

Финансов отчет

на ЕВН Каварна ЕООД

за годината, приключваща на 31 декември 2016 г.
с доклад на независимия одитор

Доклад за дейността

Съдържание

Финансов отчет	
Отчет за финансовото състояние	1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	2
Отчет за промените в собствения капитал	3
Отчет за паричните потоци	4-5
Пояснителни бележки към финансовия отчет	6-40
Доклад за дейността	i
Доклад на независимия одитор	ii

Отчет за финансовото състояние

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2016	31 декември 2015
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	13	29,948	25,123
Нематериални активи	14	1,409	1,601
Обезпечения	15	-	1,936
Общо нетекущи активи		31,357	28,660
Търговски вземания от трети лица	16	179	7,978
Вземания от свързани лица	25	646	6,231
Други вземания	17	21	492
Парични средства и еквиваленти	18	1,838	548
Общо текущи активи		2,684	15,249
Общо активи		34,041	43,909
Капитал и пасиви			
Капитал			
Основен капитал	19	15,000	15,000
Резерви	19	7,293	23
Печалби и загуби		(11,656)	(9,681)
Общо собствен капитал		10,637	5,342
Задължения по заеми от свързани лица	20,25	17,618	33,913
Търговски и други задължения към трети лица	22	1,618	1,618
Общо нетекущи пасиви		19,236	35,531
Задължения по заеми от свързани лица	20,25	3,435	2,455
Задължения към държавния бюджет	23	49	23
Задължения към свързани лица	25	23	14
Търговски и други задължения към трети лица	22	661	544
Общо текущи пасиви		4,168	3,036
Общо пасиви		23,404	38,567
Общо собствен капитал и пасиви		34,041	43,909

Бележките на страници 6 до 40 са неразделна част от този финансов отчет.

Марио Нидерволфсгрюбер
Управител

Венеро Касагранде
Управител

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно доклад на независимия одитор
„КПМГ България“ ООД

Добринка Калоянова
Управител

Цветелинка Колева
Регистриран одитор

ЕВН Каварна ЕООД

Финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2016

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележка	2016	2015
Приходи от продажби на електрическа енергия	5	8,889	6,796
Други оперативни приходи	6	344	1,115
Разходи за материали	7	(1,612)	(1,494)
Разходи за външни услуги	8	(2,169)	(2,150)
Разходи за амортизации	13,14	(2,201)	(2,210)
Обезценки на имоти, машини, съоръжения и оборудване	13,14	(4,525)	(8,674)
Разходи за възнаграждения на наети лица	9	(53)	(1)
Обезценка на вземания	16	811	-
Други оперативни разходи	10	(399)	(83)
Резултат от оперативната дейност		(915)	(6,701)
Финансови приходи	11	-	4
Финансови разходи	11	(1,236)	(1,948)
Нетни финансови разходи		(1,236)	(1,944)
Загуба преди данъци		(2,151)	(8,645)
Разходи за/(приходи от) корпоративен данък върху печалбата	12	176	-
Загуба за периода		(1,975)	(8,645)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		-	-
Общо всеобхватен доход за периода		(1,975)	(8,645)

Бележките на страници 6 до 40 са неразделна част от този финансов отчет.

Марио Нидерволфсгрубер
Управител



Вернер Касагранде
Управител

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно доклад на независимия одитор:
„КПМГ България“ ООД

Добрина Калоянова
Управител



Цветелинка Колева
Регистриран одитор

ЕВН Каварна ЕООД

Финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2016

Отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

	Бел	Регистри- ран капитал	Други резерви	Печалби и загуби	Общо
Баланс на 1 януари 2015		70,000	-	(77,513)	(7,513)
Загуба за периода		-	-	(8,645)	(8,645)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	(8,645)	(8,645)
Сделки с едноличния собственик на капитала					
Увеличение на капитала		21,500	-	-	21,500
Намаление на регистриран капитал и трансформиране на намалението в други резерви		(76,500)	76,500	-	-
Общо сделки с едноличния собственик		(55,000)	76,500	-	21,500
Покриване на натрупани загуби въз основа на решение на едноличния собственик		-	(76,477)	76,477	-
Баланс на 31 декември 2015	19	15,000	23	(9,681)	5,342
Баланс на 1 януари 2016	19	15,000	23	(9,681)	5,342
Загуба за периода		-	-	(1,975)	(1,975)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	(1,975)	(1,975)
Вливане на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД	19	-	7,270	-	7,270
Баланс на 31 декември 2016	19	15,000	7,293	(11,656)	10,637

Бележките на страници 6 до 40 са неразделна част от този финансов отчет.

Марио Нидерволдсгрубер
Управител



Вернер Касагранде
Управител

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно доклад на независимия одитор:
„КПМГ България“ ООД

Добринка Калоянова
Управител



Цветелинка Колева
Регистриран одитор

ЕВН Каварна ЕООД

Финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2016

Отчет за паричните потоци
За годината, приключваща на 31 декември

	Бел	2016	2015
В хиляди лева			
Парични потоци от оперативна дейност			
Загуба за годината		(1,975)	(8,645)
Корекции за:			
Обезценка на имоти, машини, съоръжения, оборудване	13,14	4,525	8,674
Амортизация на имоти, машини, съоръжения и оборудване	13,14	2,132	2,187
Амортизация на нематериални активи	13,14	69	23
Отписване на активи държани за продажба		-	40
Обезценка на вземания	16	(811)	-
Разходи за/(приходи от) корпоративен данък върху печалбата	12	(176)	-
Нетни финансови разходи	11	1,236	1,944
Изменение на търговските и други вземания		10,181	(2,607)
Изменение на текущи данъци за внасяне и възстановяване		492	(51)
Изменение на задължения към свързани лица		(13)	(227)
Изменение на търговските и други задължения		22	(560)
Общо паричен поток от оперативна дейност		15,682	778
Паричен поток от вливане на Натуркрафт ЕООД (*)		525	-
Платени данъци върху печалбата		(2)	-
Нетен паричен поток от оперативна дейност		16,205	778
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Плащания за покупки на имоти, машини, съоръжения		(111)	(2,554)
Предоставени депозити		(800)	(16,000)
Възстановени депозити		9,202	10,000
Нетен паричен поток от/(за) инвестиционна дейност		8,291	(8,554)

(*) Парични средства, придобити при вливането на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД.

Отчет за паричните потоци (продължение)
За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	Бел	2016	2015
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от увеличение на капитала		-	21,500
Получени заеми от свързани лица		-	1,252
Платени лихви по заеми		(1,193)	(1,945)
Погасени заеми от свързани лица		(22,013)	(12,606)
Нетен паричен поток (за)/от финансова дейност		(23,206)	8,201
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти			
Пари и парични еквиваленти на 1 януари	18	548	123
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	18	1,838	548

Бележките на страници 6 до 40 са неразделна част от този финансов отчет.

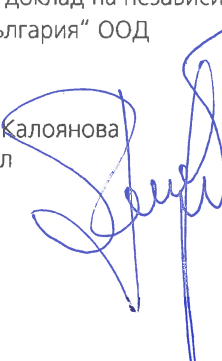

 Марио Нидерволфсгрубер
 Управител


 Вернер Касагранде
 Управител

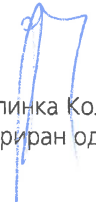



 Велко Куршумов
 Съставител

Съгласно доклад на независимия одитор:
 „КПМГ България“ ООД


 Добрина Калоянова
 Управител




 Цветелинка Колева
 Регистриран одитор

Бележки към финансовия отчет

1.	Статут и предмет на дейност	7
2.	База за изготвяне	7-8
3.	Функционална валута и валута на представяне	9
4.	Използване на приблизителни оценки и преценки	9
5.	Приходи от продажби на електрическа енергия	10-11
6.	Други оперативни приходи	11
7.	Разходи за материали	11
8.	Разходи за външни услуги	12
9.	Разходи за възнаграждения на наети лица	12
10.	Други оперативни разходи	12
11.	Финансови приходи и разходи	13
12.	Разходи за данъци	13
13.	Имоти, машини, съоръжения, оборудване	14-15
14.	Нематериални активи	16
15.	Обезпечения	17
16.	Търговски вземания от трети лица	17
17.	Други вземания	18
18.	Пари и парични еквиваленти	18
19.	Капитал и резерви	18
20.	Заеми от свързани лица	19-20
21.	Активи и пасиви по отсрочени данъци	21-22
22.	Търговски задължения	23
23.	Задължения към държавния бюджет	23
24.	Финансови инструменти	24-30
25.	Сделки със свързани лица	31-32
26.	Оперативен лизинг	32
27.	Събития след датата на отчета	32
28.	Значими счетоводни политики	33-38
29.	Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложими	39-40

1. Статут и предмет на дейност

ЕВН Каварна ЕООД (“Дружеството”) е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище в България. Адресът на управление на Дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ 37. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 200335716.

Първоначалният собственик на капитала е EVN Naturkraft Erzeugungs GmbH, Австрия. На 18 февруари 2015 година собствеността върху дяловете от капитала на дружеството е прехвърлена на EVN Bulgaria RES Holding GmbH, дружество регистрирано в Австрия. Крайната компания - майка е EVN AG, Австрия.

Едноличният собственик на капитала на ЕВН Каварна ЕООД - EVN Bulgaria RES Holding GmbH, Австрия, който е и едноличен собственик на капитала и на Натуркрафт ЕООД е взел решение на 30 юли 2015 г. за вливане по реда на член 263 от Търговския Закон на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД.

На 8 март 2016 г. преобразуването на дружеството е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията.

В транзакцията по вливане, дружеството ЕВН Каварна ЕООД приема цялото имущество, права и задължения на преобразуващото се дружество - Натуркрафт ЕООД. Натуркрафт ЕООД е прекратен без ликвидация, а приемащото дружество - ЕВН Каварна ЕООД става универсален правопреемник на преобразуващото се дружество. Осъществяваната дейност от Натуркрафт ЕООД продължава да се извършва от ЕВН Каварна ЕООД.

Комисията за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР) издаде Решение № Р-233 от 2 февруари 2016 г., с което разреши на ЕВН Каварна ЕООД да се преобразува чрез вливане в него на дружеството Натуркрафт ЕООД. Лицензия Л-384-01 от 21 май 2012 г., притежавана от ЕВН Каварна ЕООД няма да бъде изменена с допълване на обектите, които ще бъдат включени в имуществото на ЕВН Каварна ЕООД след преобразуването, тъй като дейността по производство на електрическа енергия чрез двете фотоволтаични централи собственост на Натуркрафт ЕООД с инсталирана мощност под 5 MW не подлежи на лицензиране по аргумент от чл. 39, ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката. КЕВР е одобрила и актуализиран бизнес план за периода 2016 – 2017 г., като приложение към издадената лицензия на ЕВН Каварна ЕООД.

ЕВН Каварна ЕООД се представлява и управлява заедно от Вернер Казагранде и Марио Нидерволфсгрубер в качеството им на управители на дружеството.

Основният предмет на дейност на Дружеството се състои в: строителство на енергийни съоръжения, електроцентрали; произвеждане и продажба на електрическа енергия; консултиране и участие в други дружества от същия бранш.

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба в България и е притежател на лиценз за производство на електрическа енергия от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране № Л-384-01/21.05.2012 г. за срок от 25 години. Дружеството заплаща лицензионни такси за издадената лицензия, посочен в тарифа, одобрена от Министерски съвет. Таксите са: първоначална, която е била заплатена във връзка с издаване на лицензията, и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година следваща годината на издаването на лицензията. Годишната такса е определена съгласно Тарифата за таксите събирани от КЕВР в размер на 2,000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейност.

2. База за изготвяне

(а) База за изготвяне

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

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителите на Дружеството на 29 март 2017 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството са оповестени в бележки 28 и 29.

2. База за изготвяне (продължение)

(б) База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческа стойност.

(в) 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:

- 1 Дружеството има нетна загуба от 1,975 хил. лева за годината, приключваща на 31 декември 2016 г., която е повлияна от призната загуба от обезценка на нетекущите нефинансови активи в размер на 4,525 хил. лева.
- 2 Извършено е увеличение на капитала и последващо намаление през 2015 г. с цел освобождаване на средства, с които са покрити натрупани загуби в общ размер на 76,477 хил. лева (виж също бележка 19 „Капитал и резерви“). Тези действия на едноличния собственик потвърждават осъществена финансова подкрепа на Дружеството. Сумата на увеличението на регистрирания капитал в размер на 21,500 хил. лева е постъпила в патримониума на предприятието през 2015 г.
- 3 На 9 февруари 2016 г. Върховният Касационен Съд издава определение в полза на Дружеството по съдебно дело (последна инстанция по делото), по което е предоставено обезпечение в размер на 1,936 хил. лева (виж също бележки 15 „Обезпечения“). Съдът е заключил, че не е настъпило договореното от страните юридическо условие за настъпване на изискуемостта на претендираното плащане. Блокираните суми на обезпечението в общ размер от 1,936 хил. лева са възстановени на Дружеството през 2016 г.
- 4 С решение на едноличния собственик на капитала, през 2016 година е осъществено вливане по реда на чл. 263 от Търговския закон на „Натуркрафт“ ЕООД в Дружеството. Преобразуващото се дружество „Натуркрафт“ ЕООД има нетна печалба за 2015 г. от 976 хил. лева. Във финансовия отчет за финансовото състояние на „Натуркрафт“ ЕООД е отразено превишение на текущите активи над текущите задължения с 1,707 хил. лева. Нетните активи са положителни на стойност 7,200 хил. лева и превишават регистрирания капитал с 2,200 хил. лева. Вливането на „Натуркрафт“ ЕООД има положително влияние на финансовата позиция на ЕВН Каварна ЕООД.

На базата на горните факти и обстоятелства Ръководството на Дружеството оценява, че няма съществени несигурности, които да доведат до съмнение относно приложимостта на принципа за действащо предприятие. Ръководството има разумно очакване, че Дружеството има адекватни ресурси и ликвидността на предприятието ще му позволи да продължи своето оперативно съществуване за обозримото бъдеще и Дружеството ще е в състояние да реализира своите активи по признатите им стойности, включително нематериални активи, и да погасява задълженията си в нормалния ход на дейността по отчетените стойности във финансовия отчет.

(г) Вливане на дружество под общ контрол

Както е оповестено в бележка 1 по-горе, през 2016 г., Натуркрафт ЕООД, дружество под контрола на пряката компания-майка, се влива в ЕВН Каварна ЕООД на принципа на универсалното правоприемство по реда на член 263 от Търговския Закон. Доколкото за подобно реструктуриране на предприятия под общ контрол няма указания в приложената от Дружеството счетоводна рамка (МСФО приложими за прилагане в ЕС), Дружеството е избрало да приложи следната счетоводна политика:

- Активите и пасивите на вливащото се предприятие са записани като са добавени към съответните статии на активите и пасивите в отчета за финансовото състояние на придобиващото дружество по балансова стойност към датата на вливане. Взаимните разчети, ако има такива, към датата на вливане са елиминирани;
- Статиите от собствения капитал на вливащото се предприятие, включително регистрирания капитал, са записани като Други резерви в ЕВН Каварна ЕООД;
- Сравнителната информация не е преизчислявана.

3. 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.

4. 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.

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 13 – оценка на възстановимата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване: основни допускания за вероятността и размера на нетните парични потоци при определяне на стойност в употреба на обектите, генериращи парични потоци – вятърно енергиен парк Каварна, фотоволтаични паркове Блатец и Тръстиково.

Оценка на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за не-финансови 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: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котираны 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 24 – Финансови инструменти.

5. Приходи от продажба на електрическа енергия

Виж счетоводна политика в бележка 28 (а)

В хиляди лева	2016	2015
Приходи от продажба на електрическа енергия	8,889	6,796
	8,889	6,796

Дружеството притежава парк за производство на електричество от вятър в землището на с. Българево, общ. Каварна с инсталирана мощност 16 МВтч, а след вливането на Натуркрафт ЕООД дружеството придобива и два фотоволтаични парка, намиращи се в землището на с. Блатец, общ. Сливен (централата е с инсталирана мощност 836,76 МВтч) и землището на с. Тръстиково, община Камено, област Бургас (централата е с инсталирана мощност 1,996 МВтч).

За периода януари-декември 2016 г. общото произведено количество електроенергия от парковете, притежавани от Дружеството, възлиза на 45,492 МВтч (за 2015 г. - 44,883 МВтч, произведени от вятърен парк в Каварна).

Вятърен парк Каварна

На 28 юни 2012 г. Дружеството е сключило договор за изкупуване на произведената електроенергия от вятърен енергиен парк Каварна с Националната Електрическа Компания ЕАД (НЕК). Срокът на действие на договора е определен съгласно чл. 31, ал.2 от ЗЕВИ и е 12 години. В съответствие с разпоредбите на чл. 31 от ЗЕВИ, електрическата енергия произведена от Дружеството се изкупува от обществения доставчик (НЕК) по определена от КЕВР преференциална цена.

Държавната подкрепа под формата на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници е гарантирана само за количеството електрическа енергия, което не превишава количеството „нетното специфично производство“ на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в решенето на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Към момента на сключване на договора, преференциална цена за електрическата енергия в съответствие с Решение № Ц-18/20.06.2011 е 191 лева/МВтч без ДДС. Фиксираната преференциална цена за електрическата енергия от възобновяем източник е по-висока от цената на пазара на електрическата енергия чрез двустранни договори.

През октомври 2016 г. вятърен енергиен парк Каварна достига годишния си лимит на „нетното специфично производство“ от 30,512 МВтч за продажба по преференциална цена. Произведената електрическа енергия над нетното специфично производство бива закупувана от НЕК по цена на излишък, която е много ниска и неблагоприятна за финансовите резултати на Дружеството. Поради това на 07.09.2016 г. ЕВН Каварна ЕООД е сключило договор с търговец на електрическа енергия „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕООД (свързано лице) за покупко-продажба на произвежданата електрическа енергия по пазарна цена равна на почасовата цена на Българската Независима Енергийна Борса за деня на доставка. Произведената електрическа енергия до края на 2016 г. – 10,062 МВтч е продадена на търговеца на електрическа енергия.

Фотоволтаични паркове в с. Блатец и с. Тръстиково

Дружеството е сключило договори за изкупуване на електрическа енергия произведена от фотоволтаичните паркове със свързано лице, краен снабдител. Срокът на действие на договорите е определен съгласно чл. 31, ал.2 от ЗЕВИ и е 20 години. В съответствие с разпоредбите на чл. 31 от ЗЕВИ, електрическата енергия произведена от Дружеството се изкупува от крайния снабдител по определена от Комисията за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР) преференциална цена. Към момента на сключване на договора, преференциална цена за електрическата енергия е в съответствие с решение на ДКЕВР № Ц-010/30.03.2011 и е 699.11 лева/МВтч без ДДС.

Тази схема на правителството за подпомагане на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници представлява държавна подкрепа за Дружеството.

5. Приходи от продажба на електрическа енергия (продължение)

За периода януари-декември 2016 г. произведеното количество електроенергия от фотоволтаичен парк в землището на с. Блатец, общ. Сливен възлиза на 1,112 МВтч (за 2015 г. – 1,123 МВтч). „Нетното специфично производство“ за фотоволтаичен парк в землището на с. Блатец е в размер на 1,089 МВтч. През декември 2016 г. фотоволтаичен парк Блатец достига „нетно специфично производство“ и произведените над регламентираното количество – 23 МВтч са продадени по цена на излишък. Произведеното количество след датата на вливане на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД възлиза на 984 МВтч.

За периода януари-декември 2016 г. произведеното количество електроенергия от фотоволтаичен парк, в землището на с. Тръстиково, община Камено, област Бургас възлиза на 2,443 МВтч (за периода януари-декември 2015 г. - 2,383 МВтч). „Нетното специфично производство“ за фотоволтаичен парк в землището на с. Тръстиково е в размер на 2,601 МВтч. Произведеното количество електрическа енергия от фотоволтаичен парк в землището на с. Тръстиково през 2016 г. не е превишило „нетното специфично производство“. Произведеното количество след датата на вливане на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД възлиза на 2,146 МВтч.

Приходи от продажба на електрическа енергия включват и приходи от продажба на балансираща енергия в общ размер 79 хил. лева. Приходи от продажба на балансираща енергия са приходите от произведеното количество електрическа енергия превишаващо прогнозираното съгласно подадените ежедневни часови графици по цена за излишък, която се определя съгласно общите принципи за разпределение на небалансите в рамките на специалната балансираща група. Дружеството участва в специални балансиращи групи с координатор НЕК ЕАД и специална балансираща група с координатор свързано лице, които имат отговорността за балансиране на участниците в групата. Независимият преносен оператор изчислява небалансите на балансиращата група, като изпраща месечно извлечение за сетълмент на небаланси на балансиращата група. Разходите за небаланси се разпределят от координатора на специалната балансираща група, в която Дружеството участва.

6. Други оперативни приходи

Виж счетоводна политика в бележка 28 (а)

В хиляди лева	2016	2015
Санкции за забавени плащания	84	1,028
Начислени лихви и такси по изпълнителни дела	237	87
Застрахователни обезщетения	23	-
	344	1,115

Санкциите за забавени плащания в размер на 84 хил. лева представляват начислени лихви за забавено плащане на НЕК за закупена енергия. (2015 г. – 1,028 хил. лева)

7. Разходи за материали

В хиляди лева	2016	2015
Разходи за електрическа енергия за собствени нужди	(162)	(201)
Балансираща енергия за производство	(1,447)	(1,292)
Други	(3)	(1)
	(1,612)	(1,494)

8. Разходи за външни услуги

В хиляди лева	2016	2015
Текуща поддръжка и ремонт	(1,112)	(1,306)
Цена достъп на ВЕИ до електропреносната мрежа (*)	(322)	(191)
Административни и други услуги от свързани лица	(160)	(145)
Разходи за охрана и съхранение	(32)	(12)
Застраховки	(92)	(92)
Разходи за други услуги от свързани лица	(4)	(2)
Разходи за одит	(55)	(30)
Правни услуги	(182)	(3)
Консултантски услуги	(163)	(342)
Наеми (**)	(1)	-
Други	(46)	(27)
	(2,169)	(2,150)

(*) С решение Ц-6/13.03.2014 ДКЕВР определя окончателна цена за достъп до електропреносната мрежа, в размер на 2.45 лева за 1МВч, платима на Електроенергийния Системен Оператор (ЕСО). Същата е изменена на 7.14 лева за 1МВч с решение Ц-27/31.07.2015. Във връзка с това Дружеството е отчело разходи за достъп до електропреносната мрежа през 2016 г. в размер на 322 хил. лева (2015: 191 хил. лева)

(**) Разходи за оперативен лизинг на автомобил съгласно договор от 07.03.2016 г., намалени с получен бонус за изпълнение на условия за пробег на автомобила, съгласно договора.

9. Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	2016	2015
Разходи за възнаграждения	(44)	(1)
Разходи за неизползвани отпуски	(2)	-
Разходи за социално осигуряване	(7)	-
	(53)	(1)

10. Други оперативни разходи

В хиляди лева	2016	2015
Фонд "Сигурност на електроенергийната система" (*)	(372)	(52)
Местни данъци и такси	(13)	(12)
Данък върху разходите	(7)	-
Други	(7)	(19)
	(399)	(83)

(*) Съгласно промяна на Закона за енергетиката (член 36е.) в сила от 24 юли 2015 год. за управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а 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. За 2016 год. Дружеството е отчело като оперативен разход сумата 372 хил. лева, представляващи вноски във фонда.

11. Финансови приходи и разходи

Виж счетоводна политика в бележка 28 (б)

В хиляди лева

		2016	2015
Приходи от лихви от банкови депозити		-	4
Финансови приходи		-	4
Разходи за лихви по заеми и кредити		(1,235)	(1,945)
Разходи за обмяна на валута		(1)	-
Разходи за обслужване на банкови сметки		-	(3)
Финансови разходи		(1,236)	(1,948)
Нетни финансови разходи, признати в отчета за печалбата или загубата		(1,236)	(1,944)

Изброените по-горе финансови приходи и разходи включват следните лихвени приходи и разходи за активи (пасиви), които не се отчитат по справедлива стойност в печалби и загуби:

Общо приходи от лихви по финансови активи		-	4
Общо разходи за лихви по финансови пасиви		(1,235)	(1,945)

12. Разходи за данъци

Виж счетоводна политика в бележка 28 (д)

Обяснение на ефективната данъчна ставка

		2016	2015
Загуба за периода		(2,151)	(8,645)
Общо (разходи за)/приходи от данъци		176	-
Загуба преди данъци		(1,975)	(8,645)
Корпоративен данък, базиран на законовата данъчна ставка	(10%)	(198)	(865)
Ефекти от непризнати активи по отсрочени данъци от данъчна загуба за пренасяне, обезценка на нетекущи нефинансови активи и слаба капитализация	10%	198	865
		-	-

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводната база, описаните в бележка 28 (д).

При изчисление на разходите за корпоративен данък за 2016 година е приложена данъчна ставка 10%, която е определена със Закона за корпоративното подоходно облагане за 2016 година (за 2015 година е използвана също 10% ставка, която е приложимата съгласно закона за 2015 година).

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.

13. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

Виж счетоводна политика в бележка 28 (е)

В хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност					
Баланс към 1 януари 2015	3,639	73,414	-	18,688	95,741
Придобити	-	-	-	3	3
Отписани	-	-	-	-	-
Трансфери	-	2	-	(2)	-
Баланс към 31 декември 2015	3,639	73,416	-	18,689	95,744
Баланс към 1 януари 2016	3,639	73,416	-	18,689	95,744
Придобити	-	-	-	111	111
Отписани	-	-	-	-	-
Трансфери (*)	690	14,717	81	(112)	15,376
Баланс към 31 декември 2016	4,329	88,133	81	18,688	111,231
Амортизация и загуби от обезценки					
Баланс към 1 януари 2015	2,028	39,561	-	18,687	60,276
Амортизация за годината	93	2,094	-	-	2,187
Обезценка	372	7,785	-	1	8,158
Баланс към 31 декември 2015	2,493	49,440	-	18,688	70,621
Баланс към 1 януари 2016	2,493	49,440	-	18,688	70,621
Амортизация за годината	89	2,034	9	-	2,132
Обезценка	195	4,054	-	-	4,249
Трансфери (*)	159	4,060	62	-	4,281
Баланс към 31 декември 2016	2,936	59,588	71	18,688	81,283
Балансова стойност					
Към 1 януари 2015	1,611	33,853	-	1	35,465
Към 31 декември 2015	1,146	23,976	-	1	25,123
Към 31 декември 2016	1,393	28,545	10	-	29,948

(*) Позиции, отразяващи придобитите от ЕВН Каварна ЕООД имоти, машини, съоръжения и оборудване от вливането на Натуркрафт ЕООД.

13. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

Изготвен е тест за обезценка на ОГПП, включващ всички нетекущи нефинансови активи на дружеството към 30 септември 2016 г. на базата на възникнали промени в планирането на пазарните цени, заложи в теста за обезценка по отношение на продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници за периода 2021-2040. Налице е намаление на прогнозните цени, тази тенденция на спад води до намаление на очакваните приходи от продажба на свободния пазар за съответните периоди и има неблагоприятно въздействие върху изчисляването на възстановимата стойност на активите на Дружеството. Отчита се и друга промяна с негативен характер върху ОГПП, налице е увлечение на използвания дисконтов процент в теста за обезценка, съответстващ на средно претеглената стойност на капитала, който е в размер на 7.66% до изтичане срока на договора с НЕК за изкупуване на произведената енергия по преференциални цени и 8.21% след изтичането на договора до края на срока на полезен живот на активите (30 септември 2015 г.: дисконтов процент, съответстващ на средно претеглената стойност на капитала, в размер на 5.88% до изтичане срока на договора с НЕК за изкупуване на произведената енергия по преференциални цени и 8.07% след изтичането на договора до края на срока на полезен живот на активите).

Към 30 септември 2016 г. възстановимата стойност на ОГПП (стойност в употреба) е 20,918 хил. лв., в резултат на което е осчетоводена обезценка в размер на 4,525 хил. лева. Тест за обезценка е бил изготвен също към 30 септември 2015 г., в резултат на което е осчетоводена загуба от обезценка в размер на 8,674 хил. лева.

Ръководството на Дружеството е извършило анализ на база на който счита, че не са възникнали факти и обстоятелства, които да имат съществен негативен ефект върху стойността на генерираните парични потоци от дейността на дружеството през периода октомври – декември 2016 г. и основните предположения, при които е изготвен тестът за обезценка към 30 септември 2016 г. са релевантни и не съществуват факти и обстоятелства, които да променят съществено някое от тях или да повлияят на валидността на заключенията на последния тест за обезценка на нетекущите активи на Дружеството.

Ръководството на Дружеството е заключило на база на горното, че резултатите от теста за обезценка изготвен към 30 септември 2016 г. са валидни и към 31 декември 2016 г. и балансовата стойност на нетекущите активи на дружеството е възстановима. В резултат на това не възниква необходимост и съответно не е изготвен нов тест за обезценка към 31 декември 2016 г.

14. Нематериални активи

Виж счетоводна политика в бележка 28 (ж)

В хиляди лева

	Други нематериални активи	Разходи за придобиване на НДА	Общо
Отчетна стойност			
Баланс към 1 януари 2015	19	-	19
Придобити	-	2,128	2,128
Трансфери	2,128	(2,128)	-
Баланс към 31 декември 2015	2,147	-	2,147
<hr/>			
Баланс към 1 януари 2016	2,147	-	2,147
Придобити	-	-	-
Трансфери (*)	194	-	194
Баланс към 31 декември 2016	2,341	-	2,341
<hr/>			
Амортизация и загуби от обезценки			
Баланс към 1 януари 2015	7	-	7
Амортизация за годината	23	-	23
Обезценка	516	-	516
Баланс към 31 декември 2015	546	-	546
<hr/>			
Баланс към 1 януари 2016	546	-	546
Амортизация за годината	69	-	69
Обезценка	276	-	276
Трансфери (*)	41	-	41
Баланс към 31 декември 2016	932	-	932
<hr/>			
Балансова стойност			
Към 1 януари 2015	12	-	12
Към 31 декември 2015	1,601	-	1,601
Към 31 декември 2016	1,409	-	1,409

(*) Позиции, отразяващи придобитите от ЕВН Каварна ЕООД нематериални активи от вливането на Натуркрафт ЕООД.

Във връзка с начислената обезценка на нематериални активи виж също оповестеното в бележка 13 „Имоти, машини, съоръжения и оборудване“.

15. Обезпечения

Виж счетоводна политика в бележка 28 (з)

В хиляди лева	Бележка	2016	2015
Съдебни обезпечения		-	1,618
Запорирани вземания		-	318
	24	-	1,936

През 2012 г. Дружеството е внесло парична сума в размер на 1,618 хил.лв. по сметката на Районен съд – Пловдив. Целта на внесената парична сума е да послужи като обезпечение на кредитор, по смисъла на чл.420 от ГПК, във връзка с чл.180 и 181 от ЗЗД. Запорирани вземания в размер на 318 хил.лв. са преведени по сметка на частен съдебен изпълнител като обезпечение на кредитора.

На 9 февруари 2016 г. с определение на Върховния Касационен Съд по делото с горе упоменатия кредитор съдът е заключил, че не е настъпило договореното от страните юридическо условие за настъпване на изискуемостта на претендираното от кредитора плащане в размер на 1,618 хил. лева. С последното Определение на съда ЕВН Каварна ЕООД окончателно е спечелило делото. Блокираните суми на обезпечението в общ размер от 1,936 хил. лева са възстановени на Дружеството през 2016 г.

Експозицията на Дружеството към кредитен риск и анализ на чувствителността за финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 24 Финансови инструменти.

16. Търговски вземания от трети лица

Виж счетоводна политика в бележка 28 (з)

В хиляди лева	Бележка	2016	2015
Вземания за временна цена достъп ВЕИ		-	811
Обезценка на вземания за временна цена достъп ВЕИ		-	(811)
Вземания от клиенти за електроенергия		75	7,978
Гаранции		104	-
	24	179	7,978

Съгласно решение Ц-33/14.09.2012 г. на Държавната Комисия за Енергийно и Водно Регулиране, Дружеството е заплащало временна цена за достъп до електроразпределителната и електропреносната мрежа. Временната цена достъп е отменена на база решения на петчленен състав на ВАС през 2013 г. На това основание, през 2013 година Дружеството е отчело вземане от ЕСО ЕАД, за сумата на платената временна цена достъп. Дружеството е завело съдебно дело срещу оператора на електропреносната мрежа. С решение 1288/21.06.2016 г. Софийският апелативен съд постановява възстановяване на недължимо събраната сума на ЕВН Каварна ЕООД и на 05.07.2016 г. ЕСО ЕАД е изпълнило задълженията си по постановеното от съда решение. Вследствие на това Дружеството е възстановило начислената в предходни периоди обезценка на вземания за временна цена достъп в размер на 811 хил.лв.

През февруари 2016 год. съгласно договор за услуга по събиране на вземания чрез прехвърляне на вземанията, ЕВН Каварна ЕООД прехвърля на ЕВН Електроснабдяване ЕАД вземането си от НЕК в размер на 7,927 хил. лева представляващо търговски вземания по продадена електрическа енергия през 2015 година и начисленото обезщетение за забавено плащане до 10 февруари 2016 год. Сумата е получена от Дружеството на 10 февруари 2016 г.

Експозицията на Дружеството към кредитен риск и анализ на чувствителността за финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 24 Финансови инструменти

17. Други вземания

В хиляди лева		2016	2015
ДДС за възстановяване		-	492
Корпоративен данък		21	-
		21	492

18. Пари и парични еквиваленти

Виж счетоводна политика в бележка 28 (з)

В хиляди лева	Бележка	2016	2015
Парични средства по банкови сметки	24	1,838	548
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци		1,838	548

Експозицията на Дружеството към кредитен риск и анализ на чувствителността за финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 24 Финансови инструменти.

19. Капитал и резерви

В хиляди лева		2016	2015
Регистриран капитал към 1 януари		15,000	70,000
Увеличение през годината		-	21,500
Намаление на капитала		-	(76,500)
Регистриран капитал към 31 декември		15,000	15,000

През 2015 г. е извършено е увеличение на регистрирания капитал на дружеството, който е увеличен от 70 мил. лева на 91.5 мил. лева. Увеличението на капитала е регистрирано в Търговския регистър на 20 март 2015 г. Сумата от увеличението на капитала в размер на 21.5 мил. лева е постъпила по банкова сметка на Дружеството.

Едноличният собственик на капитала е взел решение на 24 март 2015 г., което е вписано в Търговския регистър на 10 юли 2015 г., с което се извършва намаление на регистрирания капитал от 91.5 милиона лева на 15 милиона лева, като намалението в размер на 76.5 милиона лева е трансформирано в Други резерви съгласно това решение на едноличния собственик на капитала. Сумата е използвана за покриване на загуби на Дружеството натрупани в предходни години.

През 2016 г. не са настъпили промени в размера и структурата на капитала на дружеството. Към 31 декември 2016 г. регистрираният капитал на ЕВН Каварна ЕООД е в размер на 15,000,000 (петнадесет милиона) лева (2015: 15,000,000 лева), разпределен в 500 (петстотин) равни дяла с номинал 30 (тридесет) хиляди лева всеки. Капиталът е изцяло внесен.

Други резерви

Увеличението на резервите на Дружеството през 2016 г. в размер на 7,270 хил. лева е в резултат на осъщественото вливане на Натуркрафт ЕООД. Собственият капитал на вливащото се дружество Натуркрафт ЕООД, към момента на вливането се трансформира като Други резерви при правопреемника - ЕВН Каварна ЕООД.

20. Заеми от свързани лица

Тази бележка дава информация за договорните условия на лихвоносните заеми на Дружеството, които се отчитат по амортизирана стойност. За повече информация за експозицията на Дружеството към лихвен, валутен и ликвиден риск, вижте бележка 24 Финансови инструменти.

В хиляди лева	Бележка	2016	2015
Нетекущи задължения			
Нетекуща част на търговски заеми			
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит- вятърен енергиен парк Каварна		12,877	33,913
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит- фотоволтаичен парк Блатец		3,511	-
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит- фотоволтаичен парк Тръстиково		1,230	-
		17,618	33,913
Текущи задължения			
Текуща част на търговски заеми			
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит- вятърен енергиен парк Каварна		2,457	2,455
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит- фотоволтаичен парк Блатец		196	-
ЕВН Финанцсървис ГмбХ -Инвестиционен кредит- фотоволтаичен парк Тръстиково		782	-
		3,435	2,455
Общо заеми и кредити	24	21,053	36,368

20. Заеми от свързани лица (продължение)

Условия и погасителни планове

Дружеството е кредитополучател по инвестиционен кредит от свързано лице, отпуснат на 03 януари 2011 г., който е послужил за дългосрочно финансиране на изграждането на вятърен енергиен парк на територията на община Каварна. Кредитът е бил договорен с обща сума до 60,000 хил. евро.

Инвестиционните кредити за изграждането на фотоволтаичните паркове Блатец и Тръстиково са договорени през 2011 година от Натуркрафт ЕООД. След вливането на Натуркрафт ЕООД, задълженията по тях се прехвърлят на ЕВН Каварна ЕООД.

В хиляди лева	31 декември 2016				31 декември 2015		
	Валута	Номинален лихвен процент	Година до падеж	Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-вятърен енергиен парк Каварна	EUR	4.5%	2033	15,334	15,334	36,368	36,368
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Блатец	EUR	3-м. EURIBOR плюс 2%	2020	3,707	3,707	-	-
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Тръстиково	EUR	3-м. EURIBOR плюс 1.9%	2019	2,012	2,012	-	-
Общо заеми				21,053	21,053	36,368	36,368

21. Активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви се дължат на следните позиции:

В хиляди лева	Активи		Пасиви		Нетно	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	-	-	(662)	(597)	(662)	(597)
Данъчна загуба за пренасяне	337	-	-	-	337	-
Обезценка вземания	5	81	-	-	5	81
Разходи за лихви от слаба капитализация	320	516	-	-	320	516
Данъчни активи/(пасиви)	662	597	(662)	(597)	-	-
Нетиране на данъците	(662)	(597)	662	597	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	-	-	-	-	-	-

При определяне на отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 28). Използваната данъчна ставка за изчисление на отсрочените данъци, представлява законово определената ставка за 2016 г. за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (2015: 10%).

Движение във временните разлики през годината

В хиляди лева	Баланс на	Признати в	Баланс на	Признати в	Баланс на
	1 януари 2015	печалби и загуби	31 декември 2015	печалби и загуби	31 декември 2016
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	(811)	214	(597)	(65)	(662)
Данъчна загуба за пренасяне	385	(385)	-	337	337
Обезценка вземания	81	-	81	(76)	5
Разходи за лихви от слаба капитализация	345	171	516	(196)	320
Нетни данъчни активи / (пасиви)	-	-	-	-	-

21. Активи и пасиви по отсрочени данъци (продължение)

Непризнати отсрочени данъчни активи

Непризнати отсрочени данъчни активи възникват от данъчни загуби и обезценка на нетекущи нефинансови активи. Отсрочените данъчни активи не са признати във финансовите отчети, защото преценката на ръководството е че, не е вероятно, че бъдещи облагаеми печалби ще са налични, срещу които Дружеството да може да ги използва. Данъчните загуби изтичат в 5-годишен период след годината на възникване.

В хиляди лева	Активи		Пасиви		Нетно	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Обезценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване	6,571	6,115	-	-	6,571	6,115
Данъчна загуба за пренасяне	412	1,994	-	-	412	1,994
Слаба капитализация	343	-	-	-	343	-
Непризнати данъчни активи	7,326	8,109	-	-	7,326	8,109

Данъчните загуби са възникнали, както следва:

В хиляди лева	2016	2015
2011 година	-	12,441
2012 година	7,496	7,496
2013 година	-	-
2014 година	-	-
2015 година	-	-
2016 година	-	-
	7,496	19,937

22. Търговски и други задължения

В хиляди лева	Бележка	2016	2015
Търговски задължения		2,240	2,156
Гаранции		6	6
Задължения към персонала		7	-
Други (*)		26	-
Общо търговски и други задължения	24	2,279	2,162
Текущи		661	544
Нетекущи		1,618	1,618

(*) Задължения към Фонд "Сигурност на електроенергийната система".

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск свързан с търговски и други задължения е оповестена в 24 Финансови инструменти.

23. Задължения към държавния бюджет

В хиляди лева		2016	2015
Данък добавена стойност		33	-
Данък при източника		12	23
Задължения към бюджета за данъци и социални осигуровки		4	-
		49	23

24. Финансови инструменти

Виж счетоводна политика в бележки 28 (з)

(а) 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 2016

В хил. лева	Бел	Балансова стойност			Справедлива стойност		
		Заеми и вземани я	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	16	179	-	-	-	-	-
Вземания от свързани лица	25	646	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	18	1,838	-	-	-	-	-
		2,663	-	-	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Заеми от свързани лица	20	-	(21,053)	-	-	(21,717)	(21,717)
Търговски и други задължения	22	-	(2,279)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	25	-	(23)	-	-	-	-
		-	(23,355)	-	-	(21,717)	(21,717)
31 декември 2015							
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Обезпечения	15	1,936	-	-	-	-	-
Търговски и други вземания	16	7,978	-	-	-	-	-
Вземания от свързани лица	25	6,231	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	18	548	-	-	-	-	-
		16,693	-	-	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Заеми от свързани лица	20	-	(36,368)	-	-	(36,513)	(36,513)
Търговски и други задължения	22	-	(2,162)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	25	-	(14)	-	-	-	-
		-	(38,544)	-	-	(36,513)	(36,513)

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност с изключение на дългосрочни инвестиционни кредити от свързано лице.

24. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск

(i) 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 EVN.

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 EVN 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 EVN 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 EVN, 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:

- пазарен и конкурентен риск;
- оперативен риск;
- финансов 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.

Управителите на Дружеството носят отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Създаден комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред управителите. 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 EVN 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.

24. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) 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.

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.

(iii) Оперативен риск

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

(iv) Финансов риск

Финансовите рискове включват кредитен, ликвиден, валутен и пазарен риск.

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.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция.

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Ръководството отчита влиянието на икономическата обстановка в която клиентите оперират, тъй като този фактор оказва влияние върху кредитния риск, особено предвид икономически условия в страната. През 2016 г. 66% от приходите от продажби на Дружеството се дължат на търговски сделки с един клиент. С цел минимализиране на риска, Дружеството е съставило кредитна политика, при която извършва продажба на вземанията си от този клиент по номинална стойност. Останалата част от реализацията е в Групата на ЕВН.

24. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Финансов риск (продължение)

Експозиция към кредитен риск

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

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Обезпечения	15	-	1,936
Търговски и други вземания	16	179	7,978
Вземания от свързани лица	25	646	6,231
Парични средства и парични еквиваленти	18	1,838	548
		2,663	16,693

Загуби от обезценка

Възрастовият състав на търговски и други вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета е:

В хиляди лева	Отчетна стойност 2016	Обезценка 2016	Отчетна стойност 2015	Обезценка 2015
Нито просрочени, нито обезценени	825	-	536	-
Просрочени между 1-30 дни	-	-	461	-
Просрочени между 31-90 дни	-	-	1,890	-
Просрочени между 90-120 дни	-	-	11,322	-
Просрочени между 120-365 дни	-	-	-	-
Просрочени над една година	-	-	2,748	(812)
	825	-	16,957	(812)

24. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Финансов риск (продължение)

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение 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, доколкото е възможно, че винаги ще има 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.

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

31 декември 2016 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							
Заеми от свързани лица	21,053	(23,724)	(2,112)	(2,086)	(4,077)	(12,268)	(3,181)
Търговски и други задължения	2,279	(2,279)	(661)	-	-	-	(1,618)
Задължения към свързани лица	23	(23)	(23)	-	-	-	-
	23,355	(26,026)	(2,796)	(2,086)	(4,077)	(12,268)	(4,799)

31 декември 2015 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							
Заеми от свързани лица	36,368	(49,083)	(2,055)	(2,036)	(3,974)	(11,253)	(29,765)
Търговски и други задължения	2,162	(2,162)	(544)	-	-	(1,618)	-
Задължения към свързани лица	14	(14)	(14)	-	-	-	-
	38,544	(51,259)	(2,613)	(2,036)	(3,974)	(12,871)	(29,765)

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

24. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Финансов риск (продължение)

Валутен риск

Експозиция към валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск, тъй като над 95% 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	Бел	2016	2015
Инструменти с фиксирана лихва			
Финансови активи	18	1,838	548
Финансови пасиви	20,25	(15,334)	(36,368)
Инструменти с плаваща лихва			
Финансови активи		-	-
Финансови пасиви	20,25	(5,719)	-

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.

24. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Финансов риск (продължение)

Лихвен риск (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. Анализът е направен на същата база за 2015 г.

В хиляди лева	Печалби и загуби			Капитал 25 б.п. намаление
	25 б.п. увеличение	25 б.п. намаление	25 б.п. увеличение	
31 декември 2016				
Инструменти с променлива лихва	(14)	14	-	-
31 декември 2015				
Инструменти с променлива лихва	-	-	-	-

(в) Управление на капитала

Политиката на Управителите е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа 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 и натрупани загуби. Мениджмънта 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.

25. Сделки със свързани лица

Предприятие – майка и крайно контролиращо лице:

Крайно контролиращо лице за дружеството е ЕВН АГ, Австрия.

Предприятие-майка на дружеството към 31 декември 2016 г. е EVN Bulgaria RES Holding GmbH, Австрия (31 декември 2015 г.: EVN Bulgaria RES Holding GmbH, Австрия).

През 2016 г. и 2015 г. Дружеството е извършило сделки със свързани лица както следва:

В хиляди лева	Транзакции	2016 Приходи/ (Разходи)	2015 Приходи/ (Разходи)	2016 Вземания/ (Задължения)	2015 Вземания/ (Задължения)
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	Продадена електроенергия	2,173	-	141	-
	Закупена електроенергия за собствени нужди	(3)	-	(4)	-
	Комисиона цесии	(1)	-	-	-
ЕВН България Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД	Продадена електроенергия	813	851	505	229
ЕВН България Електроразпределение ЕАД	Административни услуги	(21)	(8)	(1)	(1)
	Наем	(2)	(3)	-	-
	Услуги достъп мрежа	(3)	-	(2)	-
ЕВН България ЕАД	Административни услуги	(8)	-	(1)	2
	Начислени лихви	-	(2)	-	-
	Получени лихви	-	3	-	-
	Предоставен влог	-	-	-	6,000
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(117)	(98)	(15)	(8)
Натуркрафт ЕООД	Начислени лихви по кредит	-	(3)	-	-
ЕВН Проджктмениджмънт ГМБХ	Инвестиционен кредит	-	-	-	(36,368)
	Начислени лихви по кредит	(381)	(1,939)	-	-
ЕВН Финанцсървис ГМБХ	Инвестиционен кредит	-	-	(21,051)	-
	Начислени лихви по кредит	(855)	-	(2)	-
ЕВН АГ	Услуги	(17)	(39)	-	(5)
Общо вземания		-	-	646	6,231
Общо задължения		-	-	(21,076)	(36,382)

25. Сделки със свързани лица (продължение)

През 2016 г. Дружеството е изплатило суми по заеми към ЕВН Финанцсървис ГмбХ (виж също бележка 20), както следва:

- по инвестиционен кредит за изграждане на вятърен енергиен парк Каварна – 21,035 хил.лева
- по инвестиционен кредит за изграждане на фотоволтаичен парк Блатец – 196 хил.лв
- по инвестиционен кредит за изграждане на фотоволтаичен парк Тръстиково – 782 хил.лв

Сделки с ключов ръководен персонал

Дружеството не е начислявало и не изплащало възнаграждения на ръководен персонал.

26. Оперативен лизинг

Виж счетоводна политика в бележки 28 (й)

Лизинг като наемател

На 07.03.2016 г. е сключен договор за оперативен лизинг, който има срок 5 месеца и 7 дни и опция за удължаване с допълнителни 12 месеца, при изпращане на уведомление не по-късно от 1 месец преди изтичане на срока на договора. През 2016 г. опцията за удължаване е приета.

Наемните вноски по оперативен лизинг са платими както следва:

	2016	2015
В хиляди лева		
Наем автомобили		
По-малко от една година	3	-
Между една и пет години	-	-

През отчетния период сумата 1 хил. лева е призната като разходи за външни услуги в Отчета за доходите – виж бележка 8 – Разходи за външни услуги.

27. Събития след датата на отчета

Към датата на одобрение на финансовия отчет не са настъпили събития, изискващи оповестяване във финансовия отчет.

28. Значими счетоводни политики

Дружеството е приложило последователно значимите счетоводни политики, представени по-долу, за всички периоди, представени в този финансов отчет.

По-долу е представен индекс на значимите счетоводни политики, за които повече информация е налична на следващите страници:

а. Приходи	33
б. Финансови приходи и разходи	34
в. Чуждестранна валута	34
г. Доходи на наети лица	34
д. Данък върху печалбата	34-35
е. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	35-36
ж. Нематериални активи	36
з. Финансови инструменти	36-37
и. Обезценка	37-38
й. Лизинг	38

(а) Приходи

(i) Продажба на електрическа енергия

Приходите от продажба на електрическа енергия се признават в печалби и загуби когато електрическата енергия е доставена през мрежата до клиента в точката на присъединяване. С промяната в Правилата за търговия на електрическа енергия с валидност от 20 ноември 2015 г., както и съгласно договорните условия с клиент – търговец на електрическа енергия на свободен пазар, за осъществяваните през 2015 г. продажби на електрическа енергия над „нетното специфично производство“ приходът се признава на базата на часови графици за продажба на електрическа енергия и цената на електрическата енергия, договорена между страните.

За електрическата енергия, продадена на Обществения доставчик в рамките на „нетното специфично производство“, приходът се отчита на база на количеството фактически произведена и продадена електрическа енергия и преференциалната цена на електрическата енергия, утвърдена от Комисията за енергийно и водно регулиране в сила към датата на въвеждане в експлоатация на съответния парк за производство на електричество от вятър.

Приходът от продадена балансираща електрическа енергия поради излишък на фактически произведеното количество електрическа енергия сравнено с прогнозираното производство съгласно прогнозните часови графици се признава като приход по цена на балансиращата енергия от балансиращия пазар съгласно правилата за търговия с електрическа енергия.

(ii) Други оперативни приходи

В други оперативни приходи са включени приходи от обезщетения за забавено плащане.

Приходи от обезщетения за забавено плащане се признават в момента на установяване правото на получаването им.

28. Значими счетоводни политики (продължение)

(б) 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. 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.

(в) 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.

(г) Доходи на наети лица

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 служител в замяна на труда за изминалия отчетен период.

(д) Данък върху печалбата

Данъкът върху печалбата за годината представлява 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.

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 дължими данъци за предходни години.

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 се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за временните разлики когато те се проявяват обратно, 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 едни и същи данъчни власти.

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана.

28. Значими счетоводни политики (продължение)

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.

(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) 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.

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.

(ii) 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.

(iii) 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.

(iv) 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.

28. Значими счетоводни политики (продължение)

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и предходния период са както следва:

- Вятърни съоръжения 25 години
- Фотоволтаични съоръжения 25 години
- Трансформаторно оборудване 20 години
- Оборудване 5 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.

(ж) Нематериални активи

(i) 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.

(ii) 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.

(iii) 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:

- Право на достъп до преносната мрежа 25 години

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

(з) Финансови инструменти

(i) Недеривативни финансови активи

Недеривативните финансови активи на Дружеството са класифицирани в категорията заеми и вземания и се състоят от търговски и други вземания, пари и парични еквиваленти.

Дружеството първоначално признава вземания и депозити на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента.

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени или Дружеството прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството, се признава като отделен актив или пасив. Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

28. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Финансови инструменти (продължение)

(ii) Недеривативни финансови активи – оценяване

Заеми и вземания

Тези активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване те се оценяват по амортизирана стойност, по метода на ефективния лихвен процент. **(i) Недеривативни финансови активи (продължение)**

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват салдата на касовите наличности и разплащателни сметки. Парични еквиваленти са краткосрочни високоликвидни инвестиции, които са леснообръщаеми в конкретни парични суми и са свързани с незначителен риск от промяна в стойността им. Паричните еквиваленти се държат по-скоро за посрещане на краткосрочни парични ангажименти, отколкото за инвестиционни или други цели.

(ii) Недеривативни финансови пасиви – оценяване

Недеривативни финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност, намалена с всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

(iii) Собствен капитал

Собственият капитал на Дружеството се отчита по историческа стойност.

(и) Обезценка

(i) Недеривативни финансови активи

Финансов актив, който не се отчита по справедлива стойност в печалби и загуби, се преразглежда към всяка отчетна дата, за да се прецени дали не съществуват обективни доказателства за обезценка. Един финансов актив е обезценен ако има обективни доказателства за обезценка в резултат от едно или повече събития, възникнали след първоначалното признаване на актива, и това събитие на загуба е засегнало очакваните бъдещи парични потоци от този актив, което може да бъде надеждно оценено.

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

Обективно доказателство, че финансов актив е обезценен включва неизпълнение или просрочие от длъжника, реструктуриране на задължението към дружеството при условия, които дружеството иначе не би разглеждало, индикации, че длъжник ще изпадне в несъстоятелност, неблагоприятни промени в статуса на плащания на длъжник, икономически условия, които водят до неизпълнение.

Дружеството взема предвид доказателства за обезценка на вземания както за конкретен актив, така и на колективно равнище. Всички индивидуално значими вземания се проверяват за специфична обезценка.

Загубата от обезценка за финансов актив, отчитан по амортизирана стойност, се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка се признава в печалби и загуби и се отразява в корективна сметка, намаляваща вземанията. Когато последващо събитие намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява през печалби и загуби.

28. Значими счетоводни политики (продължение)

(и) Обезценка (продължение)

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП. 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.

При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива или ОГПП риск.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка, призната в предходни периоди, се проверява на всяка отчетна дата за индикации, че загубата е намалена или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява обратно, ако е имало промяна в приблизителните оценки, използвани за определяне на възстановимата стойност. 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.

(й) Лизинг

(i) Плащания по лизингови договори

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор. Получени лизингови стимули се признават като неразделна част от общите лизингови разходи през периода на договора.

Минималните лизингови вноски по финансов лизинг се разпределят между финансови разходи и намаляване на неуредените задължения. Финансовите разходи се разпределят към всеки период за времето на лизинговия срок така, че да се постигне постоянен периодичен лихвен процент на остатъка от задължението.

(ii) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг

При възникване на споразумението, Дружеството определя дали то е, или съдържа лизинг. Това е така ако следващите два критерия са изпълнени:

- изпълнението на споразумението зависи от използването на определен актив или активи; и
- споразумение предава правото на ползване на активите.

При възникване или след повторна оценка на споразумението, Дружеството разделя плащания и други изисквани възнаграждения по това споразумение, на такива за лизинг, и такива за други елементи, въз основа на относителните им справедливи стойности. Ако Дружеството заключи, че за даден финансов лизинг е невъзможно да се разделят плащанията надеждно, актив и пасив се признават в размер, равен на справедливата стойност на базовия актив. След това пасивът се намалява, когато се извършват плащанията, и се признава вменен финансов разход върху пасива, като се използва диференциалния лихвен процент на Дружеството.

29. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

Някои нови стандарти, промени в стандарти и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, са в сила за годишни периоди, започващи на 1 януари 2016 и по-ранно прилагане е позволено, въпреки че все още не са задължителни преди следващ период. Дружеството не е приложило по-рано следните нови или променени стандарти при изготвянето на този финансов отчет.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са били приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК

(а) МСФО 15 Приходи от договори с клиенти

МСФО 15 създава цялостна рамка за определяне на това дали, колко и кога да се признават приходи. Този стандарт изцяло покрива съществуващите насоки в текущите стандарти за признаването на приходите, включително МСС 18 Приходи, МСС 11 Договори за строителство и КРМСФО 13 Програми за лоялност на клиентите. МСФО 15 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., с позволено по-ранно прилагане.

Въпреки че все още не е завършило първоначалната оценка на възможния ефект на МСФО 15 върху финансовия отчет на Дружеството, ръководството не очаква, че новият Стандарт, при първоначално прилагане, ще има значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството. Моментът на признаване и оценяването на приходите на Дружеството не се очаква да се променят при МСФО 15, поради характера на дейността на Дружеството и видовете приходи, които има.

(б) МСФО 9 Финансови инструменти

Стандартът замества МСС 39, Финансови инструменти: Признаване и Оценка. Въпреки че допустимите бази за оценка на финансови активи – амортизирана стойност, справедлива стойност в друг всеобхватен доход (ССДВД) и справедлива стойност в печалба или загуба (ССПЗ) – са сходни с МСС 39, критериите за класификация в подходящата категория за оценка са значително различни. Моделът на обезценка в МСФО 9 заменя модела за „възникналата загуба“ в МСС 39 с модел за „очаквана кредитна загуба“, което означава, че няма да е нужно да има събитие, свързано със загуба преди да се признае обезценка. МСФО 9 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., и позволява по-ранно прилагане. Дружеството в момента планира да прилага МСФО 9 първоначално от 1 януари 2018.

Дружеството не очаква МСФО 9 да има значим ефект върху финансовия отчет. Класификацията и оценяването на финансовите инструменти на Дружеството не се очаква да се променят при МСФО 9, поради характера на дейността на Дружеството и видовете финансови инструменти, с които то разполага. Въпреки това, Дружеството смята, че е възможно загубите от обезценка да се увеличат и да станат по-волатилни за активи в обхвата на модела за обезценка за очаквани кредитни загуби. Дружеството все още не е финализирано методологиите за обезценка, които ще прилага по МСФО 9.

(в) Изменения в МСФО 10 и МСС 28 - Продажба на активи или вноски под формата на активи между инвеститор и неговото асоциирано или съвместно предприятие

Дружеството не очаква измененията, при първоначално им прилагане, да имат значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството, тъй като то няма дъщерни дружества, асоциирани предприятия или съвместни предприятия.

29. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

Промени, издадени от СМСС/КРМСФО, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК:

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от ЕК и съответно не са взети пред вид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на ЕК.

(а) Инициатива за оповестяване (Изменения на МСС 7)

Промените изискват оповестявания, които дават възможност на потребителите на финансовия отчет да оценят измененията на задълженията, произтичащи от финансова дейност, включващи както промени произтичащи от парични потоци, така и промени от непарични трансакции. Промените са в сила за годишните периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г. с позволено по-ранно прилагане. За да изпълни новите изисквания за разкриване на информация, Дружеството възнамерява да представи равнение между началните и крайните салда по задължения с промените, произтичащи от финансова дейност.

(б) МСФО 16 Лизинг

МСФО 16 въвежда единен, балансов счетоводен модел за лизингополучателите. Лизингополучателят признава актив за право на ползване, представляващ неговото право на ползване на базовия актив и задължението да извършва лизингови плащания. Счетоводното третиране от страна на лизингодателя продължава да бъде сходно на настоящия стандарт, т.е. продължава се класификацията на лизинга като финансов или оперативен. МСФО 16 заменя съществуващите до момента насоки за отчитане на лизинг, включително МСС 17 Лизинг, КРМСФО 4 Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг, ПКР-15 Оперативен лизинг-Стимули и ПКР-27 Оценка на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг. Стандартът влиза в сила за отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. Ранното приемане е разрешено за дружества, които прилагат МСФО 15 Приходи от договори с клиентите на или преди датата на първоначално прилагане на МСФО 16.

Дружеството започна първоначална оценка на потенциалния ефект върху финансовия отчет. Дружеството все още не определило количественото въздействие, което ще окаже приемането на МСФО 16 върху докладваните активи и пасиви. Количественият ефект ще зависи, както от избрания метод за преход, избраните възможности по избор и изключения за признаване, така и от всички допълнително сключени споразумения за лизинг. Дружеството очаква да оповести своя подход за преход и количествена информация преди приемането на стандарта.

(в) Други изменения

Следните промени не се очаква да имат значително влияние върху финансовия отчет на Дружеството:

- Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби (Изменения МСС 12)
- Класификация и оценяване на трансакции, свързани с плащания на база акции (Промени в МСФО 2)
- Изменения в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 Финансови инструменти и МСФО 4 Застрахователни договори
- Изменения МСС 40 Трансфер на инвестиционни имоти
- КРМСФО 22 Сделки в чуждестранна валута и авансово плащане
- Годишните подобрения към цикъла МСФО 2014-2016 издадени на 8 декември 2016



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината завършваща на 31 декември 2016

Този доклад е изготвен в съответствие с изискванията на Търговския закон, чл.33 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение 10 към чл.32, ал.1, т.2 към Наредба 2 за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на друга информация.

1. Обща информация

ЕВН Каварна ЕООД ("Дружеството") е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище в България. Адресът на управление на Дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ 37. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 200335716.

Първоначалният собственик на капитала е EVN Naturkraft Erzeugungs GmbH, Австрия. На 18 февруари 2015 година собствеността върху дяловете от капитала на дружеството е прехвърлена на EVN Bulgaria RES Holding GmbH, дружество регистрирано в Австрия. Крайната компания - майка е EVN AG, Австрия.

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба в България и е притежател на лиценз за производство на електрическа енергия от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране № Л-384-01/21.05.2012 г. за срок от 25 години. Дружеството заплаща лицензионни такси за издадената лицензия, посочени в тарифа, одобрена от Министерски съвет. Таксите са: първоначална, която е била заплатена във връзка с издаване на лицензията, и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година следваща годината на издаването на лицензията. Годишната такса е определена съгласно Тарифата за таксите събирани от КЕВР в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейност.

Едноличният собственик на капитала на ЕВН Каварна ЕООД - EVN Bulgaria RES Holding GmbH, Австрия, който е бил и едноличен собственик на капитала и на Натуркрафт ЕООД е взел решение на 30 юли 2015 г. за вливане по реда на член 263 от Търговския Закон на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД.

На 8 март 2016 г. преобразуването на дружеството е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията.

В транзакцията по вливане, дружеството ЕВН Каварна ЕООД приема цялото имущество, права и задължения на преобразуващото се дружество - Натуркрафт ЕООД. Натуркрафт ЕООД е прекратен без ликвидация, а приемащото дружество - ЕВН Каварна ЕООД става универсален правоприменик на преобразуващото се дружество. Осъществяваната дейност от Натуркрафт ЕООД продължава да се извършва от ЕВН Каварна ЕООД.

Комисията за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР) издаде Решение № Р-233 от 2 февруари 2016 г., с което разреши на ЕВН Каварна ЕООД да се преобразува чрез вливането на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД. Лицензия Л-384-01 от 21 май 2012 г., притежавана от ЕВН Каварна ЕООД няма да бъде изменена с допълване на обектите, които ще бъдат включени в имуществото на ЕВН Каварна ЕООД след преобразуването, тъй като дейността по производство на електрическа енергия чрез двете фотоволтаични централи собственост на Натуркрафт ЕООД с инсталирана мощност под 5 MW не подлежи на лицензиране по аргумент от чл. 39, ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката. КЕВР е одобрила и актуализиран бизнес план за периода 2016 – 2017 г., като приложение към издадената лицензия на ЕВН Каварна ЕООД.

ЕВН Каварна ЕООД се представлява и управлява заедно от Вернер Казагранде и Марио Нидерволфсгрубер в качеството им на управители на дружеството.

Основният предмет на дейност на Дружеството се състои в: строителство на енергийни съоръжения, електроцентрали; произвеждане и продажба на електрическа енергия; консултиране и участие в други дружества от същия бранш.

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

2.1. Действащо предприятие

Дружеството има нетна загуба от 1,975 хил. лева за годината, приключваща на 31 декември 2016 г., която е повлияна от призната загуба от обезценка на нетекущите нефинансови активи в размер на 4,525 хил. лева.

Извършено е увеличение на капитала и последващо намаление през 2015 г. с цел освобождаване на средства, с които са покрити натрупани загуби в общ размер на 76,477 хил. лева. Тези действия на едноличния собственик потвърждават осъществена финансова подкрепа на Дружеството. Сумата на увеличението на регистрирания капитал в размер на 21,500 хил. лева е постъпила в патримониума на предприятието през 2015 г.

На 9 февруари 2016 г. Върховният Касационен Съд издава определение в полза на Дружеството по съдебно дело (последна инстанция по делото), по което е предоставено обезпечение в размер на 1,936 хил. лева (виж също бележки 15 „Обезпечения“). Съдът е заключил, че не е настъпило договореното от страните юридическо условие за настъпване на изискуемостта на претендираното плащане. Блокираните суми на обезпечението в общ размер от 1,936 хил. лева са възстановени на Дружеството през 2016 г.

С решение на едноличния собственик на капитала, през 2016 година е осъществено вливане по реда на чл. 263 от Търговския закон на „Натуркрафт“ ЕООД в Дружеството. Преобразуващото се дружество „Натуркрафт“ ЕООД има нетна печалба за 2015 г. от 976 хил. лева. Във отчета за финансовото състояние на „Натуркрафт“ ЕООД е отразено превишение на текущите активи над текущите задължения с 1,707 хил. лева. Нетните активи са положителни на стойност 7,200 хил. лева и превишават регистрирания капитал с 2,200 хил. лева. Вливането на „Натуркрафт“ ЕООД има положително влияние върху финансовата позиция на ЕВН Каварна ЕООД.

Ръководството има разумно очакване, че Дружеството има адекватни ресурси и ликвидността на предприятието ще му позволи да продължи своето оперативно съществуване за обозримото бъдеще и Дружеството ще е в състояние да реализира своите активи по признатите им стойности, включително нематериални активи, и да погасява задълженията си в нормалния ход на дейността по отчетените стойности във финансовия отчет.

2.2. Промени в нормативната уредба през 2016 г.

През 2016 г. влязоха в сила изменения на Закона за енергетиката (ЗЕ). Промените в нормативната рамка са в няколко основни направления.

Нови правомощия на институции

Въведени бяха нови изисквания към членовете на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и промени в процедурата по избирането им. Председателят и членовете на комисията вече се избират и освобождават от Народното събрание.

На Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ) са дадени правомощия да извършва проверки и на енергийните предприятия и да налага административни наказания, когато установи нарушение на енергийното законодателство.

Нови задължения за производителите на електрическа енергия

Въведени бяха изрични правила, че търговските графици на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници и производителите на високоефективна комбинирана електрическа енергия могат да бъдат променяни само при ограничителен режим, въведен от „ЕСО“ ЕАД.

Санкции

Увеличен е минималният размер на санкциите за нарушение на ЗЕ от 20 хил. лв. на 200 хил. лв.

Либерализиран пазар на електрическа енергия

През 2016 г. продължи разширяването на пазарната либерализация в страната. През 2015 г. бяха приети променени Правилата за търговия с електрическа енергия. С изменените Правила, влезли в сила на 20.11.2015 г., бяха създадени допълнителни предпоставки за развитие на свободния електроенергиен пазар в страната и по този начин се отвори пътят за стартиране на енергийна борса в България през януари 2016 г.

2.3 Ценова рамка през 2016 г.

През 2016 г. не са настъпили промени относно нормативно определените и договорените ценови условия, съгласно които се извършва реализацията на произведената електроенергия.

В сила от 24.07.2015 г. е изменение на ЗЕВИ, според което електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува от обществения доставчик или съответния краен снабдител при следните условия:

- по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР
- по цена за излишък на балансиращия пазар, за количествата, надхвърлящи определения размер на нетното специфично производство

Нетно Специфично производство

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране за изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), се създаде задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР.

На 28 юни 2012 г. Дружеството е сключило договор за изкупуване на произведената електроенергия от вятърен енергиен парк Каварна с Националната Електрическа Компания ЕАД (НЕК). Срокът на действие на договора е определен съгласно чл. 31, ал.2 от ЗЕВИ и е 12 години. В съответствие с разпоредбите на чл. 31 от ЗЕВИ, електрическата енергия произведена от Дружеството се изкупува от обществения доставчик (НЕК) по определена от КЕВР преференциална цена.

Към момента на сключване на договора, преференциална цена за електрическата енергия в съответствие с Решение № Ц-18/20.06.2011 е 191 лева/МВтч без ДДС. Фиксираната преференциална цена за електрическата енергия от възобновяем източник е по-висока от цената на пазара на електрическата енергия чрез двустранни договори.

След достигане на „нетното специфично производство“ на електрическа енергия на ветроенергиен парк Каварна на 07.09.2016 г. ЕВН Каварна ЕООД е сключило договор с търговец на електрическа енергия „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕООД (свързано лице) за покупко-продажба на произвежданата електрическа енергия по пазарна цена равна на почасовата цена на Българската Независима Енергийна Борса за деня на доставка.

Дружеството е сключило договори за изкупуване на електрическа енергия произведена от фотоволтаичните паркове Блатец и Тръстиково със свързано лице, краен снабдител. В съответствие с разпоредбите на чл. 31 от ЗЕВИ, електрическата енергия произведена от Дружеството се изкупува от крайния снабдител по определена от Комисията за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР) преференциална цена. Към момента на сключване на договорите, преференциална цена за електрическата енергия е в съответствие с решение на ДКЕВР № Ц-010/30.03.2011 и е 699.11 лева/МВтч без ДДС.

Обезценка на дълготрайни активи

Към 30 септември 2016 г. е направен тест за обезценка на нетекущите активи на Дружеството в резултат на което е начислена обезценка в размер на 4,525 хил. лв.

Основите допускания, които е направило Ръководството във връзка с теста за обезценка са базирани на възникнали промени в планирането на пазарните цени, заложи в теста за обезценка по отношение на продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници за периода 2021-2040г.. Ръководството е отчело, че е наблюдаваното намаление на прогнозните цени като тенденция на спад води до намаление на очакваните приходи от продажба на свободния пазар за съответните периоди и има неблагоприятно въздействие върху изчисляването на възстановимата стойност на активите на Дружеството. Отчита се и друга промяна с негативен характер върху обектите генериращи парични потоци, налице е увлечение на използвания дисконтов процент в теста за обезценка, съответстващ на средно претеглената стойност на капитала, който към 30 септември 2016 г. е в размер на 7.66% до изтичане срока на договора с НЕК за изкупуване на произведената енергия по преференциални цени и 8.21% след изтичането на договора до края на срока на полезен живот на активите (30 септември 2015 г.: дисконтов процент, съответстващ на средно претеглената стойност на капитала, в размер на 5.88% до изтичане срока на договора с НЕК за изкупуване на произведената енергия по преференциални цени и 8.07% след изтичането на договора до края на срока на полезен живот на активите).

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

Обем на продажбите

Дружеството притежава парк за производство на електричество от вятър в землището на с. Българево, общ. Каварна с инсталирана мощност 16 МВтч, а след вливането на Натуркрафт ЕООД дружеството придобива и два фотоволтаични парка, намиращи се в землището на с. Блатец, общ. Сливен (централата е с инсталирана мощност 836,76 МВтч) и землището на с. Тръстиково, община Камено, област Бургас (централата е с инсталирана мощност 1,996 МВтч).

През 2016 г. компанията е реализирала продажби на общо 45,492 МВтч енергия произведена от генериращите енергия съоръжения, налице е увеличение с 1.36 % спрямо 2015 г.

Произведените количества електроенергия от всеки от парковете, с които оперира Дружеството са както следва:

- Вятърен парк Каварна 42,362 МВтч
- Фотоволтаичен парк Блатец 984 МВтч
- Фотоволтаичен парк Тръстиково 2,146 МВтч

4. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, както и информация за източниците за снабдяване с материали

Отчет за доходите и информация за сключени съществени сделки

През отчетния период са реализирани приходи от продажба на електрическа енергия за 8,889 хил. лева, (увеличение с 30.80 % спрямо 2015 г., което се дължи основно на вливането на Натуркрафт ЕООД), от които 5,825 хил. лв. са приходи от електрическа енергия по преференциална цена с клиент НЕК ЕАД и 2,173 хил. лв. с клиент ЕВН България Електроснабдяване ЕАД. След достигане нетното специфично производство на вятърен парк парк Каварна през м. Октомври 2016 г, произведените от парка количества са продадени на ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп ЕАД, като общата стойност на тези приходи възлиза на 813 хил. лв (спад с 4.47 % спрямо 2015 г.) и представлява 9% от общите приходи от продадена енергия на Дружеството.

През 2016 г. Дружеството е отчело други оперативни приходи на стойност 344 хил.лева, които включват санкции за забавени плащания, начислени лихви и такси по изпълнителни дела и застрахователни обезщетения.

Отчетени са разходи за материали на стойност 1,612 хил. лв. (увеличение с 7.90 % спрямо 2015 г.) и разходи за външни услуги на стойност 2,169 хил. лв. (увеличение с 0.88 % спрямо 2015 г.). Основна част от разходите за външни услуги представляват разходите за текуща поддръжка на съоръженията на парковете, които Дружеството оперира. През 2016 г. стойността на разходите за текуща поддръжка възлиза на 1,112 хил. лв. (спад с 14.85 % спрямо 2015 г.) или 51% от всички разходи за външни услуги. Основни доставчици на услугите по поддръжка са Вестас България ЕООД, които са предоставили услуги в размер на 764 хил. лв. (69% от услугите по поддръжка), Уиндкрафт Симонсфелд АГ са предоставили услуги в размер на 132 хил. лв. (12%) и Робин Радар Системс БВ – 150 хил. лв. (13%).

Разходите за външни услуги включват и 322 хил. лв за достъп, пренос по електропреносната мрежа предоставени от ЕСО ЕАД, представляващи 15% от разходите за външни услуги. Размерът на услугите, предоставени от ЕСО ЕАД, както и стойността на отдадената реактивна енергия от оператора, представляват съответно 20% и 12% от общата сума на разходите за материали и външни услуги на Дружеството.

Разходите за амортизации са на стойност 2,201 хил. лв., разходите за възнаграждения на наети лица в размер на 53 хил. лв. и другите оперативни разходи – 399 хил. лв.

През 2016 г. е изпълнено постановено съдебно решение в полза на ЕВН Каварна ЕООД, в резултат на което са постъпили плащания по обезценени вземания в размер на 811 хил. лв.

Разходите за обезценка на нетекущи активи през 2016 г. са в размер на 4,525 хил. лв. (обезценка през 2015 г. в размер на 8,674 хил. лв.)

Финансовите разходи през периода са в размер на 1,236 хил.лв. (намаление на разходите с 36.42% спрямо 2015)

Финансовият резултат е отчетена загуба за 2016 г. в размер на 1,975 хил. лв. (отчетената загуба през 2015 е била в размер на 8,645 хил. лв.)

Активи и капиталова структура

Към 31.12.2016 г. Дружеството разполага с имоти, машини, съоръжения и оборудване на обща стойност 29,948 хил. лв., в т.ч. земи и сгради с балансова стойност 1,393 хил.лв., машини, съоръжения и оборудване с балансова стойност 28,545 хил. лв. и стопански инвентар с балансова стойност 10 хил. лв. Нематериалните активи, притежавани от Дружеството са с балансова стойност 1,409 хил. лв. Част от тези активи са придобити в резултат на осъщественото вливане с дата 08 март 2016 г. на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД, при което имоти, машини, съоръжения и оборудване с балансова стойност към датата на придобиването - 11,096 хил. лв. и нематериални активи с балансова стойност - 153 хил. лв. се прехвърлят към активите на ЕВН Каварна ЕООД.

Текущите вземания са: вземания от продажби на произведена продукция за 75 хил. лв., предоставени гаранции на стойност 104 хил. лв., вземания от свързани лица за 646 хил. лв., и вземания за надвнесен корпоративен данък в размер на 21 хил.лв.

Към 31 декември 2016 г. паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 1,838 хил.лв.

Основният капитал на дружеството към 31 декември 2016 г. е 15,000 хил.лв. – 100% собственост на EVN Bulgaria RES Holding GmbH, Австрия.

В резултат на вливането на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД, регистрираният капитал и натрупаната печалба на вливащото се дружество към датата на вливане, са записани като формиране на Други резерви в ЕВН Каварна ЕООД на стойност 7,270 хил. лв.

Нетекущите задължения към 31.12.2016 г. са на стойност 19,236 хил. лв, като от тях задълженията към свързани лица за получени кредити са в размер на 17,618 хил. лв., а търговските задължения към трети лица са 1,618 хил.лв. Задължението за кредити на ЕВН Каварна ЕООД към свързани лица включва освен задължението по инвестиционния кредит на ЕВН Каварна ЕООД, усвоен през 2011 г. за изграждането на вятърния енергиен парк Каварна и поетите задължения по погасяването на двата инвестиционни кредита от Натуркрафт ЕООД, финансирани изграждането на фотоволтаичните паркове, придобити от ЕВН Каварна при осъществяването през 2016 г. вливане. Текущата част от задължението по кредитите е в размер на 3,435 хил. лв. Допълнителна информация относно заемите, дължими от дружеството, както и сроковете за тяхното изплащане е представена по-долу.

Текущите задължения на Дружеството към 31 декември 2016 г. включват още и търговски и други задължения на стойност 661 хил. лв., задължения към свързани лица в размер на 23 хил. лв. и задължения към бюджета към датата на отчета в размер на 49 хил.лв. Текущата част от заемите към свързани лица към 31.12.2016 г. е 3,435 хил.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.

Клиенти с дял над 10% от общата сума на приходите на Дружеството:

- НЕК ЕАД – 66%
- ЕВН България Електроснабдяване ЕАД – 24%

Доставчици с дял над 10% от общата сума на разходите за материали и външни услуги на Дружеството:

- НЕК ЕАД – 37% от общия обем на разходите за материали и услуги
- Вестас България ЕООД – 20% от общия обем на разходите за материали и услуги
- ЕСО ЕАД – 11% от общия обем на разходите за материали и услуги.

6. Информация за сключени съществени сделки

Член 114 от Закона за публично предлагане на ценни книжа, ал. 9, 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 Каварна ЕООД 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 Дружество ЕВН Каварна ЕООД е реализирало сделки със свързани лица.

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 20 „Заеми от свързани лица“ и бележка 25 „Свързани лица“ оповестени във финансовия отчет.

Сделки със свързани лица не са сключвани в отклонение от пазарните условия.

Управленски функции на управителите в други дружества

Вернер Касагранде – член на Управителния съвет на ЕВН България ЕАД; председател на Управителния съвет на Хидроенергийна Компания Горна Арда; управител в ЕВН Горна Арда Девелопмент ЕООД.

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

ЕВН Каварна ЕООД няма сключени необичайни по характер сделки, отличаващи се от обичайната търговска практика. Дейността на Дружеството е регулирана и дейността осъществявана през 2016 г. е съгласно изискванията на лицензиите, информация за които е оповестена в т.1 „Обща информация“ от настоящия доклад за дейността.

9. 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 Каварна ЕООД 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 2016 г. на Дружеството, съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

10. 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 Каварна ЕООД няма инвестиции в дялови участия и инвестиции страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън ЕВН групата.

11. 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.

Дружеството е кредитополучател по инвестиционен кредит от свързано лице, отпуснат на 03 януари 2011 г., който е послужил за дългосрочно финансиране на изграждането на вятърен енергиен парк на територията на община Каварна. Кредитът е бил договорен с обща сума до 60,000 хил. евро.

Инвестиционните кредити за изграждането на фотоволтаичните паркове Блатец и Тръстиково са договорени през 2011 година от Натуркрафт ЕООД. След вливането на Натуркрафт ЕООД, задълженията по тях се прехвърлят на ЕВН Каварна ЕООД.

Условия и погасителни планове

В хиляди лева	Валута	Номинален лихвен процент	Година до падеж	31 декември 2016		31 декември 2015	
				Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-вятърен енергиен парк Каварна, договорен през 2011г.	EUR	4,5%	2033	15,334	15,334	36,368	36,368
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Блатец, договорен през 2011г.	EUR	3-м. EURIBOR плюс 2%	2020	3,707	3,707	-	-
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Тръстиково, договорен през 2011 г.	EUR	3-м. EURIBOR плюс 1,9%	2019	2,012	2,012	-	-
Общо заеми				21,053	21,053	36,368	36,368

В хиляди лева	2016	2015
Нетекущи задължения		
Нетекуща част на търговски заеми		
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-вятърен енергиен парк Каварна	12,877	33,913
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Блатец	3,511	-
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Тръстиково	1,230	-
	17,618	33,913
Текущи задължения		
Текуща част на търговски заеми		
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-вятърен енергиен парк Каварна	2,457	2,455
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Блатец	196	-
ЕВН Финанцсървис ГмбХ-Инвестиционен кредит-фотоволтаичен парк Тръстиково	782	-
	3,435	2,455
Общо заеми и кредити	21,053	36,368

Дружество-майка на ЕВН Каварна ЕООД е EVN Bulgaria RES Holding GmbH, 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 <http://evn.corporate-reports.net/reports/evn/annual/2016/gb/English/0/home.html>

12. 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

Към датата на изготвянето на финансовия отчет, ЕВН Каварна ЕООД няма сключени договори за заем като заемодател. Едноличният собственик на капитала на дружеството е EVN Bulgaria RES Holding GmbH. Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на <http://evn.corporate-reports.net/reports/evn/annual/2016/gb/English/0/home.html>

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

ЕВН Каварна ЕООД няма емисии на ценни книжа през 2016 г.

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

ЕВН Каварна ЕООД 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 2016 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

15. 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 Каварна ЕООД 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 31.12.2016 г възлизат на 1,838 хил.лв.

Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток от оперативна дейност е положителен на стойност 16,205 хил.лв.

Паричните потоци от инвестиционна дейност се дължат на постъпленията от възстановени депозити по договора за влог със свързано лице и плащания за покупка на нетекущи активи за 111 хил.лв. Нетният паричен поток от инвестиционна дейност е в размер на 8,291 хил.лв.

Паричният поток от финансова дейност е отрицателен в размер на 23,206 хил. лв., което се дължи на изходящите парични потоци за погасяване на главниците и лихвите по кредитите.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е положително в размер на 1,290 хил. лева.

16. 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 Каварна ЕООД е дружество с добра ликвидност, като сумата на генерираните положителни парични потоци от оперативна дейност позволяват извършването на планираните инвестиции.

Планираните инвестиции програма на Дружеството, включват основно разходи по текущата поддръжка на парковете, които Дружеството оперира.

Ръководството счита, че изпълнението на планираните инвестиции, както и плащането по договорените парични потоци във връзка с инвестиционните заеми могат да бъдат обезпечени напълно.

Ръководството счита, че ликвидността на Дружеството ще е достатъчна и ще позволи нормално осъществяване на оперативната дейност в обозримо бъдеще.

Лицензионните задължения на дружеството ще се изпълняват пълноценно.

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

Информация за системата на управление на Дружеството е оповестена в Декларацията за корпоративна принадлежност към този доклад (Приложение 1).

В течение на 2016 г. не са настъпили промени в системата за управление Дружеството и на групата предприятия.

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

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 EVN 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 EVN с помощта на активно управление на риска

Кодексът за поведение, издаден от EVN, 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
- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически)

Мениджмънт на риска

Управителите на Дружеството носят отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Управителният съвет е създаден комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред управителния съвет.

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.

Пазарен и конкурентен риск

Пазарният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба, в резултат на промяна в броя и/или поведението на участниците на пазара.

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.

Оперативен риск

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

Финансов риск

Финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск. Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези трансакции са деноминирани само в Евро (EUR).

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.

По-долу е представена детайлна информация относно договорните падежи на финансовите пасиви на Дружеството, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорности за нетиране:

31 декември 2016

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							
Заеми от свързани лица	21,053	(23,724)	(2,112)	(2,086)	(4,077)	(12,268)	(3,181)
Търговски и други задължения	2,279	(2,279)	(661)	-	-	-	(1,618)
Задължения към свързани лица 23		(23)	(23)	-	-	-	-
	23,355	(26,026)	(2,796)	(2,086)	(4,077)	(12,268)	(4,799)

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 две 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.

Основни характеристики на процеса на изготвяне на финансовите отчети

Като част от групата на EVN, 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.

19. Информация за промените в управителните органи през отчетната финансова година.

През 2016 г. няма промяна по отношение на Управителните органи на дружеството.

20. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните органи за отчетната финансова година изплатени от дружеството

Дружеството не изплаща възнаграждения на мениджърите.

21. 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 дялов и облигационен капитал

Не са известни договорености, включително и след приключване на финансовата 2016 година, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в собствеността на Дружеството.

Дружеството няма облигационни заеми и няма облигационери.

22. 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.

Към датата на финансовия отчет няма неприключили съдебни, административни или арбитражни производства.

23. Събития, настъпили след датата на отчета

Към датата на одобрение на финансовия отчет не са настъпили събития, изискващи оповестяване във финансовия отчет.

24. Бъдещо развитие

За периода 01-12.2016 Дружеството е отчетло загуба в размер на 1,975 хил. лв. Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2016 възлизат на 1,838 хил. лв. През 2016 г. Дружеството реализира положителен паричен поток от оперативна дейност в размер на 16,205 хил. лв. (2015: 778 хил. лв.) Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си.

През 2017 година основният фокус на дейността на Дружеството ще продължава да бъде върху успешното опериране на вятърните генератори в Каварна и фотоволтаичните паркове в Блатец и Тръстиково. Най-важните цели в развитието ще са обезпечаването на безопасността при експлоатация на съоръженията и опазване на околната среда както и осигуряване на продължително, непрекъснато и устойчиво развитие на дружеството.

25. Действия, свързани с научноизследователска и развойна дейност

През 2016 г. Дружеството не е извършвало научноизследователски и развойни дейности.

26. Придобиване и продажба на дялов капитал

През 2016 г. не са настъпили промени в размера и структурата на капитала на дружеството. Към 31 декември 2016 г. регистрираният капитал на ЕВН Каварна ЕООД е в размер на 15,000,000 (петнадесет милиона) лева (2015: 15,000,000 лева), разпределен в 500 (петстотин) равни дяла с номинал 30 (тридесет) хиляди лева всеки. Капиталът е изцяло внесен.

През отчетната година не е имало придобиване или прехвърляне на дялов капитал.

Налице е увеличение на резервите на Дружеството през 2016 г. в размер на 7,270 хил. лева, което е в резултат на осъщественото вливане на Натуркрафт ЕООД в ЕВН Каварна ЕООД. Собственият капитал на вливащото се дружество Натуркрафт ЕООД, към момента на вливането се трансформира като Други резерви при правопреемника - ЕВН Каварна ЕООД.

Изплащане на дивиденди

През отчетния период Дружеството не е изплащало дивиденди.

27. Клонова структура

Дружеството няма клонове.



Марио Нидерволфсгрубер
Управител



Вернер Касагранде
Управител

Декларация за корпоративно управление

Декларацията за корпоративно управление е част от Доклада за дейността на „ЕВН Каварна“ ЕООД и е одобрена от Управителите на Дружеството на 29 март 2017 г.

Управителите на „ЕВН Каварна“ ЕООД декларира, в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т. 1 и ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа:

1. Спазване на Кодекс за корпоративно управление

Дружеството трябва да спазва законовите изисквания за разкриване на информация, независимо от това дали Дружеството спазва надлежно Кодекса за корпоративно управление, одобрен от Заместник-председателя на Комисията за финансов надзор или друг кодекс за корпоративно управление, а също и да разкрива информация по отношение на практиките за корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството, в допълнение на Кодекса за корпоративно управление.

Заместник-председателят на Комисията за финансов надзор, ръководещ Дирекцията за надзор на инвестиционната дейност е утвърдил Националния кодекс за корпоративно управление (НККУ) като Кодекс за корпоративно управление съгласно чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК съгласно Решение № 461-ККУ/30.06.2016г. НККУ като приложим за листваните дружества на Българската фондова борса и е на разположение на <http://www.bse-sofia.bg/?page=CorporateGovernance> и на интернет страницата на Националната комисия за корпоративно управление <http://nkku.bg/documents/22/>

„ЕВН Каварна“ ЕООД като член на EVN Групата споделя практиките за управление базирани на подхода на EVN AG, Австрия като пример за дружество осъществяващо дейност с услуги в областта на енергетиката и околната среда в няколко държави. EVN AG като дружество листвано на Австрийската фондова борса, спазва Австрийския Кодекс за корпоративно управление, който е наличен на <https://www.wienerborse.at/wissen/boersenlexikon/buchstabe-c/corporate-governance/>.

Ръководството и служителите на EVN имат много по-обхватна отговорност и функция на модел за подражание. Поради тази причина е създаден Кодекса за поведение на EVN, който дефинира и обобщава основните принципи и насоки, за отговорно поведение на почтени лица.

Всички заинтересовани страни могат да изтеглят Кодекса за поведение на EVN, като PDF файл тук:

<https://www.evn.at/EVN-Group/Investor-Relations/Corporate-Governance/Verhaltenskodex.aspx>

EVN ориентира своите бизнес дейности съгласно следните насоки:

- Глобалния договор на ООН
- Всеобщата декларация за правата на човека (ООН) и Европейска конвенция за защита на правата на човека и основните свободи
- Тристранната декларация за принципите относно многонационалните компании и социалната политика, както е издадена от Международната Организация на труда (МОТ)
- Декларацията на МОТ за основните принципи и права на работното място
- Насоките на ОИСР (Организация за Икономическо Сътрудничество и Развитие) за многонационални компании
- Конвенцията на ОИСР за борба с подкупването на чуждестранни длъжностни лица в международната търговска дейност
- Австрийски кодекс за корпоративно управление наличен на <http://www.corporate-governance.at/kodex/>

„ЕВН Каварна“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, което поради организационната си структура не може да прилага Националния кодекс за корпоративно управление, но прилага Кодекса за поведение на EVN достъпен на

<https://www.evn.at/EVN-Group/Investor-Relations/Corporate-Governance/Verhaltenskodex.aspx>

В допълнение на Кодекса за поведение на EVN се прилагат и корпоративните правила на системата за управление на съответствието съобразно българското законодателство.

2. Основни характеристики на Вътрешната система за контрол и на системата за управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансова отчетност

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

- насърчаване на информираността за рисковете и на ранното идентифициране на потенциални рискове в Групата на EVN 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 очакваните парични потоци на Групата на EVN с помощта на активно управление на риска.

Кодексът за поведение, издаден от EVN, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата, включително за служителите на „ЕВН Каварна“ ЕООД.

Финансовите отчети се изготвят от отдел Финансови въпроси и се одобряват от управителите на „ЕВН Каварна“ ЕООД. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и правила за финансова отчетност, както и на ключовия процес и графиците на работа за цялата Група за финансова отчетност.

Всички служители, участващи в счетоводния процес притежават необходимите квалификации и преминават периодично обучение.

Мениджърите, отговорни за специфичните процеси са отговорни за съответствието с изискванията на приложимото законодателство и изпълнението на 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 за управление на риска.

Дружеството оценява следните категории рискове:

- Рискове, свързани с пазара и конкуренцията (търговия и продажби на енергия, околна среда)
- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически).

Като част от групата на EVN, Дружеството използва специализиран софтуер за процеса по счетоводно отчитане. Системата е защитена с ограничен достъп, автоматични контроли, както и с автоматизирани и задължителни стъпки за ръчно управление.

Внедрени са поетапни мерки за контрол за предотвратяване на съществени неточности при отчитането и представянето на сделките, за да се гарантира точността на финансовите отчети.

Мениджмънтът съставя тримесечни отчети за активите, финансовото състояние 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.

Извършва се контрол чрез периодично одитиране на процесите включени във Вътрешната система за контрол, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват с цел осигуряване на ефективност на процеса за финансова отчетност. Вътрешната система за контрол върху процеса за финансова отчетност 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.

3. Информация съгласно чл. 10, ал. 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 относно предложенията за поглъщане

- значителни преки и косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО;
 - „ЕВН Каварна“ ЕООД е с капитал 15 000 000 лева и едноличен собственик на капитала ЕВН България РЕС Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, Идентификация 370563x, държава: АВСТРИЯ
- притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права
 - Неотносимо
- ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на права на глас, или системи, при които, със сътрудничеството на дружеството, финансовите права, прикрепени към ценни книжа, са отделени от притежаването на ценни книжа;
 - Неотносимо
- правила за назначаване и замяна на членовете на Съвета на директорите и промяна на устава.
 - едноличният собственик на капитала назначава и избира управителите
 - едноличният собственик на капитала променя учредителния акт на едноличното дружество с ограничена отговорност
- правомощия на членовете на Съвета на директорите и по-специално правомощието за издаване или обратно изкупуване на акции
 - Неотносимо

4. Състав и функциониране на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети.

→ Управители

- Вернер Казагранде
- Марио Нидерволфсгрубер

Управителите функционира съгласно приложимото законодателство, Учредителния акт на Дружеството и правилата за дейността на управителите „ЕВН Каварна“ ЕООД.

5. Описание на политиката за многообразие, прилагана по отношение на административните, управителните и надзорните органи на издателя във връзка с такива аспекти, като възраст, пол или образование и професионален опит, целите на такава политика за многообразие, нейния начин за прилагане и резултатите от нея, по време на отчетния период ; когато такава политика не се прилага, декларацията следва да съдържа обяснение относно причините за това.

На основание чл.100н, ал.12 ЗППЦК – политика за многообразие не се прилага.



КПМГ България ООД
бул. „България“ № 45/А
София 1404, България
+359 (2) 9697 300
bg-office@kpmg.com
kpmg.com/bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния собственик на
„ЕВН Каварна“ ЕООД

Мнение

Ние извършихме одит на приложения от стр. 1 до стр. 40 финансов отчет на „ЕВН Каварна“ ЕООД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2016 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, представляващи обобщение на по-важните счетоводни политики и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2016 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 Етичния кодекс на професионалните счетоводители на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия 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.

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, в т.ч. декларация за корпоративно управление, изготвени 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 поставят за докладване Законът за счетоводството и Законът за публичното предлагане на ценни книжа

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността и декларацията за корпоративно управление ние също така изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС), утвърдени от нейния Управителен съвет на 29 ноември 2016 г. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.

- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) В декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, е представена изискваната съгласно Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация.

Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 във връзка с чл. 100 н, ал. 8, т. 3 и 4 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то работи, по наше мнение, описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на предприятието във връзка с процеса на финансово отчитане, което е част от доклада за дейността (като елемент от съдържанието на декларацията за корпоративно управление) и информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 година относно предложенията за поглъщане, не съдържат случаи на съществено неправилно докладване.

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

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

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

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

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- 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 лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

КПМГ България ООД

Добринка Калоянова
Управител

Бул. „България“ № 45/А
София 1404, България
30 март 2017 г.

Цветелинка Колева
Регистриран одитор

