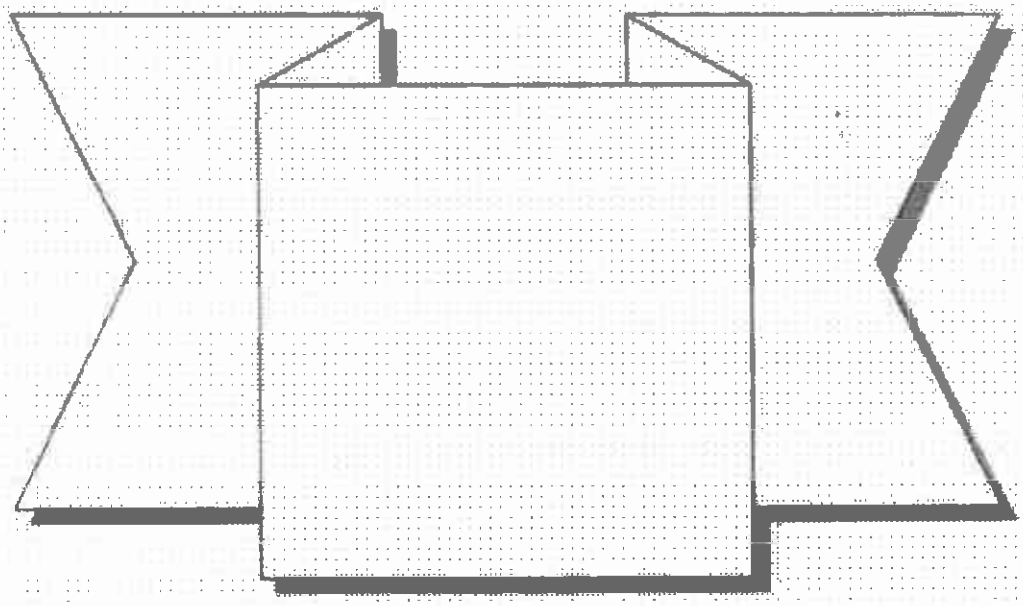
ЕИН : 109513731

ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД, с. Голямо село



ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
И
Доклад за дейността

2007 година.

БАЛАНС

на ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село
към 31 декември 2007 година

хил.лв.

	СЪДЪРЖАНИЕ	Текуща година	Предходна година
	АКТИВИ		
	Нетекущи активи		
1.	Дълготрайни материални активи	144,321	147,360
2.	Нематериални активи	93	128
3.	Финансови активи		
4.	Инвестиции в асоциирани предприятия		
5.	Дългосрочни вземания		
6.	Активи по отсрочени данъци	90	80
7.	Други нетекущи активи	5,673	6,479
	Сума на нетекущите активи	150,177	154,047
	Текущи активи		
1.	Материални запаси	16,055	17,006
2.	Търговски и други вземания	18,549	13,554
3.	Парични средства и еквиваленти	15,054	11,766
4.	Инвестиции за продажба		
5.	Текущи данъчни вземания		
6.	Разходи за бъдещи периоди		
7.	Други текущи активи		
	Сума на текущите активи	49,659	42,326
	Сума на активите	199,835	196,373
	Пасиви и собствен капитал	199,835	196,373
	Собствен капитал	189,143	187,321
	Капитал на предприятието-майка		
1.	Акционерен/дялов капитал	2,514	2,514
2.	Резерви	176,584	176,976
3.	Финансов резултат от минали периоди	5,485	3,605
4.	Финансов резултат от текущия период	4,560	4,226
	Малцинствено участие		
	Сума на собствения капитал	189,143	187,321
	Пасиви		
	Нетекущи пасиви		
1.	Дългосрочни банкови заеми		
2.	Дългосрочни задължения		
3.	Пасиви по отсрочени данъци	1,766	880
4.	Дългосрочни провизии		
5.	Приходи за бъдещи периоди		

6.	Други нетекущи пасиви		
	Сума на нетекущите пасиви	1,766	880
	Текущи пасиви		
1.	Търговски и други задължения	4,400	2,599
2.	Банкови заеми		0
3.	Текуща част от дългосрочни задължения		
4.	Дължими текущи данъци	1,573	1,348
5.	Краткосрочни провизии		
6.	Други текущи пасиви	2,953	4,225
	Сума на текущите пасиви	8,926	8,172
	Сума на пасивите	10,692	9,052
	Сума на пасивите и собствения капитал	199,835	196,373
	Условни активи	0	0
	Условни пасиви	0	0

Балансът следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. Директор:
Вл. Владимиров

Заверил съгласно доклад:

0326 Търговска банка

07.03.2008 год.

СПРАВКА (БЕЛЕЖКИ) КЪМ БАЛАНСА
на ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село
Към 31 декември 2007 година

хил.лв.

	СЪДЪРЖАНИЕ	Текуща година	Предходна година преизчислен
1.	Дълготрайни материални активи	149,994	153,839
	а) Земи	1,123	1,123
	б) Сгради	17,196	17,567
	в) Машини	108,851	112,074
	г) Съоръжения	7,795	7,884
	д) Оборудване	494	536
	е) Транспортни средства	8,432	7,608
	ж) Компютърна техника	152	195
	з) Обзавеждане и трайни активи		
	и) Други дълготрайни материални активи	278	373
	к) Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	5,673	6,479
2.	Материални запаси	16,055	17,006
	а) Материали	16,030	16,974
	б) Продукция	1	4
	в) Стоки	24	28
	г) Земеделска продукция		
	д) Незавършено производство		
3.	Търговски и други вземания	18,549	13,554
	а) Вземания от клиенти извън групата	15,666	10,844
	б) Вземания от свързани лица		
	в) Вземания по предоставени аванси	3	16
	г) Други вземания	2,880	2,654
4.	Текущи задължения	8,926	8,172
	а) Задължения към доставчици извън групата	4,400	2,599
	б) Задължения към свързани лица		
	в) Задължения по получени аванси		
	г) Други задължения	4,526	5,573
5.	Основен капитал	2,514	2,514
	а) Записан	2,514	2,514
	б) Внесен	2,514	2,514
6.	Акции – брой	251,400	251,400
	а) Брой на оторизираните акции		
	б) брой на емитираните акции		

	в) Номинална стойност на една акция	10	10
	г) Акции на предприятието, държани от самото предприятие или от дъщерни и асоциирани предприятия		
7.	Резерви	186,629	184,807
	а) Общи резерви	2,838	2,415
	б) Резерви от оценки на активи	106,603	107,418
	в) финансов резултат	10,045	7,831
	г) Резерви от емисии на акции		
	д) Други резерви	67,143	67,143

Бележките към баланса следва да се разглеждат заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. директор:
Вл. Владимиров

07.03.2008 г.
с. Големо село

ОТЧЕТ ЗА ДОХОДИТЕ
(според същността на разходите)

на ТЕЦ"БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село
за 2007 година

хил.лв.

	СЪДЪРЖАНИЕ	Текуща година	Предходна година
1.	Приходи от продажби	173,551	148,984
2.	Други приходи	694	1.164
3.	Промени в салдата на продукцията и незавършеното производство	(3)	3
4.	Капитализирани собствени разходи	5,377	3,518
5.	Разходи за суровини, материали и консумативи	(130,722)	(106,710)
6.	Разходи за персонала	(17,142)	(16,132)
7.	Разходи за амортизации	(10,179)	(10,036)
8.	Обезценка на активи и пасиви	0	0
9.	Други разходи	(16,635)	(15,962)
10.	Финансови приходи/разходи	136	(7)
11.	Приходи от асоциирани предприятия		
12.	Печалба/загуба преди облагане с данъци	5,077	4,822
13.	Разходи за данъци	(517)	(596)
14.	Печалба/загуба за периода, в т.ч. за	4,560	4,226
	а) предприятието-майка	4,560	4,226
	б) малцинствено участие		

Отчетът за доходите следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. директор:
инж. Владимир Владимиров

Заверил съгласно доклад:

0326 Тотка Бъчварска

07.03.2008 год.

ОТЧЕТ ЗА ДОХОДИТЕ
(според функционалното предна-
значение на разходите)

на ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село
за 2007 година

хил.лв.

	СЪДЪРЖАНИЕ	Текуща година	Предходна година
1.	Приходи от продажби	173,920	150,169
2.	Себестойност на продажбите	163,673	(140,175)
3.	Брутна печалба/загуба	10,247	9,994
4.	Други доходи	324	54
5.	Разходи за продажби		
6.	Административни разходи	(5,630)	(5,219)
7.	Други разходи		
8.	Печалба/загуба от оперативна дейност	4,941	4,829
9.	Финансови приходи/разходи	136	(7)
10.	Приходи от асоциирани предприятия		
11.	Печалба/загуба преди облагане с данъци	5,077	4,822
12.	Разходи за данъци	(517)	(596)
13.	Печалба/загуба за периода, в т.ч. за	4,560	4,226
	а) предприятието-майка	4,560	4,226
	б) малцинствено участие		

Отчетът за доходите следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. директор:
инж. Вл. Владимиров

Заверил съгласно доклад:

Тотка Бъръмска
0328

07.03.2008 ГОД.

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
(по прекия метод)
на ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село
към 31.12.2007 год.

хил.лв.

	СЪДЪРЖАНИЕ	Текуща година	Предходна година
А	**Парични потоци от оперативна дейност**		
	1. Парични постъпления от клиенти	200,598	160,566
	2. Парични плащания на доставчици и персонал	(189,242)	(147,881)
	3. Парични наличности от оперативна дейност	11,356	12,685
	4. Платени лихви		(14)
	5. Платени данъци от печалбата		
	6. Възстановени данъци и осигуровки		
	7. Нетен паричен поток от оперативната дейност	11,356	12,671
Б	**Парични потоци от инвестиционна дейност**		
	1. Придобиване на дъщерни предприятия		
	2. Закупуване на ДМА	(6,302)	(4,580)
	3. Постъпления от продажби на ДМА		
	4. Получени лихви		
	5. Получени дивиденти		
	6. Нетен паричен поток от инвестиционни дейности	(6,302)	(4,580)
В	**Парични потоци от финансова дейност**		
	1. Постъпления от емитиран дялов капитал		
	2. Постъпления от дългосрочни заеми	136	34
	3. Изплащане на задължения по финансов лизинг		0
	4. Изплатени дивиденти	(1,902)	(54)
	5. Нетен паричен поток, използван за финансова дейност	(1,766)	(20)
	Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти (А7+Б6+В5)	3,288	8,071
	Парични средства и еквиваленти към началото на годината	11,766	3,695
	Парични средства и еквиваленти в края на годината	15,054	11,766

Отчетът за промените в собствения капитал следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. счетоводител: Румяна Александрова

Изп. директор: инж. Вл. Вълкимиров

Заверил съгласно доклад:
07.03.2008 год.

0326 Точка Баремска

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
На ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село
(по косвения метод)
към 31.12.2007 год.

	СЪДЪРЖАНИЕ	Текуща година	Предходна година
А	**Парични потоци от оперативна дейност**		
	1. Печалби преди данъци	5,077	4,822
	2. Корекция на печалбата с:		
	разходи за амортизации	10,179	10,036
	разходи от валутни преоценки		
	доходи от инвестиции		
	разходи за лихви		
	3. Печалба от оперативна дейност преди промени в оборотния капитал	15,256	14,858
	4. Изменения в салдата на вземанията	(4,995)	(5,668)
	5. Изменения в салдата на материалните запаси	951	2,300
	6. Изменения в салдата на търговските задължения	540	1,120
	7. Паричен поток от основната дейност		
	8. Платени лихви	(42)	(14)
	9. Платени данъци върху печалбата	(396)	
	10. Нетен паричен поток от оперативна дейност	11,314	12,596
Б	**Парични потоци от инвестиционна дейност**		
	1. Придобиване на дъщерни предприятия		
	2. Закупуване на ДМА	(6,302)	(4,580)
	3. Постъпления от продажби на ДМА		
	4. Получени лихви	178	75
	5. Получени дивиденти		
	6. Нетен паричен поток от инвестиционни дейности	(6,124)	(4,505)
В	**Парични потоци от финансова дейност**		
	1. Постъпления от емитиран дялов капитал		
	2. Постъпления от дългосрочни заеми		34
	3. Изплащане на задължения по финансов лизинг		
	4. Изплатени дивиденти	(1,902)	(54)
	5. Нетен паричен поток, използван за финансова дейност	(1,902)	(20)
	Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти (А7+Б6+В5)	3,288	8,071
	Парични средства и еквиваленти към началото на годината	11,766	3,695
	Парични средства и еквиваленти в края на годината	15,054	11,766

ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД с. Големо село

Отчет за промените в собствения капитал
За годината, приключваща на 31 декември 2007 год.

В хил.лева

	бележка	Акционерен капитал	Преоц. резерв	Общо резерви	Печалби и загуби	общо
Баланс към 01.01.2006 г.		2,514	92,199	69,537	3,725	167,975
Разпределение на печалба						
В т.число дивидент					(54)	(54)
Други				21	(66)	(45)
Временна разлика			15,219			15,219
Нетна печалба за годината					4,226	4,226
Баланс към 31.12.2006 г.		2,514	107,418	69,558	7,831	187,321
Разпределение на печалба				423	(2,325)	(1,902)
В т.число дивидент					(1,902)	(1,902)
Временни разлики			(815)			(815)
Нетна печалба за годината					4,560	4,560
други					(21)	(21)
Баланс към 31.12.2007 г.		2,514	106,603	69,981	10,045	189,143

Отчетът за промените в собствения капитал следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. Счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. Директор:
инж. Владимир Владимиров

Заверил съгласно доклад:
07.03.2008 год.
гр. Пловдив

0326 Тотка Баръмска
Регистриран одитор

Отчетът за паричните потоци следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр.4 до стр.26, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Гл. счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. Директор:
инж. Владимир Владимиров

Заверил съгласно доклад:
07.03.2008 г.

0326 Тотка Бъръмска
Регистриран одитор

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

чл. 33 от ЗСч

„Т Е Ц БОБОВ ДОЛ" – ЕАД

Адрес: с. Големо село
община Бобов дол
област Кюстендил
факс: 0701 5 03 33;
тел. :0701 5 04 44

фирмено дело № I – 580/05.07.2000
на Кюстендилския окръжен съд

Булстат: BG109513731
Лицензия № Л-094-01/21.02.2001

О Т Ч Е Т

за дейността за 2007 година

Март 2008 г.

Съдържание:

1. Увод
2. История, учредяване и създаване на дружеството
3. Кратък преглед на състоянието на пазара
   - анализ на конкуренцията
   - държавна политика към дейността
4. Организационна структура
5. Организация на дейността
6. Финансов отчет и анализ

1. УВОД

Основните приоритети в дейността на ръководството на ТЕЦ Бобов дол – ЕАД през 2007 год. бяха насочени към поддържане на работоспособността на енергийните блокове на централата и постигане на стабилно производство на електроенергия.

През годината се акцентираше върху изпълнение на производствената програма, извършването на неотложните и плановите ремонтни дейности и извършване на инвестиционните мероприятия. Приоритет на ръководството бе увеличаване на дела на дейностите, извършвани със собствени сили на централата.

2. ИСТОРИЯ, УЧРЕДЯВАНЕ И СЪЗДАВАНЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството е учредено на 05.07.2000 г. като еднолично акционерно дружество чрез отделяне от НЕК по силата на Заповед № ДВ-241/26.06.2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси, който към онзи момент е органът, компетентен да упражнява правата на Държавата като едноличен собственик на капитала на еднолични търговски дружества от сферата на енергетиката. Дружеството е вписано по ф.д. № I-580/2000 г., по силата на съдебно решение от 05.07.2000 г. на Кюстендилския окръжен съд. Дружеството е вписано като правоприемник на съответна част от активите и пасивите на НЕК, отделени съгласно разделителен протокол, изготвен въз основа на счетоводни данни на НЕК към 31.12.1999 г. и приложен към Заповедта.

Основният капитал на Дружеството възлиза на 2 514 хиляди лева, състоящи се от 251 400 поименни акции с номинал от 10 лева за всяка акция.

Предмет на дейност на Дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на индустриалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт. По българското право, когато за упражняването на определена дейност се изисква лицензия или друго разрешение от държавен орган, съответната дейност може да се упражнява след получаване на такава лицензия или разрешение. В тази връзка Дружеството притежава валидна лицензия за производство на електрическа енергия Л-094-01 от 2001 г.

3. КРАТЪК ПРЕГЛЕД НА СЪСТОЯНИЕТО НА ПАЗАРА

а. <u>анализ на конкуренцията</u>

ТЕЦ Бобов дол-ЕАД продава електроенергия в подвърховата част на товаровата диаграма на Електроенергийната система на Р. България. Това място ѝ е определено поради високата стойност на горивната компонента в цената на електроенергията. По същата причина до момента нямаме реализирани сделки на свободния пазар на електроенергия.

ТЕЦ Бобов дол-ЕАД предоставя разполагаемата си мощност на системния оператор, която той може да използва за производство, въртящ или студен резерв.

ТЕЦ Бобов дол-ЕАД предлага допълнителни системни услуги: участие в първичното, вторичното и третичното регулиране на честотата и обменните мощности и регулиране на напрежението.

От всички предлагани продукти единствено регулирането на напрежението има подчертано локално/географско значение, докато електропроизводството се подчинява в по-голяма степен на икономически диспечинг, отколкото на сигурност на електроснабдяването.

След спирането на 3-ти и 4-ти блокове на АЕЦ „Козлодуй" и до влизането в експлоатация на нови генериращи мощности натоварването на ТЕЦ Бобов дол вероятно ще се увеличи. Ограничения на производството за този период са по-вероятни от

количествата налични въглища и техническото и екологично състояние на оборудването отколкото от пазара.

Участието ни на либерализирания пазар на този етап от неговото развитие се осуетява поради високата стойност на горивната компонента. Използват се въглища от подземен добив и от отдалечени въгледобивни дружества. Не се прилагат пазарни методи за определяне на изкупните цени на въглищата. Евентуалното приватизиране на централата ще допринесе за подобряване селекцията на въглищата и за повишаване на конкурентността ѝ.

b. държавна политика към дейността

ТЕЦ Бобов дол – ЕАД е в различни процедури на приватизация от 2003 г. насам. В това си състояние развитието на дружеството е затруднено поради липсата на сигурност и определеност.

Участието на държавата в дейността на ТЕЦ Бобов дол основно се изразява в определяне на квота за производство, която сме задължени да предоставим на крайните снабдители за задоволяване на потребностите от електроенергия в страната, както и в определяне на цените за електроенергия и разполагаема мощност по отношение на количествата по квотата. И двете дейности се извършват от ДКЕВР.

Третият аспект на държавно регулиране е по отношение на опазване на околната среда. В тази връзка МОСВ е издало на ТЕЦ Бобов дол Комплексно разрешително за експлоатация № 45/2005 г. По силата на условията в това разрешително ТЕЦ Бобов дол е задължен да изведе от експлоатация един от енергийните си блокове до края на 2007 г.

4. ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА

Държавата (като едноличен собственик на капитала) е възприела едностепенна система на управление на Дружеството. Така, корпоративните органи на Дружеството са Общо събрание на акционерите ("ОСА") и Съвет на директорите ("СД").

ОСА (Министърът на енергетиката упражнява правата на Държавата като едноличен собственик на капитала на Дружеството и решава въпросите от компетентността на ОСА) има изключителната компетентност да решава определени въпроси, посочени в действащия към момента Устав на Дружеството.

СД на Дружеството се състои от пет члена, които се избират от ОСА за срок до три години с възможност за преизбиране без ограничения.

Съгласно Устава на Дружеството, СД се събира на заседание най-малко веднъж месечно.

5. ОРГАНИЗАЦИЯ НА ДЕЙНОСТТА

Основната дейност на ТЕЦ Бобов дол е производството на електроенергия и предоставяне на разполагаема мощност.

Допълнителни дейности са извършване на текущи и планови ремонти на енергийните блокове и на спомагателното оборудване, както изпълнение на инвестиционни проекти за осигуряване продължаването на експлоатацията на централата и за подобряване ефективността на енергопреобразуването.

За обезпечаването на производството най-съществено е договарянето на доставките на горива (въглища и мазут) и договаряне на изкупуването на електроенергията.

Доставчици на въглища са единадесет въгледобивни дружества с различни производствени възможности, различни качествени показатели и различни цени.

Закупуването на въглища за производство на електроенергия е извън обхвата на Закона за обществените доставки и се извършва чрез директни преговори. Съществуват значителни трудности за договаряне на приемливи качествени и ценови условия при определяне на селекцията на въглищата. С период на действие през 2007 г. са подписани и изпълнявани 24 броя анекси към договорите за доставка на въглища от 2006 г. и 11 броя договори за 2007 г. за 1 млн. тона условно горива (3,355 млн тона натурално гориво). Средната договорена цена включваща и транспортните разходи е 133,84 лв/тут и е с 9,7% по-висока от отчетената за 2006 г.

По изкупуване на произведената нетна електроенергия и съответната й брутна разполагаемост е подписан договор с НЕК-ЕАД, а с ЕСО-ЕАД е подписан договор за изкупуване на разполагаемост за студен резерв, разполагаемост за допълнителни услуги и участие в регулирането на честота и мощност в Електроенергийната система. Цените за разполагаема мощност и нетна електроенергия по тези договори са определени от ДКЕВР с решения №№ Ц 07 (от 1.4.2004 г. съответно 10,68 и 55,26 лв/МВтч) и Ц 066 (от 1.7.2007 г. съответно 9,89 и 55,26 лв/МВтч). С решения на ДКЕВР за ТЕЦ Бобов дол са определени квоти нетна разполагаемост за задължително участие на отворения пазар на електроенергия. Според решение ТЕ 11 през първата половина на 2007 г. квотата за участие на либерализирания пазар е 218 392 МВт*ч, а нереализираната част НЕК изкупува по 50% от Цената за разполагаемост. Поради високата стойност на горивната компонента в себестойността на електроенергията ТЕЦ Бобов дол не беше в състояние да реализира сделки на свободния пазар и почти цялото количество по квотата бе изкупено от НЕК на половин цена. По решение ТЕ 13 за второ полугодие на 2007 г., от когато пазарът на електроенергия е освободен изцяло, е определена ковта от 715 916 МВтч, която задължително се предоставя на крайни снабдители по регулираните цени. За количествата продадена електроенергия над квотата е договорена с НЕК-ЕАД еднокомпонентна цена от 69,35 лв/МВтч.

Ремонтната програма на ТЕЦ Бобов дол за 2007 г. с изпълнена в планираните срокове и обеми. Изразходваните средства са в размер на 2,962 млн. лева, като голямато перо е по основния ремонт на блок № 3 (2,211 млн. лева).

В таблицата по-долу представяме обобщен отчет по инвестиционната програма за 2007 г. за направените разходи. Не всички обекти от програмата са завършени. За тези преходни в 2008 г.обекти не са изготвяни финансови сметки.

СТРОИТЕЛСТВО, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ	2 903 829
ДОСТАВКИ НА КРУПНИ МАШИНИ И ОБОРУДВАНЕ	2 879 950
ПРОЕКТИРАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ	110 943
ЗАКУПУВАНЕ НА ОБОРУДВАНЕ И ИЗДЕЛИЯ С ХАРАКТЕР НА ДМА	277 813
ОБЩО:	6 302 115

6. ФИНАНСОВ ОТЧЕТ И АНАЛИЗ

Финансовия резултат е положителен – в размер на 5 077 хил. лв., в сравнение с финансовия резултат за 2006 г. – 4 822 хил. лв.

Приходите на ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ" ЕАД за 2007 г. са както следва :

ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2006 г.	Отчет 2007 г.	Разлика
1. Ел. Енергия Нето – хил. квтч.	1 971 166	2 322 477	351 311
2. Разполагаема мощност хил. квтч.	4 067 315	4 130 048	62 733
3. Общо приходи хил. лв.	150 223	174 423	24 200
В т.ч. – приходи от продажби	148 384	172 964	23 980
- от тях приходи от активна енергия	106 017	130 090	24 073
- приходи от разполагаемост	41 227	41 312	85
- Други	1 740	1 562	- 178
Други приходи	1 239	1 459	220
От тях приходи от финансирания	54	324	270
4. Приведена цена на ел. енергия, лв/мвтч	75.58	74.47	-0.84
5. Утвърдени цени от ДКЕВР, лв/мвтч:			
За разполагаемост:			
I полугодие	10.68	10.68	
II полугодие	10.68	9.89	-0.79
За енергия:			
I полугодие	48.56	55.26	
Цени от 01.04.2006 г.	55.26	55.26	
6. Едикомпонентна цена на ел. енергия произведена над квотата за Крайния снабдител, лв/ мвтч		69.35	

Равнището на приходите през 2007 год. се е увеличило спрямо предходната година с 24 200 хил. лв., което се дължи на:

- Увеличено производство ел. енергия нето с 351 311 хил квтч.
- Увеличена цена на ел. енергия с 2.23 лв/мвтч.

Разходите на ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ" ЕАД за 2007 г. са както следва :

ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2006 г.	Отчет 2007 г.	Разлика	Относителен дял в 2007 г.
1. Общо разходи хил. лв.	145 401	169 346	23 945	
В т.ч. променливи разходи в тях :	102 848	128 789	25 941	76.05
Горива	101 934	127 798	25 864	75.47
Постоянни разходи в тях:	42 553	40 557	- 1 996	23.95
Суровини и м-ли	5 431	4 083	- 1 348	2.41
Външни услуги	3 410	3 284	- 126	1.94
Основен ремонт	4 976	2 962	- 2 014	1.75
Заплати	9 217	10 595	1 378	6.26
Осигуровки	6 915	6 546	- 369	3.87
Амортизации	10 036	10 179	143	6.01
Други разходи	2 486	2 866	380	1.69
Финансови разходи	82	42	-40	0.02

Равнището на разходите през 2007 г., се е увеличило спрямо предходната година дължащо се предимно на увеличеното производство на ел. енергия и по-високата цена на горивата за производство.

В структурата на разходите най-значим е дела на разходите за горива, който е 75.47% от общите разходи.

В постоянните разходи се отчита намаление от 2006 г. Те представляват 23.95 % от общите разходи.

Извършените разходи по инвестиционна програма на централата за годината са в размер на 5 377 хил. лв.

Предприятието има собствена амортизационна политика по отношение на ДМА базирана на полезен срок на използването им. Амортизационните отчисления се изчисляват по линейния метод. Стойностен праг на ДМА – 150 лв., инвентаризация се извършва веднъж в края на всяка година.

Веднъж в края на годината се извършва и инвентаризация на материалните запаси. Те се заприходяват по доставна цена и включени разходи по доставки. Изписването им става по метод на средно-претеглена стойност.

Обезценка на СМЦ не е правена, поради преценка, че не е необходима такава за отчетния период.

Извършена е и инвентаризация на вземания, задължения и паричните средства към 31.12.2007 г., изпратени са потвърдителни писма на всички контрагенти.

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ВАЖНИ СЪБИТИЯ

Процедурите по приватизация на централата продължават в нов етап - търг с явно наддаване с предварителни квалификационни изисквания за продажбата.

На 31.12.2007 г. втори енергоблок е изведен от експлоатация по условията на Комплексното разрешително.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
/инж. ВЛАДИМИР ВЛАДИМИРОВ/

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До Собственика на
ТЕЦ Бобов дол ЕАД
с. Големо село

Доклад върху финансовия отчет
Ние извършихме одит на приложения финансовия отчет на ТЕЦ Бобов дол ЕАД ("Дружеството"), включващ счетоводния баланс към 31 декември 2007 и отчет за доходите, отчет за промените в собствения капитал, отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и други пояснителни приложения

Отговорност на ръководството за финансовия отчет
Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети се носи от ръководството. Тази отговорност включва: разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансови отчети, които не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали те се дължат на измама или на грешка; подбор и приложение на подходящи счетоводни политики и изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които да са разумни при конкретните обстоятелства.

Отговорност на одитора
Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основаващо се единствено на извършения от нас одит. С изключение на посоченото в параграф 1 и 2 по-долу, ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазването на етични изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност, доколко финансовия отчет не съдържа съществени неточности, отклонения и несъответствия.
Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени неточности, отклонения и несъответствия във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешния контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът, също така, включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.
Ние считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.

Мнение
1. В съответствие с действащото национално счетоводно законодателство до 31 декември 2001 г., Дружеството е извършвало преоценки на дълготрайните материални активи, посредством използването на публикувани коефициенти от Националния статистически институт, прилагани към отчетната стойност и начислената амортизация на съответните активи, както е обяснено по-подробно в бележка 2 от приложения финансов отчет. Така

получената стойност може съществено да се различава от историческата или от справедливата стойност на тези активи, намалена с начислената амортизация и натрупаната загуба от обезценки, които са допустимите подходи за последваща оценка на дълготрайни материални активи, в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети. Дружеството също така е извършило преоценка до справедлива стойност на значимите си активи към 1 януари 2003 г. Международните стандарти за финансови отчети изискват при преоценка да бъдат преоценявани всички активи в даден клас. В допълнение, Дружеството определя полезния срок на машини и съоръжения, използвайки признатите за данъчни цели амортизационни срокове от предходни периоди, които се отличават от икономическия или проектен полезен живот на съответните активи. В резултат на това, ние не сме в състояние да потвърдим доколко дълготрайните материални активи и свързаните с тях натрупана амортизация, разходи за амортизация и временни разлики по отсрочени данъци, включени във финансовия отчет на Дружеството към 31 декември 2007 и за годините, приключващи на тези дати, са в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансови отчети, публикувани от Борда по международни счетоводни стандарти.

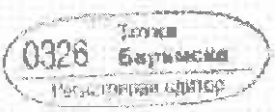
2. Дружеството е отчело във финансовия отчет към 31 декември 2007 година разходи за придобиване на дълготрайни материални активи в размер на 3517 хил. лв., конто са по проект "Система за приемане, транспорт, осредняване и складиране на въглища" (СПТОСВ), замразен от 2000 год. и в размер на 73 хил. лв. за обект "Газови турбини", замразен от 2000 год. Ние не сме в състояние да потвърдим дали от обекта се очаква бъдеща икономическа изгода, тъй като това ще зависи от използваната горивна база – разнообразна или с еднакви качествени показатели.

По наше мнение, с изключение на ефекта от възможните корекции, които биха били необходими, ако имахме възможност да се убедим в правилността на оценката на дълготрайните материални активи и разходите за придобиване на дълготрайни материални активи, както е посочено в параграф 1 и 2 по-горе, удостоверяваме, че финансовият отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2007, както и получения финансов резултат за дейността и за паричните потоци за годината.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания
Оповестените данни в доклада за дейността на Дружеството, изготвен съгласно изискванията на чл.33 от Закона за счетоводството, съответства на информацията в ГФО.

За Одиторска къща Баръмска ЕООД

Тотка Минева Баръмска
Управител
Регистриран одитор



07 март 2008 г.
гр. Пловдив
ул. "Д-р Рашко Петров" №2

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

СЧЕТОВОДНИ БАЛАНСИ
към 31 декември 2007 и 2006

	Бележки	2007 хил. лв.	2006 хил. лв.
Активи			
Дълготрайни активи			
Дълготрайни материални активи, нетни	3	144,321	147,360
Други дълготрайни активи, нетни		5,766	6,607
Активи по отсрочени данъци		90	80
Общо дълготрайни активи		150,177	154,047
Краткотрайни активи			
Материални запаси	4	16,055	17,006
Вземания, нетни	5	18,549	13,554
Парични средства	6	15,054	11,766
Общо краткотрайни активи		49,658	42,326
Общо активи		**199,835**	**196,373**
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Основен капитал	7	2,514	2,514
Резерви	7	176,584	176,976
Печалби и загуби		10,045	7,831
Общо собствен капитал		189,143	187,321
Дългосрочни задължения			
Дългосрочни заеми	8.1		
Отсрочени данъчни пасиви	12	1,766	880
Задължение за обезщетение при пенсиониране	2.13		
Общо дългосрочни задължения		1,766	880
Краткосрочни задължения			
Краткосрочни заеми, дължими до една година	8.2		
Задължения към доставчици	9	4,400	2,599
Други задължения	10	4,526	5,573
Общо краткосрочни задължения		8,926	8,172
Общо собствен капитал и пасиви		**199,835**	**196,373**
Поети ангажименти и непредвидими събития	11		

Приложените бележки са неразделна част от финансовите отчети.

Финансовият отчет е одобрен от името на ТЕЦ Бобов дол ЕАД
на 07 март 2008 г.от:

инж. Владимир Владимиров:
Изпълнителен директор

Румяна Александрова:
Главен счетоводител

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

ОТЧЕТИ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

	Бележки	2007 хил. лв.	2006 хил. лв.
Продажба на електроенергия	13	172,967	148,984
Други продажби		1,278	1,164
Общо продажби		**174,245**	**150.148**
Разходи за изкопаеми горива – въглища	15	(125,156)	(97,448)
Разходи за материали и резервни части		(4,584)	(5,741)
Разходи за външни услуги		(9,314)	(13,476)
Разходи за персонала	15	(17,125)	(16,132)
Разходи за амортизация	3	(10,179)	(10,036)
Други разходи за основна дейност	16	(2,946)	(2,486)
Общо разходи за основната дейност		**(169,304)**	**(145,319)**
Печалба преди други приходи / (разходи) и данъчно облагане		4,941	4,829
Други приходи			
Финансови разходи, нетно		136	(7)
Нетна (загуба)/печалба от промяна на валутни курсове			
Печалба преди данъчно облагане		**5,077**	**4,822**
Данък върху печалбата	12	517	596
Нетна печалба		**4,560**	**4,226**

Приложените бележки са неразделна част от финансовите отчети.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

ОТЧЕТИ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006 г.

	2007	2006
	хил.лв.	хил. лв.
Парични потоци от основна дейност		
Печалба преди облагане с данъци	5,077	4,822
Корекции за равнение на печалбата с нетните парични потоци от основна дейност:		
Амортизация	10,179	10,036
Обезценка на активи		
Провизии за обезщетения при пенсиониране		
Разходи за лихви		
Промени в краткотрайни активи и краткосрочни пасиви:		
(Увеличение)/намаление на вземания	(4,995)	(5,668)
(Увеличение)/намаление на материални запаси	951	2,300
Увеличение/(намаление) на краткосрочни задължения	540	1,120
Платени данъци върху печалбата	(396)	0
Нетни парични потоци, получени от основна дейност	**11,356**	**12,610**
Парични потоци за инвестиционна дейност		
Придобиване на дълготрайни материални активи, нетно	(6,302)	(4,580)
Нетни парични потоци за инвестиционна дейност	**(6,302)**	**(4,580)**
Парични потоци от финансова дейност		
Нетни постъпления/(изплащане) на заеми	0	34
Изплатени лихви	(42)	(14)
Постъпления от лихви	178	75
Дивидент и други разпределения на печалбата	(1,902)	(54)
Нетни парични потоци (за)/от финансова дейност	**(1,766)**	**41**
Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и парични еквиваленти	3,288	8,071
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	11,766	3,695
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	**15,054**	**11,766**

Приложените бележки са неразделна част от настоящите финансови отчети.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

ОТЧЕТИ ЗА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
За годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

	Бележки	Основен капитал	Финансов резултат	Резерви	Общо
		хил. лв.		хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2006	7	**2,514**	**3,725**	**161,736**	**167,975**
Разпределение печалба					
Нетна печалба за 2006			4,226		4,226
Дивиденти			(54)		(54)
Преоценка на ДМА					
Корекция вр. разлика				15,219	15,219
Ефект от промяна дан.ставки					
Други			(66)	52	(14)
Промяна и грешки				(31)	(31)
Салдо към 31 декември 2006 преизчислен	7	**2,514**	**7,831**	**176,976**	**187,321**
Нетна печалба за 2007			4,560		4,560
Преоценка на дълготрайни материални активи					
Корекция вр.разлика еди.преоценка ДМА				(815)	(815)
Дивиденти			(1,902)		(1,902)
Други			(21)		(21)
Разпределение на печалбата			(423)	423	0
Салдо към 31 декември 2007	7	**2,514**	**10,045**	**176,584**	**189,143**

Приложените бележки са неразделна част от настоящите финансови отчети.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

1. Организация

Топлоелектрическа централа (ТЕЦ) Бобов дол ЕАД (Бобов дол или Дружеството) е българско акционерно дружество, собственост на Държавата. Дружеството е учредено на 05 юли 2000 като правоприемник на предишния клон на Националната електрическа компания (НЕК). Правата на собственика се упражняват от Министъра на икономиката и енергетиката.

Дружеството е създадено като самостоятелно юридическо лице във връзка с изпълнение на разпоредбите на Националната стратегия за развитие на енергетиката и енергийната ефективност до 2010 година (Стратегията). Основните цели на Стратегията включват: осигуряване на страната с горива и енергия при минимални разходи за производство, пренос и разпределение, при спазване на изискванията за опазване на околната среда, ядрената безопасност, енергийна ефективност и интегриране в европейския енергиен пазар.

На 30 юни 2000 е подписан разделителен протокол, в който са описани активите и пасивите, прехвърлени на Дружеството като правоприемник на предишния клон на НЕК.

Дейност

Дружеството произвежда електрическа енергия, посредством блокова топлинна схема: котел-турбина-генератор-трансформатор. Бобов дол има инсталирана мощност от 630 Мгвт с възможност за увеличаване до 840 Мгвт, състояща се от три блока, влезли в експлоатация в периода от 1969 до 1975 година.

Към 31 декември 2007 и 2006 година броят на служителите на Дружеството е съответно 1.080 и 1.075 души персонал.
От 01.01.2008 год. съгласно поетите ангажименти по комплексно разрешително № 45/2005 год. на Министерството на околната среда и водите се спира един от блоковете на централата и инсталираната мощност се променя на 420МГВТ.

Нормативна база при ценообразуване

През април 2000 година Министерски съвет одобри Наредба за образуване и прилагане на цените и тарифите на електрическата енергия (Наредбата). Наредбата определя методиката за образуването на цените на електрическата енергия и правилата за прилагане на цените при продажбата на електроенергия от независими енергийни производители на преносни и разпределителни предприятия. Наредбата определя процедурите за регулиране на цените от Държавната комисия за енергийно регулиране. Наредбата влиза в сила от 1 януари 2002 година. До тази дата формирането и прилагането на цените се контролира и регулира от Министерски съвет.

През март 2002 година Министерски съвет одобри променена Наредба за образуване и прилагане на цените и тарифите на електрическата енергия. Наредбата определя процедурите за регулиране на цените на електроенергията от Държавната комисия за енергийно регулиране. Наредбата влиза в сила от 6 март 2002 година.

През февруари 2004 Министерски съвет одобри нова Наредба за регулиране на цените на електрическа енергия, която влезе в сила от 2 март 2004 и отменя предишната наредба.
Продажните цени на ел.енергията са променяни два пъти през 2007 год. Промените са извършени на основание Решение № Ц-007 от 30 март 2006 год. на ДКЕР като цената е валидна до 30.06.2007 год. и с решение № Ц-066 от 28 юни 2007 год. за цена на активна енергия 55.26 лв., която цена е валидна за останалия период на 2007 год.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

1. Организация (продължение)

Цените за първичното и вторичното регулиране и регулирането на напрежението се уточнява с договора за производство и продажба на ел.енергия с НЕК ЕАД.

Продажни цени	2007 г.	2006 г.
Цена за активна енергия	58.75	53.78
Цена за разполагаема мощност	9.78	10.68
Цена за първично регулиране	3.00	3.00
Цена за вторично регулиране	2.50	2.50
Цена за регулиране на напрежението	0.05	0.05
Приведена цена	**74.47**	**75.577**

От 01.07.2007 год. с договор ЕП-18807 за ел.енергия произведена над договорената за общия доставчик (НЕК) е договорена цена 69.35 лв./мвтч.

Лицензиране и оперативна дейност

През май 2000 година Министерски съвет одобри Наредба за присъединяване към преносната и разпределителните мрежи на производители и потребители на електроенергия. Наредбата влиза в сила от 17 юни 2000 година.

В сила от 11 август 2000 година Министерски съвет одобри Наредба за резерви от енергийни горива, които трябва да се поддържат от всички лицензирани производители на електроенергия и топлоенергия, с изключение на атомните електрически централи. Според разпоредбите на Закона за енергетиката и енергийната ефективност (Закона), разходите по поддръжка на резервите от енергийни горива се включват в себестойността на произведената енергия.

В сила от 6 октомври 2000 година Министерски съвет одобри Наредба за условията и реда за издаване на разрешения и лицензи за извършване на дейностите в енергетиката. Лицензи и разрешения се издават от Държавната комисия за енергийно регулиране. Съгласно Закона за енергетиката и енергийната ефективност дейности, подлежащи на лицензиране са производството, преносът и разпределението на електроенергия, топлоенергия и газ, както и съхраняването на природен газ и транзитното преминаване на природен газ и нефт. Съгласно Закона се издава само един лиценз за пренос на енергия. До 2007 год.НЕК като оператор на националната преносна мрежа е единственият купувач, вносител, износител и транзитен разпределител на електроенергия. От 2007 год. Дружеството има договор и с ЕСО. Съгласно Закона лицензните за производство, пренос и разпределение на електроенергия се дават за период от 35 години.

В сила от 7 ноември 2000 година Министерски съвет одобри Наредба за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи, с изключение на атомните електрически централи.

На 21 февруари 2001 година Държавната комисия за енергийно регулиране издава на Дружеството лицензия No Л-094-01 за производство на електроенергия. Лицензията е за период от 10 години.

Съгласно заявление до ДКЕВР вх.№ Е-ЗЛР-И-83 от 04.12.2007 г. Дружеството е поискало да се измени лицензията, относно Приложение №1, където са посочени техническите и експлоатационни характеристики на централата, поради спиране от експлоатация на основно съоръжение – Блок № 2, на основанието чл.51, ал.1, т.1 от Закона за енергетиката, във връзка с условие 16, т.2 от комплексно то разрешително.
До момента на издаването на ГФО няма получено становище по заявлението.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

1. Организация (продължение)

Нови нормативни актове
В началото на 2002 година Министерството на енергетиката и енергийните ресурси прие нова Енергийна стратегия на България (новата Стратегия). Новата Стратегия се базира на дългосрочните цели, поставени в Националната стратегия за развитие на енергетиката и енергийната ефективност до 2010 година, дава оценка на текущото състояние и преразглежда политиката в енергийния сектор. Политиката за енергийния сектор набелязва ключови действия, между които, въвеждане на свободни търговски отношения, ценообразуване, базирано на реалните разходи, приватизация, привличане на външни инвестиции, ядрена безопасност и опазване на околната среда.
Съгласно направените промени в Закона за енергетиката, който е в сила от 05 март 2004, Дружеството извършва дейността си на дерегулиран енергиен пазар.

2. Основни принципи на счетоводната политика

Счетоводни принципи
Дружеството води своето счетоводство в български лева съгласно счетоводните принципи и методи, заложени в българския Закон за счетоводството и Международните стандарти за финансови отчети.

Финансови отчети
Приложените финансови отчети са изготвени в съответствие с МСФО, публикувани от Борда по Международните счетоводни стандарти, с изключение на осчетоводяването на дълготрайни материални активи, както е описано по-долу в бележка 2.5 "Дълготрайни материални активи".

Отчетна единица
Съгласно българското законодателство, Дружеството е длъжно да води сметките си и да изготвя финансовите си отчети в български лева (лв.), националната валута на Република България, която от 01 януари 1999 година е фиксирана към еврото при обменен курс 1 евро за 1.95583 лв.
Всички суми, посочени в приложения финансов отчет, са в хиляди български лева.

Приблизителни оценки
Изготвянето на финансови отчети в съответствие с МСФО налага ръководството да направи приблизителни оценки и предположения, които имат ефект върху стойността на активите и пасивите и оповестяването на поети ангажименти и предстоящи за уреждане въпроси към датата на финансовите отчети, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Реалните резултати могат да се различават от тези приблизителни оценки.

2.5 Дълготрайни материални активи

Дълготрайните материални активи са представени по преоценена отчетна стойност, намалена с преоценената натрупана амортизация. Разходите по реконструкция и модернизация на съществуващи дълготрайни материални активи се капитализират. При продажба или изписване на дълготрайни материални активи, тяхната отчетна стойност и натрупаната амортизация се отписват от счетоводните регистри.
След първоначалното признаване са извършени няколко преоценки на отчетната стойност и натрупаната амортизация на дълготрайните активи. До 2000 година всички преоценки са извършвани във финансовите отчети на Национална електрическа компания ЕАД. След отделянето си в самостоятелно предприятие, Дружеството е преоценило дълготрайните си активи през 2000 и 2001 години. Преоценките са били извършвани според българското законодателство, чрез прилагането на официално публикуваните коефициенти за коригиране на отчетната стойност на дълготрайните

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

2.5 Дълготрайни материални активи (продължение)

активи и на набраното изхабяване.
Общия размер на преоценката от 1998 до 2001 извършвана съгласно българското законодателство е 6 905 хил. лева и еднократната преоценка от 2003 год. 99 698 хил. лв. към 31 декември 2007 г.или общо по счетоводния амартизационен план за 106602685.34 лв. Към 01.01.2007 година необложеният преоценъчен резерв по данъчния аморгизационен план е отписан, като с него е намалена данъчната стойност на активите по данъчния амортизационен план.

Разходите за придобиване на дълготрайни материални активи се състоят от дълготрайни материални и нематериални активи в процес на придобиване и включват разходи за придобиване или изграждане и други преки разходи, с изключение на финансови разходи по заеми, чрез които се финансират дълготрайните материални активи, които се признават като разход в отчета за приходи и разходи за периода, за който се отнасят. Извършените разходи до 31 декември 2001 са представени по преоценена отчетна стойност чрез използването на коефициенти, както това е оповестено по-долу. Извършените разходи след 1 януари 2002 се отчитат по себестойност. Разходите за придобиване на дълготрайни материални активи не се амортизират до момента, до който съответните активи не са влезли в експлоатация.

Когато съществуват признаци за обезценка на дълготрайни материални активи, Дружеството определя възстановимата стойност на съответния актив. Когато отчетната стойност на актива надвишава неговата възстановима стойност, се отчита загуба от обезценка. През 2007 год. няма извършена обезценка.

Към 01 януари 2003 е извършена еднократна преоценка до справедлива стойност на значимите дълготрайни активи чрез използването на лицензирани оценители. Създадения преоценъчен резерв е 99,698 хил. лв. към 31 декември 2007 г., отчетен в увеличение на преоценъчния резерв в собствения капитал.
Преоценката се отразява като се намалява натрупаната амортизация на дълготрайния материален актив и след нейното изчерпване се увеличава отчетната стойност.

Амортизация
Амортизацията на дълготрайните материални и нематериални активи се изчислява чрез прилагане на линейния метод на база очаквания полезен живот на актива. Земите и разходите за придобиване не се амортизират. Активите се амортизират от месеца, следващ датата на въвеждане в експлоатация. Към 01 януари 2003 година, когато е извършена последната преоценка, очаквания полезен живот на дълготрайните активи е преразгледан. Средните години полезен живот, използвани за основните групи дълготрайни материални активи, са както следва:

	години
Сгради	20-80
Машини и съоръжения	5-25
Компютри и програмни продукти	2-5
Транспортни средства	5-23
Стопански инвентар	6- 7
Други	6-7

Безвъзмездно придобити активи
При записване на дълготрайни материални активи, финансирани от Държавата, общините или трети лица, се създават корективни сметки. Във финансовите отчети към 31 декември 2007 и 2006 година, стойността на дълготрайните материални активи в 2. 2.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

Основни принципи на счетоводната политика (продължение)

експлоатация са намалени със сумата на придобитите безвъзмездно активи. Дарението се приспада при получаването от отчетната стойност на актива. В рамките на срока на годност на актива дарението се признава за приход под формата на намалени амортизационни разходи.

2.6 Дълготрайни нематериални активи, нетни

Дълготрайните нематериални активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с начислената амортизация и евентуалните разходи за обезценка. Амортизират се по линейния метод. Към 31 декември 2007 и 2006 година, дълготрайни нематериални активи са на стойност съответно 93 хиляди лева и 128 хиляди лева.

2.7 Материални запаси

Материалните запаси представляват главно гориво и резервни части за ремонт и поддръжка на съоръженията. Материалните запаси се записват по цена на придобиване и последващо се оценяват по по-ниската от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. Разходът им се отчита като се използва метода на средно-претеглена цена. Материалните запаси се записват като такива при покупката им, а при употреба се отчитат като разход или се капитализират. Дружеството отчита обезценка на залежали материални запаси, в случай, че такива бъдат идентифицирани.

Запаси от изкопаеми горива

Отчитането на стойността на горивата се извършва по цена на придобиване, а разходът се отчита като се използва метода на средно-претеглената цена.

2.8 Финансови инструменти

Финансовите инструменти включват парични средства, вземания, предоставени аванси на доставчици, задължения и заеми, чиято оценка е приблизително равна на тяхната текуща справедлива стойност.

Парични средства

Паричните средства включват парични средства в брой и по банкови сметки, както и всички финансови инструменти с период на ликвидност до три месеца към датата на тяхното придобиване.

Вземания

Вземанията са краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност, която включва коректив за трудно събираеми и несъбираеми вземания. Вземанията по продажби на Дружеството са деноминирани в български лева (виж Бележка 5).

Предоставени аванси на доставчици

Предоставените аванси се състоят главно от суми (виж Бележка 5), платени на доставчици по доставки на материали и за доставка на горива. Към 31 декември 2007 има платени аванси на доставчици. (виж Бележка 11).

Краткосрочни задължения

Краткосрочните задължения и начисленията се отчитат по номинална стойност, по която се очаква да се платят и се отразяват в момента на тяхното възникване/извършване.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

2. Основни принципи на счетоводната политика (продължение)
2.8 Финансови инструменти (продължение)

Дългосрочни заеми

Първоначално заемите се отчитат в размер на получената сума, след като се приспаднат разходите по сделката. В последствие, заемите се отчитат по амортизирана стойност като се използва метода на ефективния лихвен процент, при който разликата между нетната получена сума и общата стойност на погасителните вноски и платените лихви и комисионни се признава под формата на разходи за лихви за периода от получаването до окончателното погасяване на заема. Разходите по сделката включват такси и комисионни, платени на агенти, консултанти, брокери и дилъри, такси, събирани от регулативни органи и фондови борси, както и трансферни такси. Към 31 декември 2007 г. Дружеството няма задължения по дългосрочни заеми.

Валутен риск

Дружеството извършва сделки предимно в български лева. Приходите на Дружеството са в резултат единствено на продажби на вътрешния пазар, поради което не е изложено пряко на валутен риск.

Операциите в чуждестранни валути се отчитат в български лева по обменния курс на Българска народна банка в деня на транзакцията. Финансовите активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути към 31 декември 2007 и 2006 година, са преоценени в български лева по обменния курс към тази дата. В условията на действащ валутен борд, от 1 януари 1999 година националната валута на Република България е фиксирана към еврото при обменен курс 1 евро за 1.95583 лв.

Валутно-курсовите разлики, възникнали при закриването на активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути или отчитането им по курсове, различни от тези, по които са били отчетени първоначално, се включват в отчета за приходите и разходите в момента на възникване.

Лихвен риск

Лихвеният риск представлява риска от колебание в размера на лихвоносните заеми на Дружеството, дължащо се на изменение в пазарните лихвени проценти.

От учредяването си до настоящия момент Дружеството не е извършвало хеджиране на валутен или лихвен риск, тъй като подобни инструменти не се практикуват обикновено в България.

Кредитен риск
Финансовите активи, които потенциално излагат Дружеството на кредитен риск, са предимно вземанията от продажби.

Основен клиент на Дружеството е НЕК ЕАД, което е предпоставка за висока концентрация на риска. Кредитният риск се намалява чрез фактуриране три пъти месечно и наличие на редовни постъпления от клиента.

С преминаването към свободен пазар и продажби на повече клиенти, кредитния риск намалява.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

2. Основни принципи на счетоводната политика (продължение)

2.9 Приходи от основна дейност

Приходите от основна дейност се признават при продажба на електроенергия или разполагаема мощност и са отразени в приложените финансови отчети при спазване принципите на начисляване и на съпоставимост на приходите и разходите.

2.10 Разходи за поддръжка и ремонт

Разходите за поддръжка, ремонт и подмяна на отделни части, както и разходите за планови основни ремонти на съоръженията, се признават като разходи за поддръжка в момента на извършването им.

2.11 Разходи и приходи за лихви

Разходите и приходи за лихви се признават, за периода, през който възникват на база начисляване. В отчета за приходи и разходи те са показани нетни.

2.12 Доходи на персонала

Краткосрочни доходи на персонала

Краткосрочни са доходите от заплати, възнаграждения, социални осигуровки и други непарични доходи. Всички краткосрочни доходи на персонала се признават за текущи разходи за периода, за който са отнасят.
Във връзка със спирането от експлоатация на блок от централата ще се извърши съкращение на персонала и ще се изплатят полагащите се обезщетения.
В ГФО към 31.12.2007 год. няма заложени провизии за бъдещите разходи във връзка със съкращенията.
Дружеството считаь, че очакваната цена на разполагаемост ще може да покрие тези разходи.

Задължение за обезщетение при пенсиониране

Съгласно промените в българския Кодекс на труда влезли в сила през 2001 г. Дружеството следва да изплаща обезщетение при пенсиониране на своите служители. Съгласно Колективния трудов договор в Дружеството размерът на обезщетението за служители работили в Дружеството повече от 20 години е 7 брутни месечни работни заплати, над 10 години е шест брутни месечни работни заплати и под 10 години е в размер на две брутни месечни работни заплати.

Към 31 декември 2007 и 2006 година няма начисленото задължение за обезщетение при пенсиониране. Дружеството счита, че не е в състояние да направи оценката на задължението, поради липса на точни данни за действителния стаж, възрастта, пола, законовата възраст за пенсиониране, постоянна работната заплата и други. Поради липса на показатели за движението на служителите, степента на нетрудоспособност и по-ранно пенсиониране и поради факта, че няма надеждна информация за показателите за текучество, напускане поради болест, смъртност и други, ръководството на Дружеството счита, че не може да направи оценка на задължението за пенсиониране към 31 декември 2007, равна приблизително на справедливата текуща стойност, в съответствие с изискванията на МСС 19 "Доходи на наети лица".

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

2. Основни принципи на счетоводната политика (продължение)
2.13 Данъчно облагане

Данъкът върху печалбата представлява сумата от текущия данък върху печалбата и отсрочените данъци. Разходите за текущи данъци върху печалбата се определят според българското данъчно законодателство и се изчисляват на основата на счетоводната печалба или загуба, коригирана с ефекта на постоянни и временни разлики за данъчни цели.

Текущият данък върху печалбата се определя въз основа на облагаемата (данъчна) печалба за периода, като се прилага данъчната ставка съгласно данъчното законодателство за съответния период. Дружеството не начислява провизия за обезщетения при пенсиониране.

Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци са сумите на дължимите (възстановими) данъци върху печалбата за бъдещи периоди по отношение на облагаемите (намаляеми) временни разлики. Временните разлики са разликите между отчетната стойност на един актив или пасив в баланса и неговата данъчна основа. Отсрочените данъци върху печалбата се изчисляват чрез прилагането на балансовия пасивен метод. Отсрочените данъчни пасиви се изчисляват за всички облагаеми временни разлики, докато отсрочените данъчни активи за намаляемите временни разлики се признават само ако има вероятност за тяхното обратно проявление и ако Дружеството ще е в състояние в бъдеще да генерира достатъчно печалба, от която те да могат да бъдат приспаднати.

Задължения по отсрочени данъци се признават за всички облагаеми временни разлики.

Към датата на съставяне на финансовия отчет, Дружеството преразглежда текущата стойност на отсрочените данъчни активи и намалява тяхната стойност ако прецени, че в бъдеще няма да генерира достатъчна печалба, от която те да бъдат приспаднати. (виж също Бележка 12).

Отсрочените данъчни активи и пасиви се изчисляват като се прилага предполагаемата данъчна ставка за периода, в който те ще се реализират или погасят, съгласно информацията, с която Дружеството разполага към момента на съставяне на финансовия отчет. Отсрочените данъци се признават в отчета за приходите и разходите, освен в случаите когато възникват във връзка с балансово перо, което се отразява директно в собствения капитал на Дружеството. В този случай и отложеният данък се посочва директно за сметка на това перо (в капитала), без да намира отражение в отчета за приходите и разходите.

2.14 Събития след датата на баланса

Няма събития след датата на баланса които влияят върху ГФО. От 01.01.2008 год. е преустановен от работа втори блок на централата. В Дружеството се извършват съкращения на персонала, във тази връзка.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

3. Дълготрайни материални активи, нетни

Към 31 декември 2007 и 2006 година дълготрайните материални активи в експлоатация, и разходи за придобиване на дълготрайни материални активи, включват, както следва:

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Други активи	Разходи за придобиване на ДМА	НДА	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2006	21,863	180,753	13,040	5,952	255	221,863
Придобити	278	3,627	352	4,580	16	8,853
У-ние в резултат на преоценка нетно						
прехвърлени						
Отписани	(22)	(50)	(8)	(4,053)		(4,133)
Салдо към 31 декември 2006 г.	**22,119**	**184,330**	**13,384**	**6,479**	**271**	**226,583**
Придобити	5	5,408	1,695	(806)	1	6,303
Преоценка на ДМА						
Прехвърлени						
Отписани			(4)			(4)
Салдо към 31 декември 2007 г.	**22,124**	**189,738**	**15,075**	**5,673**	**272**	**232,882**
Натрупана амортизация						
Салдо към 1 януари 2006 г.	**3,056**	**55,006**	**4,462**		**109**	**62.633**
Начислена	373	8,683	946		34	10,036
Намаление в р-т на преоценка						
Отписана		(48)	(5)			(53)
Салдо към 31 декември 2006 г.	**3,429**	**63,641**	**5,403**		**143**	**72,616**
Начислена	376	8,805	962		36	10,179
Преоценка на ДМА						
Отписана						
Салдо към 31 декември 2007 г.	**3,805**	**72,446**	**6,365**	**0**	**179**	**82,795**
Балансова стойност към 1 януари 2006 г.	**18,807**	**125,747**	**8,578**	**5,952**	**146**	**159,230**
Балансова стойност към 31 декември 2006 г.	**18,690**	**120,689**	**7,981**	**6,479**	**128**	**153,967**
Балансова стойност към 31 декември 2007 г.	**18,319**	**117,292**	**8,710**	**5,673**	**93**	**150,087**

Разликата между сумата на общо дълготрайни активи в баланса и бележка 3 в размер на 90 хил. лв. за 2007 год. и 80 хил. лв. за 2006 год. представлява отсрочен данъчен актив (бележка12).

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

3. Дълготрайни материални активи (продължение)

Към 31 декември 2007 и 2006 разходите за придобиване на дълготрайни материални активи включват:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Монтаж жп везна	11	11
Технология за размразяване вагони	671	0
СИТОСВ	3,517	3,517
Газови турбини	73	73
Лента въгл.склад	2	0
Надгр.сг."Каменик"	91	682
Модернизация ИУМС		937
СГ Каменик кота 640	155	125
Нов размразителен тунел	12	12
Четкодържатели ген.бл.1		730
Система за контрол вредни вещества	920	117
Пречиствателна станция	50	50
Реконструкция валково сит	113	113
Други обекти общо	58	112
Общо разходи за придобиване на ДМА, нетни	**5,673**	**6,479**

Обезценка на активи е отчетена по отношение на тези незавършени проекти, експлоатацията на които има малка вероятност да доведе до икономически ползи в бъдеще.

4. Материални запаси

Към 31 декември 2007 и 2006 година, материалните запаси, включват, както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	8,614	8,456
Изкопаеми горива	4,297	5,451
Материали	2,655	2,659
Мазут	346	408
Други	143	32
Общо материални запаси	**16,055**	**17,006**

5. Вземания, нетни

Към 31 декември 2007 и 2006 година, вземания, нетни, включват, както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания от клиенти, нетни	15,665	10,845
Вземания по съдебни спорове	2,578	2,596
Доставчици по аванси	3	16
Надвнесени данъци върху печалбата	0	0
Други	303	115
Обезценка за несъбираемост на вземанията	0	(18)
Общо вземания, нетно	**18,549**	**13,554**

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

5. Вземания, нетни (продължение)

Вземания от клиенти

Към 31 декември 2007 и 2006 година, вземанията, нетни, включват, както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания по продажби на ел.енергия	15,635	10,773
В т.ч. продажби на електроенергия на НЕК	15,042	10,773
Други вземания по продажби	30	72
Общо вземания по продажби	15,665	10,845
Други вземания	2,884	2,727
Общо вземания	18,549	13,572
Обезценка на вземания	0	(18)
Общо вземания, нетни	**18,549**	**13,554**

Доставчици по аванси

Към 31 декември 2007 и 2006 година има доставчици по аванси.

	2007	2006
	Хил.лева	Хил.лева
За доставка на материали	16	3
За доставка въглища	0	0
Общо доставчици по аванси	**16**	**3**

6. Парични средства

Паричните средства включват парични средства в брой и по разплащателни сметки в банки. Към 31 декември 2007 и 2006 година паричните средства включват, както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в брой	16	14
Парични средства в банки:	15,038	11,752
Български лева	15,037	11,749
Чуждестранни валути	1	3
Депозити		50
Общо парични средства	**15,054**	**11,766**

7. Собствен капитал

Основен капитал

Основния капитал на Дружеството възлиза на 2,514 хиляди лева, състоящи се от 251,400 поименни акции с номинал от 10 лева за всяка акция.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

7. Собствен капитал (продължение)

Резерви

Резервите включват формираните преоценъчни резерви, законовите и допълнителни резерви (виж по-долу) и резултата от дейността на Дружеството за годините 01.01.2001 до 31 декември 2007 год. и за шестмесечния период от 30 юни 2000 до 31 декември 2000 година на обща стойност 176,584 хил. лв.

Преоценъчни резерви

Преоценъчният резерв е формиран от преоценката на дълготрайните материални активи извършвана по чл. 33 от отменения закон за счетоводството. През 2003 год. е извършена преоценка по справедливи стойности на имоти, машини, съоръжения и оборудване. С необложения преоценъчният резерв по данъчния амортизационен план в размер на 5321827,78 лв. е намалена данъчната балансова стойност на активите към 01.01.2007 год. По счетоводния амортизационен план преоценъчния резерв е в размер на 106 602 685,34 лева, представляващи :

Преоценъчен резерв до 2003 год.	- 6 904 807.03 лв.
Еднократна преоценка	- 99 697 878.31 лв.

Законови резерви

Член 246 от Търговския закон регламентира резервите, които акционерните дружества като ТЕЦ Бобов дол следва да поддържат. Съгласно тези разпоредби, трябва да се поддържат законови резерви в размер на една десета част от основния капитал на Дружеството. Източници на тези резерви могат да бъдат най-малко една десета от печалбата, премии от емисии на акции и облигации, както и други източници, предвидени в устава на Дружеството или по решение на общото събрание. Законовите резерви могат да се използват само за покриване на загуби от текущата и предходни години.

Дивиденти

Министерски съвет е издал Постановления, свързани с изчисляването и изплащането на дивиденти от дружества с държавно и общинско участие – ПМС 30 от 06 февруари 2004 за дивидента от печалбата за 2003 и ПМС № 11 от 19 януари 2005 за дивидента от печалбата за 2004 година. Дружествата от този тип изплащат дивиденти, равняващи се на 50% от нетната печалба след приспадане на не повече от 10% за законовите резерви и на погашенията на главници по валутните заеми, гарантирани от Държавата.

Изплатения на Държавата дивидент през 2007 година от нетната печалба за 2006 година възлиза на 1902 хиляди лева.

8. Задължения

8.1 Дългосрочни заеми, нетни от дългосрочня заеми, дължими до една година

Дружеството няма дългосрочни задължения към 31.12.2007 год..

8.2 Задължения по краткосрочни заеми

Към 31 декември 2007 год. Дружеството няма задължения по краткосрочни заеми.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

9. Задължения към доставчици

Към 31 декември 2007 и 2006 година задълженията към доставчици са, както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици на въглища	3,789	2,229
Задължения към доставчици по ремонти	177	85
Задължения към доставчици по инвестиции	0	169
Други доставчици	434	116
Общо задължения към доставчици	4,400	2,599

10. Други задължения

Към 31 декември 2007 и 2006 година другите задължения включват, както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Задържани суми като гаранции от доставчици	400	315
Застрахователни премии	0	0
Данък печалба	108	48
Данък добавена стойност	1,352	1,032
Депозити за участие в търгове по ЗОП	141	143
Заплати на персонала	1,385	2,152
Социално осигуряване и ДОДФЛ	693	941
Други	445	942
Общо текущи задължения	4,524	5,573

11. Поети ангажименти и непредвидими събития

Инвестиционна програма

Дружеството изпълнява инвестиционна програма, съгласно която капиталовите разходи за 2007 год. са в размер на 5,673 хил. лв. Към 31 декември 2007 година и към датата на издаване на настоящия финансов отчет Дружеството няма съществени поети ангажименти в тази връзка. Инвестиционната програма се осъществява със средства на Дружеството.

Споразумение за продажба на електроенергия

На 1 юли 2000 година Дружеството подписва рамково споразумение с НЕК за продажба на електроенергия. Договорената цена за продажба на разполагаема мощност към 31 декември 2002 година е 0.01405 лева / квтч., а на електроенергия – 0.0439 лева / квтч, а след направената промяна от 1 юли 2003 година, цените са променени съответно на 0.01115 лева / квтч и 0.0556 лева / квтч. Дружеството получава също такси за предоставяни на НЕК услуги във връзка с регулиране на честотата. Условията по споразумението се договарят на годишна база след одобрение от Държавната комисия по енергийно регулиране. От 1 юли 2004 цените са променени съответно на 0.00991 лева / квтч и 0.04851 лева / квтч. , която цена е валидна до 01.10.2005 год. С решение Ц-018 от 27.09.2005 год. цената за енергия е променена на 0.04856 лв./квтч и за разполагаемост 0.01068 лв./квтч. С решение Ц – 007 от 30.03.2006 год. се променя само цената за мощност. С решение Ц-066/28.06.2007 год. е утвърдена цена за ел.енергия – 55.26 лв./мвтч и цена за разполагаемост – 9.84 лв./мвтч.

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

11. Поети ангажименти и непредвидими събития (продължение)

Трудови спорове

След преструктурирането на енергийния сектор, описано в Бележка 1, и отделянето на Дружеството като самостоятелно юридическо лице, се дава начало на програма за преструктуриране и реорганизация на дейността. Към настоящият момент са в производство две трудови дела за уволнение с иск за възстановяване от Георги Стефанов Димитров.
Дружеството очаква да спечели делото и не е създало провизия.
Дружеството е загубило делото срещу Кирил Крумов Антов за иск по професионално заболяване. Искът е намерил отражение в ГФО.

Въпроси, свързани с околната среда

Законът за защита на околната среда създава нормативната база за осъществяване на контрол върху околната среда и упълномощава Министъра на околната среда да прилага този Закон.
Понастоящем Дружеството проучва възможности за подобрение на своите производствени мощности и привеждането им в съответствие с новите законови изисквания. В момента Дружеството извършва проучване на няколко екологични проекта (виж по-горе в бележа 17.2).
През 2007 година на Дружеството са наложени 24,580 лева като санкция за опазване на околната среда. Поради предстоящи промени в българското законодателство, свързано с опазването на околната среда, не може да се направи точна преценка за евентуалните бъдещи санкции.

12. Данъчно облагане

Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви са изчислени при данъчна ставка 10 % към 31 декември 2007 години и 15% към 31 декември 2006 и се състоят от следните компоненти:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Отсрочени данъчни активи		
Разходи		
Обезценка на разходи за придобиване на ДМА		
Провизия за обезщетение при пенсиониране		
Обезценка на вземания		
Неизползвани отпуски	90	80
Инвестиции в други предприятия		
Амортизация		
Общо отсрочени данъчни активи	90	80
Отсрочени данъчни пасиви		
Преоценка да дълготрайни активи	0	532
Получени банкови кредити		
Амортизация	1766	348
Общо отсрочени данъчни пасиви	**1766**	**880**
Общо отсрочени данъчни пасиви, нетно	**1676**	**800**

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

12. Данъчно облагане (продължение)

Към настоящият момент в България има различни закони, определящи видовете данъци доходите на физическите лица, местни данъци и такси, алтернативни данъци, данъци върху разходите и други. Честата промяна на данъчните закони и различните тълкования по тях създават несигурност. Изпълнението на данъчните изисквания и на множество други законови изисквания (например - митнически и валутни разпоредби) са предмет на ревизии от различни институции, които имат правомощия да налагат глоби, наказания и лихви. Извършването на регулярни ревизии намалява, но не изключва риска от възникването на допълнителни данъчни задължения за минали отчетни периоди

Данъчната декларация подлежи на проверка за изминал период най-много пет години. Ръководството вярва, че данъчните задължения да вярно представени във финансовите отчети за съответния период. През 2004 година със заповед 215/22.06.2004 г. на ТДД "Големи данъкоплатци" гр. София е извършена данъчна ревизия на Дружеството. Резултата от нея е намерил отражение в годишния финансов отчет за 2005 год. Ръководството на Дружеството е изразило несъгласие с резултатите от ревизията и е обжалвало ДРА пред ТДД гр. София, където е потвърден. Дружестовото се е обърнало към съда. Към момента на издаване на настоящия ГФО няма получен резултат по жалбата.

На 23.11.2007 год. е издаден ревизионен акт от Агенция "Митници"- РМД София, Митница Кюстендил, във връзка със задълженията на Дружеството за акциз. Отказано бе възстановяването на 169 355.51 лв. акциз. Дружеството обжалва акта с жалба ПВ-01-6697/07.12.2007 год. С Решение № РМ 4405-0144/17.01.2008 год. акта е отменен изцяло. Ще се извърши нова ревизия за данъчния период 01.01.2007 – 31.07.2007 год. Акта не е намерил отражение в ГФО поради отмяната му.
До момента на изготвяне на ГФО не е започнала нова ревизия.

Текущи данъци

Съгласно действащото за съответната година данъчно законодателство, данъчните ставки които следва да се прилагат при изчисляване на текущите данъчни задължения на Дружеството са 10 % за 2007 год. и 15 % за 2006 година.
По-долу са представени очакваните разходи за данъци върху печалбата и изравняването им с действително начислените разходи за данъци:

	2007 хил. лв.	2006 хил. лв.
Печалба преди данъци по МСФО	5,077	4,822
Данъчна ставка по българското законодателство	10 %	15 %
Очаквани разходи за данък върху печалбата	508	723
Постоянни разлики от разходи, непризнати за данъчни цели /	98	
Данъчен ефект от промяна в третирането на временни данъчни разлики в постоянни		
Данъчен ефект от промяната в данъчните ставки	0	(84)
Ефект от разлика в ставките за текущи и отсрочени данъци		
Други	(612)	(43)
Разходи за данъци	456	596
Ефективна данъчна ставка	8,98 %	12,36 %

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

13. Приходи от продажби

За 2007 и 2006 година приходите от продажби на електроенергия са както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Топлоенергия	5	8
Електроенергия	136,439	106,017
Разполагаема мощност	34,962	24,355
Първично и вторично регулиране	1,340	1,661
Регулиране на напрежението	221	71
Неизползвани престои	0	16,872
Общо приходи от продажби на електроенергия	**172,967**	**148,984**

През 2007 година ТЕЦ Бобов дол ЕАД произвежда 2 322 476 699 kwh електроенергия. Приходите от продажби на електроенергия са възникнали по договор с НЕК и ЕСО, като цените са формирани в съответствие с Наредба за образуване и прилагане на цените и тарифите на електрическата енергия (виж Бележка 1).

14. Финансови разходи, нетно

	2007	2006
Финансови приходи	178	75
Финансови разходи	(42)	(82)
	136	**(7)**

15. Разходи за горива

За 2007 и 2006 година разходите за горива са както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Въглища местни	122,347	97,448
Въглища вносни	0	0
Мазут за производствени нужди	1,968	1,443
Течни горива	841	1,022
Общо разходи за горива	**125,456**	**99,913**

15. Разходи за заплати и възнаграждения

За 2007 и 2006 година разходите за заплати и възнаграждения са както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за заплати	9,856	8,644
Разходи за социално осигуряване	6,547	6,737
Провизии за неизползвани платени отпуски	739	751
В т.число за изграждане ДМА	17	0
Общо разходи за заплати и възнаграждения	**17,142**	**16,132**

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

16. Други разходи за основна дейност

За 2007 и 2006 година другите разходи за основна дейност са както следва:

	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за материали		
Материали за придобиване на ДМА	982	757
Резервни части	2,941	2,812
Горива и масла	272	217
Енергия за производствени нужди	76	284
Инструменти	334	72
Други разходи за материали	961	2,571
Общо разходи за материали	**5,566**	**6,713**
Разходи за материали без м-ли за придобиване ДМА	**4,584**	**5,741**
Разходи за външни услуги		
Ремонт	3,226	4,744
Застраховки	430	596
Транспорт	3,927	3,584
Имуществени данъци и такси	704	736
Комуникация	88	225
Охрана, противопожарна охрана	541	502
Годишна лицензионна такса	115	153
Други външни услуги	283	2,906
Разходи за изграждане ДМА	4,368	
Общо разходи за външни услуги	**13,682**	**13,476**
Разходи за външни услуги без разходи за ремонт ДМА	**9,314**	**13,476**
Неустойки по договор с НЕК	125	106
Данъци и такси		
Отчетна стойност на продадените стоки		
Командировки	32	50
Балансова стойност на отписаните ДМА и брак	53	117
Санкции за опазване на околната среда	43	34
Безплатна храна	2,050	1,542
Други разходи	563	637
Общо други разходи за основна дейност	**2.866**	**2,486**
Общо други разходи без разходи за ремонт	**2,856**	**2,486**

17 . Други задължения

17.1 Търговски ангажименти

На 11.01.2006 год. с НЕК ЕАД е сключен договор за балансиране. Предмет на договора е покупката и продажбата на балансираща енергия. Цената е в сила до промяната с договор ЕП-125/07 от 26.04.2007 год.
С допълнително споразумение он 15.03.2006 год. е уточнена цената за разполагаемост.
Промяна във връзка с продажбата на електрическа енергия на НЕК е направена с договор № ЕП-188/07 от 24.08.2007 год.

17.2 Ангажименти във връзка с изискванията на Директиви 1999/31/ЕС и 2001/80/ЕС на Европейския съюз

Независимо, че Дружеството не е пряка страна по поети ангажименти, императивните изисквания на европейските директиви налагат изграждането на съоръжения за контрол

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

17. Други ангажименти (продължение)

на вредни емисии на газове, изграждането и привеждането в съответствие на депа за отпадъци или инвестиции в заместващи мощности на природен газ. С националната програма за изпълнение на изискванията на тези директиви са съгласувани преходни периоди (2007, 2011 и 2014 год.) за привеждане в съответствие с европейските екопрограми. През тези периоди е предвидено прилагане на санкциониращ режим, който ще доведе до финансови загуби от санкции, които не могат да бъдат надеждно оценени.
В изпълнение на поетите ангажименти, считано от 01.01.2008 година бе спрян втори блок на централата.

В Дружеството е извършена приблизителна оценка на база пазарна информация за размера на необходимите средства за осъществяване на тези инвестиции, които възлизат по изготвената програма на 503,200 хил. лв., както следва:

Инвестиции	2005-2007 хил.лева	2008-2011 хил.лева	2012-2014 хил.лева	Общо Хил.лева
Съоръжения за депониране на отпадъци	2,500	400	300	3,200
Изграждане на нови заместващи мощности	180,000	160,000	160,000	500,000
	182,500	**160,400**	**160,300**	**503,200**

Съгласно приетата програма се изгражда съоръжението за депониране на отпадъци (Каменик) и ще продължи и през следващите години.
Във връзка с неизяснените обстоятелства около приватизацията на Дружеството не се изпраждат заместващи мощности.

В случай, че ръководството предприеме действия за прилагане на концепцията за развитие и изготви програма за необходимите инвестиции, възможно е действителните стойности да се различават от горепосочената предварителна оценка.

17.3 Условни задължения

Към датата на издаване на финансовите отчети на Дружеството няма постъпили претенции във връзка с права на собственост и ползване на активи, отчитани в баланса на Дружеството към 31 декември 2007 година.

17.4 Приватизация

В изпълнение на Енергийната стратегия на Република България, одобрена от Народното събрание през 2002 година и като отчита създадената благоприятна приватизационна среда след приемането на новия Закон за енергетиката и под законовите нормативни актове, Правителството е обявило намерение за приватизация на енергопроизводствените и топлофикационни дружества.

На 30 април 2004 година на заседание на Съвета за икономическа политика е одобрен съвместен доклад на МЕЕР и Агенцията за приватизация относно предстоящата приватизация на търговските дружества от системата на енергетиката. Като основен момент докладът включва приватизацията на ТЕЦ Варна ЕАД, ТЕЦ Бобов дол ЕАД и Топлофикация Русе ЕАД. За консултант е избран "Кредн Суис"
11 бяха кандидатите за покупка на Дружеството. Три от тях – американската AES,

БЕЛЕЖКИ КЪМ ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ (продължение)
за годините, приключващи на 31 декември 2007 и 2006

17.4 Приватизация (продължение)

японската "Електроник пауър", британската "Интернешъл Паур" според АП не участваха в срещите с Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и МЕЕР.Останалите 8 кандидата бяха CEZ, EVN, E.ON, PPC, "Енел", "Джей пауър", "Обединена енергийна система" и "Далкиа".
На 01.12.2004 год. Агенцията за приватизация публично обяви конкурс за продажба на 100 % от капитала и обяви условията
Срокът за подаване на оферти за конкурсите за продажба беше 14,00 часа на 27 април 2005 год. Кандидати за централата бяха гръцката PPC и италианската "Енел"., като най-висока оферта даде "Държавното предприятие за електричество" – Гърция. Решение за спиране на процедурата за продажбата на ТЕЦ "Бобов дол" от АП беше взета на 5 май 2005 год., като мотивите бяха, че подадените оферти не са удовлетворителни като цени.
На 14.02.2006 година Агенцията за приватизация представи молба пред Върховният административен съд за признаване на жалбата срещу нея и реши, че конкурсът за продажбата на ТЕЦ "Бобов дол" е прекратен неправилно от Агенцията за приватизация и бе спечелен от гръцкото дружество PPC.
Към датата на ГФО по жалбата на PPC за спиране на процедурата не е взето решение.
Към 31.12.2007 год. няма подписан договор. Очаква се решението за приватизацията да се вземе през 2008 год.

Гл. счетоводител:
Румяна Александрова

Изп. Директор:
инж. Вл. Владимиров

07.03.2008 г.
с. Големо село