - 7 бр. заплати;
стаж над 21 г. - 8 бр. заплати

Настоящата стойност на задълженията за планове с дефинирани доходи при пенсиониране към всеки отчетен период и разходите признати в печалби и загуби се базират на актюерски доклади (информация за използваните параметри и предположения е оповестена по-долу).

Плана за дефинирани доходи (задължение за изплащане на доход при пенсиониране) е нефинансиран.

25 Доходи на наети лица (продължение)

Движения на настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж:

В хиляди лева	2022	2021
Настояща стойност на задължението към 1 януари	714	695
Разходи за лихви	5	4
Разходи за текущ стаж	52	95
Вкл. в ДВД: Актюерска загуба	34	70
Други: Извършени плащания на обезщетения за пенсиониране през периода	-	(150)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	**805**	714

Движения на настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране поради болест:

В хиляди лева	2022	2021
Настояща стойност на задължението към 1 януари	71	72
Разходи за лихви	-	-
Разходи за текущ стаж	2	2
Вкл. в ДВД: Актюерска загуба	(15)	(3)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	**58**	71

Задължения по планове с дефинирани доходи при пенсиониране:

В хиляди лева	**2022**	2021
Нетекуща част	663	753
Текуща част	200	32
	863	785

Разходите са признати в печалби и загуби:

В хиляди лева	2022	2021
Разходи за лихви	5	4
Разходи за текущ стаж	54	97
	59	101

25 Доходи на наети лица (продължение)

Актюерски печалби и загуби, признати в друг всеобхватен доход:

В хиляди лева	2022	2021
Натрупана сума към 1 януари	406	339
Признати през периода	19	67
Натрупана сума към 31 декември	**425**	406

Актюерски предположения

Основните актюерски предположения към датата на отчета (представени като осреднени стойности) са представени както следва:

В хиляди лева	**2022**	2021
Дисконтов фактор към 31 декември	5.5%	0.6%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за следващата година	3.0%	3.0%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за следващи години	3.0%	3.0%

Анализ на чувствителността

Следната таблица обобщава ефекта върху оценката от увеличението и намалението с 50 б. т. на лихвата и ръста на заплатите:

Ефект върху оценката от увеличение и намаление с 50 б.т. на лихвата и ръста на заплатите:

Ефект върху: **В хиляди лева**	**50 б.т.увеличение на ръста на заплатите**	**50 б.т. намаление на ръста на заплатите**
Разходи за лихви и текущ стаж (+ увеличение / - намаление)	3	(3)
Настояща стойност на задължението в края на периода 31 декември 2022 г. (+ увеличение / - намаление)	21	(20)

Ефект върху: **В хиляди лева**	**50 б.т. увеличение на ръста на лихвата**	**50 б.т. намаление на ръста на лихвата**
Разходи за лихви и текущ стаж (+ увеличение/ - намаление)	(1)	1
Настояща стойност на задължението в края на периода 31 декември 2022 г. (+ увеличение / - намаление)	(19)	20

Ефект върху: **В хиляди лева**	**увеличение с 1 година на очакваната продължителност на живот на човек на възраст 45 год**
Разходи за лихви и текущ стаж(+ увеличение / - намаление)	1
Настояща стойност на задължението в края на периода 31 декември 2022 г. (+ увеличение / - намаление)	8

26 Търговски и други задължения

Виж счетоводна политика в бележка 33.10

В хиляди лева	2022	2021
Търговски задължения	24,209	7,979
Гаранции	320	308
Задължения към персонала	699	601
Други търговски задължения	1	-
Общо търговски задължения към трети лица	**25,229**	8,888
Задължения във връзка с емисии на парникови газове	20,677	13,526
Задължения за социални и здравни осигуровки	172	150
Други задължения към бюджета	3,643	805
Други задължения	29	30
Общо други задължения към трети лица	**24,521**	14,511
Търговски и други задължения към трети лица	**49,750**	23,399

Сумата на търговски задължения в размер на 25,229 хил. лева (2021: 8,888 хил. лева) включва задължения свързани с задължения за газ 15,087 хил. лева и инвестиции в размер на 8,150 хил. лева (2021: задължения свързани с инвестиции в размер на 2,339 хил. лева и задължения свързани с покупка на газ в размер на 4,417 хил. лева),

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск свързан с търговски и други задължения е оповестена в бележка 27 Финансови инструменти.

27 Финансови инструменти

Виж счетоводна политика в бележки 33.10

27.1 Счетоводни класификации и справедливи стойности

Таблицата показва балансовите и справедливите стойности на финансовите активи и финансовите пасиви, включително нивата им в йерархията на справедливите стойности. Не е включена информация за справедливите стойности в случай че балансовата стойност се счита за разумно приближение на справедливата стойност

31 декември 2022		Балансова стойност		Справедлива стойност			
В хиляди лева	Бележка	Заеми и вземания	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	19	6,393	-	-	-	-	-
Търговски вземания от свързани лица	30	19,468	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	20	457	-	-	-	-	-
		26,318	-	-	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Овърдрафт към свързани лица	22,30	-	(9,629)	-	-	(9,629)	(9,629)
Инвестиционен заем	22,30	-	(20,392)	-	-	(20,392)	(20,392)
Пасиви по лизинг	28		(397)	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	26	-	(25,229)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	30	-	(3,212)	-	-	-	-
		-	**(58,859)**	-	-	**(30,021)**	**(30,021)**

27 Финансови инструменти (продължение)

27.1 Счетоводни класификации и справедливи стойности (продължение)

31 декември 2021		Балансова стойност		Справедлива стойност			
В хиляди лева	Бележка	Заеми и вземания	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	19	12,822	-	-	-	-	-
Търговски вземания от свързани лица	30	11,618	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	20	3,642	-	-	-	-	-
		28,082	-	-	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Овърдрафт към свързани лица	22,30	-	(23,283)	-	-	(23,283)	(23,283)
Инвестиционен заем	22,30	-	(20,138)	-	-	(20,138)	(20,138)
Пасиви по лизинг	28		(41)	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	26	-	(8,888)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	30	-	(1,674)	-	-	-	-
		-	**(54,024)**	**-**	**-**	**(43,421)**	**(43,421)**

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск

27.2.1 Общи положения за управление на риска

Дружеството определя като риск, опасността от непостигането на бизнес целите, дължащо се на негативни отклонения от планираните бизнес задачи. Шансове и възможности също се взимат под внимание при оценка и управление на риска. Опазване на съществуващите и бъдещите доходи, както и потенциала за паричните потоци е основната цел на управлението на риска на групата ЕВН.

Централизираното управление на риска, осигурява на всички рискови мениджъри на местно ниво, подходящи методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете, като част от системата на групата ЕВН за управление на риска. Бизнес звената, отговорни за управление на риска за съответните рискови позиции комуникират с централизираното звено за управление на риска. Заедно, те определят подходящи действия, предназначени да намалят до минимум рисковете; тези действия се изпълняват от бизнес единиците на местно ниво. Цялостната позиция на риска на групата ЕВН се анализира и оценява чрез централизиран контрол на риска.

Процесът по управление на риска включва:
Идентификация на рисковете, въз основа на идентифициране на нови позиции на риска; оценка и анализ на количествена и качествена оценка на идентифицираните рискове; сумиране на рисковете според различни подходи за оценка и моделиране на разпределение на печалбата; докладване чрез предаване на рисковите доклади за управлението на риска на Надзорния съвет на групата ЕВН, обсъждане и оценка на експозициите в „Риск работен комитет" и „Риск комитет на Групата"
Процес на преглед: Методическо идентифициране на организационните единици, които трябва да бъдат подложени на изрична оценка на риска, както и редовни прегледи, за да се определи дали установените методи за идентифициране и оценка на рисковете трябва да бъдат изменени в светлината на променените условия.

Дружеството има експозиция към следните рискове от употребата на финансови инструменти:
Кредитен риск
Ликвиден риск
Пазарен риск (валутен и лихвен риск)

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството. Допълнителни количествени оповестявания са включени в бележките към финансовия отчет.
Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Съветът на директорите е създал комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред Съветът на директорите.
Политиките за управление на риска в Дружеството идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.
Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.
Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти и от свързани лица.

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Рискът от неизпълнение на задълженията за плащане се наблюдава от Дружеството на база на исторически данни. Ръководството отчита влиянието на икономическата обстановка в която клиентите оперират, тъй като този фактор оказва влияние върху кредитния риск, особено в момента на влошаващи се икономически условия.

Поради спецификата и регулациите в сектора приблизително 68% от приходите от продажби на електрическа енергия през 2022 г. (2021: 67%) се генерират чрез продажби на борсов пазар, за които Дружеството счита кредитния риск за минимален.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Максималната експозиция към кредитен риск към датата на отчета е както следва:

В хиляди лева	Бележка	**2022**	2021
Търговски и други вземания от несвързани лица	19	6,393	12,822
Вземания от свързани лица	30	19,468	11,618
Парични средства и парични еквиваленти	20	457	3,642
		26,318	28,082

Максималната експозиция към кредитен риск на търговските и други вземания по тип клиент, към датата на отчета е както следва:

В хиляди лева	Бележка	**Балансова стойност 2022**	Балансова стойност 2021
Вземания от клиенти по продажба на топлинна енергия		5,919	8,238
Вземания от свързани лица	30	19,468	11,618
Други търговски вземания		474	4,584
		25,861	24,440

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Оценка на очакваните кредитни загуби

Оценка на очакваните кредитни загуби за индивидуални клиенти към 31 декември 2022 г.

Дружеството прилага практическото облекчение на МСФО 9Б5.5.35 и използва матрица за обезценка за измерване на ОКЗ за целия живот на търговските вземания от индивидуални клиенти, които включват много голям брой малки баланси. Процентът на загубите се изчислява по метод, базиран на вероятността вземането да напредне през последователни етапи от просрочие до отписване. Процентът на загубите се основава на реалния опит за кредитни загуби, коригиран с фактор за очаквано увеличение на загубите.

31 декември 2022

В хиляди лева	Средно претеглена загуба	Брутна балансова стойност	Натрупана Загуба от обезценка	Кредитна обезценка
Текущи (непросрочени)	1%	25,762	(148)	Не
Просрочени между 1-90 дни	24%	189	(45)	Не
Просрочени между 91-365 дни	73%	375	(272)	Не
		26,326	**(465)**	

В „Търговски и други вземания" са включени още вземания от продажба на електрическа енергия на стойност 5,921 хил. лева (2021: 3,854 хил. лева), които са непросрочени. Ръководството на Дружеството оценява тези вземания за обезценка на индивидуална база. Към 31 декември 2022 г. на база извършения от Дружеството анализ, не е идентифицирана обезценка на тези вземания.

31 декември 2021

В хиляди лева	Средно претеглена загуба	Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка	Кредитна обезценка
Текущи (непросрочени)	2%	24,238	(191)	Не
Просрочени между 1-90 дни	56%	316	(87)	Не
Просрочени между 91-365 дни	78%	637	(473)	Не
		25,191	**(751)**	

Движенията в стойностите на обезценката по отношение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица през годината е както следва:

В хиляди лева	2022	2021
Баланс на 1 януари	751	834
Призната загуба от обезценка	(286)	(83)
Отписана обезценка	-	-
Баланс на 31 декември	**465**	751

(*) Брутната балансова стойност на търговските вземания се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяването им. Въпреки това, Дружеството продължава с мерки и действия за принудително изпълнение в съответствие с вътрешните си правила за възстановяване на дължимите суми при спазване на приложимите законови норми.

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Пари и парични еквиваленти

Дружеството разполага с пари и парични еквиваленти на стойност 457 хил. лева към 31 декември 2022 (2021: 3,642 хил. лева). Паричните средства се държат във финансови институции, оценени от външни рейтингови агенции. Ръководството на Дружеството е стигнало до извода, че по отношение на банковите сметки е приложимо използването на Вероятност от загуба от един ден, тъй като са категоризирани като активи дължими при поискване. Калкулацията на кредитни загуби към 31.12.2022 година води до незначителна сума на обезценка.

Ликвиден риск

Рискът от ликвидност представлява рискът Дружеството да не може да събере необходимите финансови ресурси за погасяване на задълженията си на падеж, както и невъзможността за повишаване на необходимата ликвидност при очакваните условия. Дружеството минимизира този риск чрез краткосрочно и средносрочно финансово и ликвидно планиране. При сключването на финансови споразумения се обръща специално внимание на управлението на сроковете до падеж, за да се постигне балансиран профил на падеж.
Ликвидният резерв към 31 декември 2022 г. включва пари и парични еквиваленти в размер на 457 хил. лева (2021: 3,642 хил. лева). Освен това Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти:
Необезпечен овърдрафт в максимален размер от 17,000 хил. евра, който може да бъде използван за покриване на краткосрочни финансови нужди. Договорената лихва е 1-м. EURIBOR плюс 140 базисни пункта, и падеж през ноември 2023г. Падежния срок може да се предоговаря и удължава на годишна база. Ръководството счита, че не съществува съществена несигурност да продължи с тази практика през следващите периоди.
Револвираща кредитна линия в максимален размер от 10,000 хил. евро, с възможност за издаване на условни задължения. ЕВН АГ, Австрия е издало Писмо за уверение в полза на Дружеството във връзка с договора.
Револвираща кредитна линия в максимален размер от 7,500 хил. евро, с възможност за издаване на условни задължения. ЕВН АГ, Австрия е издало Писмо за уверение в полза на Дружеството във връзка с договора.

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

31 декември 2022

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорени плащания	6 месеца или по-малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Инвестиционен заем	20,191	(20,318)	(1,748)	(1,727)	(3,363)	(9,418)	(4,062)
Овърдрафт	9,584	(9,917)	(203)	(9,715)	-	-	-
Търговски задължения	25,229	(25,229)	(25,229)	-	-	-	-
Пасиви по лизинг	397	(413)	(47)	(47)	(187)	(132)	-
Търговски задължения към свързани лица	3,212	(3,212)	(3,212)	-	-	-	-
	58,613	**(59,090)**	**(30,439)**	**(11,489)**	**(3,550)**	**(9,550)**	**(4,062)**

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

31 декември 2021

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорени плащания	6 месеца или по-малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
Недеривативни финансови инструменти							
Инвестиционен заем	20,138	(22,343)	(242)	(1,783)	(3,475)	(9,754)	(7,089)
Овърдрафт	23,283	(23,387)	(65)	(23,322)	-	-	-
Търговски задължения	8,888	(8,888)	(8,888)	-	-	-	-
Пасиви по лизинг	41	(41)	(41)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	1,674	(1,674)	(1,674)	-	-	-	-
	54,024	(56,333)	(10,910)	(25,105)	(3,475)	(9,754)	(7,089)

Не се очаква, че паричните потоци включени в падежния анализ могат да възникнат значително по-рано или на значително различни суми.

Валутен риск

Експозиция към валутен риск
Дружеството не е изложено на валутен риск, тъй като над 97.43% от всички валутни транзакции са деноминирани в евро, което е с фиксиран курс спрямо българския лев Поради факта, че е фиксиран обменния курс на лева (1 евро = 1.95583 лева) Дружеството няма значима експозиция към валутния риск.

Анализ на чувствителността

Дружеството оперира в условията на валутен борд. Българският лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR) по обменен курс от BGN 1.95583 / EUR 1.0 и не се променя под влияние на международните валутни пазари и лихвените нива. Всички сделки във валута различна от местната са извършени в EUR.

Лихвен риск

Към датата на отчета лихвеният профил на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството е както следва:

В хиляди лева	2022	2021
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	457	3,642
Финансови пасиви	(20,588)	(20,179)
Инструменти с плаваща лихва		
Финансови активи	-	-
Финансови пасиви	(9,584)	(23,283)

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби, и Дружеството не определя деривативи (лихвени суапове) като хеджиращи инструменти по модела на отчитане на хеджинг на справедлива стойност. Поради това, промени в лихвените нива към датата на баланса не биха засегнали печалби и загуби.

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Анализ на чувствителността на паричните потоци за инструменти с променлива лихва

Промяна от 25 базисни пункта в лихвените нива към отчетната дата би увеличила (намалила) собствения капитал и печалби и загуби със сумите посочени по-долу. Този анализ допуска че всички останали променливи, особено обменните курсове на чуждестранна валута, остават непроменени. Анализа е направен на същата база за 2020 г.

	Печалби и загуби		Капитал	
В хиляди лева	25 б.п. увеличение	25 б.п. намаление	25 б.п. увеличение	25 б.п. намаление
31 декември 2022				
Инструменти с променлива лихва	(24)	24	-	-
Чувствителност на паричните потоци, нетно	(24)	24	-	-
31 декември 2021				
Инструменти с променлива лихва	(58)	58	-	-
Чувствителност на паричните потоци, нетно	(58)	58	-	-

28 Лизинг

Виж счетоводна политика в бележки 33.13

28.1 Лизинг като лизингополучател

28.1.1 Пасиви по лизинг

Анализ на падежите – договорени недисконтирани парични потоци:

В хиляди лева	2022	2021
По-малко от една година	94	41
Между една и пет години	319	-
Общо недисконтирани пасиви по лизинг към 31 декември	**413**	41
Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние към 31 декември	**397**	41
Текущи	87	41
Нетекущи	310	-

28.1.2 Суми признати в печалби и загуби

В хиляди лева	2022	2021
Разходи за амортизация	44	86
Лихвени разходи за пасивите по лизинг	-	1
Разходи свързани с краткосрочните лизингови договори	-	-

28.1.3 Суми признати в отчета за паричните потоци

В хиляди лева	2022	2021
Общо изходящи плащания за лизинг	46	87

28 Лизинг (продължение)

28.2 Лизинг като лизингодател

Дружеството отдава под наем части от собствени имоти. Дружеството е класифицирало тези лизинги като оперативни.

29 Условни задължения

Задължение за капиталови инвестиции

Съгласно изискванията на параграф 3 и 4 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ), нормативно е установено задължение за изкупуване на средствата за търговско измерване и на енергийни обекти от преносната и разпределителната мрежа. Програмата за изкупуване на съоръжения е на стойност 410 хил. лева.

Задълженията за капитални инвестиции са представени по-долу:

	2022 Брой
Абонатни станции за изкупуване	119
Топло преносни трасета	86

Условни пасиви, свързани с лицензионни ангажименти

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензии за пренос на топлинна енергия на територията на град Пловдив и лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия. Съгласно тези лицензии и приложимите законови, подзаконови актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подсигуряване на снабдяването с топлинна енергия на крайните потребители.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя. Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната уредба, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения.

В допълнение, регулаторът може да налага финансови глоби при отчетено неспазване. Като цяло ръководството на Дружеството счита рискът от изтичане на финансови ресурси по повод на възможно установяване на неизпълнение на лицензионни ангажименти, като нисък.

Условни задължения, свързани с участието на дружеството в схема за задължения за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност

В изпълнение на чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС и за постигане на националната кумулативна цел за икономии на енергия при крайното потребление в рамките на 0.8 % годишни спестявания на базата на средното крайно потребление за последните три години, България е избрала да прилага схема за задължения за енергийна ефективност. Макар че, чл. 7, § 9 от същия член й дава възможност да предприеме други мерки на политиката за постигане на икономии на енергия при крайните клиенти. По силата на въведената схема за задължения и чл. 14а, ал. 4, т. 1 от ЗЕЕ, „ЕВН България Топлофикация" ЕАД (ЕВН ТР) е задължено лице с определена годишна индивидуална цел за енергийни спестявания за 2022 г. в размер на 0.326 GWh.

29 Условни задължения (продължение)

Условни задължения, свързани с участието на дружеството в схема за задължения за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност (продължение)

За постигане на индивидуалните си цели дружеството може да изпълнява мерки за повишаване на енергийната ефективност или да прави вноски във Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници" (ФЕЕВЕИ) или в други финансови посредници. Законът не предвижда изрично, че плащането на такава вноска представлява изпълнение на наложеното задължение за енергийни спестявания. Не е и нормативно определена стойността на подобна вноска. Съгласно чл. 20а от ЗЕЕ спестяванията на енергия от мерки, прилагани за изпълнението на индивидуалните цели за енергийни спестявания на задължените лица, и от алтернативни мерки трябва да са допълнителни спрямо спестяванията, които при всички случаи биха се реализирали и без дейността на задължените, участващите или изпълняващите страни или на органите на изпълнителната власт. Това означава, че задължените лица трябва да са допринесли за вземането на решение или за изпълнението на предприетите мерки за енергийна ефективност чрез финансиране на изпълнението от тях, чрез участието в изпълнението им или чрез предоставянето на консултация на изпълняващия мярката – описаните действия могат да бъдат предоставени и от финансов посредник. Решението за приноса трябва да бъде взето с бенефициента преди прилагане на действието (мярката) и надлежно документирано. При използване на възможностите дадени в чл. 21, ал. 1, т. 1 и 3 от ЗЕЕ, договорите или споразуменията трябва да обхващат цялата верига – от задължените страни до крайните бенефициери. Допълнителността на спестяванията се преценява спрямо икономиите, които при всички случаи биха се реализирали и без дейността на задължените, участващите или изпълняващите страни.

Ежегодно в срок до първи март на текущата година ЕВН ТР изпраща до Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) отчет за извършените дейности за повишаване на енергийната ефективност през предходната година.

Поради липсата на механизъм за финансиране на разходите на участниците в схемата за задължения и липсата на публични данни за средните разходи за инвестиции, необходими за спестяването на 1 MWh първична и крайна енергия, както и с оглед непрекъснато растящите цени на енергоносителите, не е възможно да се направи обосновано предположение за стойността на инвестициите, които ще са необходими на дружеството за постигане на наложените му индивидуални цели за 2021г, за 2022 г., за 2023 г. и за периода до 2030 г. като цяло. Тези обстоятелства препятстват и изчисляването на евентуални разходи на дружеството за вноски във ФЕЕВЕИ или други финансови посредници.

С реформа в Плана за възстановяване и устойчивост е предвидено структурирането на нов „Фонд за декарбонизация", който да предоставя средства за изпълнение на енергийна ефективност на задължените лица, чрез различни финансови инструменти. Тези инструменти продължават да не са достъпни, защото „Фонд за декарбонизация" не е създаден.

До настоящия момент не са разработени достатъчен брой методики за оценка на енергийните спестявания в новия отчетен период 2021 - 2030г. Това е основната причина, поради която ръководството на дружеството счита, че не е невъзможно да се даде надеждна оценка на средствата, необходими за изпълнение на задълженията или да се предприемат конкретни действия за инвестиции в дадени мерки.

На 25.07.2022г. АУЕР връчи акт за установяване на административно нарушение на основание чл. 40, ал. 1 от Закона за административните нарушения и наказания (ЗАНН), вр. чл. 89, ал.1, т. 2 от ЗЕЕ за неизпълнение на определените индивидуални годишни цели за нови енергийни спестявания при крайното потребление за 2021г. на ЕВН ТР в размер на 0.3261 GWh. В последствие, АУЕР издаде предупреждение № АДП-1091 от 28.10.2022г. на основание чл. 28, ал. 1 от ЗАНН, с което ЕВН ТР е предупредено, че при извършване на друго административно нарушение от същия вид в едногодишен срок, ще бъде наложено административно наказание.

29 Условни задължения (продължение)

Условни задължения, свързани с участието на дружеството в схема за задължения за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност (продължение)

Непосредствено след връчването на АУАН, на 07.09.2022г. са издадени удостоверения за енергийни спестявания на дружеството, с които изпълнява индивидуалните си годишни цели за енергийни спестявания за 2021 г. и частично за 2022 г. С оглед на гореописаното, за ЕВН ТР няма риск от получаване на административно наказание за неизпълнение на целите за 2022 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 97 от ЗЕЕ на задължено лице, което не изпълни определената му индивидуална цел за ежегодни нови енергийни спестявания се налага имуществена санкция от 5 000 до 25 000 лева. За нарушение, извършено повторно, санкцията е в диапазона от 50 000 до 500 000 лева. Съгласно чл. 111 от ЗЕ на лице, което не изпълни задължително предписание, дадено в изпълнение на разпоредбите на този закон, се налага глоба от 2000 до 5000 лв. или имуществена санкция от 10 000 до 30 000 лв. За нарушение извършено повторно, се налага глоба от 4000 до 10 000 лв. или имуществена санкция от 30 000 до 90 000 лв.

Основното предизвикателство, е, че ежегодно от 2010г. Комисия за енергийно и водно регулиране отказва да одобри на ЕВН ТР необходимите годишни приходи за изпълнението на годишните разпределени цели за енергийни спестявания, макар че чл. 35 от Закона за енергетиката предвижда това. Липсата на средства затруднява съществено изпълнението на налаганите ежегодно задължения за енергийни спестявания.

През 2022г. дружеството покри част от задълженията си за 2021 и 2022г. със собствени мерки, а за останалата част получи удостоверения за енергийни спестявания чрез финансов посредник. По този начин то изпълни наложените индивидуални годишни цели за енергийни спестявания за 2021 и 2022 г.

Условни задължения, свързани с данъчни задължения

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област. Последната данъчна ревизия на Дружеството по Закона за корпоративно подоходно облагане обхваща периода до 31 декември 2013 г. Последната данъчна ревизия по Закона за данъка върху добавената стойност е към 31 март 2013 г.

30 Свързани лица

Предприятие – майка и крайно контролиращо лице:

Крайно контролиращо лице за дружеството е ЕВН АГ. Предприятие-майка на дружеството е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ. Дружеството има отношение на свързано лице с предприятията под общ контрол на крайното контролиращо лице.

През 2022 г. и 2021 г. Дружеството е извършило сделки със свързани лица както следва:

В хиляди лева	Транзакции	2022 Приходи/ (Разходи)	2021 Приходи/ (Разходи)	2022 Вземания/ (Задължения)	2021 Вземания/ (Задължения)
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	Закупена електроенергия	-	(105)	-	-
	Административни услуги	(417)	(389)	(75)	(36)
Електроразпределение Юг ЕАД	Топлинна енергия	195	159	46	37
	Мрежови услуги	(264)	(229)	(8)	(8)
	Наеми	13	13	-	-
	Административни услуги	(87)	(67)	(11)	(7)
	Присъединяване към мрежата	3	3	-	-
ЕВН АГ	Инвестиционен заем	-	-	(20,191)	(19,949)
	Лихви	(1,189)	(672)	(201)	(189)
	Услуги по електронен път	(180)	(66)	(89)	-
	Техническа услуга	(88)	-	(102)	-
	Командироване на персонал	(286)	(415)	(31)	64
	Закупени сертификати за въглеродни емисии	(20,113)	(12,859)	(2,380)	(908)
ЕВН Умвелтхолдинг унд Бетрибс Гмбх	Наем	17	17	5	5

30 Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2022 Приходи/ (Разходи)	2021 Приходи/ (Разходи)	2022 Вземания/ (Задължения)	2021 Вземания/ (Задължения)
ЕВН България ЕАД	Лихви по кредити	(152)	(45)	(45)	(9)
	Овърдрафт	-	-	(9,584)	(23,274)
	Административни услуги	(49)	(43)	(7)	(5)
ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп	Продадена електроенергия	32,295	14,254	19,417	11,576
	Административни услуги по чл.100 от ЗЕ	(169)	(155)	-	-
	Закупена електроенергия	(2,256)	(1,315)	(271)	(58)
	Други услуги	-	3	-	-
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(2,149)	(2,042)	(238)	(188)
ЕВН Бизнес Сървиз	Административни услуги	(6)	-	-	-
Общо приходи		**32,523**	**14,449**		
Общо разходи		**(27,405)**	**(18,402)**		
Общо вземания				**19,468**	**11,618**
Общо задължения				**(3,212)**	**(1,674)**
Общо заеми				**(33,233)**	**(43,421)**

Срокът за разплащане на вземания и задължения със свързани лица е 30 дни.

Вземанията и задълженията към свързани лица са необезпечени.

През 2022 г. Дружеството е възстановило суми по заеми получени от свързани лица в размер на 88,992 хил. лева и е усвоило суми в размер на 102,441 хил. лева (виж също бележка 22).

30 Свързани лица (продължение)

ЕВН АГ, Австрия е издала Писмо за уверение в полза на Дружеството по договор за кредитна линия с българска банка. По този договор за кредит няма усвояване от страна на Дружеството.

Сделки с ключов ръководен персонал

Дружеството също така има отношение на свързано лице с членовете на борда на директорите. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за заплати и социални осигуровки (виж бележка 11) е както следва:

В хиляди лева	2022	2021
Възнаграждения и социални осигуровки	30	63
Задължения за изплащане	-	17

31 Събития след датата на отчетния период

След датата на отчетния период, към датата на одобрение за издаване на отчета от Съвета на директорите, не са настъпили събития изискващи корекции или оповестяване във финансовия отчет.

32 База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на задълженията за доходи на наети лица и провизии, представени по сегашна стойност на задължението.

33 Значими счетоводни политики

Значимите счетоводни политики представени по-долу са прилагани последователно във всички представени период.

33.1 Приходи по договори с клиенти

Приходите от изпълнение по договорите за доставка на енергия за отопление се признават на база правото на фактуриране на доставките за съответния период. По тази причина, към отчетната дата за Дружеството всички права на възнаграждение са отчетени в Търговски вземания.
Приходите по договорите за административни услуги се отчитат в момента на прехвърляне на контрола от изпълнението на клиента (изпълнение в определен момент), съответно, към 31 декември 2022 г. и към 31 декември 2021 г. за Дружеството няма възникнали пасиви във връзка с получени възнаграждения от клиенти.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.1 Приходи по договори с клиенти (продължение)

33.1.1 Задължения за изпълнение

Приходите се оценяват на база възнаграждението, определено в договора с клиента. ЕВН Топлофикация признава приход, когато прехвърля контрола върху стоката или услугата на клиента.
Следващата таблица предоставя информация за естеството и времето на удовлетворяване на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително съществените условия за плащане и политиките за признаване на приходи.

Тип доставка	Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задължението за изпълнение, вкл. съществени условия за плащане	Признаване на приходи съгласно МСФО 15
Доставка на енергия за отопление и гореща вода	Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, тъй като енергията се доставя и потребява от клиента едновременно (МСФО15.Б3). ЕВН Топлофикация използва данни от регулярни измервания на доставеното количество енергия през не повече от 30 дни, и съответно фактурира на клиента	Подходящ метод за измерване на напредъка на изпълнението е сумата, на която предприятието има право да фактурира, тъй като правото на възнаграждение от клиентите съответства директно на стойността която доставената електроенергия създава за клиента. Дружеството прилага метод отчитащ продукцията, и съответно като практически целесъобразна мярка (МСФО15.Б16) признаване на приходите в размера в който има право да фактурира на клиента. Предпоставка за това е тази сума да съответства на стойността, която вече предоставените от дружеството услуги създават за клиента. ЕВН Топлофикация се възползва от практическото изключение съгласно МСФО 15.Б16 и признава приходите от доставка на електрическа енергия през течение на времето, на база фактурираните стойности.
Доставка на електрическа енергия	Задължението за изпълнение се определя като обещание за доставка на електрическа енергия според регистрирания график за доставка (обем в мегават за съответния час). Удовлетворяването на задължението за изпълнение се измерва в обем енергия на час. Възнаграждението за доставка на електроенергия на БНЕБ на енергия се основава на договорените цени на час за всеки мегават енергия. Плащанията са дължими в рамките на 10 дни.	Дружеството прилага метод отчитащ продукцията, и съответно като практически целесъобразна мярка (МСФО15.Б16) признаване на приходите в размера в който има право да фактурира на клиента. Предпоставка за това е тази сума да съответства на стойността, която вече предоставените от дружеството услуги създават за клиента. ЕВН Топлофикация се възползва от практическото изключение съгласно МСФО15.Б16 и признава приходите от доставка на електрическа енергия през течение на времето, на база фактурираните стойности.
Услуги	Дружеството предоставя услуги свързани с информация / справки за клиенти, Фактурирането се извършва в момента на приемане на услугата от клиента, и плащането става дължимо веднага.	Задължението е изпълнено в момента на приемане на услугата от клиента. В този момент, всички ползи и рискове се прехвърлят на клиента и Дружеството признава очакваното възнаграждение в приход.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.1 Приходи по договори с клиенти (продължение)

33.1.2 Неустойки

Приходи от неустойки се признават във връзка със закъснели плащания от клиенти, изчислени чрез законов лихвен процент за периода от датата на падеж до датата на плащане, а за неплатени вземания – от датата на падеж до датата на финансовия отчет.

33.1.3 Приходи от комисионни

Когато Дружеството действа в качеството си на агент, а не на принципал по дадена транзакция, признатият приход е нетната сума на комисионната получена от Дружеството

33.2 Безвъзмездни средства предоставени от държавата

33.2.1 Квоти за търговия с емисии на парникови газове

Поради липсата на одобрен счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с квоти за емисии за парникови газове (CO_2е емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика за отчитане на транзакциите с квоти за емисии на парникови газове. Предоставените квоти се отчитат като материален запас и се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетната им реализуема стойност. Себестойността на квотите за емисии на парникови газове се отчита на принципа на средно претеглената стойност.

Безвъзмездно получените от държавата квоти се признават в отчета за финансовото състояние, по стойност на придобиване, равна на нула. Закупените квоти за емисии на парникови газове се отчитат по тяхната цена на придобиване. Когато количеството емитирани парникови газове (CO_2е емисии) превишава наличните емисионни квоти - EUA (1 квота е равна на 1 тон CO_2е емисии), задължението за превишението се оценява по справедливата стойност на квотите към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява задължение. Общото количество на емисиите през годината се определя чрез изготвяне и представяне пред компетентния орган (Изпълнителна агенция по околна среда) на Годишен доклад за емисии на парникови газове, верифициран от независим акредитиран верификационен орган.

От 01.01.2021 г. влиза в сила следващата IV-та фаза на Схемата за търговия с емисии на парникови газове на Европейският съюз (СТЕ на ЕС), която обхваща периода 2021 – 2030 г. включително, като този период е разделен на два етапа: 2021 – 2025 и 2026 – 2030 г. През тази фаза остава възможността за безплатно разпределяне на квоти за емисии на парникови газове на операторите на инсталации, но количеството квоти е значително занижено в сравнение с предходните три фази на СТЕ. Също така се променят и правилата за разпределение, като то се обвързва с промените в реалната работа на инсталациите и при промяна в равнището на активност с повече от 10% на годишна база, се преизчислява количеството на предварително разпределените безплатни квоти, като то не може да надхвърли предварително определеният праг.

Съгласно разпоредбите на Делегиран Регламент 2019/331 за определяне на валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизираното безплатно разпределяне на квоти за емисии в съответствие с чл. 10 а от Директива 2003/87/ЕС, за периода 2013-2025 г. общо за двете централи на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД, са предварително разпределени безплатни квоти в следният размер:

Период	2021	2022	2023	2024	2025	**Общо**
Безплатни квоти	15,053	16,548	16,929	16,566	16,203	**81,299**

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.2 Безвъзмездни средства предоставени от държавата (продължение)

33.2.1 Квоти за търговия с емисии на парникови газове (продължение)

През 2022 г. „ЕВН България Топлофикация" ЕАД е закупила от Международната борса за търговия на квоти за емисии на парникови газове 128,000 квоти за емисии (EUA).
Към 31 декември 2022 г., по сметките на дружеството в Регистъра, са били налични 140,865 квоти за емисии на парникови газове.

Като производител на електроенергия, „ЕВН България Топлофикация" ЕАД има право да се възползва от изключенията представени в чл. 10в от Директива 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността. В съответствие с това Дружеството е представило пред Министерството на Енергетиката (МЕ) свои проекти за участие в Националната рамка за инвестиции за периода 2021-2030 г. (НРИ 2021 – 2030 г.). Към момента на изготвяне на настоящият доклад обаче, МЕ все още не е получило одобрение от страна на Европейската Комисия (ЕК) на НРИ 2021 – 2030 г. по тази причина все още липсва яснота кои проекти ще бъдат одобрени, на каква стойност и съответно какво количество квоти би получило Дружеството в замяна на извършените инвестиции за засилване на разходоефективните намаления на емисии в сектора на електропроизводството.

33.2.2 Безвъзмездни средства предоставени от държавата
Безвъзмездни средства предоставени от държавата се признават първоначално по цена на придобиване и се отписват при емитирането им по време на производствения процес.

33.3 Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи се състоят от лихвен приход от инвестирани средства. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва
Финансовите разходи включват лихвени разходи по заеми, лихвени разходи от дисконтиране на провизии, лихвени разходи произтичащи от изчисление на настоящата стойност на задължението по планове с дефинирани доходи и други. Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби, като се използва метода на ефективния лихвен процент.
Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база.

33.4 Чуждестранна валута

Операциите с чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва, и плащанията през периода, и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превалутирана по курса в края на периода.

33.5 Доходи на наети лица

33.5.1 Планове с дефинирани вноски

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават като разходи за възнаграждения за персонала в печалби и загуби през периодите, за които персоналът предоставя своите услуги.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.5 Доходи на наети лица (продължени)

33.5.2 Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски.
Задължението на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява отделно за всеки план, като се прогнозират бъдещите доходи, които служителите са заработили в резултат на положен труд в текущия и предходни периоди и този доход се дисконтира.
Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионират в съответствие с изискванията на чл. 222, ал.2 и 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.
При прекратяване на трудово правоотношение, съгласно чл. 39 от Колективния трудов договор, след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанието за прекратяването, той има право на обезщетение от работодателя в размер на брутното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, а ако е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия му стаж - на обезщетение в размер на брутното му трудово възнаграждение за срок от 10 месеца.
Дружеството има задължение за изплащане на доход при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест. Според член 38 от КТД при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (чл. 325, т. 9 и чл. 327, т. 1 от Кодекса на труда) работникът или служителят има право на обезщетение от работодателя в размер между 3 и 8 брутни месечни трудови възнаграждения в зависимост от натрупания трудов стаж.
Изчислението на задълженията за дефинирани доходи се извършва всяка година от квалифициран актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Дружеството определя нетния лихвен процент върху нетното задължение по план с дефинирани доходи като прилага дисконтовия процент, използван в началото на периода за дисконтиране на задължението до нетно задължение по планове с дефинирани доходи.

Дисконтовият процент представлява доходността на държавни ценни книжа, като е извършено екстраполиране с оглед достигане до падеж приблизителен до срока на задълженията на Дружеството, и които са деноминирани във валутата, в която се очаква доходите да бъдат платени. Разходите от дисконтиране на задължението за доходи на наети лица до настояща стойност се отчитат като финансов разход.
Преоценките, възникващи от планове с дефинирани доходи, представляват актюерски печалби и загуби се признават в друг всеобхватен доход. Нетни разходи за лихви и други разходи, свързани с планове за дефинирани доходи, се признават в печалбата или загубата.
Оценената стойност на задължението и основните предположения, на база на които е калкулирано задължението са показани в пояснения към финансовите отчети, в бележка 20 Доходи на наети лица.

33.5.3 Краткосрочни доходи на персонала

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител и задължението може да се оцени надеждно. Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.6 Данъци върху дохода

Данъкът върху печалбата за годината съдържа текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби, с изключение на този, отнасящ се за статии, които са признати директно в собствения капитал, или в друг всеобхватен доход.
Лихви и неустойки, свързани с данъци върху дохода, в това число и несигурни данъчни процедури, се докладват отчитат в съответствие с МСС 37 – Провизии, Условни Пасиви и Условни Активи.

33.6.1 Текущ данък

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки, влезли в сила, или по същество въведени към отчетната дата, и всички корекции за данъчни задължения или вземания за предходни години. Сумата на текущото данъчно задължение или вземане е най-добрата оценка на сумата на данъка, който се очаква да бъде платен или получен, който отразява несигурностите във връзка с данъка върху дохода. Текущият данък включва също данъчни ефекти от дивиденти. Текущи данъчни активи или пасиви се нетират само, в случай че определени критерии са изпълнени.

33.6.2 Отсрочен данък

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати във финансовия отчет, и сумите използвани за данъчни цели. Отсрочен данък не се признава за:

временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;
разлики, свързани с инвестиции в дъщерни предприятия, асоциирани предприятия и съвместни споразумения, доколкото Дружеството може да контролира времево обратното проявление на временните разлики и е вероятно, че те няма да имат обратно проявление в обозримото бъдеще; и
облагаеми временни разлики, възникващи от първоначално признаване на репутация.

Активи по отсрочени данъци се начисляват за неизползваните данъчни загуби, неизползвани данъчни кредити и намаляеми временни разлики, доколкото е вероятно да бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които те да могат да бъдат употребени. Бъдещите облагаеми печалби се определят на база на реализирането на съответните облагаеми временни разлики. Ако размерът на облагаемите временни разлики е недостатъчен, за да се признае изцяло отсрочения данъчен актив, се вземат предвид бъдещите облагаеми печалби, коригирани за реализирането на съществуващи временни разлики, въз основа на бизнес плана на Дружеството. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото повече не е вероятно да бъде реализирана бъдеща изгода, като такива намаления се възстановяват, когато вероятността за бъдещи облагаеми печалби се подобри.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода, когато такова определяне бъде направено.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.6 Данъци върху дохода (продължение)

33.6.2 Отсрочен данък (продължение)

Непризнатите отсрочени данъчни активи се оценяват към всяка отчетна дата и се признават, доколкото е станало вероятно, че ще бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които те могат да бъдат използвани.

Отсрочен данък се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за обратното проявление на временните разлики, на базата на закони, които са в сила, или са въведени по същество към отчетната дата.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от същите данъчни власти на същото дружество или на различни дружества, но те възнамеряват да уредят данъчните пасиви и активи на нетна база, или техните данъчни активи и пасиви ще се реализират едновременно.

Измерването на отсрочения данък отразява данъчните последици, които биха произтекли от начина, по който Дружеството очаква към датата на отчета да възстанови или уреди балансовата стойност на своите активи и пасиви.

33.7 Материални запаси

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се отчита на принципа на средно претеглена цена и включва разходи по придобиване на материалните запаси, производство или разходи за преработка и други разходи, направени за привеждането им в настоящето местоположение и състояние.

Нетната реализуема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Материалните запаси са обездвижени, ако не са влезли в употреба повече от 365 дни и подлежат на обезценка. Само в случаите, в които може да се докаже чрез техническа експертиза, че конкретен материален запас ще се използва по-рядко от веднъж годишно, той не се обезценява.

Резервът от горива е текущ актив, поради това че замества основното гориво в комбинираното производството на топлинна и електрическа енергия – природния газ. Както природния газ, така и мазута и газьола се консумират еднократно в производствения процес. Следователно независимо че резервът от горива стои повече от един отчетен период, той не може да бъде класифициран като нетекущ, защото не може да се очаква, че ще бъде използван повече от един период.

33.8 Имоти, машини, съоръжения и оборудване

33.8.1 Признаване и оценка

Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват първоначално по цена на придобиване. Цената на придобиване включва покупната цена, включително мита и невъзстановими данъци върху покупката, както и всички други разходи, пряко отнасящи се до привеждане на актива до местоположение и състояние, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Стойността на активите, придобити по стопански начин, включва направените разходи за материали, директно вложен труд; разходите, пряко отнасящи се до привеждане на актива до местоположение и състояние, необходими за неговата експлоатация.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.8 Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

33.8.1 Признаване и оценка (продължение)

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно. Печалби и загуби при отписване на имоти, машини и съоръжения се определят, като се сравняват постъпленията с балансовата стойност на актива, и се признават нетно в други приходи

33.8.2 Последваща оценка

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Дружеството прилага модела на цената на придобиване в МСС 16. След признаване като актив дадена позиция от имоти, машини и съоръжения се отчита по нейната цена на придобиване минус натрупаната амортизация и натрупаните загуби от обезценка.

33.8.3 Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

33.8.4 Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба или за придобитите по стопански начин, от датата на която актива е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се начислява върху амортизируемата стойност, представляваща цената на придобиване на актива, или друга стойност, заместваща цената на придобиване, намалена с остатъчната стойност. Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на машини, съоръжения и оборудване, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на икономически ползи от актива.Земята не се амортизира.
Очакваните срокове на полезен живот за текущия и предходния период са както следва:

Сгради	25 години
Машини, съоръжения и оборудване	5-25 години
Компютърни системи	3 години
Превозни средства	5-10 години
Други амортизируеми активи	6.67 години

Методите на амортизация, полезния живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка дата на изготвяне на финансов отчет и се променят при необходимост.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.9 Нематериални активи

33.9.1 Признаване и оценка

Нематериалните активи, които са придобити от Дружеството и имат ограничен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

33.9.2 Последващи разходи

Последващи разходите се капитализират само когато се увеличава бъдещата икономическа изгода от актива. Всички останали разходи се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

33.9.3 Амортизация

Амортизацията се начислява на база на отчетната стойност на нематериалните активи, намалена с остатъчната стойност. Амортизацията се начислява в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи, различни от репутация, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива.
Очакваните срокове на полезен живот за текущия и предходния период са както следва:

Лицензии	съгласно периода на лицензията
Софтуер	4 години
Всички други амортизируеми активи	6,67 години

Методите на амортизация, полезния живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка дата на изготвяне на финансов отчет и се променят при необходимост.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.10.Финансови инструменти

33.10.1 Признаване и първоначално измерване

Търговски вземания и издадените дългови ценни книжа първоначално се признават, когато са възникнали. Всички други финансови активи и пасиви са първоначално признати, когато Дружеството става страна по договорните условия на инструмента.
Финансов актив (освен търговските вземания без съществен компонент на финансиране) или финансов пасив се измерва първоначално по справедлива стойност плюс, за позиции, които не се отчитат по справедлива стойност през печалба и загуба, разходи по сделката, които са пряко свързани с неговото придобиване или издаване.
Търговски вземания без съществен компонент на финансиране се измерват първоначално по съответната им цена на сделката (транзакционна стойност).

33.10.2 Класификация и последващо измерване

Финансови активи

При първоначално признаване финансов актив се класифицира като оценяван по: амортизирана стойност, ССДВД – дългова инвестиция; ССДВД – капиталова инвестиция; или по ССППЗ.

Финансовите активи не се рекласифицират след тяхното първоначално признаване, освен ако Дружеството промени бизнес модела за управление на финансови активи, в който случай всички засегнати финансови активи се рекласифицират от първия ден на първия отчетен период, следващ промяната в бизнес модела.

Финансов актив се оценява по амортизирана стойност, ако отговаря и на двете условия и не е определен по ССППЗ:
държи се в бизнес модел, чиято цел е активите да бъдат държани, за да се съберат договорните парични потоци; и
съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Дълговата инвестиция се измерва по ССДВД ако отговаря едновременно на следните две изисквания и не е предназначена за измерване по ССППЗ:
тя се държи в бизнес модел, чиято цел се постига чрез събиране на договорни парични потоци и продажба на финансови активи; и
съгласно нейните договорни условия на определени дати възникват парични потоци, които са само плащания на главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Всички финансови активи, които не се класифицират като измервани по амортизирана стойност или по ССДВД, както е описано по-горе, се измерват по ССППЗ. При първоначалното признаване Дружеството може еднократно да определи финансов актив, който иначе отговаря на изискванията да бъде измерван по амортизирана стойност или по ССДВД като ССППЗ, ако това ще елиминира или значително ще редуцира счетоводните несъответствия, които иначе биха възникнали.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.10.Финансови инструменти (продължение)

33.10.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи – Оценка на бизнес модела

Дружеството прави оценка на целите на бизнес модела, по който даден финансов актив се държи на ниво портфейл, тъй като това най-добре отразява начина, по който се управлява бизнеса и се предоставя информация на ръководството. Информацията, която се взема под внимание включва:
посочените политики и цели на портфейла и действието на тези политики на практика. Включително дали стратегията на ръководството се фокусира върху получаване на договорния лихвен доход, поддържане на определен профил на лихвения процент, съпоставяне на продължителността на финансовите активи с продължителността на всякакви свързани задължения или очаквани парични потоци или реализиране на парични потоци чрез продажба на активите;
как се оценява и отчита дейността на портфейла пред ръководството на Дружеството;
рисковете, които засягат представянето на бизнес модела (и финансовите активи, държани в рамките на този бизнес модел) и как се управляват тези рискове;
как се компенсират управителите на бизнеса - напр. дали компенсацията се основава на справедливата стойност на управляваните активи или на събраните договорни парични потоци; и
честотата, обема и периода на продажбите на финансови активи в предходни периоди, причините за такива продажби и очакванията за бъдещи продажби.
Прехвърлянето на финансови активи на трети страни в сделки, които не отговарят на условията за отписване, не се считат за продажби за тази цел, в съответствие с продължаващото признаване на активи от Дружеството.

Финансовите активи, които се държат за търгуване или се управляват и чието изпълнение се оценява на база справедливата стойност, се оценяват на база ССППЗ.
Към 31 декември 2021 г. Дружеството оценява финансовите си активи по амортизирана стойност.

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва

За целите на тази оценка „главницата" се определя като справедливата стойност на финансовия актив при първоначално признаване. „Лихвата" се определя като възнаграждение за стойността на парите във времето и за кредитния риск, свързан с непогасената главница през определен период от време и за други основни рискове и разходи по кредитиране (напр. ликвиден риск и административни разходи), както и марж на печалбата.
При оценката дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихви, Дружеството разглежда договорните условия на инструмента. Това включва оценка дали финансовият актив съдържа договорна клауза, която би могла да промени времето или сумата на договорните парични потоци, така че тя да не отговаря на това условие. При извършването на тази оценка Дружеството взима предвид:
условни събития, които биха променили размера или времето на паричните потоци;
условия, които могат да коригират договорната купонна лихва, включително характеристиките с променлива лихва;
характеристиките за предплащане и удължаване; и
условия, които ограничават претенциите на Дружеството към парични потоци от определени активи (например характеристики без право на регрес).
Характеристика за предплащане съответства на критериите за плащане само на главница и лихви, ако предплащането представлява неизплатена сума на главницата и лихвата върху неизплатената главница, която може да включва разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване на договора. Освен това, финансов актив, придобит с отстъпка или премия, до договорната му номинална сума, функция, която позволява или изисква предплащане в размер, който представлява по същество номиналната сума, плюс натрупана (но неизплатена) договорна лихва (която може да включва и разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване) се счита за съответстващ с този критерий, ако справедливата стойност на предплащането е незначителна при първоначалното признаване.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.10.Финансови инструменти (продължение)

33.10.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи - Последващо измерване и печалби и загуби

Финансови активи по амортизирана стойност	Тези активи се оценяват в последствие по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Амортизираната стойност се намаля със загубите от обезценка. Приходите от лихви, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване се признава в печалбата или загубата.
Финансови активи, отчетени по ССППЗ	Тези активи се оценяват впоследствие по справедлива стойност. Нетните печалби и загуби, включително доходи от лихви и дивиденти, се признават в печалбата или загубата, освен за деривативите определени за хеджиращи инструменти, за които се прилага отчитане на хеджирането.
Дългови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Приходите от лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, печалбите и загубите от от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД. При отписването печалбите и загубите натрупани в ДВД се рекласифицират към печалбата или загубата.
Капиталови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се измерват впоследствие по справедлива стойност. Дивидентите се признават като приход в печалбата или загубата, освен ако дивидентът не представлява ясно възстановяване на част от стойността на инвестицията. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД и не се рекласифицират към печалбата или загубата.

Финансови пасиви – Класификация, последващо измерване и печалби и загуби

Финансовите пасиви се класифицират по амортизирана стойност или според ССППЗ. Финансовият пасив се класифицира според ССППЗ ако е класифициран като държан за продажба, като дериватив или обозначен като такъв при първоначалното признаване. Финансовите пасиви според ССППЗ се измерват по справедлива стойност, а нетните печалби и загуби, включително разходите за лихви, се признават в печалбата или загубата. Другите финансови пасиви впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Разходите за лихви и валутните печалби и загуби се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване също се признава в печалбата или загубата.

34.10.3 Отписване

Финансови активи

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от финансовия актив изтичат или когато се прехвърлят правата за получаване на договорните парични потоци от сделка, при която по същество всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив са прехвърлени или при която Дружеството не прехвърля и не запазва по същество всички рискове и изгоди от собствеността, нито запазва контрол върху финансовия актив.
Дружеството сключва сделки, при които прехвърля активи, признати в отчета за финансовото състояние, но запазва всички или почти всички рискове и ползи от прехвърлените активи. В тези случаи прехвърлените активи не се отписват.

Финансови пасиви

Дружеството отписва финансов пасив, когато договорните задължения са изпълнени, анулирани или изтекли. Дружествтоо също така отписва финансов пасив, когато неговите условия се променят и паричните потоци от модифицирания пасив са съществено различни, като в този случай се признава нов финансов пасив по справедлива стойност, който се базира на променените условия.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.10.Финансови инструменти (продължение)

33.10.3 отписване (продължение)

При отписване на финансов пасив разликата между балансовата стойност и платеното възнаграждение (включително всички прехвърлени непарични активи или поети задължения) се признава в печалбата или загубата.

33.10.4 Компенсирано представяне

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, тогава и само тогава, когато Дружеството има законово право да компенсира сумите и възнамерява или да ги уреди на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

33.11 Обезценка

33.11.1 Не-деривативни финансови активи

Финансови инструменти и активи по договори

Дружеството признава загуба от обезценка за очакваните кредитни загуби (ОКЗ) за:

финансови активи оценявани по амортизирана стойност;
дългови инвестиции, оценявани по ССДВД; и
активи по договори.
Дружеството измерва загубата от обезценка по стойност равна на ОКЗ за целия живот на финансовия актив, освен за следните, за които се измерва ОКЗ за 12-месечен период:

банкови салда, за които кредитният риск (т.е. рискът от неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент) не е нараснал значително от първоначалното признаване.
Загуба от обезценка на търговските вземания и активите по договор винаги се оценяват в размер равен на ОКЗ за целия живот на финансовия инструмент.
При определяне дали кредитният риск на даден финансов актив е нараснал значително след първоначалното признаване и при оценяването на ОКЗ, Дружеството взима предвид разумната и обоснована информация, която е подходяща и достъпна без излишни разходи или усилия. Това включва както количествена, така и качествена информация и анализ, основани на историческия опит на Дружеството и обоснована кредитна оценка и включваща прогнозна информация.
Дружеството приема, че кредитният риск по даден финансов актив е нараснал значително, ако просрочието е по-голямо от 30 дни.
Дружеството счита, че финансовия актив е в неизпълнение, когато:
е малко вероятно кредитополучателят да изплати кредитните си задължения към Дружеството в пълен размер, без да изисква от Дружеството действия като реализиране на гаранция (ако има такава); или
финансовите активи, за които просрочието е по-голямо от 90 дни.
ОКЗ за целия живот са тези ОКЗ, които са резултат от всички възможни събития на неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент.

12-месечната ОКЗ е тази част от ОКЗ, която е резултат от събитията на неизпълнение, които е възможно да се случат в рамките на 12 месеца след отчетната дата (или по-къс период, ако очаквания живот на инструмента е по-кратък от 12 месеца).

Максималния период, който се взема предвид при определяне на ОКЗ е максималният договорен период, през който Дружеството е изложено на кредитен риск.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.11 Обезценка (продължение)

33.11.1 Не-деривативни финансови активи (продължение)

Измерване на ОКЗ

ОКЗ са вероятностно претеглени приблизителни оценки на кредитните загуби. Кредитните загуби се отчитат по настояща стойност на всички парични дефицити (тоест разликата между дължимите паричните потоци, които се дължат от едно дружество в съответствие с договора и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи).

Финансови активи с кредитна обезценка

Към всяка отчетна дата Дружеството оценява дали финансовите активи, отчитани по амортизирана стойност са с кредитна обезценка. Финансовият актив е с кредитна обезценка, когато едно или повече събития е възникнало, което има определено влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив. Доказателствата, че финансов актив е кредитно обезценен включват следните наблюдаеми данни:

значителни финансови затруднения на кредитополучателя или емитента;
нарушение на договор като неизпълнение или просрочие над 365 дни;
преструктурирането на заем или аванс от Дружеството при условия, които Дружеството не би разгледало иначе;
вероятно е кредитополучателят да влезе в несъстоятелност или друга финансова реорганизация; или
изчезването на активен пазар за ценна книга, поради финансови затруднения.

Представяне на загуба от обезценка за ОКЗ в отчета за финансовото състояние

Загуби от обезценка на финансови активи измерени по амортизирана стойност се приспадат от брутната балансова стойност на активите.

Отписване

Брутната балансова стойност на финансов актив се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяване на финансов актив в неговата цялост или част от него. Дружеството има политика на отписване на брутната балансова стойност, когато финансовият актив е просрочен със 365 дни въз основа на историческия опит от възстановявания на подобни активи. Финансовите активи, които обаче са отписани, все още могат да бъдат предмет на дейност по принудително изпълнение, за да се спазят процедурите на Дружеството за възстановяване на дължимите суми.

33.11.2 Не-финансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството преглежда балансовите стойности на нефинансовите си активи (различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи), за да определи дали има индикации за обезценка. Ако има такива индикации, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива.
За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.
Възстановимата стойност на актив или ОГПП е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. Стойността в употреба се базира на бъдещите парични потоци дисконтирани до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите пазарни преценки за цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП.
Загуба от обезценка се признава в случай, че балансовата стойност на един актив или ОГПП превишава неговата възстановима стойност.
Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Те се разпределят в намаление на балансовите стойности на други активи в ОГПП пропорционално.
Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.12 Провизии

Провизия се признава в случаите, когато Дружеството в резултат от минали събития има правно или конструктивно задължение, което е надеждно измеримо, и е вероятно погасяването му да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи. Провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци с лихвен процент преди данъци, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето и рисковете, специфични за задължението. Олихвяването на дисконтираната стойност се признава като финансов разход.

33.13 Лизинг

В началото на договора Дружеството преценява дали договорът представлява или съдържа лизинг. Договорът представлява или съдържа лизинг, ако по силата на този договор се прехвърля срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време. За да оцени дали по силата на договор се прехвърля правото на контрол над използването на даден актив Дружеството използва дефиницията за лизинг в МСФО 16.

33.13.1 Като лизингополучател

Към началната дата или при промяна на договор, който съдържа лизингов компонент Дружеството разпределя възнаграждението по договора към всеки лизингов компонент на базата на относителната му единична цена.
Към началната дата на лизинга Дружеството признава актив с право на ползване и пасив по лизинг. Актива с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.
Актива с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай актива с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти или съоръжения или оборудаване. В допълнение актива с право на ползване периодично се намалява със загуби от обезценка, ако се налага и се коригира с определени преоценки на пасива по лизинга.
Пасива по лизинга първоначално се оценява по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са платени към началната дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор или ако той не може да бъде непосредствено определен, Дружеството използва диференциален лихвен процент като дисконтов процент.

Лизинговите плащания, които се включват при определяне на пасива по лизинга включват следното:
фиксирания плащания, включително фиксираните по същество плащания;
променливи лизингови плащания, които зависят от индекс или процент, които са оценени според стойността на индекса или процента към началната дата;
суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност;
цената на упражняване на опция за покупка, която е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни,
лизингови плащания във възможния период за упражняване на подновяване, ако Дружеството е достатъчно сигурно, че ще упражни опцията за удължаване и санкции за по-ранно прекратяване на лизинга, освен ако Дружеството е разумно сигурно, че няма да прекрати лизинга по-рано.

33 Значими счетоводни политики (продължение)

33.13 Лизинг (продължение)

33.13.1 Като лизингополучател

Пасива по лизинга се оценява по амортизирана стойност като се използва ефективния лихвен процент. Пасива се преоценява, когато е налице промяна в бъдещите лизингови плащания, произтичащи от промяна в индекс или процент или ако има промяна в приблизителната оценка за сумата, която се очаква да бъде платена по гаранции за остатъчна стойност, ако Дружеството промени оценката си за това дали ще упражни покупка, удължаване или опция за прекратяване или ако е налице промяна в във фиксираните по същество лизингови плащания
Когато пасива по лизинга се преоценява по този начин се прави съответна корекция на балансовата стойност на актива с право на ползване или се отчита в печалби и загуби, ако балансовата стойност на актива с право на ползване е намалено до нула.

Дружеството представя активи с право на ползване, които не отговарят на определението за инвестиционен имот и пасивите по лизинга като отделни позиции в отчета за финансовото състояние.

Краткотрайни лизинги и лизинги на активи на ниска стойност
Дружеството е избрало да не признава активи с право на ползване и пасиви по лизинг за лизинги на активи на ниска стойност и краткосрочни лизинги. Дружеството признава лизинговите плащания, свързани с тези лизинги като разход на линейна база за периода на лизинга.

33.13.2 Като лизингодател

Когато Дружеството е лизингодател то определя в началото на лизинга дали един лизинг е финансов или оперативен.
За да класифицира един лизинг Дружеството прави обща оценка дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив. Ако е така, то лизинга е финансов, ако не то той е оперативен. Като част от тази оценка Дружеството отчита определени индикатори, като това дали лизинга е за основната част от икономическия живот на актива.
Ако споразумението включва лизингов и нелизингов компонент, тогава Дружеството прилага МСФО 15, за да разпредели възнаграждението в договора.
Дружеството прилага изискванията за отписване и обезценка в МСФО 9 към нетната инвестиция в лизинга. Освен това Дружеството преглежда приблизителните оценки на негантираните остатъчни стойности, използвани при изчисление на брутната инвестиция в лизинга.
Дружеството признава лизинговите плащания, получени по оперативен лизинг като приход на линейна база за срока на лизинга.

34 Нови стандарти, тълкувания и изменения в сила от 1 януари 2022 г.

Следните изменения на съществуващи стандарти, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от ЕС, са в сила за текущия период:

- Изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи; и Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС, дата на одобрение 28 юни 2021 г., публикувани в Официален вестник на 2 юли 2021 г.

Приемането на тези промени в съществуващите стандарти не доведе до промени в счетоводната политика на Дружеството.

Документи издадени от СМСС/КРМСФО, които са одобрени от ЕС, но все още не са в сила

- Изменения на МСС 1 Представяне на финансовите отчети, Изявления по МСФО от Приложение 2: Оповестяване на счетоводни политики, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС, дата на одобрение 2 март 2022 г., публикувани в Официален вестник на 3 март 2022 г.
- Изменения на МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Дефиниция на счетоводни приблизителни оценки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС, дата на одобрение 2 март 2022 г., публикувани в Официален вестник на 3 март 2022 г.
- Изменения на МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочени данъци върху активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции В сила от 1 януари 2023 г., дата на одобрение 11 август 2022 г., публикувано в Официален вестник на 12 август 2022 г.
- Изменения на МСФО 17 Застрахователни договори Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 - Сравнителна информация, приети от ЕС, дата на одобрение 8 септември 2022 г., публикувани в Официален вестник на 9 септември 2022 г., в сила от 1 януари 2023 г.

Документи, издадени от СМСС / КРМСФО, които не са одобрени за прилагане от ЕС

Следните нови или преработени стандарти, нови тълкувания и изменения на съществуващи стандарти, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (IASB) към отчетната дата, все още не са одобрени за прилагане от ЕС

- Промени в МСС 1 Представяне на финансови отчети:
  - Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., все още не е приета от ЕС.
  - Класифициране на задълженията като текущи или нетекущи - отлагане на датата на влизане в сила); в сила от 1 януари 2024 г., все още не е прието от ЕС и
  - Нетекущи пасиви със споразумения, в сила от 1 януари 2024 г., които все още не са приети от ЕС
- Изменения на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., все още не е прието от ЕС

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината завършваща на 31 декември 2022 г.

Този доклад е изготвен в съответствие с изискванията на Търговския закон, чл.39 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение 2 към чл.21, ал.1, б. "а" към Наредба № 2 от 9.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

1 Обща информация

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД („Дружеството", ЕВН ТП) е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов" 37. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 115016602.

Основната дейност на Дружеството се състои в: комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от високоефективно комбинирано производство чрез инсталация Когенерация в ТЕЦ „Пловдив Север", производство на топлинна енергия с гореща вода чрез Отоплителна Централа „ Пловдив Юг" и Отоплителна Централа „Пловдив Север"; пренос на топлинна енергия през топлопреносната мрежа, която е собственост на дружеството; поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги.

Общата инсталирана електрическа мощност на инсталациите е 80 MW и топлинна мощност - 392MW. Дейността, осъществявана от дружеството подлежи на лицензиране, като за това са издадени следните две лицензии от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР"):

- Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05/ 17.10.2000 г. за срок от 20 години, изменена с Решения № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. и № И4-Л-010 от 06.02.2020 г. за удължаване на срока до 17.11.2040 г.
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03 от 31.10.2018 г., за срок от 25 години, изменена с решение № Р-433/19.01.2023 г., чрез енергийни обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 80 MW и обща инсталирана топлинна мощност от 392 MW.

Дружеството заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, на основание чл. 28 и чл. 29 от ЗЕ, по тарифа, одобрена от Министерския съвет (МС). Лицензионните такси са: първоначална, която се заплаща при издаването на лицензия и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година, следваща издаването на съответната лицензия. Годишната такса се определя съгласно Тарифата за таксите, събирани от КЕВР, в размер на 2000 лв. плюс 0.055 % от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейност.

Регистрираният капитал на Дружеството е 28,000 хил. лв., разделен в 140,000 поименни акции с номинална стойност 200 лв. всяка.

Дружеството е част от групата на ЕВН АГ в България. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайно контролиращо дружество е ЕВН АГ, Австрия.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Доминик Ярмер, Александър Сипек и Жанет Стойчева

2 Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието и описание на основните рискове пред които е изправено

Регулираната среда, в която оперира Дружеството оказва влияние върху осъществяване на лицензионните дейности от Дружеството и неговите резултати, чрез определяне на технически норми и продажни цени.

2.1 Действащо предприятие

Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, който допуска че ликвидността на Дружеството ще е достатъчна и ще позволи нормално осъществяване на оперативната дейност в обозримо бъдеще.

Ръководството счита, че принципа за действащо предприятие е подходяща база за съставяне на финансовите отчети на база на следната информация:

Дружеството е генерирало загуба за 2022 г. в размер на 29,818 хил. лева (2021 г.: загуба в размер на 248 хил. лева).

Нетната загуба за 2022 г. основно е повлияна от призната загуба от обезценка на нетекущите нефинансови активи в размер на 32,584 хил. лева (виж бележка 15 „Имоти, машини и съоръжения" и бележка 16 „Нематериални активи").

Текущите пасиви са в общ размер на 65,801 хил. лева и са с 9,161 хил. лева повече от текущите активи, които са в общ размер на 56,640 хил. лева (31 декември 2021 г.: текущите пасиви са в общ размер на 51,353 хил. лева и са с 1,485 хил. лева повече от текущите активи, които са в общ размер на 49,868 хил. лева). Стойността на текущите пасиви към 31.12.2022 г. включва текуща част от целеви заем, получен от ЕВН АГ, крайно дружество-майка, както и овърдрафт от ЕВН България ЕАД на обща стойност 12,522 хил. лв.

Дружеството е с добра ликвидност, която позволява нормално осъществяване на оперативната дейност. Паричните наличности към 31 декември 2022 г. са в размер на 457 хил. лева (31 декември 2021 г.: 3,642 хил. лева). Генерираните парични потоци от оперативна дейност за 2022 г. са положителни в размер на 21,510 хил. лева (2021 г. : отрицателни в размер на -2,574 хил. лева).

2.2 Промени в нормативната уредба през 2022

Закон за енергетиката

С промени от м. 02.2021, но в сила от 01.01.2022 г., се предвиди, когато в сграда – етажна собственост, всички инсталирани средства за измерване на консумацията на топлинна енергия, енергия за охлаждане или топла вода за битови нужди и/или топлинните разпределители са с дистанционно отчитане, на крайните ползватели да се осигури информация за фактурирането въз основа на реалното потребление или за потреблението въз основа на показанията на топлинния разпределител поне веднъж месечно.

С изменение от 01.02.2022 г. в ЗЕ е регламентиран механизъм за извършването на компенсации за цените на електрическата енергия и природния газ по приети от МС програми. Разпределянето на бюджетните средства се извършва чрез Фонд „Сигурност на електроенергийната система" след произнасяне на Европейската комисия, когато за програмите е налице задължение за уведомяването ѝ за държавни помощи.

Закон за здравето

С решение № 826/25.11.2021 г. на Министерски съвет, прието на основание чл. 63, ал. 2, вр. с ал. 3, т. 1, 2, 3, 7 и 8 от ЗЗ. се удължи срокът на извънредната епидемична обстановка в България до 31.03.2022 г., предвид епидемичното разпространение на COVID-19 и съществуващата непосредствена опасност за живота и здравето на гражданите.

Със заповеди на Министъра на здравеопазването (МЗ) бяха въведени временни противоепидемични мерки в страната, включително по отношение на работния процес.

Дружеството работеше в условията на извънредна епидемиологична обстановка, като спазва стриктно заповедите на МЗ, свързани със защитата и здравето на работещите и клиентите, като:

- Работният процес на служителите се организираше в дистанционна форма, където е възможно, като се допуска присъствена работа на най-много 50% от персонала;
- Дейностите, които не са преустановени или забранени със заповед, се провеждаха при спазване на всички противоепидемични мерки.

Дружеството предприе мерки за гарантиране на непрекъснатото обслужване на своите клиенти по време на епидемичната обстановка. Предлагаха се и се популяризираха сред клиентите онлайн и дистанционни начини

за обслужване. Целта бе да се ограничат максимално физическите посещения и струпването на хора в центровете за обслужване, за да се предотвратява разпространението на острото респираторно заболяване Covid-19.
Епидемичната обстановка бе прекратена на 01.04.2022 г.

Закон за енергийната ефективност
Със заповед № Е-РД-16-195/29.03.2022 г. Министърът на енергетиката (МЕ) е одобрил поименния списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за 2022 г. За ЕВН ТР разпределената годишна цел за 2022 г. е 0,027 ktoe.

Закон за данъка върху добавената стойност
С последните изменения се предвиди за периода от 09.07.2022 г. до 01.07.2023 г. да се прилага ставка на данъка от 9 на сто за доставки с място на изпълнение на територията на страната, а именно доставка на централно отопление и доставка на природен газ. Според указания на Министерство на финансите, това включва преноса на топлинна енергия и разпределение на топлинна енергия в сгради етажна собственост.

Закон за държавния бюджет на Република България за 2022 г. (ЗДБ)
Съгласно промени в закона, считано от 01.01.2022 г. беше въведена възможността ваучерите за храна по ЗКПО да могат да се използват и за заплащане на ползвани за битови нужди, електрическа и топлинна енергия, като целта беше необходимо да се сключват договори между оператори и лица, осъществяващи дейност по предоставяне на електрическа и топлинна енергия. Реално обаче тези въведения не намериха своето практическо приложение и до настоящия момент - възможността е в процес на имплементация от лицензираните оператори на каси.

Закон за устройство на територията (ЗУТ)
С промени в сила от 20.01.2023 г. монтажът на инсталациите за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и/или енергия за охлаждане от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 1 MW включително към съществуващите сгради и постройки, в т.ч. върху покривните и фасадните им конструкции и в прилежащите им поземлени имоти; за монтаж на инсталациите върху съществуващите сгради и постройки, в т.ч. върху покривните и фасадните им конструкции, разположени извън урбанизираните територии, не се изисква изработване и одобряване на подробен устройствен план. Тоест, монтажът на изброените инсталации вече е разрешен освен върху сгради, също и върху „постройки", включително извън урбанизирани територии.
Предвидено е също, че не се изисква разрешение за строеж за изграждане, основен ремонт и подмяна на инсталации за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и/или енергия за охлаждане от възобновяеми източници към съществуващите еднофамилни жилищни и вилни сгради и в прилежащите им поземлени имоти, енергията от които ще се използва само за собствено потребление, ако общата им инсталирана мощност не надхвърля до 20 kW.

Закон за обществените поръчки (ЗОП)
В сила от 05.08.2022 г. са изменения в ЗОП, регламентиращи изменение на цената на договор за обществена поръчка в резултат на инфлация, при която съществено са увеличени цените на основни стоки и материали, които формират стойността на договора. Предвидената по законов път индексация на цените по тези договори следва да се извърши съгласно методика, одобрена от МС.
С ПМС № 290/27.09.2022 г., в сила от 30.09.2022 г. е приета Методика за изменение на цената на договор за обществена поръчка в резултат на инфлация.За начална дата на наличие на инфлация се приема 31.12.2020 г.

Мораториум върху цените на топлинната енергия за битови клиенти
С Решение за справяне с ценовата криза от 15.12.2021 г. на електроенергията и Решение за изменение и допълнение на Решение на Народното събрание (НС) за справяне с ценовата криза на електроенергията, прието на 15.12.2021 г., НС наложи мораториум върху цените на електрическата енергия, ВиК услугите и топлинната енергия на регулиран пазар на нивата от 16.12.2021 г. Действието на мораториума приключи на 31.03.2022 г., като породи негативен ефект върху дейността на ЕВН ТР заради невъзможността на дружеството да му бъдат одобрени регулирани цени чрез които да покрива увеличаващите се разходи за покупка на природен газ и за балансиране.

Компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия и на топлофикационните дружества

За периода октомври 2021 г. – юни 2022 г., въз основа на одобрена и удължавана за съответните месеци с решение на МС програма за компенсирането на небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Към програмата поетапно бяха добавени и операторите на електроразпределителни мрежи като получатели на помощта и срокът за подпомагането беше удължаван. През м. февруари 2022 г. програмата беше изменена на „Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи".

С Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗДБ за 2022 г. се уреди нов компенсаторен механизъм за небитовите клиенти. Компенсациите са за небитови крайни клиенти заради високите цени на електроенергията, като:

- За периода от 01.07.2022 г. до 31.12.2022 г. ФСЕС ще компенсира небитовите клиенти в размер 100% от разликата между реалната средномесечна борсова цена на сегмента „ден напред" на „БНЕБ" ЕАД за съответния месец и базовата цена в размер 250 лв./MWh;
- Компенсацията не се изплаща за клиенти с цени под базовата цена от 250 лв./MWh;
- На клиенти с цена, надвишаваща базовата с по-малка сума от размера на компенсацията, се изплаща компенсация в намален размер така, че резултативната цена за клиента след компенсиране да не е по-ниска от 250 лв./MWh.

Средствата за покриване на разходите за компенсации на електрическа енергия ще идват от целеви вноски във ФСЕС от страна на публичните предприятия от сектор „Енергетика" като размерът им ще се определя от МС по предложение на МЕ.

С решение на МС № 356/01.06.2022 г. и № 488/14.07.2022 г. се измени Програмата за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с решение № 31 на МС от 2022 г., изменена с решения № 93, № 202, № 301 и № 356 на МС от 2022 г. Програмата бе удължена до 31.05.2022 г.

Национален план за възстановяване и устойчивост (ПВУ)

ПВУ цели да способства икономическото и социално възстановяване от кризата, породена от COVID-19 пандемията, като полага основите за зелена и цифрова трансформация на икономиката, в контекста на амбициозните цели на Зелената сделка.

На 07.04.2022 г. ПВУ беше одобрен окончателно от европейските министри на финансите. На 01.07.2022 г. общата сума на българския ПВУ бе актуализирана и вместо 6,27 млрд. евро България ще разполага с 5,69 млрд. евро, за да се възстанови чрез реформи и изпълнението на проекти до 2026 г.

На 13.07.2022 г. Парламентът прие законопроекта за ратифициране на Споразумението за финансиране по Механизма за възстановяване и устойчивост между Европейската комисия и Република България. С ратифицирането на Споразумението се стартира финансовото изпълнение на ПВУ и се създава нормативна рамка за гарантиране на ефективното изпълнение на предвидените реформи и инвестиции в България, като всичко това е предпоставка за подаване на първо искане за плащане към Европейската комисия.

Най-много средства в Плана са отделени за сектор енергетика: 41.8 % от общо всички средства. Разработени са множество мерки, които позволяват на България да изпълни поетите ангажименти по зеления преход.

С Решение на НС, обнародвано в Държавен вестник на 20.01.2023 г., се задължава МС да предприеме всички необходими действия и да отправи обосновано искане до Комисията, като направи предложение за изменение на ПВУ по следните основни направления:

(i) да отпадне поетият ангажимент за намаляване на въглеродните емисии от производство на електроенергия с 40 % до края на 2025 г., вземайки изходните нива от 2019 г.;

(ii) да се договори максимално добри условия за Република България в сектор „Енергетика" в съответствие с мерките и възможностите за финансова подкрепа по Регламент (ЕС) 2021/241 за създаване на механизъм за възстановяване и устойчивост на новия план на Европейския съюз – REPowerEU;

(iii) предвидената Национална инфраструктура за съхранение на електрическа енергия от ВЕИ /RESTORE/, да се преработи в грантова схема за батерии с интензитет на помощта 50 %;

(iv) развитие на електропреносната и електроразпределителните мрежи;

(v) пренасочване на средствата от инвестициите за геотермална енергия към инвестиция енергийна ефективност в сграден фонд за многофамилни жилищни сгради.

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

В ДВ бр. 25/29.03.2022 г. са обнародвани промени в Наредба № 3 относно премахване на задължението за водене на дневник за сделките, които сключва на организиран или извън организиран пазар на хартиен носител, регламентирано в чл. 155а и чл. 155б, ал. 1, тъй като участниците на пазара на едро имат задължението да докладват тези данни на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия и имат системи за съхранение на тези данни. С воденето на дневник, тези данни се дублират и по този начин допълнително се затруднява дейността на търговците.

Допълнително бе въведено задължението за съхранение на данни за пазара на природен газ и докладваните данни от преносните оператори, съхранение за срок от пет години на данни от участниците на пазара на природен газ, и от операторите на преносни системи.
С промените от март 2022 г. се даде дефиниция за термините „пазар за търговия на едро с енергия и „участник на пазара", с което се улесни разграничаването и се уеднакви тълкуването на пазарите за търговия на едро с енергия и съответно ролята на участниците на пазара.

2.3 Ценова рамка през 2022 г.

Началото на 2022 г. беше повлияно от решенията на КЕВР от 2021 г. за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство.
От 01 юли 2021 г. започна нов едногодишен регулаторен период. Бяха определени основните ценообразуващи елементи като се запази метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала".
С Решение № Ц-26 от 01.07.2021 г., считано от 01.07.2021 г., КЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и преференциални цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране "норма на възвръщаемост на капитала".
Утвърдени бяха следните цени:
Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 283.73 лв./MWh, в т. ч.:
Премия по чл. 33а от ЗЕ – 113.66 лв./MWh
Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 99.55 лв./MWh
Ценообразуващи елементи на цените
Необходими годишни приходи – 88,921 хил. лв., в т. ч.:
Разходи – 82,598 хил. лв., от които условно-постоянни – 24,398 хил. лв. и променливи – 58,199 хил. лв.
Регулаторна база на активите – 147,117 хил. лв.
Норма на възвръщаемост – 4.30%
Електрическа енергия – 288,150 MWh, в т. ч.:
от високоефективно комбинирано производство – 276,410 MWh
без показатели за високоефективно комбинирано производство – 11,740 MWh
Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219,839 MWh

Ежемесечно Комисията за енергийно и водно регулиране издава решения за цените на природен газ.
С решение Ц-1 от 01.01.2022 г. цената валидна за януари 2022 в размер на 133.41 лв./MWh, към юни 2022 достига 141.36 лв./MWh. Цените не включват цени за пренос и достъп през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз" ЕАД

С Решение № Ц-18 от 01.07.2022 г., считано от 01.07.2022 г., КЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и преференциални цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране "норма на възвръщаемост на капитала".
Утвърдени бяха следните цени:
Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 598.52 лв./MWh, в т. ч.:
Премия по чл. 33а от ЗЕ – 171.06 лв./MWh
Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 137.66 лв./MWh
Ценообразуващи елементи на цените
Необходими годишни приходи – 157,321 хил. лв., в т. ч.:
Разходи – 150 521 хил. лв., от които условно-постоянни – 46,129 хил. лв. и променливи – 104,392 хил. лв.
Регулаторна база на активите – 151,953 хил. лв.
Норма на възвръщаемост – 4.48%
Електрическа енергия – 276,130 MWh, в т. ч.:
от високоефективно комбинирано производство – 260,891 MWh
без показатели за високоефективно комбинирано производство – 15,239 MWh

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 208,929 MWh

В периода 01.07.2022-31.12.2022 Комисията за енергийно и водно регулиране ежемесечно издава решения за цените на природен газ. Издадени са следните решения:
Ц-21 от 12.07.2022 г. цената валидна за юли 2022 в размер на 186.17 лв./MWh,
Ц-22 от 12.08.2022 г. цената валидна за август 2022 в размер на 297.89 лв./MWh,
Ц-23 от 01.09.2022 г. цената валидна за септември 2022 в размер на 353.21 лв./MWh,
Ц-24 от 01.10.2022 г. цената валидна за октомври 2022 в размер на 233.36 лв./MWh,
Ц-25 от 01.11.2022 г. цената валидна за ноември 2022 в размер на 123.01 лв./MWh,
Ц-26 от 01.12.2022 г. цената валидна за декември 2022 в размер на 146,09 лв./MWh,
Цените не включват цени за пренос и достъп през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз" ЕАД

2.4 Обезценка на дълготрайни активи

Войната в Украйна, високите цени на суровините и материалите, повишението на лихвените проценти и влошените нагласи представляват индикации за влошаване на външната икономическа среда. Сравнявайки факторите, свързани с цената на капитала, ръководството на ЕВН България Топлофикация ЕАД заключава, че се наблюдават промени в среднопретеглената цена на капитала на Дружеството. При анализ на параметрите се идентифицира увеличение на безрисковата премия, както и на пазарния риск, които биха довели до промени в среднопретеглената цена на капитала от повече от 1% в сравнение с последния извършен тест за обезценка. Увеличението на цената на капитала беше оценено от ръководството на Дружеството като събитие със съществено значение, поради което възникна необходимост от изготвяне на тест за обезценка с цел преценка за възстановимата стойност на активите.

Беше изготвен тест за обезценка към 30 септември 2022 г. В резултат на теста беше оценена възстановимата стойност на единицата генерираща парични потоци, включваща всички нетекущи нефинансови активи и работен капитал на Дружеството към 30 септември 2022 г. В резултат на извършения тест беше осчетоводен разход за обезценка в размер на 32,584 хил. лв.

Към 31 декември 2022 г. Дружеството е извършило преглед на основните предположения използвани в теста за обезценка към 30 септември 2022 г. Заключението в резултат на извършения анализ е, че основните предположения приложени при последния тест за обезценка са валидни и към дата на финансовия отчет.

3 Информация в стойностно и количествено изражение относно основните категории продукти и предоставени услуги

3.1 Обем на продажбите и цените по основни категории продукти

През 2022 г. ЕВН ТП е използвала като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани ОЦ „Пловдив Юг" и ОЦ „Пловдив Север".

През 2022 г. новоизградените пет водогрейни котли на площадки ОЦ „Пловдив Юг" и ОЦ „ Пловдив Север", работещи на газ и газьол, са въведени в експлоатация:

- Решение № СТ-05-319 / 16.06.2022 г. са въведени в експлоатация 2 бр. ВК на площадка ОЦ „Пловдив Юг"
- Решение № СТ-05-518 / 26.10.2022 г. са въведени в експлоатация 3 бр. ВК на площадка ОЦ „ Пловдив Север"

Продадената топлинна енергия през 2022 г. е по-малко с 8.8 % спрямо 2021 г. поради:

- по-високи температури през месеците с отопление,
- намалена икономическа активност на потребителите
- проведени ремонтни дейности по топлопреносната мрежа, свързани с изключване на потребители

Аналогично на продажбите, през 2022 г. производството на топлинна енергия също е намалено - с 3.6 % спрямо същия период на 2021 г.

През 2022 г. производството на електрическа енергия е 283.629 GWh и спрямо същият период на 2021 г. се отчита ръст от 11.3 %.

Причината за това е продължителния престой на Когенерацията през второ тримесечие на 2021 г. за извършване на ремонтни дейности.
Нето измерената електрическа енергия през 2022 г. е в размер на 274.325 GWh и спрямо същия период на 2021 г. се отчита ръст от 11.4 %.
През 2022 г. електроенергията със сертификат за произход, произведена от ВЕКП, и получила премия от ФСЕС, е в размер на 261.321 GWh и представлява 95.26 % от измерените количества.
Собствените нужди на електроенергия в производствения цикъл и за пренос на топлинна енергия са в размер на 9.3 GWh или 3.3 % от производството. Отчетено е увеличение на електроенергията за собствени нужди в размер на 0.77 GWh спрямо същият период на 2021 г., дължащо се на увеличената продължителност на работа на инсталацията през разглеждания период на 2022 г.

Производство на енергия		ЕВН ТП 2022	ЕВН ТП 2021	+/- %
Производство на топлинна енергия с гореща вода	GWh	347	360	(3.6)
Производство на електроенергия	GWh	284	255	11.3

Обемите на продажбите през 2022 г. са следните:

Продажба на енергия		ЕВН ТП 2022	ЕВН ТП 2021	+/- %
Продажби на топлинна енергия с гореща вода	GWh	197	216	(8.8)
Продажби на електроенергия, в т.ч.	GWh	274	246	11.4
нето ВЕКП	GWh	261	233	11.9
нето не ВЕКП	GWh	13	13	1.5

Вложени горива за производство

През 2022 г. са вложени следните количества горива:

Вложени горива		ЕВН ТП 2022	ЕВН ТП 2021	+/- %
Природен газ	GWh	829	812	2.1
Газьол	t	38	45	(14.5)

През 2022 г. се провеждаха няколко пъти функционални проби и настройки на новоизградените пет водогрейни котли на площадки ОЦ „Пловдив Юг" и ОЦ „ Пловдив Север" за работа с гориво газьол.
През 2022 г. доставките на природен газ за дружеството се извършват от „Булгаргаз" ЕАД по регулирани цени и от един алтернативен доставчик по свободно договорени цени.
Цените на природния газ (без акциз и ДДС) съгласно решенията на КЕВР се изменяха ежемесечно.
Продажната цена на топлинна енергия, преференциалната цена на електрическата енергия и премията по чл. 33а от съгласно решение № Ц-26 / 01.07.2021 и Ц-18 /01.07.2022 г на КЕВР, както следва:

Решения на КЕВР	№	Ц-26	Ц-18
от	дата	1.7.2021	1.7.2022
2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС)	лв./MWh	238.73	598.52
2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ	лв./MWh	113.66	171.06
2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС)	лв./MWh	99.55	137.66

Средната продажна цена на електроенергията на БНЕБ за периода е в размер на 359.87 лв./MWh.
Средната продажна цена на електрическата енергия, с отчитане на разходите за небаланси и приходите от ФСЕС, е в размер на 488.29 лв./MWh.

4 Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на топлинна и електрическа енергия

4.1 Информация относно приходите

Приходите от продадена електрическа енергия (включително премия по чл. 33а) за периода януари-декември 2022 г. възлизат на 134.73 млн. лв. Приходите от топлинна енергия са в размер на 22.27 млн. лв. Заедно с другите доходи общите приходи достигат 73 млн. лв.

Другите оперативни приходи достигат 3.53 млн. лв., от които 1.90 млн. лв. приходи от неустойки за неизпълнени договори, неустойка за забавени плащания в размер на 0.53 мил. лева , възстановени щети 0.79 мил. лева.

4.2 Безвъзмездни средства предоставени от държавата

Поради липсата на одобрен счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с квоти за емисии за парникови газове (CO_2e емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика за отчитане на транзакциите с квоти за емисии на парникови газове. Предоставените квоти се отчитат като текущи активи и се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетната им реализуема стойност. Себестойността на квотите за емисии на парникови газове се отчита на принципа на средно претеглената стойност.
Безвъзмездно получените от държавата квоти се признават в отчета за финансовото състояние, по стойност на придобиване, равна на нула. Закупените квоти за емисии на парникови газове се отчитат по тяхната цена на придобиване. Когато количеството емитирани парникови газове (CO_2e емисии) превишава наличните емисионни квоти, задължението за превишението се оценява по справедливата стойност на квотите към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява задължение. Общото количество на емисиите през годината се определя чрез изготвяне и представяне пред компетентния орган (Изпълнителна агенция по околна среда) на Годишен доклад за емисии на парникови газове, верифициран от независим акредитиран верификационен орган.
От 01.01.2021 г. влезе в сила следващата IV-та фаза на Схемата за търговия с емисии на парникови газове на Европейският съюз (СТЕ на ЕС), която обхваща периода 2021 – 2030 г. включително, като този период е разделен на два етапа: 2021 – 2025 и 2026 – 2030 г. През тази фаза остава възможността за безплатно разпределяне на квоти за емисии на парникови газове на операторите на инсталации, но количеството квоти е значително занижено в сравнение с предходните три фази на СТЕ. Също така се променят и правилата за разпределение, като то се обвързва с промените в реалната работа на инсталациите и при промяна в равнището на активност с повече от 10% на годишна база, се преизчислява количеството на предварително разпределените безплатни квоти, като то не може да надхвърли предварително определеният праг.

Съгласно разпоредбите на Делегиран Регламент 2019/331 за определяне на валидни за целия Европейски Съюз преходни правила за хармонизираното безплатно разпределяне на квоти за емисии в съответствие с чл. 10 а от Директива 2003/87/ЕС, за периода 2013-2025 г. общо за двете централи на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД, са предварително разпределени безплатни квоти в следният размер:

Период	2021	2022	2023	2024	2025	**ОБЩО**
Безплатни квоти	15,053	16,548	16,929	16,566	16,203	**81,299**

През целият период на 2022 г. „ЕВН България Топлофикация" ЕАД е закупила от Международната борса за търговия на квоти за емисии на парникови газове 128,000 квоти за емисии (EUA).

Към 31 декември 2022 г., по сметките на дружеството в Национален регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове (НРТКЕПГ), са били налични 140,865 квоти за емисии на парникови газове.
Като производител на електроенергия, „ЕВН България Топлофикация" ЕАД има право да се възползва от изключенията представени в чл. 10в от Директива 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността. В съответствие с това Дружеството е представило пред Министерството на Енергетиката (МЕ) свои проекти за участие в Националната рамка за инвестиции за периода 2021-2030 г. (НРИ 2021 – 2030 г.). Към момента на изготвяне на настоящият доклад обаче, МЕ все още не е получило одобрение от страна на Европейската Комисия (ЕК) на НРИ 2021 – 2030 г. по тази причина все още липсва яснота кои проекти ще бъдат одобрени, на каква стойност и съответно какво количество квоти би получило Дружеството в замяна на извършените инвестиции за засилване на разходоефективните намаления на емисии в сектора на електропроизводството.

4.3 Преглед относно финансовото състояние и финансовите резултати на Дружеството

Разходите за външни услуги са с обща стойност 8.10 млн. лв.
Основните позиции са:

- Услуги за ремонт и поддръжка (1.21 млн. лв.)
- Административни услуги от свързани лица (2.87 млн. лв.)
- Застраховки (1.22 млн. лв.)
- Фактуриране, пощенски, телекомуникации и други (0.17 млн. лв.)
- Охрана (0.52 млн. лв.)

Разходите за персонала възлизат на 5.66 млн. лв. От тях възнаграждения 4.20 млн. лв., разходи за социални осигуровки 0.87 млн. лв. и социални разходи 0.59 млн. лв.
Другите оперативни разходи възлизат на 7.23 млн. лв., от които разходи за такси за фонд „Сигурност на енергийната система" 6.70 млн. лв., местни данъци и такси в размер на 0.21 млн. лв.
Амортизациите са 6.51 млн. лв.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви е отрицателен на стойност от 32.99 млн. лв.
Резултатът от финансовата дейност е положителен 0.17 млн. лв.
Заедно с разходите за данък, резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетна загуба от 29.82 млн. лв.

4.4 Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2022 достигна 139.54 млн. лв.

Нетекущите материални и нематериални активи и активи с право на ползване са на стойност 69.32 млн. лв. и активи по отсрочени данъци за 13.59 млн. лв.
Материалните запаси възлизат на 23.63 млн. лв. Текущите вземания са на стойност 32.06 млн. лв.
Вземания за корпоративен данък върху печалбата 0.50 млн. лв.

Паричните средства и паричните еквиваленти възлизат на сумата от 0.46 млн. лв.
Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 59 % спрямо 75 % през 2021 г.
Капиталовата секция се е намалила и е в размера на 30 млн. лв.

През периода януари – декември 2022 г. не са изплащани дивиденти.

Относителният дял на капитала към общо капитал и пасиви е 22% (2021 г : 47%)

Нетекущите задължения са на стойност 43.51 млн. лв. Това включва:

- Заеми 17.5 млн. лв.
- Нетекуща част на провизиите 24.57 млн. лв.
- Нетекуща част на отсрочено финансиране 0.47 млн. лв.
- Нетекуща част на задължения за доходи при пенсиониране 0.66 млн. лв.
- Пасив по лизинг 0.31 млн. лв.

Текущите задължения са 65.80 млн. лв. Те се състоят от:

- Заеми 12.52 млн. лв.
- Търговски задължения 49.75 млн. лв.
- Търговски задължения към свързани лица 3.21 млн. лв.
- Пасив по лизинг 0.09 млн. лв.
- Отсрочено финансиране 0.03 млн. лв.
- Задължения за доходи при пенсиониране 0.20 млн. лв.

5 Информация относно степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач с относителен дял над 10 на сто от оперативните разходи или от приходите от продажби.

С промяна в законовата рамка, от 1 юли 2018 г., Дружеството е задължено да осъществява продажби на произведената електрическа енергия на свободен пазар.
Общо приходите от продажби на електрическа енергия възлизат на стойност 98.74 млн. лв., от които:

- приходи от електрическа енергия продадена на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп" ЕАД в размер на 32.3 млн. лв. (33%)
- приходи от електрическа енергия продадена съгласно чл. 100 (6) от ЗЕ в размер на 66.44 млн. лв. (67%)

Приходите от получена премия от Фонд сигурност на енергийната система са в размер на 35.99 млн. лв.

За нуждите на производството на когенерацията „ЕВН България Топлофикация" ЕАД закупува природен газ от двама доставчици. Закупения природен газ през 2022 г. е на стойност 128.8 мил. лева и представлява 82% от разходите за материали за 2022 г. Закупения природен газ от Булгаргаз ЕАД е на стойност 80.5 млн. лв., а закупения природен газ от „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД е на стойност 48.3 млн. лева През 2022 година, съгласно ПМС от 2022 година са предоставени компенсации за закупената газ, които се приспадат от разхода и са в размер на 21.38 мил.лева

6 Информация за сключени съществени сделки.

Член 114 от Закона за публично предлагане на ценни книжа, ал. 10, предвижда да не се прилагат праговете, така както те са определени в чл.114, ал.(1), т.1, б. (а) и б. (б) и ал. (3) в случаите на обичайна търговска дейност съобразно обичайната търговска практика.
Във връзка с горното „ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма сключени съществени сделки, които да бъдат оповестени.

7 Информация относно сделки със свързани лица през отчетния период, както и сделки, които са извън обичайната дейност на Дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружество е страна

През отчетния период „ЕВН България Топлофикация" ЕАД не е реализирало сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.
Подробна информация за причината за свързаност между Дружеството и свързаните лица, характер на сделките със свързани лица, генерираните обороти на покупки и продажби, както и информация за вземанията и задълженията от/към свързани лица са посочени в бележки 22 „Заеми" и бележка 30 „Свързани лица" оповестени във финансовия отчет.

8 Договори по чл. 240б, сключени през годината;

През периода, не са сключвани сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност. През периода не са сключвани сделки със свързани лица, които се отклоняват съществено от пазарните условия по смисъла на чл. 240 б от ТЗ.

9 Участието на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети;

Доминик Ярмер- Председател на Съвета на директорите. Няма участия като неограничен отговорен съдружник и не притежава повече от 25 % от капитала на друго дружество.

Александър Силек – член на Съвета на директорите на „ЕВН Топлофикация" ЕАД (1.1.2021-03.8.2021; 01.04.2022 до момента), председател на СД на Топлофикация (04.08.2021 - 01.04.2022 г.). Към 31.12.2022 е регионален мениджър на ЕВН в България и председател на СД на „ЕВН България" ЕАД, председател на СД на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, заместник-председател на СД на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп" ЕООД., управител в ЕВН Център за услуги ЕООД;

Жанет Стойчева – Заместник-председател на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД. Няма участия като неограничен отговорен съдружник и не притежава повече от 25 % от капитала на друго дружество.

Велко Куршумов – Изпълнителен член на Съвета на директорите до 17.06.2022 година. Изпълнителен член на Съвета на директорите на ЕВН България ЕАД; управител в ЕВН Център за услуги ЕООД. Няма участия като неограничен отговорен съдружник и не притежава повече от 25 % от капитала на друго дружество
Членовете на Съвета на директорите нямат право да придобиват акции на Дружеството.

През годината членовете на Съвета на директорите не са придобивали и не са прехвърляли акции и/или облигации на Дружеството. През годината и към 31 декември 2022 г., членовете на Съвета на директорите не притежават акции и/или облигации на Дружеството.

10 Информация за събития и показатели с необичаен характер, имащи съществено влияние върху дейността на Дружеството и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма сключени необичайни по характер сделки, отличаващи се от обичайната търговска практика. Дейността на Дружеството е регулирана и дейността осъществявана през 2022 г. е съгласно изискванията на лицензиите, информация за които е оповестена в т.1 „Обща информация" от настоящия доклад за дейността.

11 Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел и финансово въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма сделки, които да се водят извънбалансово. Всички осъществени от дружеството сделки са осчетоводени и съответно са повлияли на финансовото състояние, на финансовия резултат и на паричните потоци, така както те са представени във финансовия отчет за 2022 г. на Дружеството изготвен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския съюз.

12 Информация за дялови участия, основни 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.

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма инвестиции в дялови участия и инвестиции страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и не притежава инвестиции в дялови ценни книжа извън ЕВН групата.

13 Информация относно сключените от дружеството и/или 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.

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД има сключен договор за заем като заемополучател с „ЕВН България" ЕАД. Заемът е договорен на стойност 17,000,000 евро, чийто краен срок на изплащане е 18.11.2023 г., лихвен процент: 1м Euribor + 1.417%, представляващ лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти от партньорски банки към момента на договаряне. Целта на заема е временно финансиране основната дейност на Дружеството.

На 19.12.2018 г. Дружеството е подписало договор за инвестиционен заем с ЕВН АГ, за финансиране на инвестиционни проекти. Размерът на заема е до 8,500 хил. евро (16,625 хил. лв.) и лихвен процент от 4% годишно. На 30.09.2019 г. размера на заема е увеличен на 11,700 хил. евро (22,883 хил.лв.). На 29.12.2021 г. е подписано изменение, чрез което лихвения процент се променя на 4.10 % годишно считано от 01.01.2022 г. Инвестиционният заем е с падеж до март 2030 г. и се погасява съгласно погасителен план по две равни вноски всяка година, считано от март 2022 г.

Информация за съществените договорни условия и класификация на задълженията по заема са посочени в бележка 22 „Заеми и кредити", бележка 30 „Свързани лица", както и ефектите върху паричните потоци са оповестени в отчета за паричните потоци във финансовия отчет за 2022 г. на Дружеството изготвен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския съюз.

ЕВН АГ, Австрия, крайна компания-майка е издала референция в полза на Дружеството по договор с Банка А за револвираща кредитна линия размер на 7 млн. евро усвоими под формата на овърдрафт и условни задължения в лева/евро и Анекс към него от 29 януари 2020 г. На 31 януари 2022 г. договорът е изтекъл и не е подновен.

ЕВН АГ, Австрия, крайна компания-майка е издала референция в полза на Дружеството по договор с Банка Б за револвираща кредитна линия на стойност 5 млн. евро с дата 01 април 2021 г. усвоима под формата на овърдрафт и условни задължения в лева/евро, чиито краен срок на усвояване е 30.03.2022 г. На 16 декември 2021 г. чрез Анекс към споразумението с Банка Б стойността на револвиращата кредитна линия е променена на 5.8 млн. евро.

Към края на 2022 г. няма усвоени средства под формата на овърдрафт, а усвоените средства под формата на условни задължения са 5,706 хил. евро (11,161 хил. лв.).

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма дъщерни дружества и съответно сключени договори за заем с дъщерни дружества.

Дружество-майка на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ, притежаващо 100% от регистрирания капитал.

Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на https://www.evn.at/Downloads/EVN-Group/Investoren/Publikationen

14 Информация относно сключените от Дружеството, 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.

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма сключени договори за заем като заемодател. Едноличният собственик на капитала на дружеството е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ,
Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен https://www.evn.at/Downloads/EVN-Group/Investoren/Publikationen

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

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД няма емисии на ценни книжа през 2022 г.

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

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД не е публикувало по-ранни прогнози, поради което е неприложимо изискването за оповестяване на анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати в тези прогнози и резултатите оповестени във финансовия отчет за 2022 г. на Дружеството изготвен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския съюз.

17 Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които са предприети от Дружеството или предстои да бъдат предприети с оглед отстраняването им

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД осъществява последователно политика по управление на финансовите ресурси, осигуряваща осъществяване на лицензионните дейности съгласно изискуемите условия предвидени в тях, както и в съответствие с регулаторната рамка на дейността на Дружеството.

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2022 възлизат на 0.46 млн. лв., Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорен лимит за овърдрафт с банка.

17.1 Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток от оперативна дейност е на стойност 21.51 млн. лв. Паричният поток от инвестиционна дейност е отрицателен в размер на 10.26 млн. лв. в следствие на направените инвестиции през периода. Паричният поток от финансова дейност е отрицателен в размер на 14.43 млн. лв. Това е основно резултат на получените и изплатени заеми и лихви. Общото намаление от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е в размер на 3.19 млн. лв.
Дружеството е с добра ликвидност, която позволява нормално осъществяване на оперативната дейност. Паричните наличности към 31 декември 2022 г. са в размер на 0.46 млн. лв. (31 декември 2021 г.: 3.64 млн. лв.). Генерираните парични потоци от оперативна дейност са положителни и са в размер на 21.51 млн. лв. (за 2021 г.: отрицателни, в размер на 2.57 млн. лв.).

18 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.

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД е дружество с добра ликвидност, като сумата на генерираните положителни парични потоци от оперативна дейност позволяват извършването на планираните инвестиции, които се осъществяват съгласно одобрената инвестиционна програма.

18.1 Инвестиционни намерения

През 2022 г. основните инвестиции бяха насочени към развитие на топлопреносната мрежа на град Пловдив, с цел присъединяване към централна топлопреносна мрежа на детски заведения, общински и държавни сгради, жилищни сгради.
През следващите периоди, „ЕВН България Топлофикация" ЕАД планира продължаване на инвестициите в топлопреносната мрежа с цел подобряване на качеството на предоставяните услуги.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството ЕВН България Топлофикация" ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

19 Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на дружеството и на групата предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

В течение на 2022 г. не са настъпили промени в системата за управление Дружеството и на групата предприятия.

20 Информация за основните характеристики на прилаганите от дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.

Вътрешната система за контрол и управлението на риска се основават на служебни инструкции, които имат следните цели:

- насърчаване на информираността за рисковете и на ранното идентифициране на потенциални рискове в Групата на ЕВН с оглед създаване на възможност за целево ориентирано управление
- помощ при постигането на стратегическите цели на групата (подробен анализ на риска, като база за решенията)
- гарантиране на настоящите и бъдещи приходи и потенциалните парични потоци на Групата на ЕВН с помощта на активно управление на риска

Кодексът за поведение, издаден от ЕВН, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата.

Финансовите отчети се изготвят от отдел Финансови въпроси. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и насоки, както и на ключовия процес и графиците за цялата Група.
Всички служители, участващи в счетоводния процес притежават необходимите квалификации и преминават периодично обучение. Мениджърите, отговорни за специфичните процеси са отговорни за съответствието с изискванията и всички свързани мерки за контрол. Основната цел на системата за управление на риска е защита на настоящите и бъдещите приходи и парични потоци чрез активно идентифициране и управление на риска.
Процесът на управление на риска включва следните дейности:

- Идентификация
- Оценка и анализ
- Отчети
- Преглед на процесите

Правилното изпълнение на процеса на управление на риска се оценява, съответно се одобряват измененията на методите за оценка на риска и се определя типа и обхвата на отчитане на риска. Резултатите от описа на рисковете и отчетите се представят и обсъждат съгласно вътрешните правила.

Дружеството оценява следните категории рискове:
Рискове, свързани с пазара и конкуренцията (търговия и продажби на енергия, производство/доставка, околна среда)

- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически)

20.1 Мениджмънт на риска

Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. В групата на ЕВН АГ е създаден комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Групата. Комитетът отчита регулярно своята дейност. Политиките за управление на риска в Дружеството са насочени към идентифициране и анализ на рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.
Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.
Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

20.2 Пазарен и конкурентен риск

Пазарния риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба, в резултат на промяна в броя и/или поведението на участниците на пазара. Поради регулаторната същност на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от КЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите и маржа на всички клиентски групи, сравнявайки тяхното развитие през последната година за същия месец, за да могат да се предприемат средносрочни действия за елементите капиталови и оперативни разходи.
Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и да се установи контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

20.3 Оперативен риск

Оперативен риск е рискът, че Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки на енергийни ресурси. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко под-категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск.

20.4 Финансов риск

Финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск.
Ликвидният риск, е рискът от неизпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството. Тъй като бизнесът на компанията е свързан с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои главно в следните посоки:

- внимателно стратегическо и месечно планиране на всички парични потоци;
- еднакви условия на плащане за клиенти и доставчици, които се извършват в рамките на един месец;

20.5 Основни характеристики на процеса на изготвяне на финансовите отчети

Като част от групата на ЕВН, Дружеството използва софтуер за процеса по счетоводно отчитане. Счетоводната система е защитена с ограничен достъп, както и с автоматизирани и задължителни стъпки за ръчно управление.
Внедрени са многостепенни мерки за контрол за предотвратяване на съществени неточности при представянето на сделките, за да се гарантира точността на финансовите отчети.
Мениджмънтът съставя тримесечни отчети за активите, финансовото положение и приходите, заедно с отчет на дейностите, както и отчет от вътрешната система за контрол два пъти годишно, който съдържа основна

информация за оценка на ефикасността и ефективността на системата и е предвиден да подпомага управлението на системата от отговорните корпоративни органи.
Вътрешната система за контрол се контролира периодично чрез одитиране на процесите, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват. Вътрешната система за контрол осигурява ясни насоки за отговорност и премахва ненужните стъпки на процеса и по този начин допълнително подобрява сигурността на процесите за подготовката на финансови данни.

21 Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

„ЕВН България Топлофикация" ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление.

Органи на управление са едноличния собственик на капитала и Съвет на директорите.
Съветът на директорите се състои от четирима членове – председател, заместник-председател и изпълнителен член, които се избират за срок от 5 години. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите.

Съвета на директорите се състои от следните членове:
Доминик Ярмер- Председател на Съвета на директорите.
Александър Сипек – член на Съвета на директорите на „ЕВН Топлофикация" ЕАД (1.1.2021-03.8.2021; 01.04.2022 до момента), председател на СД на Топлофикация (04.08.2021 - 01.04.2022 г.).
Жанет Стойчева – Заместник-председател на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД.
Велко Куршумов – Изпълнителен член на Съвета на директорите до 17.06.2022 година.

22 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 дружеството

Възнаграждения на ключов ръководен персонал на дружеството.

Общата сума на изплатените възнаграждения на членовете на Съвета на директорите, в състав г-н Доминик Ярмер, г-н Александър Сипек, г-н Велко Куршумов, г-жа Жанет Стойчева: 42 хил. лв.
Не са предоставяни непарични възнаграждения на членовете на Съвета на директорите;
Няма условни или разсрочени възнаграждения на членовете на Съвета на директорите;
Дружеството е начислило задължения за обезщетения при пенсиониране, в настоящата стойност на което е включено начисление на задължение за изплащане на пенсии.

23 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.

Не са известни договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящия акционер.
Едноличен собственик на капитала е Фернверме Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД.

Дружеството няма облигационни заеми и няма облигационери.

24 Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на 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.

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството е представена в Приложение 1 към Доклада за дейността.

25 Събития настъпили след датата на отчета

След датата на отчетния период, към датата на одобрение за издаване на отчета от Съвета на директорите, не са настъпили събития изискващи корекции или оповестяване във финансовия отчет.

26 Бъдещо развитие

Ръководството на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД фокусира усилията си върху стабилизиране на финансовото и икономическо състояние на дружеството и прилага серия от мерки за гарантиране сигурността на доставките на топлинна енергия за своите клиенти. Дружеството проучва иновативни технологии, които да подобрят технологичните процеси и обслужването на клиентите, като се прилага интегриран подход на активни и паралелни мерки в производството, преноса, разпределението и потреблението на топлинна енергия.

Инвестиционната програма на „ЕВН България Топлофикация" ЕАД отразява дългосрочния ангажимент за обновяване на комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия с технологии на най-съвременно ниво, предоставяне на услугата централизирано топлоснабдяване на лицензионната територия, осигурявайки устойчиво развитие на населените места Инвестициите са насочени към развитието на топлопреносната мрежата и обновяване на производствените мощности с цел постигане по-висока ефективност на отделните видове дейност.

27 Действия в областта на научноизследователска и развойна дейност

През периода на 2022 г. не е имало дейности, свързани с научноизследователска и развойна дейност.

28 Придобиване и продажба на собствени акции

Акционерният капитал към 31 декември 2022 г. е напълно внесен. Акционерният капитал е в размер на 28,000 хил. лв. и е разпределен в 140,000 броя обикновени поименни налични акции с право на глас, с номинал 200 (двеста) лева всяка една.

През годината не е имало придобиване или прехвърляне на собствени акции. Към 31 декември 2022 г., Дружеството не притежава собствени акции.

29 Клонова структура

Дружеството няма регистрирани клонове.

Жанет Стойчева
Заместник-председател на
Съвета на директорите

Доминик Ярмер
Председател
на Съвета на директорите

Tel: +359 2 421 06 56
Tel: +359 2 421 06 57
Fax: +359 2 421 06 55
bdo@bdo.bg
www.bdo.bg

51 B Bulgaria Blvd.
floor 4.
1404 Sofia
Bulgaria

ДО
СОБСТВЕНИКА НА
ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД
ГР. ПЛОВДИВ

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД, съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2022 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2022 г. и за 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 независим финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на Бележки към финансовия отчет № 3 Действащо предприятие, в което Ръководството оповестява, че следи развитието на руско-украинската криза и оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и позиции. Към момента Ръководството счита, че не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от продължителността на военните действия, както и от икономическите санкции, свързани с тях. Ръководството е преоценило приложимостта на принципа на действащото предприятие за изготвяне на финансовите отчети на Дружеството и счита, че няма съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си като действащо предприятие в обозримото бъдеще.

Обръщане внимание на Бележки към финансовия отчет № 3 Действащо предприятие, в което е Ръководството оповестява, че текущите пасиви надвишават текущите активи с 9,161 хил. лв.

Обръщане внимание на Бележки към финансовия отчет № 15 Имоти, машини, съоръжения и оборудване, в което Ръководството оповестява обезценката на дълготрайни материални акрити в размер на 32 584 хил. лв.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на тези въпроси.

БДО България ООД е специализирано одиторско предприятие, включено в списъка на Института на дипломираните експерт- счетоводители в България под номер 16, член на BDO International. БДО България ООД е регистрирано в Търговския регистър с ЕИК 831255576 и ДДС номер BG831255576.
БДО България ООД, дружество с ограничена отговорност, е член на БДО Интернешънъл Лимитид, юридическо лице с нестопанска цел в Обединеното Кралство и представлява част от международната мрежа на независими фирми членки на БДО.

Tel: +359 2 421 06 56
Tel: +359 2 421 06 57
Fax: +359 2 421 06 55
bdo@bdo.bg
www.bdo.bg

51 B Bulgaria Blvd.
floor 4.
1404 Sofia
Bulgaria

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.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от срана на одитора" на професионалната организация на регистрираните одитори в България - Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на 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 финансовия отчет, съответства на финансовия отчет.
б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

Отговорности на ръководството 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.

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

БДО България ООД е специализирано одиторско предприятие, включено в списъка на Института на дипломираните експерт- счетоводители в България под номер 16, член на BDO International. БДО България ООД е регистрирано в Търговския регистър с ЕИК 831255576 и ДДС номер BG831255576.
БДО България ООД, дружество с ограничена отговорност, е член на БДО Интернешънъл Лимитид, юридическо лице с нестопанска цел в Обединеното Кралство и представлява част от международната мрежа на независими фирми членки на БДО.

Tel: +359 2 421 06 56
Tel: +359 2 421 06 57
Fax: +359 2 421 06 55
bdo@bdo.bg
www.bdo.bg

51 B Bulgaria Blvd.
floor 4.
1404 Sofia
Bulgaria

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 със Закона за независимия финансов одит и 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.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с ръководството, 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.

БДО България ООД
28.03.2023 г., гр. София

Стоянка Апостолова,
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител

Недялко Апостолов,
Управител

БДО България ООД е специализирано одиторско предприятие, включено в списъка на Института на дипломираните експерт- счетоводители в България под номер 16, член на BDO International. БДО България ООД е регистрирано в Търговския регистър с ЕИК 831255576 и ДДС номер BG831255576.
БДО България ООД, дружество с ограничена отговорност, е член на БДО Интернешънъл Лимитид, юридическо лице с нестопанска цел в Обединеното Кралство и представлява част от международната мрежа на независими фирми членки на БДО.