

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
2009 год**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (сокращенное наименование – ОАО «ТГК-2»)

Российская Федерация, 150040, Ярославская область, г. Ярославль, пр-т Октября, д. 42

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1057601091151 от 19 апреля 2005 года выдано Инспекцией федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»:**

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета,

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.


- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

26 марта 2010 года

Директор акционерного общества


В.Я. Соколов

Аудитор
Квалификационный аттестат № K029580
в области общего аудита,
бессрочный


Г.Р. Хабирова



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 г.

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / Частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
2009/12/31
76535270
7606053324
40.30.1
47\16
384

Адрес Ярославская область, г. Ярославль, пр-кт Октября, д.42

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	34	375
Основные средства	120	12 432 130	12 013 391
Незавершенное строительство	130	2 708 066	6 423 729
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	538 788	369 051
Отложенные налоговые активы	145	905 389	921 185
Прочие внеоборотные активы	150	28 532	116 731
И т о г о по разделу I	190	16 612 939	19 844 462
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 471 501	1 943 834
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 430 818	1 909 226
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	321	320
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	40 362	34 288
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	96 937	68 818
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	475 643	450 741
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
векселя к получению	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	233	377 286	362 171
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	98 357	88 570
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 418 944	8 745 074
в том числе покупатели и заказчики	241	1 986 113	3 158 617
векселя к получению	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	83 282	453 994
задолженность участников по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	5 874 788	2 951 029
прочие дебиторы	246	1 474 761	2 181 434
Краткосрочные финансовые вложения	250	225 292	768 289
Денежные средства	260	182 095	157 393
Прочие оборотные активы	270	-	-
И т о г о по разделу II	290	12 870 412	12 134 149
БА Л А Н С	300	29 483 351	31 978 611

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "Прикладной Институт Куперс Аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор

Собор

Пассив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	14 749 024	14 749 024
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-27 427)	-
Добавочный капитал	420	10 170 496	10 170 493
Резервный капитал	430	12 312	12 312
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 073	1 073
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	11 239	11 239
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(6 218 342)	(7 444 258)
Итого по разделу III	490	18 686 063	17 487 571
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	3 997 050	2 006 253
Отложенные налоговые обязательства	515	492 781	538 211
Прочие долгосрочные обязательства	520	69 003	52 785
Итого по разделу IV	590	4 558 834	2 597 249
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	4 010 048	8 839 618
Кредиторская задолженность	620	1 936 465	2 501 108
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 207 195	1 650 132
задолженность перед персоналом организации	622	102 763	118 966
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	22 939	34 263
задолженность по налогам и сборам	624	110 611	114 230
прочие кредиторы	625	94 373	136 934
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	182 953	358 231
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	628	215 631	88 352
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	13 521	392
Доходы будущих периодов	640	43 332	76 638
Резервы предстоящих расходов	650	235 088	476 035
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	6 238 454	11 893 791
БАЛАНС	700	29 483 351	31 978 611

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	6 779 729	7 992 039
в том числе по лизингу	911	20 808	7 995
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	144 115	1 593 446
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	146 806	121 331
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 660 882	88 850
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 949 992	5 643 786
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	304	304
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	93 461	122 600
Имущество, находящееся в федеральной собственности	1000	772 440	826 453
Бланки строгой отчетности	1001	51	109

Руководитель

В.Б.Брагин

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

26 марта 2010 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ

К балансу и к отчету о финансовом положении
ЗАО "Транс-Аудит-Сервис-Аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор

Сабаров

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2009 г.

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Открытое акционерное общество / Частная _____

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД _____

Дата (год, месяц, число) _____

по ОКПО _____

ИНН _____

по ОКВЭД _____

по ОКФС/ОКФС _____

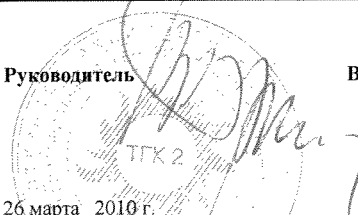
по ОКЕИ _____

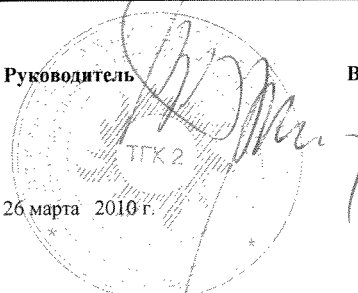
Коды
0710002
2009/12/31
76535270
7606053324
40.30.1
47/16
384

Наименование показателя	код	За отчетный	За аналогичный
		период	предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	25 892 186	23 098 911
в том числе от продажи:			
электроэнергии	011	11 615 134	10 951 434
теплоэнергии	013	12 524 166	10 542 637
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	015	1 184 506	1 055 322
прочих товаров, продукции, работ, услуг не промышленного характера	016	5 955	8 530
транспортировки электро- и теплоэнергии	018	562 425	540 988
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг	020	(25 418 164)	(24 024 823)
в том числе от продажи:			
электроэнергии	021	(10 689 823)	(10 683 486)
теплоэнергии	023	(13 264 114)	(11 461 052)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	(1 032 954)	(977 995)
прочих товаров, продукции, работ, услуг не промышленного характера	026	(11 197)	(16 676)
транспортировки электро- и теплоэнергии	028	(420 076)	(885 614)
Валовая прибыль (убыток)	029	474 022	(925 912)
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	474 022	(925 912)
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	13 074	44 141
Проценты к уплате	070	(1 018 851)	(541 340)
Доходы от участия в других организациях	080	-	32 000
Прочие доходы	090	2 861 847	3 304 368
Прочие расходы	100	(3 424 830)	(6 064 899)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(1 094 738)	(4 151 642)
Отложенные налоговые активы	141	22 018	722 389
Отложенные налоговые обязательства	142	(98 641)	(96 991)
Текущий налог на прибыль	150	-	-
Уточненный расчет по налогу на прибыль	151	48 984	16 644
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(5 875)	(12 172)
Источник для резерва по условным фактам хозяйственной деятельности (налог на прибыль)	170	(97 667)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(1 225 919)	(3 521 772)
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	295 571	375 796
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	(0,0008)	(0,0026)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

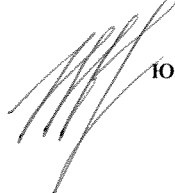
РАСПИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	98 841	11 824	26 419	8 090
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	66 415	203 052	63 416	159 956
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	30 038	24 126	19 625	17 098
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	2 561	2 989	491	225
Отчисления в оценочные резервы	270	x	1 278 131	x	2 358 888
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	280	14 262	25 295	2 572	13 107

Руководитель  **В.Б.Брагин**



26 марта 2010 г.

Главный бухгалтер  **Ю.В.Иванова**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Профессиональный Сервис Аудит"

Дата **26 МАР 2010**

Аудитор



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2009 г.

Форма №3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710003
2009/12/31
76535270
7606053324
40.30.1
47116
384

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / Частная

Единица измерения: тыс. руб.

I. Изменения капитала

Показатель	код	Уставный	Собственные акции, выкупленные	Добавочный	Резервный	Нераспределенная прибыль	Итого
		капитал	у акционеров	капитал	капитал	(непокрытый убыток)	
наименование	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	11 124 969	-	2 556 671	51	(429 558)	13 252 133
<i>2008 г. предыдущий год</i>							
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	052	x	x	x	x	x	-
Корректировка данных за 2007 год	053	-	-	2 213 825	-	(2 231 025)	(17 200)
Остаток на 1 января предыдущего года	060	11 124 969	-	4 770 496	51	(2 660 583)	13 234 933
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	x	-	x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	062	x	x	x	x	(3 521 772)	(3 521 772)
Дивиденды	063	x	x	x	x	(8 159)	(8 159)
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	x	12 261	(-12 261)	-
Увеличение величины капитала за счет:							
дополнительного выпуска акций	071	3 600 000	-	x	x	x	3 600 000
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	24 055	6 198	x	x	67 530	97 783
эмиссионного дохода	074	-	-	5 400 000	-	-	5 400 000
прочие	075	-	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:							
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	-	x	x	-	-
прочие	084	-	(33 625)	-	-	-	(33 625)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	14 749 024	(27 427)	10 170 496	12 312	(6 135 245)	18 769 160
<i>2009 г. текущий год</i>							
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	092	x	-	-	x	-	-
Корректировка данных (списание отложенных налоговых активов и обязательств в связи с изменением ставки налога на прибыль)	093	-	-	-	-	(83 097)	(83 097)
Остаток на 1 января отчетного года	100	14 749 024	(27 427)	10 170 496	12 312	(6 218 342)	18 686 063
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	x	(1 225 919)	(1 225 919)
Дивиденды	103	x	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:							
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	x	x	-	-
эмиссионного дохода	124	-	-	-	-	-	-
прочие	125	-	27 427	-	-	3	27 430
Уменьшение величины капитала за счет:							
уменьшения номинала акций	131	-	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	x	x	-	-
прочие	134	-	-	(3)	-	-	(3)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	14 749 024	-	10 170 493	12 312	(7 444 258)	17 487 571

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Григорьевский Контраст Аудит"

Дата 26 МАЯ 2010

Аудитор

II. Резервы					
Показатель		Остаток	Поступило	Используй- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
Резервный фонд					
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	151	51	1 022	-	1 073
данные отчетного года	152	1 073	-	-	1 073
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
Фонд накоплений					
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	161	-	11 239	-	11 239
данные отчетного года	162	11 239	-	-	11 239
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	150 469	-	150 469
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	177 818	2 128 513	(78 843)	2 227 488
данные отчетного года	174	2 227 488	773 173	(848 382)	2 152 279
Резерв под снижение стоимости МПЗ					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	177	9 384	230 375	(4 671)	235 088
данные отчетного года	178	235 088	452 156	(211 209)	476 035
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	192	-	-	-	-
данные отчетного года	193	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Григорьевское/Кулерс Аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор



СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало		Остаток на конец	
		отчетного года		отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	18 729 395		17 564 209	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	88 773	179 203	906	76
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
субсидии на возмещение процентов	212	68 718	63 898	-	-
предупредительные меры по сокращению производственного травматизма	213	-	-	906	76
прочее (смотри-конкурсы, военные сборы)	214	71	86	-	-
финансирование мероприятий по энергосбережению	215	16 053	15 219	-	-
субсидия на выпадающие доходы из-за разницы в цене на топливо	216	-	100 000	-	-
возмещение убытков по покупке и отпуску теплоэнергии муниципальным котельным	217	3 931	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	1 183	-	-	-
в том числе:					
на реконструкцию основных средств	221	1 183	-	-	-

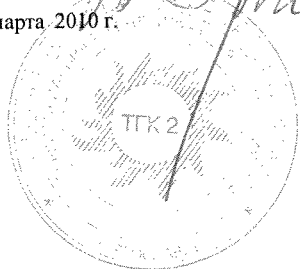
Руководитель

В.Б.Брагин

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

26 марта 2010 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

К бухгалтерскому балансу
ЗАО "Транс-сервис-инженерный аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2009 г.

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытое акционерное общество / Частная по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

ИНН

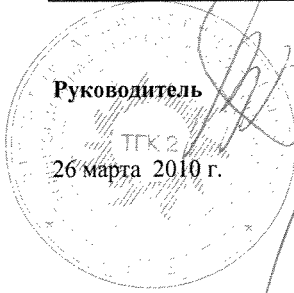
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710004
2009/12/31
76535270
7606053324
40.30.1
47\16
384

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период
		3	4
1	2		
Остаток денежных средств на начало года	100	182 093	230 541
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	28 873 204	25 815 742
Поступления от приобретенной иностранной валюты	120	134 488	28 531
Прочие доходы	140	1 403 668	1 404 478
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(24 270 118)	(24 092 319)
на оплату труда	160	(2 108 773)	(2 146 089)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 153 117)	(556 409)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 277 078)	(1 831 389)
на социальные выплаты	181	(17 197)	(26 532)
на прочие расходы	183	(919 966)	(1 358 067)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	515 076	(2 762 054)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	5 458	2 295
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	958 448	1 822 696
Полученные дивиденды	230	29 120	-
Полученные проценты	240	11 664	43 169
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	50 405	14 750
Прочие поступления	260	787	6 310
Приобретение дочерних организаций	280	(64)	(75 500)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 220 042)	(6 534 097)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(808 111)	(2 726 236)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(71 667)	(6 000)
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(2 044 002)	(7 452 613)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	4 427	9 000 000
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	14 501 251	16 077 180
Поступление средств по целевому финансированию	430	72 711	163 898
Прочие доходы	440	4 779 744	43 166 398
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(10 923 047)	(14 858 433)
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	(325 005)	(377 798)
Прочие расходы	470	(6 632 872)	(43 005 026)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	1 477 209	10 166 219
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	(51 717)	(48 448)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	130 376	182 093
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	27 017	



Руководитель

26 марта 2010 г.

В.Б.Брагин

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Приморская Частная Аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Организация ОДО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности
 Открытое акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

за 2009 г.

Форма №5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды	
0710005	
2009/12/31	
76535270	
7606053324	
40.30.1	
4716	
384	

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя 1	Наличие на начало отчетного года		Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
	код 2	3			
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	300	-	300
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	300	-	300
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
035	035	-	-	-	-
Прочие	040	36	91	-	127

Наименование показателя 1	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	код 2	3	4	5
Амортизация нематериальных активов - всего	050	2	52	
в том числе:				
Прочие	051	-	-	
052	052	-	-	
053	053	-	-	

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя 1	Наличие на начало отчетного года		Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
	код 2	3			
Здания	070	3 371 506	157 459	-	3 528 965
Сооружения и передаточные устройства	071	7 193 242	252 789	(729)	7 445 302
Машины и оборудование	072	4 284 633	389 286	(6 619)	4 667 300
Транспортные средства	073	44 582	2 804	(170)	47 216
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	20 344	636	(299)	20 681
Рабочий скот	075	-	-	-	-
Продуктивный скот	076	-	-	-	-
Многолетние насаждения	077	14	-	-	14
Другие виды основных средств	078	2 808	-	(95)	2 713
Земельные участки и объекты природопользования	079	32 380	10 983	-	43 363
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	-	-	-	-
Итого	090	14 949 509	813 957	(7 912)	15 755 554

Наименование показателя 1	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	код 2	3	4	5
Амортизация основных средств - всего	140	2 517 379	3 742 163	
в том числе:				
зданий и сооружений	141	1 577 225	2 331 514	
машин, оборудования, транспортных средств	142	934 351	1 402 503	
других	143	5 803	8 146	
Передано в аренду основных средств - всего	150	85 685	2 817 280	
в том числе:				
здания	151	80 718	441 378	
сооружения	152	4 554	1 546 354	
машин, оборудования, транспортных средств	153	413	828 901	
других	154	-	647	
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	28 022	26 835	
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	6 779 729	7 992 039	
в том числе:				
земельные участки	161	5 903 084	7 132 274	
здания и сооружения	162	800 067	796 617	
машин, оборудования, транспортных средств	163	76 516	63 086	
других	164	62	62	
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	32 604	150 333	

СПРАВОЧНО

	На начало отчетного года		На начало предыдущего года	
	код 2	3	4	5
Результат от переоценки основных средств:				
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-	
амортизации	172	-	-	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	2 825 877	3 260 271	

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
 ЗАО "Промокапитал-Кьюр Аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор

Соболев

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Имущество для передачи в лизинг	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-
		На начало	На конец отчетного		
	код 2	отчетного года 3	периода 4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Наименование показателя 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Списано 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
Методика прогнозирования удельных расходов топлива при продлении ресурса оборудования	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

	код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-
		За отчетный	За аналогичный период
	код 2	период 3	предыдущего года 4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	1 200

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя 1	код 2	Остаток на начало отчетного периода 3	Поступило 4	Списано 5	Остаток на конец отчетного периода 6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

	код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
		За отчетный	За аналогичный период
	код 2	период 3	прошлого года 4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Газпром-техинвентарь-Аудит"

Дата 26 МАЯ 2010

Аудитор



ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные(складочные) капиталы других организаций - всего	510	522 788	519 520	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	522 788	519 520	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	200 054	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	16 000	-	25 238	68 289
Депозитные вклады	530	-	-	-	700 000
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	538 788	519 520	225 292	768 289
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные(складочные) капиталы других организаций - всего	550	27 317	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	27 317	-	-	-

СПРАВОЧНО

	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	3	4	5	6
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	19 855	(61 846)	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	11 646 432	10 897 353
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 209 664	5 403 653
авансы выданные	612	5 874 788	2 951 029
прочая	613	1 561 980	2 542 671
долгосрочная - всего	620	475 643	450 741
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	475 643	450 741
Итого	630	12 122 075	11 348 094
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	5 946 513	11 340 726
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 207 195	1 650 132
авансы полученные	652	182 953	358 231
расчеты по налогам и сборам	653	110 611	114 230
кредиты	654	4 010 048	8 839 618
займы	655	-	-
прочая	656	435 706	378 515
долгосрочная - всего	660	4 066 053	2 059 038
в том числе:			
кредиты	661	-	-
займы	662	3 997 050	2 006 253
задолженность по лизинговым договорам	663	69 003	52 785
Итого	670	10 012 566	13 399 764

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трансформация Кулинар Аудит"

Дата 26 МАР 2010

Аудитор

Васильев

**РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)**

Наименование показателя 1	код 2	За отчетный год	За предыдущий год
		3	4
Материальные затраты	710	19 527 260	17 108 557
Затраты на оплату труда	720	2 343 582	2 366 872
Отчисления на социальные нужды	730	472 684	469 039
Амортизация	740	1 229 802	1 217 516
Прочие затраты	750	1 609 963	2 631 242
Итого по элементам затрат	760	25 183 291	23 793 226
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущего периода	766	(6 074)	5 893
резервов предстоящих расходов	767	240 947	225 704

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя 1	код 2	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
		3	4
Полученные - всего	810	7 010	36 075
в том числе:			
векселя	811	7 010	36 075
Имущество, находящееся в залоге	820	1 653 872	52 775
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	822	-	29 015
прочее	823	1 653 872	23 760
Выданные	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	2 949 992	5 643 786
из него:			
объекты основных средств	841	2 013 114	4 783 088
ценные бумаги или иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	936 878	860 698

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя 1	код 2	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		90 862		179 279
в том числе:					
Субсидии на возмещение процентов по кредитам	911		68 718		63 898
прочие (льготы ЧАЭС, военные сборы, субсидия на выпадающие доходы, производительные меры по сокращению производственного травматизма и пр.)	912		22 144		115 381
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
.....	921	-	-	-	-

Бюджетные кредиты - всего
в том числе:

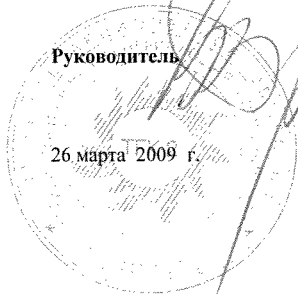
Руководитель

В.Б.Брагин

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

26 марта 2009 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
К бухгалтерскому отчету
ЗАО "Псковское торгово-аудиторское общество"

Дата 26 МАР 2009

Аудитор

В.Б.Брагин

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 год
ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»**

1. Общие сведения

1.1 Общая информация

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – «Общество») учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение № 188 от 25 февраля 2005 г.).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «ТГК-2», на английском языке JSC «TGC-2».

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1057601091151 от 19.04.2005 г., выдано Инспекцией федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля.

Юридический адрес – 150040, Ярославская область, г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

Основным видом деятельности Общества является производство электро- и теплоэнергии.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2009 г. составила 6979 человек, (на 31.12.2008 г. – 6 998 человек).

В состав юридического лица входят 6 обособленных структурных подразделений:

№ п/п	Наименование	Место нахождения
1	Главное управление ОАО «ТГК-2» по Вологодской области	г. Вологда
2	Главное управление ОАО «ТГК-2» по Костромской области	г. Кострома
3	Главное управление ОАО «ТГК-2» по Новгородской области	г. Новгород
4	Главное управление ОАО «ТГК-2» по Тверской области	г. Тверь
5	Главное управление ОАО «ТГК-2» по Ярославской области	г. Ярославль
6	Главное управление ОАО «ТГК-2» по Архангельской области	г. Архангельск

Стоимостные показатели, приводимые в пояснительной записке, представлены в тыс. руб.

1.2 Органы управления

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Генеральный директор.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров, решающее вопросы избрания Совета директоров, Генерального директора, ревизионной комиссии,

в соответствии с уставом акционерного
ЗАО "Генеральный аудит"

Дата: 16.05.2010

Аудитор 

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

аудитора Общества и другие вопросы в соответствии с действующим законодательством и требованиями Устава.

Совет директоров Общества избирает председателя Совета директоров, решает наиболее важные вопросы текущей деятельности Общества в рамках действующего Устава, принимает решения о датах проведения общего и внеочередных собраний акционеров и представляет для утверждения годовой отчет Общества.

Председатель Совета директоров организует работу Совета директоров, контролирует выполнение принятых Советом директоров решений, а также осуществляет другие полномочия в соответствии с Уставом и решениями общего собрания акционеров.

В состав Совета Директоров Общества, действующий с 01.01.2009 по 29.06.2009 г входили:

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
1	Вагнер Андрей Александрович	Занимаемая должность и место работы не известно	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
2	Королев Андрей Юрьевич	Исполнительный директор ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
3	Тихонов Андрей Николаевич	Директор Финансового Департамента ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
4	Бренчагов Анатолий Александрович	Генеральный директор ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
5	Бобров Алексей Николаевич	Заместитель исполнительного директора по безопасности ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
6	Алейникова Елена Валерьевна	Советник по правовым вопросам Исполнительного директора ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
7	Зацепина Татьяна Юрьевна	Начальник контрольно-ревизионного управления ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
8	Бранис Александр Маркович	Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд».	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
9	Филькин Роман Алексеевич	Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд».	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)
10	Спирин Денис Александрович	Директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ)	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)

Аудитор

С.В. [подпись]

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
		Лтд».	
11	Опадчий Федор Юрьевич	Директор по развитию и сопровождению рынков ОАО «СО ЕЭС»	Решением общего собрания акционеров 08.07.2008 (протокол №5 от 16.07.2008)

Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г. (протокол №6 от 01.07.2009г.) был избран новый состав Совета Директоров, действующий с 30.06.2009 по 31.12.2009 г.

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
1	Королев Андрей Юрьевич	Исполнительный директор ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
2	Тихонов Андрей Николаевич	Директор Финансового Департамента ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
3	Бобров Алексей Николаевич	Заместитель исполнительного директора по безопасности ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
4	Кутычкин Борис Константинович	Генеральный директор ЗАО «АРКТИКШЕЛЬФНЕФТЕГАЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
5	Богачук Николай Афанасьевич	Директор департамента – Департамент по безопасности ООО «Группа «Синтез»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
6	Зацепина Татьяна Юрьевна	Начальник контрольно-ревизионного управления ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
7	Шевцов Михаил Юрьевич	Заместитель директора финансового департамента ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
8	Мальцев Денис Игоревич	Главный юрист-консульт Юридического департамента ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
9	Сергеев Алексей Евгеньевич	Директор Департамента информационных технологий ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
10	Ашихмин Анатолий Артемьевич	Директор Департамента международных и межрегиональных связей ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
11	Опадчий Федор Юрьевич	Директор по развитию и сопровождению рынков ОАО «СО ЕЭС»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.

В состав Правления Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
1	Брагин Валентин Борисович	Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «ТГК-2»	Решением Совета директоров 30.10.2008г. (протокол № 34 от 01.11.2008)

ПРОВЕРИТЕ
 К. МУХОМЕТОВ, МУХОМЕТОВА
 Аудитор
 01.11.2008
 18

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
2	Сказочкин Петр Иванович	Заместитель Председателя Правления, Заместитель Генерального директора ОАО «ТГК-2» по организационным вопросам	Решением Совета директоров 30.10.2008г. (протокол № 34 от 01.11.2008)
3	Будзинский Сергей Анатольевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ТГК-2» по безопасности	Решением Совета директоров 30.10.2008г. (протокол № 34 от 01.11.2008)
4	Толстов Сергей Альбертович	Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-2» по коммерческим вопросам	Решением Совета директоров 22.01.2009г. (протокол № 2 от 23.01.2009)
5	Шакиров Марат Шавкатович	Заместитель Генерального директора ОАО «ТГК-2» – технический директор	Решением Совета директоров 30.10.2008г. (протокол № 34 от 01.11.2008)
6	Курзаев Павел Анатольевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ТГК-2» по экономике и финансам	Решением Совета директоров 09.04.2009г. (протокол № 8 от 14.04.2009)

Решением Совета Директоров №38 от 31.12.2009 года досрочно прекращены полномочия Шакирова М.Ш. как члена Правления.

В состав Ревизионной комиссии, действовавшей с 01.01.2009 по 29.06.2009 г. входили:

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
1	Матюнина Людмила Романовна	Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»	Решением общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2» (протокол №4 от 23.05.2008г.)
2	Сорокин Роман Юрьевич	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Центра»	Решением общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2» (протокол №4 от 23.05.2008г.)
3	Камзолов Сергей Владимирович	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «ТГК-2»	Решением общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2» (протокол №4 от 23.05.2008г.)
4	Копылова Снежана Валерьевна	Главный бухгалтер ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2» (протокол №4 от 23.05.2008г.)
5	Шубенкова Елена Ивановна	Старший бухгалтер ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2» (протокол №4 от 23.05.2008г.)

Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г. (протокол №6 от 01.07.2009г.) был избран новый состав Ревизионной комиссии, действующий с 30.06.2009 по 31.12.2009г.

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
1	Тулунин Дмитрий	Начальник Управления по	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.

Аудитор

В.И.Иванов 4

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№ п/п	Ф.И.О	Должность, место работы	Дата избрания
	Владимирович	финансам ОАО «ТГК-2»	собрания акционеров 30.06.2009г.
2	Копылова Снежана Валерьевна	Главный бухгалтер ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
3	Самсонова Наталия Павловна	Начальник Планово- экономического отдела ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
4	Шубенкова Елена Ивановна	Старший бухгалтер ООО «Группа «СИНТЕЗ»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.
5	Камзолов Сергей Владимирович	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «ТГК-2»	Решением общего собрания акционеров 30.06.2009г.

1.3 Изменение в организационной структуре Общества

В ноябре 2009 года на основании Решения Совета директоров № 29 от 09.10.2009 были учреждены 100% дочерние Общества: ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ» и ООО «Каменская промышленная котельная».

В IV квартале 2009 года с ОАО «Тверские коммунальные системы», ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ» и ООО «Каменская промышленная котельная» были подписаны договоры аренды движимого и недвижимого имущества. На основании данных договоров:

- имущество Тверской ТЭЦ-1, Тверской ТЭЦ-3 (кроме химцеха), Тверской ТЭЦ-4 и Тверских коммунальных сетей ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области было передано в аренду ОАО «Тверские коммунальные системы»;
- имущество Каменской промышленной котельной ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области было передано в аренду ООО «Каменская промышленная котельная»;
- имущество Вышне-Волоцкая ТЭЦ ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области было передано в аренду ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ».

В связи с вышеизложенным произошли изменения в организационной структуре Главного управления ОАО «ТГК-2» по Тверской области. С 01.01.2010 г. персонал, обслуживающий данное имущество переведен в указанные дочерние общества (1125 человек).

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. №34н, Приказа Общества от 31 декабря 2008 г. №401 «Об учетной политике» и иными нормативными актами в области бухгалтерского учета.

ЗАО «Промышленно-аудиторское Аудит»

Дата 26 Мар 2010

Аудитор

В.В.В. 5

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.3 Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них. Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации

Объекты стоимостью не более 20 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) учитываются в составе материально – производственных запасов и списываются на затраты по мере передачи в эксплуатацию.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (в редакции Постановления Правительства РФ от 18.11.2006г. №697). До 01.01.2002 г. использовались Единые нормы амортизационных отчислений по основным фондам Постановление Совминстроя от 22.10.1990 г. № 1072.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1.01.2002*	с 1.01.2002
Сооружения	25 – 50	30 – 50
Здания	20 – 50	15 – 50
Передаточные устройства	20 – 25	7 – 25
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	3 – 5	3 – 5
Прочие	10 – 12	7 – 10

* Объекты основных средств, полученные в порядке правопреемства в результате реорганизации в форме присоединения в 2005 – 2007 гг., приняты к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, равной остаточной стоимости в присоединенном обществе на дату присоединения.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их

Аудитор

Васильев

первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от реализации основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

По состоянию на 1 января 2007 г. Общество переоценило объекты основных средств по группе «Тепловые сети», входящих в группу «Передаточные устройства» по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на начало 2007 г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал. Суммы уценки объектов основных средств отнесены на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Решение Общества произвести переоценку только группы «Тепловые сети» обусловлено тем, что при реконструкции, техперевооружении и ремонте тепловых сетей производится замена отдельных участков трубопровода на более современные изолированные трубы, что в результате приводит к существенной реновации данных объектов основных средств, существенному увеличению сроков их полезного использования и увеличению балансовой стоимости. В результате группа основных средств «Тепловые сети» становится неоднородной: часть стоимости основных средств, относящаяся к замененным участкам тепловых сетей, приближена к рыночной стоимости, часть стоимости, относящаяся к участкам теплосетей, подвергшаяся ремонту, и/или не подвергшаяся реконструкции (замене), осталась неизменной.

В целях приведения стоимости основных средств по группе «Тепловые сети», составляющие 15% от суммы всех основных фондов ОАО «ТГК-2», к рыночной стоимости, и для устранения искажения амортизационных отчислений, что привело бы к нарушению соотношения доходов и расходов, Общество регулярно проводит переоценку группы основных средств «Тепловые сети». Результат переоценки по данной группе по состоянию на 01.01.2008 г. и 01.01.2009 г. не превысил уровня существенности и не был отражен в бухгалтерском учете.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

2.4 Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства учитываются объекты, не законченные строительством.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Общество использует право на вычет суммы НДС, предъявленных подрядчиками по договорам подряда (капитальное строительство, ремонт) при наличии правильно

Аудитор



оформленных первичных документов по форме КС-2, КС-3, счетов-фактур и принятия на учет выполненных работ.

2.5 Финансовые вложения

Единицей финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, за исключением финансовых вложений, внесенных основными средствами.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных основными средствами Общества, признается их остаточная стоимость на дату внесения (передачи).

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, ежеквартально переоцениваются и отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого существенного снижения их стоимости. Резерв формируется на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений. Для определения расчетной стоимости финансовых вложений используются данные о стоимости чистых активов эмитента, приходящихся на одну акцию.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.6 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к годовому отчету за финансовый год
ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»

Дата 26.11.2009

Аудитор

 8

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации, не превышающим 12 месяцев, списывается на затраты в полном размере в момент ее передачи в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов. Общая сумма резерва относится на прочие расходы.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов и списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.8 Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует сумме, установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством Обществом формируется резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

2.10 Кредиты и займы полученные

В бухгалтерской отчетности кредиты и займы, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Текущие проценты по долгосрочным кредитам и займам признаются краткосрочной задолженностью.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в прочие расходы.

Расходы в виде сумм причитающихся процентов по облигациям в момент их начисления относятся на прочие расходы, увеличение стоимости МПЗ, основных средств в зависимости от направления использования привлеченных денежных средств.

Аудитор

26.08.2010


2.11 Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость. К основным видам выручки от реализации продукции (работ, услуг) относятся:

- реализация электроэнергии и мощности;
- реализация тепловой энергии;
- оказание услуг по транспортировке тепловой энергии;
- реализация подпиточной воды;
- реализация конденсата;
- оказание услуг по подключению к тепловым сетям;
- оказание услуг по аренде движимого и недвижимого имущества;
- оказание услуг по перепродаже электроэнергии и мощности;
- оказание услуг по перекачке технической воды;
- оказание коммунальных услуг населению по тепловой энергии.

Оказание коммунальных услуг населению производится в г. Кострома и г. Шарья. Учет расчетов с населением ведется в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг (Постановление от 23.05. 2006 г. N 307). А именно: граждане, проживающие в многоквартирном жилом фонде г. Шарья, избравшие в соответствии с Жилищным кодексом РФ непосредственный способ управления, оплачивают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, исходя из уровней оплаты за коммунальные услуги, установленных решениями Думы городского округа г. Шарья.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от продажи финансовых вложений;
- доходы от реализации прочих активов;
- доход от восстановления резерва по сомнительным долгам и резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
- излишки, выявленные в результате инвентаризации;
- пени, штрафы, неустойки по хозяйственным договорам;
- прибыль прошлых лет;
- проценты полученные;
- доходы от участия в других организациях;
- прочие.

2.12 Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств, соответственно.

2.13 Признание расходов

Расходы признаются при наличии следующих условий:

- расход производился в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
- сумма расхода была определена;
- имелась уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации.

Аудитор

26 MAR 2010


ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Управленческие расходы признаются в составе себестоимости реализованной продукции, работ, услуг полностью в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В составе прочих расходов Общества отражаются:

- расходы от продажи финансовых вложений;
- расходы от реализации прочих активов;
- резерв по сомнительным долгам и резерв по условным фактам хозяйственной деятельности;
- недостачи, выявленные в результате инвентаризации;
- пени, штрафы, неустойки по хозяйственным договорам признанные;
- убытки прошлых лет;
- проценты к уплате;
- прочие.

2.14 Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2009 год.

С 2009 года вступили в силу следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по кредитам и займам»
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений»

Общество полагает, что эффект применения новых ПБУ привел к незначительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

Изменения в учетной политике Общества на 2010 год.

В учетную политику на 2010 год Общество не вносило существенных изменений.

2.15 Вступительные и сравнительные данные

Вступительные данные бухгалтерского баланса на 01.01.2009 г. отличаются от данных заключительного баланса 2008 года на 31.12.2008 г. на сумму корректировок, проведенных в связи с решением свернуть разницу между суммой резерва по сомнительным долгам в налоговом и бухгалтерском учете, а также для отражения последствий изменения ставки налога на прибыль с 24% до 20%.

Изменение вступительных данных баланса:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировок (31.12.2008)	Корректировка по сворачиванию резерва по сомнительным долгам	Корректировка в связи с изменением ставки налога на прибыль	Сумма с учетом корректировок (01.01.2009)
1	Отложенные налоговые активы (145)	1 306 893	(220 427)	(181 077)	905 389
2	Итого по активу	1 306 893	(220 427)	(181 077)	905 389
3	Нераспределенная прибыль (непокрытый	(6 135 245)	-	(83 097)	(6 218 342)

Аудитор

Вашин 11

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировок (31.12.2008)	Корректировка по сворачиванию резерва по сомнительным долгам	Корректировка в связи с изменением ставки налога на прибыль	Сумма с учетом корректировок (01.01.2009)
	убыток) (470)				
4	Отложенные налоговые обязательства (515)	811 188	(220 427)	(97 980)	492 781
5	Итого по пассиву	(5 324 057)	(220 427)	(181 077)	(5 725 560)

3. Раскрытие существенных показателей

3.1 Основные средства

Общество ведет строительство и приобретает объекты основных средств.

В течение 2009 года поступило основных средств на сумму 813 957 тыс. руб. (970 288 тыс. руб. – в 2008 г.), в том числе: введено в эксплуатацию объектов капитального строительства на сумму 724 990 тыс. руб. (927 405 тыс. руб. – в 2008 г.), приобретено объектов основных средств на сумму 87 008 тыс. руб. (42 315 тыс. руб. – в 2008 г.), оприходовано по результатам инвентаризации на сумму 1 959 тыс. руб. (260 тыс. руб. – в 2008 г.).

За 2009 год сумма начисленной амортизации составила 1 229 802 тыс. руб. (за 2008 год 1 217 516 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2009 г. стоимость объектов основных средств, полученных в аренду, составляет 7 992 039 тыс. руб. (на 01.01.2009 г. – 6 779 729 тыс. руб.) (стр.910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах), в том числе по группам основных средств:

Показатель	тыс. руб.	
	На 01.01.2009 г.	На 31.12.2009 г.
Получено объектов основных средств в аренду - всего	6 779 729	7 992 039
в том числе:		
земельных участков	5 903 084	7 132 274
передаточных устройств	610 082	609 911
зданий	179 849	177 576
машин, оборудования, транспортных средств	76 516	63 086
сооружений	10 136	9 130
других	62	62

Стоимость основных средств, сданных в аренду, составляет 2 817 280 тыс. руб.:

Показатель	тыс. руб.	
	На 01.01.2009 г.	На 31.12.2009 г.
Передано в аренду объектов основных средств	85 685	2 817 280

По состоянию на 31.12.09 г. стоимость основных средств, находящихся в эксплуатации без регистрационных документов на право собственности, составляет 150 333 тыс. руб. Для подачи

Аудитор

В.В.В. 12

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

документов на регистрацию права собственности необходимо утвердить проектно-сметную документацию.

Последняя инвентаризация основных средств, проводилась по состоянию на 31.10.2009 г. на основании Приказа генерального директора от 17.09.2009 №279 «О проведении годовой инвентаризации». По состоянию на 31.12.09 г. результаты инвентаризации – недостача в сумме 2 572 тыс. руб. – отражены в учете Общества.

Основные средства на 31.12.2009г. составили 15 755 554 тыс. руб. Увеличение стоимости основных средств объясняется вводом в эксплуатацию вновь приобретенных основных средств, реконструкцией существующих объектов и созданием новых объектов.

3.2 Незавершенное строительство.

В течение 2009 года затраты в объекты незавершенного строительства составили 1 513 170 тыс. руб., выбыло объектов незавершенного строительства на сумму 858 408 тыс. руб., в том числе: введено в эксплуатацию объектов капитального строительства на сумму 724 990 тыс. руб.; объектов основных средств на сумму 87 008 тыс. руб.; нематериальных активов на сумму 391 тыс. руб.; списаны по результатам инвентаризации объекты незавершенного строительства недостачи 5 855 тыс. руб.; возвращено из монтажа оборудования и материалов на склад на сумму 40 164 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.09г. статья «Незавершенное строительство» (стр. 130) бухгалтерского баланса составляет 6 423 729 тыс. руб. из них 2 787 819 тыс. руб. учтено на счете «Вложения во внеоборотные активы» и 3 635 910 на «Оборудование к установке» (на 01.01.2009 г – 2 708 066 тыс. руб.).

Перечень объектов незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2009г.:

Наименование объекта	Стоимость
Реконструкция Архангельской ТЭЦ-перевод котлов №№4-7 на сжигание каменного угля*	644 136
Реконструкция турбины Р-50-130/13 на Т-60/65-130-2 Новгородской ТЭЦ	394 648
Расширение Новгородской ТЭЦ – Строительство ПГУ-210 (установка ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130/13)	393 808
Новый золоотвал СТЭЦ-1	317 282
Строительство ПГУ-110 в составе ГТУ V 64.3+КУ+Тп-25 на Вологодской ТЭЦ *	261 741
Расширение Костромской ТЭЦ-2 газотурбинной установкой ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130/13	154 123
Расширение Тверской ТЭЦ-3-Строительство ПГУ 210 (Установка ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором на существующую турбину ПТ-60-130)	90 783
Реконструкция градирни №2	76 344
Расширение Архангельской ТЭЦ	65 677
Расширение Ярославской ТЭЦ-2-Строительство ПГУ 210 (установка ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130)	61 368
Строительство теплотрассы от ТЭЦ до Левобережной котельной (строительство бойлерной)	43 022
Прочее	284 887
ИТОГ	2 787 819

Аудитор

Вейсман
13

AS

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Перечень оборудования к установке по состоянию на 31.12.2009г.:

тыс. руб.

Наименование объекта	Стоимость
Расширение Тверской ТЭЦ-3-Строительство ПГУ 210 (Установка ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором на существующую турбину ПТ-60-130)	1 343 650
Расширение Костромской ТЭЦ-2 газотурбинной установкой ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130/13	1 212 521
Расширение Ярославской ТЭЦ-2-Строительство ПГУ 210 (установка ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130)	878 512
Реконструкция Архангельской ТЭЦ-перевод котлов №4-7 на сжигание каменного угля	75 044
Расширение Новгородской ТЭЦ- Строительство ПГУ-210 (установка ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130/13)	54 539
Реконструкция турбины Р-50-130/13 на Т-60/65-130-2 Новгородской ТЭЦ	2 750
Прочее	68 894
ИТОГ	3 635 910

* В составе затрат на незавершенное строительство по данному объекту Общество учитывает затраты согласно заключенным договорам с подрядчиками с условием выполнения строительных работ «под ключ» на сумму 120 001 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009г. (65 189 тыс. руб. – на 31.12.08 г.)

3.3 Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения на конец отчетного года (строка 140 бухгалтерского баланса) составляют сумму – 369 051 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 538 788 тыс. руб.), в том числе инвестиции в дочерние общества – 345 066 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009- 495 471 тыс. руб.).

Объекты долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009г.:

Наименование	Доля в УК, %	Место нахождения	Сумма вклада (с учетом обесценения), тыс. руб.	Вид деятельности
ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей»	87,14	г. Вологда	345 002	Производство и реализация тепло- и электроэнергии
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района»	19,8	г. Ярославль	23 985	Управление эксплуатацией жилого фонда
Общество с ограниченной ответственностью «Вышне-Волоцкая ТЭЦ»	100	г. Тверь	33	Производство и реализация тепло- и электроэнергии
Общество с ограниченной ответственностью «Каменская промышленная котельная»	100	г. Тверь	31	Производство и реализация тепло- и электроэнергии

Аудитор

Ведерин
14

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование	Доля в УК, %	Место нахождения	Сумма вклада (с учетом обесценения), тыс. руб.	Вид деятельности
ОАО «Тверские коммунальные системы»	100	г. Тверь	-	Производство и реализация тепло- и электроэнергии

В течение отчетного периода Общество осуществляло следующие операции по долгосрочным финансовым вложениям.

Совет директоров Общества 09.10.2009 (протокол № 29) одобрил участие ОАО «ТГК-2» в ООО «Каменская промышленная котельная» и ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ» путем учреждения на следующих условиях:

- 100% доля участия ОАО «ТГК-2»;
- Размер уставного капитала составляет 10 тыс. руб.

Акции ОАО ПМТЭЦ «Белый ручей» не обращаются на организованном рынке ценных бумаг. Их оценка Обществом производится ежеквартально путем использования информации о стоимости чистых активов эмитента, приходящихся на одну акцию (расчетная стоимость). Устойчивого снижения стоимости чистых активов ОАО ПМТЭЦ «Белый ручей» в течение отчетного периода не наблюдалось.

Акции ОАО «ТКС» так же не обращаются на организованном рынке ценных бумаг. Их оценка Обществом производится ежеквартально путем использования информации о стоимости чистых активов эмитента, приходящихся на одну акцию (расчетная стоимость). При этом расчетная стоимость акций ОАО «ТКС» в течение года устойчиво снижалась, и по состоянию на 31.12.2009 г расчетная стоимость одной акции составила 0 руб., при учетной стоимости 1 505 руб. Таким образом, Обществом на конец отчетного года был создан резерв под обесценение финансовых вложений в общей сумме стоимости акций ОАО «ТКС» 150 469 тыс. руб.

Имеющиеся на балансе ОАО «ТГК-2» и обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг акции ОАО «РусГидро» ежеквартально переоценивались с учетом котировок ММВБ. На 01.01.2009г. стоимость акций ОАО «РусГидро» составила 27 317 тыс. руб. В соответствии с проведенной оценкой стоимость акций, по состоянию на каждую отчетную дату, составляла:

- 31.03.2009г. 34 011 тыс. руб.;
- 30.06.2009г. 52 961 тыс. руб.;
- 30.09.2009г. 47 172 тыс. руб.

В октябре 2009г. в соответствии с договором № РТ-000-60849 от 09.09.2009г. осуществлена продажа имеющихся акций ОАО «РусГидро». Доход от продажи акций составил 50 666 тыс. руб., расход 47 172 тыс. руб.

По состоянию на 01.01.2009 г. собственные акции, выкупленные у акционеров ОАО «ТГК-2» составляли 27 427 тыс. руб.

В соответствии с п.6 ст.76 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» Общество осуществляет реализацию акций, поступивших в его распоряжение в результате их выкупа у акционеров.

Советом директоров ОАО «ТГК-2» (Протокол № 5 от 19.02.2009 г.) было принято решение о реализации ОАО «Тверские коммунальные системы» ранее выкупленных у акционеров акций. Продажа осуществлена в феврале 2009г. Доход от реализации акций составил 4 423 тыс. руб., расход 27 427 тыс. руб.

В соответствии с соглашением об отступном № 0001-2306-09 от 13 ноября 2009г. на баланс ОАО «ТГК-2», в качестве отступного по договору процентного займа № 0001-2306-09 от 23.10.2009г с ООО «Комтехэнерго» были переданы 62 штуки обыкновенных именных акций, что составляет 19,8% в уставном капитале ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района» по текущей рыночной стоимости 23 985 тыс. руб.

Аудитор

Савицкий 15

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Изменения по строке «Долгосрочные финансовые вложения» за 2009г.

тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2009	Поступило/дооценка	Выбытие/обесценение	Переведено в состав краткосрочных фин. вложений	На 31.12.2009
Акции					
1. ОАО «РусГидро»	27 317	25 644	(52 961)	-	-
Вложение в уставные капиталы организаций					
1. «Промышленной мини-ТЭЦ Белый ручей»	345 002	-	-	-	345 002
2. ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района»	-	23 985	-	-	23 985
3. ООО «Вышнее-Волоцкая ТЭЦ»	-	33	-	-	33
4. ООО «Каменская промышленная котельная»	-	31	-	-	31
5. ОАО «Тверские коммунальные системы»	150 469	-	(150 469)	-	-
Займы предоставленные					
1.«Промышленной мини-ТЭЦ Белый ручей»	16 000	-	(10 000)	(6 000)	0
Итого долгосрочных финансовых вложений	538 788	49 693	(213 430)	(6 000)	369 051

Долгосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2009 представлены вложениями в уставные капиталы организаций, поэтому они не подвержены процентному и кредитному рискам.

3.4 Материально-производственные запасы

Статья «Запасы» (стр. 210) бухгалтерского баланса оценена в сумме фактических затрат на приобретение, ее величина на конец года составляет 1 943 834 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 2 471 501 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2009 г.	На 31.12.2009 г.
Мазут	1 150 712	984 700
Уголь	616 391	360 270
Прочие сырье и материалы	355 358	325 540
Запасные части	233 053	210 363

Аудитор

Л. Сафьян
16

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование	На 01.01.2009 г.	На 31.12.2009 г.
Другое технологическое топливо	74 520	27 317
Расходы будущих периодов	40 362	34 288
Топливо дизельное	784	1 036
Готовая продукция и товары для перепродажи	321	320
Итого	2 471 501	1 943 834

Мазут является основным видом топлива в Архангельской области, в остальных регионах – это резервный вид топлива для поддержания неснижаемого нормативного запаса.

По стоимости мазута на 31.12.2009г. произведен анализ и сопоставление рыночных цен с фактически сложившимися ценами в Главных управлениях на конец отчетного года. По Главным Управлениям, где мазут является резервным видом топлива анализ показал, что рыночная цена в декабре 2009г. и январе 2010г. значительно выше, чем цена мазута по данным бухгалтерского учета на 31.12.2009г. По Архангельской области стоимость остатков на конец года соответствовала рыночной стоимости мазута на 31.12.2009г. Весь объем остатков мазута по Архангельской и Северодвинским ТЭЦ на 31.12.2009г. использован в производство в течение января 2010г.

На основании данных, полученных в результате проведенного расчета текущей рыночной стоимости, и сопоставления со стоимостью остатков топлива на конец отчетного периода, а так же в соответствии с п.25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» 5/01 для создания резерва под обесценение материально-производственных запасов оснований нет.

Стоимость запасов (топливо), переданных в залог по кредитным договорам, по состоянию на конец отчетного года составляет – 860 697 тыс. руб.

На забалансовом счете «Материальные ценности, принятые на ответственное хранение» отражены товарно-материальные ценности в сумме 1 593 446 тыс. руб по состоянию на 31.12.2009, собственником которых является ЗАО «Бизнес Альянс», для строительства ПГУ - 210 в ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области.

3.5 Расходы будущих периодов

Статья «Расходы будущих периодов» (краткосрочные - стр. 216 бухгалтерского баланса) на конец отчетного года составляют 34 288 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 40 362 тыс. руб.), Статья «Прочие внеоборотные активы» (стр.150 бухгалтерского баланса) на конец отчетного периода составляет – 116 731 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 г. – 28 532 тыс. руб.). По данной статье отражены долгосрочные расходы будущих периодов.

Расшифровка расходов будущих периодов представлена ниже:

№	Наименование статьи	тыс. руб.			
		На 01.01.2009	в т.ч. долго-срочная часть	На 31.12.2009	в т.ч. долго-срочная часть
1	Приобретение программ с исключительными правами до получения свидетельства о государственной регистрации права собственности	-	-	61 918	61 918
2	Приобретение программных продуктов	34 752	12 435	39 548	25 565
3	Вспомогательные материалы длительного срока использования	14 281	12 185	27 607	22 961
4	Добровольное страхование	6 540	-	4 592	-

Аудитор

Соловьев

32

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№	Наименование статьи	На 01.01.2009	в т.ч. долго- срочная часть	На 31.12.2009	в т.ч. долго- срочная часть
	имущества				
	Прочие	13 321	3 912	17 354	6 287
	Итого:	68 894	28 532	151 019	116 731

3.6 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

По строке «220» бухгалтерского баланса отражена сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным товарам, (работам, услугам), которые числятся в учете до момента выполнения условий возмещения, установленных гл.21 НК РФ.

Общая сумма налога на добавленную стоимость на конец отчетного года составляет – 68 818 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 96 937 тыс. руб.), в том числе:

- суммы НДС, не предъявленные к возмещению по объектам капитальных вложений, принятым к учету до 01.01.2006 г., – 20 197 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 28 676 тыс. руб.);
- суммы НДС по прочим операциям (до выполнения условий возмещения) – 30 329 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 42 192 тыс. руб.).

3.7 Дебиторская задолженность

№	Наименование	На 01.01.2009	в т.ч. долго- срочная часть	На 31.12.2009	в т.ч. долго- срочная часть
1	Покупатели и заказчики (строка 231, 241 баланса), в т.ч.	1 986 113	-	3 158 617	-
	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	238 540	-	379 006	-
	МУП «Вологдагортеплосеть»	118 359	-	153 990	-
	ЗАО «ЦФР»	61 776	-	122 596	-
	ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	82 495	-	113 980	-
	ООО «Юбилейный 2007»	48 679	-	94 655	-
	ООО «Управляющая компания «Наш дом - Архангельск»	73 453	-	91 647	-
	ООО «ТОРН-1»	48 084	-	86 549	-
	ООО «Связькабельстрой -2»	43 166	-	71 278	-
	Северодвинское МУП «ЖКТ»	32 443	-	57 359	-
	ОАО УОМД Кировского района	-	-	56 658	-
	Северодвинское МУП «ЖКХ»	36 245	-	56 459	-
	Северодвинское МУП «Рассвет»	28 141	-	50 130	-
	ОАО УОМД Ленинского района	-	-	47 378	-
	МУП «Тверская дирекция единого заказчика»	47 405	-	46 565	-
	ООО «Управляющая Компания Московского района города Твери»	6 567	-	42 909	-
	ОАО «Управляющая компания №1»	-	-	42 251	-
	Северодвинское МУП «Производственное жилищно-коммунальное объединение «Ягры»	24 032	-	39 338	-
	МУП «Жилищно-коммунальная контора» г. Северодвинска	22 424	-	39 050	-
	МУП ЖРЭП	18 808	-	36 653	-
	ООО «УК «Жилкомсервис»	8 095	-	28 917	-

Аудитор

Васильев 18

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№	Наименование	На 01.01.2009	в т.ч. долго- срочная часть	На 31.12.2009	в т.ч. долго- срочная часть
	ООО «Управляющая компания Центрального района»	-	-	28 857	-
	ООО «Управляющая компания Заволжского района»	-	-	28 203	-
	ООО Управляющая компания «Левобережье»	12 413	-	27 823	-
	ООО «Управляющая компания Пролетарского района»	-	-	25 167	-
	ОАО УОМД Красноперекского района	-	-	24 458	-
	ООО «УК Давыдовский-2»	5 334	-	24 126	-
	РКЦ-Население	17 538	-	23 006	-
	ООО «РСК «Метелица +»	14 101	-	22 901	-
	ООО «Вышневолоцкие тепловые сети»	-	-	22 625	-
	ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	28 357	-	2 339	-
	МУП «Ярославский городской энергосбыт»	198 889	-	1 004	-
	ОАО «Теплоэнергетический комплекс»	61 294	-	-	-
	Прочие	709 475	-	1 270 740	-
2	Задолженность дочерних и зависимых обществ (строка 233, 243), в т.ч.	460 568	377 286	816 165	362 171
	ОАО «Тверские коммунальные системы»	455 140	377 286	681 876	357 286
	ОАО УОМД Дзержинского района	-	-	92 756	-
	ООО «Каменская промышленная котельная»	-	-	19 085	-
	ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей»	5 428	-	11 941	4 885
	ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ»	-	-	10 507	-
3	Авансы выданные (строка 234, 245 баланса), в т.ч.	5 874 788	-	2 951 029	-
	ООО «Интертехэлектро Новая Генерация»	1 158 370	-	1 633 630	-
	ОАО «Силовые машины»	2 958 732	-	625 335	-
	ЗАО «Синтез - Петролеум»	-	-	113 489	-
	ЗАО «Загранэнергостроймонтаж»	86 167	-	86 167	-
	ООО «Уралэнергоремонт»	93 560	-	70 170	-
	ЗАО «СибКотэс»	131 003	-	48 779	-
	ЗАО «АМУ «Севзапэнергомонтаж»	43 087	-	43 087	-
	ООО «Группа «СИНТЕЗ»	-	-	40 560	-
	ОАО «Строительно-промышленная компания Мосэнергострой»	31 034	-	31 034	-
	ОАО «Теплоэнергосервис-ЭК»	158 722	-	27 047	-
	МУП «Ярославский городской энергосбыт»	25 741	-	25 741	-
	ООО «СК «Монолит»	-	-	23 000	-
	ОАО «НЭС»	77 375	-	18 654	-
	ООО	31 386	-	9 546	-

Аудитор

19

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№	Наименование	На 01.01.2009	В т.ч. долго- срочная часть	На 31.12.2009	В т.ч. долго- срочная часть
	«Корпорация энергомашэкспорт»				
	ОАО «ИК Зиомар»	287 223	-	-	-
	ООО «Яррегионгаз»	263 910	-	-	-
	ООО «Тверьрегионгаз»	105 589	-	-	-
	ООО «Костромарегионгаз»	75 501	-	-	-
	ООО «Комплектэнергоснаб»	68 731	-	-	-
	ЗАО «Ярославский завод металлоконструкций»	50 000	-	-	-
	ООО «Ярэнергокомплект»	43 887	-	-	-
	Прочие	184 770	-	154 790	-
4	Прочие дебиторы (строка 235, 246 баланса), в т.ч.	1 573 118	98 357	2 270 004	88 570
	ЗАО «Бизнес Альянс»	263 886	-	613 036	-
	ОАО «Промышленные инвестиции»	-	-	613 036	-
	Переплата по налогам	330 673	-	489 810	-
	Задолженность по претензиям, штрафам, пеням	174 022	-	299 660	-
	ОАО «Росбизнеслизинг»	82 510	68 612	66 918	53 731
	ЗАО «Синтез - Петролеум»	497 000	-	-	-
	Прочие	225 027	29 745	175 292	34 839
	Итого:	9 894 587	475 643	9 195 815	450 741

В состав дебиторской задолженности (строки 233, 243 бухгалтерского баланса) включена:
 - задолженность ОАО «Тверские коммунальные системы» за теплоэнергию в сумме 377 514 тыс. руб., в состав которой входит задолженность в сумме 377 286 тыс. руб., по которой подписано соглашение, предусматривающее погашение задолженности равными долями в срок до 2029 г.

Также Обществом в течение 2009 года были произведены авансовые платежи по договорам, связанным с реализацией крупных инвестиционных проектов (проектные работы, поставка оборудования, строительные-монтажные работы и пр.). Общая величина авансов выданных строительным организациям составила 2 686 536 тыс. руб. (на 01.01.2009 г – 5 266 260 тыс. руб.).

В соответствии с п.4.6.3 учетной политики Общество формирует резерв по сомнительным долгам в целях бухгалтерского учета. По состоянию на 01.01.2009 г величина резерва составляла 2 227 488 тыс. руб., за счет резерва в течение 2009 г была списана дебиторская задолженность в размере 38 224 тыс. руб., величина восстановления резерва за отчетный период составила 810 158 тыс. руб. С учетом образовавшейся в 2009г. задолженности в Обществе дополнительно в декабре 2009 г начислен резерв по сомнительным долгам на сумму 773 173 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2009 г величина созданного резерва по сомнительным долгам составляет – 2 152 279 тыс. руб.

Расшифровка резерва по сомнительным долгам в целях бухгалтерского учета.

Наименование организации	Резерв на 01.01.2009	Списано за счет резерва	Восстанов - ление резерва	Начислен резерв	Резерв на 31.12.2009
МУП Тверская ДЕЗ	625 830	-	(281 694)	210 223	554 359
ГМУЭПТС Тверьгортеплоэнерго	414 625	-	-	26 649 200	414 625
МУП «Жилкомсервис»	159 981	-	(3 101)	-	156 880

тыс. руб.

Аудитор

20

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование организации	Резерв на 01.01.2009	Списано за счет резерва	Восстановление резерва	Начислен резерв	Резерв на 31.12.2009
МО «Город Архангельск»					
ОАО Теплоэнергетический комплекс	84 757	-	(25 198)	59 170	118 729
МУ «СМЗ по ЖКХ»	117 068	-	(41 571)	10 758	86 255
МУП «Тверь – общежития»	48 616	-	(1 731)	15 023	61 908
МУП г. Костромы «Костроматеплоэнерго»	50 062	-	(1 279)	-	48 783
УФК по Костромской области (ФООГО г. Шарья)	75 142	-	(31 761)	3 297	46 678
ООО «Управляющая Компания Московского района города Твери»	2 957	-	(118)	37 362	40 201
МУП «Жилфонд» МО Конаковский район	8 446	-	-	20 202	28 648
ООО «Управляющая Компания Заволжского района» г. Тверь	4 797	-	(4 016)	24 588	25 369
ООО Управляющая компания «Застава»	11 141	-	(3 087)	11 742	19 796
МУП ДЭЗ №2 г. Твери	28 292	-	(8 908)	-	19 384
ООО «Управляющая Компания Центрального района города Твери»	5 673	-	(5 673)	17 739	17 739
ООО «Центральная управляющая компания»	8 446	-	(256)	8 773	16 963
ООО «Управляющая Компания Пролетарского района города Твери»	4 618	-	(4 618)	16 680	16 680
ЗАО «Костромской дом»	25 547	-	(9 461)	-	16 086
ООО Стройкомдизайн	-	-	-	15 762	15 762
ООО «РЭП-17»	22 485	-	(15 248)	6 888	14 125
ООО «Юбилейный-2007»	47 004	-	(41 261)	-	5 743
Департамент финансов мэрии г. Ярославля, МУ «Ярославльобщежитие»	22 191	-	(20 562)	-	1 629
ООО «КТЭК»	56 230	-	(56 230)	-	-
МУП «Ярославский городской энергосбыт»	51 734	-	(51 734)	-	-
Прочие	351 846	(38 224)	(202 651)	314 966	425 937
Итого	2 227 488	(38 224)	(810 158)	773 173	2 152 279

В состав прочей дебиторской задолженности (строки 235, 246 бухгалтерского баланса) включена задолженность ОАО «Росбизнеслизинг» на сумму 66 581 тыс. руб. Указанная задолженность представляет собой платежи в рамках договоров лизинга (имущество учтено на

Аудитор

Подпись

21

26

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

балансе лизингополучателя), которые произведены в соответствии с графиками платежей, предусмотренных договорами лизинга.

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Движение краткосрочных финансовых вложений представлено в таблице:

Наименование	На 01.01.2009	Размещение	Погашение	На 31.12.2009
1. Депозитный счет	-	5 443 200	(4 743 200)	700 000
2. Векселя ОАО «АЛЬФА-БАНК»	-	50 660	(21 595)	29 065
3. Займ ООО «Комтехэнерго»	-	53 000	(23 985)	29 015
4. Займ ОАО ПМ ТЭЦ «Белый ручей»	-	6 000	-	6 000
5. Займ ООО «Ярославский завод металлоконструкций»	-	3 500	-	3 500
6. Займ МУП «Коммунсервис»	-	709	-	709
7. Займ ООО «Архэнергоремонт»	-	15 167	(15 167)	-
8. Займ ОАО «Тверские коммунальные системы»	25 238	-	(25 238)	-
9. Векселя Сбербанка РФ	200 001	-	(200 001)	-
<i>проценты к получению по векселям Сбербанка РФ</i>	53	681	(734)	-
10. Векселя ООО КБ «АЛЬБА АЛЬЯНС»	-	800 503	(800 503)	-
Всего краткосрочные финансовые вложения	225 292	6 373 420	(5 830 423)	768 289

Краткосрочные финансовые вложения подвержены следующим финансовым рискам:

1. Процентный риск. Риск выражается в изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок.
2. Кредитный риск. Риск заключается в том, что эмитент (должник) может частично не выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

3.9 Капитал и резервы

Уставный капитал Общества на 31.12.2009 г. составляет 14 749 024 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 г. – 14 749 024 тыс. руб.) и состоит из 1 458 401 856 250 обыкновенных акций (по состоянию на 01.01.2009 – 1 458 401 856 250) и 16 500 533 681 (по состоянию на 01.01.2009 г. – 16 500 533 681) привилегированных акций номиналом 0,01 руб.

Итого: 225 292 тыс. руб.
 в соответствии с данными бухгалтерской отчетности
 ЗАО «Территориальная генерирующая компания №2»

Дата: 26 июля 2010

Аудитор

Сидорова 22

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

По состоянию на 31 декабря 2009 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Виды акций	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	1 458 401 856 250	0,01	-
Привилегированные акции	16 500 533 681	0,01	-
Итого	1 474 902 389 931		

В отчетном периоде резервный фонд и фонд накопления Обществом не формировались. Резервный фонд Общества на 31.12.2009 г. составляет 1 073 тыс. руб. Фонд накопления Общества на 31.12.2009 г. составляет 11 239 тыс. руб.

3.10 Кредиты и займы

В 2009 году Обществом были получены кредиты и займы в сумме 13 352 313 тыс. руб. Всего начислено процентов по полученным кредитам и займам – 1 075 762 тыс. руб., в том числе отнесено на расходы (стр. 070 Отчета о прибылях и убытках) – 1 018 851 тыс. руб.; сумма процентов в размере 56 131 тыс. руб. увеличила стоимость МПЗ и основных средств, а так же по размещенным облигациям начислена сумма купонного дохода в расходы будущих периодов в размере 780 тыс. руб. Погашено кредитов и займов (основной долг) в 2009 г на сумму 10 501 379 тыс. руб., процентов – 1 087 927 тыс. руб.

В связи со сроком погашения менее 12 месяцев из состава долгосрочных в краткосрочные обязательства были перенесены кредиты в сумме 1 610 000 тыс. руб. и облигации в сумме 1 371 617 тыс. руб.

В 2008 г решением Совета директоров ОАО «ТГК-2» (протокол № 28 от 28.11.2007 года) было принято решение о размещении облигационного займа ОАО «ТГК-2», в результате чего Обществом были выпущены неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 1 тыс. руб. и формой выпуска – документарные на предъявителя. Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг - 21.02.2008 г., государственный регистрационный номер 4-01-10420А, количество выпущенных ценных бумаг 3 087 050 штук. Дата начала размещения Облигационного займа 02.09.2008 г. Облигации были размещены по номинальной стоимости. Начиная со второго дня размещения облигаций ОАО «ТГК-2» при возврате облигаций начисляет накопленный купонный доход. В 2009 г. состоялись выплаты по первому купону 03.03.2009 г., по второму купону 01.09.2009 г. в размере 10.95% годовых. Размер выплат по двум купонам составил 337 110 тыс. руб. В сентябре 2009г. состоялась публичная безотзывная оферта облигаций ОАО «ТГК-2» на сумму 2 802 013 тыс. руб. В соответствии с решением Совета директоров ОАО «ТГК-2» (протокол № 27 от 25.09.2009 г.) было утверждено вторичное размещение облигационного займа, а так же повышение процентной ставки по купонному доходу до 18% годовых. За период с 02.09.2009 г. по 31.12.2009 г. было размещено облигаций в количестве 1 086 580 штук по цене выше номинала. При этом доход от превышения суммы размещения над номинальной стоимостью составил 24 325 тыс. руб., а компенсация накопленного купонного дохода, полученная Обществом за период с 02.09.2009 г. по 31.12.2009 г. составила 12 219 тыс. руб. Дата окончания выплат по облигационному займу 30.08.2011 г.

Задолженность по кредитам и займам на 31.12.2009 составила 10 845 871 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 – 8 007 098 тыс. руб.).

Кредиты и займы Обществом получены в российских рублях, кроме кредита ОАО КБ «Альба Альянс» в размере 4 200 тыс. долл. США, полученного и погашенного в 2009 году. В балансе

Аудитор

В.В.В. 23

28

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

задолженность по кредитам и займам указана вместе с задолженностью по начисленным процентам за кредиты и займы.

Задолженность по кредитам и займам по состоянию на 01.01.2009:

тыс. руб.

№ пп	Кредитор	Сумма основного долга на 01.01.2009	% ставки	Дата погашения
	Краткосрочные займы и кредиты			
1	Сбербанк России	1 380 000	15-16	2009
2	ОАО «АКБ »Росбанк»	1 313 282	11	2009
3	ОАО «ТрансКредитБанк»	896 601	14,5	2009
4	ОАО «Банк Москвы»	300 000	15,5	2009
	<i>Итого основная сумма долга</i>	<i>3 889 883</i>	<i>X</i>	<i>X</i>
	<i>Проценты по кредитам и займам</i>	<i>120 165</i>	<i>X</i>	<i>X</i>
	Краткосрочные займы и кредиты, всего (стр.610 баланса)	4 010 048		
	Долгосрочные займы и кредиты, всего (стр.510 баланса)	3 997 050		
1	Облигационный займ	3 087 050	10,5	2011
2	Сбербанк России	910 000	8,4	2010, 2013
	Всего займы и кредиты	8 007 098		

Задолженность по кредитам и займам по состоянию на 31.12.2009:

тыс. руб.

№ пп	Кредитор	Сумма основного долга на 31.12.2009	% ставки	Дата погашения
	Краткосрочные займы и кредиты			
1	ОАО «БАНК ВТБ СЕВЕРО-ЗАПАД» Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ	2 450 000	15	2010
2	ОАО «АКБ «Росбанк»	1 700 000	16	2010
3	Сбербанк России	1 610 000	10,15-16	2010
4	ОАО «ТрансКредитБанк»	1 600 000	15	2010
5	Облигационный займ	1 371 618	18	2010
	<i>Итого основная сумма долга</i>	<i>8 731 618</i>	<i>X</i>	<i>X</i>
	<i>Проценты по кредитам и займам</i>	<i>108 000</i>	<i>X</i>	<i>X</i>
	Краткосрочные займы и кредиты, всего (стр.610 баланса)	8 839 618		
	Долгосрочные займы и кредиты, всего (стр.510 баланса)	2 006 253		
1	Сбербанк России	1 620 000	14,3	2011, 2013
2	«ВНЕШЭКОНОМБАНК»	386 253	12	2019
	Всего займы и кредиты	10 845 871		

В 2009г. в Обществе действовали кредитные линии в следующих банках:

В Тверском ОСБ:

1. Кредитный договор 175/07 от 23.05.2007 г. на общую сумму 670 000 тыс. руб. по состоянию на отчетную дату (в 2008 г. – 670 000 тыс. руб.). Задолженность по данному кредиту на конец 2009г. составила 670 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 670 000 тыс. руб.). Процентная ставка по кредитной линии составила 10,15% годовых (в 2008 г. – 8,4% и 10,15%).

Аудитор

24

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 68 005 тыс. руб. (в 2008 г. – 59 548 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

2. Кредитный договор 29/08-1 от 14.02.2008г. на общую сумму 240 000 тыс. руб. по состоянию на отчетную дату (в 2008 г. – 240 000 тыс. руб.). Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г. составила 240 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 240 000 тыс. руб.). Процентная ставка по кредитной линии составила 10,5% годовых (в 2008 г. – 10,5%).

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 25 200 тыс. руб. (в 2008 г. – 17 625 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

3. Кредитный договор 355/08 от 24.11.2008 г. на общую сумму 1 000 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 1 000 000 тыс. руб.). В 2009 г. Общество погасило данный кредит в размере 1 000 000 тыс. руб. (задолженность в 2008 г. – 1 000 000 тыс. руб.). Процентная ставка по кредитной линии составила 15,5% годовых (в 2008г. – 15,5%).

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 131 601 тыс. руб. (в 2008 г. – 14 822 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

4. Кредитный договор 215/09 от 31.08.2009 г. на общую сумму 940 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 16% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 50 271 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

5. Кредитный договор 260/09 от 28.10.2009 г. на общую сумму 2 050 000 тыс. руб., по состоянию на отчетную дату. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 1 380 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009г. составила 1 380 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 14,3% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 20 543 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

В АКБ «Банк Москвы»:

1. Кредитный договор ОКБ/15/050-07 от 13.08.2007 г. на общую сумму 500 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 500 000 тыс. руб.). Общество полностью погасило данный кредит в 2009г. в размере 300 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 200 000 тыс. руб.). Процентная ставка по кредитной линии составила 17,6% годовых (в 2008г. – 8,6% и 17,6%).

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 3 403 тыс. руб. (в 2008 г. – 11 394 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

В ОАО АКБ «Росбанк»

1. Кредитный договор № РК/118/08 от 16.06.2008 г. на общую сумму 2 000 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 2 000 000 тыс. руб.). В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 450 000 тыс.руб. (в 2008 г. – 2 643 641 тыс. руб.) и погасило 1 763 282 тыс. руб. (в 2008 г. – 1 329 359 тыс. руб.) Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г.

Аудитор

С.С. Сидорова 25

полностью погашена. Процентная ставка по кредитной линии составила 18% годовых (в 2008 г. – 10,5% и 18%).

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 63 357 тыс. руб. (в 2008 г. – 78 366 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

2. Кредитный договор № RK/055/09 от 07.09.2009 г. на общую сумму 1 700 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 1 500 000 тыс. руб. и погасило 1 500 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009г. полностью погашена. Процентная ставка по кредитной линии составила 18% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 10 475 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

3. Кредитный договор № RK/058/09 от 15.10.2009 г. на общую сумму 1 700 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 1 700 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г. составила 1 700 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 14,5 % годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 48 290 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

В ОАО «ТрансКредитБанк»

1. Кредитный договор № K7600/08-0011ЛЗ/Д000 от 23.09.2008 г. на общую сумму 1 000 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 1 000 000 тыс. руб.). В 2009 Общество не привлекало средства кредитной линии (в 2008г. было привлечено 1 000 000 тыс. руб.) и полностью погасило данный кредит в 2009 г. в размере 750 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 250 000 тыс. руб.) Процентная ставка по кредитной линии в течение 2009г. изменялась с 10,5% до 14,5% годовых (в 2008 г. – 10,5%).

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 68 698 тыс. руб. (в 2008 г. – 30 608 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

2. Кредитный договор № K7600/08-0012ЛВ/Д000 от 05.11.2008 г. на общую сумму 1 000 000 тыс. руб. (в 2008 г. – 1 000 000 тыс. руб.). В 2009 Общество не привлекало средства кредитной линии (в 2008 г. было привлечено 146 600 тыс. руб.) и полностью погасило данный кредит в размере 146 600 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 14,5% годовых (в 2008 г. – 14,5%).

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 6 581 тыс. руб. (в 2008 г. – 3 253 тыс. руб.).

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

3. Кредитный договор № K7600/09-0009ЛЗ/Д000 от 28.08.2009 г. на общую сумму 1 000 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 1 000 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г. составила 1 000 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 15% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 49 947 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

Дата 26.12.2009

Аудитор

 26

4. Кредитный договор № К7600/09-0005ЛЗ/Д000 от 10.07.2009 г. на общую сумму 900 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 900 000 тыс. руб. и погасило данный кредит в размере 300 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г. составила 600 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 15% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 61 124 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»

1. Кредитный договор № КЮ/92-08-19.25-09 от 10.07.2009 г. на общую сумму 500 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 1 000 000 тыс. руб. и погасило в размере 1 000 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 19% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 28 416 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»

1. Кредитный договор № 142/09 от 17.09.2009 г. на общую сумму 1 800 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 1 800 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009г. составила 1 800 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 15% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 76 084 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

2. Кредитный договор № 223/09 от 28.12.2009 г. на общую сумму 650 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 650 000 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г. составила 650 000 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 14% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 748 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

ОАО «Внешэкономбанк»

1. Кредитное соглашение № 110100/1080 от 16.12.2009 г. на общую сумму 3 400 000 тыс. руб. В части использования средств кредитной линии Общество получило в отчетном году 386 253 тыс. руб. Задолженность по данному кредиту на конец 2009 г. составила 386 253 тыс. руб. Процентная ставка по кредитной линии составила 12.00 % годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 254 тыс. руб.

В условиях данного кредитного договора размер неснижаемых остатков задолженности не предусмотрен.

В 2009г. в Обществе были открыты следующие соглашения о кредитовании счета (Овердрафт).

В ОАО «ТрансКредитБанк»

1. Согласно дополнительного соглашения о кредитовании счета (овердрафт) № К7600/09-0006ОВ/Д000 от 30.07.2009 г. к договору банковского счета № 711/2006 от 26.04.2006 г. с ОАО «ТрансКредитБанк» Общество может пользоваться овердрафтом в размере 100 000 тыс. руб. на отчетную дату.

Аудитор

ПРИЛОЖЕНИЕ
К УЧЕТНОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Аудитор
Левченко

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

В отчетном году Общество воспользовалось услугой овердрафта на общую сумму 407 727 тыс. руб. и погасило в размере 407 727 тыс. руб. Процентная ставка по овердрафту, установленная в соответствии с договором, в течение 2009 г. была неизменной и составила 15% годовых. Общая сумма процентов, начисленных по использованию средств овердрафта, составила в отчетном году 689 тыс. руб.

3.11 Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности:

тыс.руб.

№	Наименование	На 01.01.2009	в т.ч. долго- срочная часть	На 31.12.2009	в т.ч. долго- срочная часть
1.	Поставщики и подрядчики (строка 621 баланса) в т.ч.	1 207 195	-	1 650 132	-
	ОАО «Силовые машины»	-		464 493	
	ООО «Комтехэнерго»	-		198 187	
	ООО «Яррегионгаз»	3 342		126 216	
	ЗАО «АМУ «Севзапэнерго-монтаж»	97 314		95 663	
	ЗАО «Спецэнерготранс»	-		65 106	
	ЗАО «ЦФР»	42 043		45 540	
	ООО «Проектно-строительное предприятие «Экспресс»	-		39 282	
	ООО «Тверьрегионгаз»	-		37 987	
	ООО «КТЭК»	31 403		33 776	
	ООО «Костромарегионгаз»	-		24 674	
	ЗАО «СибКОТЭС»	73 547		23 574	
	ООО «Интертехэлектро-Новая генерация»	41 608		21 611	
	ОАО «СУЭК»	-		18 581	
	ОАО «НЭС»	76 234		18 391	
	ОАО «ИК «Зиомар»	248 200		14 114	
	ОАО «НЭС «Ярославский филиал»	60 694		538	
	ООО «Комплектэнергоснаб»	23 011		118	
	ЗАО «Угольный Альянс»	100 921		-	
	ОАО «Архэнергоремонт»	42 387		-	
	ЗАО «Синтез Петролеум»	39 032		-	
	Прочие	327 459		422 281	
2.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (строка 628 баланса) в т.ч.	215 631	-	88 352	-
	ОАО «Тверские коммунальные системы»	215 631		88 352	
3.	Авансы полученные (строка 627 баланса) в т.ч.	182 953	-	358 231	-
	ЗАО «Бизнес Альянс»	-		108 134	
	Департамент строительства Ярославской области	-		45 326	
	ОАО ФСК ЕЭС	4 203		4 637	
	ОАО «Горстройзаказчик»	4 283		724	
	ОАО «Центр управления инвестиционными проектами»	4 359		-	
	Прочие	170 108		199 410	
4.	Прочие кредиторы (строка 520, 625 баланса) в т.ч.	163 376	69 003	189 719	52 785

Аудитор

Васильев 28

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

№	Наименование	На 01.01.2009	в т.ч. долго- срочная часть	На 31.12.2009	в т.ч. долго- срочная часть
	ОАО «РосБизнесЛизинг»	85 393	69 003	68 462	52 785
	НДС с предоплат (авансов)	-		77 696	
	Перечисленных				
	Прочие	77 983		43 561	

3.12 Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов (срока 630 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31.12.2009 г. составляет 392 тыс. руб. (на 01.01.2009 г. – 13 521 тыс. руб.)

В связи с отсутствием чистой прибыли за 2008 финансовый год в 2009 г. Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов не принималось (Протокол Собрания акционеров № 6 от 30.06.2009).

3.13 Доходы будущих периодов

тыс. руб.

№	Наименование	На 01.01.2009	На 31.12.2009
1	Установка частотно-регулируемого привода Тверь, ТЭЦ 2 (работы по строительству профинансированы за счет средств фонда «Энергосбережение»)	13 815	11 832
3	Прочее, в том числе:	29 517	64 806
3.1	Получение целевого финансирования от Фонда «Энергоэффективность»	21 719	18 616
3.2	Доход, полученный при размещении облигационного займа (превышение цены размещения ценных бумаг над номинальной стоимостью)	-	16 507
3.3	Реконструкция градирни №1 (ТЭЦ-2 ГУ по ЯО) за счет средств Фонда «Энергоэффективность»	-	12 345
3.4	Прочие	7 798	17 338
	Итого	43 332	76 638

3.14 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам.

С 01.09.2006 года реализация электроэнергии и мощности в ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской, Вологодской, Костромской, Новгородской и Тверской областям осуществляется по правилам оптового рынка электрической энергии и мощности на рынке регулируемых договоров, рынке на сутки вперед и балансирующем рынке в ценовой зоне. Кроме того, с 01.07.2008 года реализация электроэнергии и мощности в ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской, Вологодской, Костромской, Новгородской и Тверской областям осуществляется в рамках двусторонних свободных договоров.

Реализация электроэнергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области осуществляется на оптовом рынке электроэнергии и мощности в регулируемом секторе в первой ~~неценовой~~ ценовой зоне и по договору комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы. в соответствии с Регламентом ЗАО «ТГК-2» от 20.08.2008 № 001/08

Реализация электроэнергии и мощности осуществляется в соответствии с Регламентами оптового рынка к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка. дата 20.08.2008 № 001/08

Аудитор

В.И.Иванов
29

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Доходы по обычным видам деятельности:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2009 год	За 2008 год
Выручка всего (стр.010 формы № 2), в том числе	25 892 186	23 098 911
от продажи произведенной электроэнергии и мощности	11 615 134	10 951 434
от продажи теплоэнергии	12 524 166	10 542 637
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии	562 425	540 988
от продажи прочей продукции промышленного характера, в том числе:	1 184 506	1 055 322
- электроэнергия и мощность, приобретенные в секторе свободной торговли (перепродажа)	617 382	414 734
- подпиточная вода	283 310	270 569
- коммунальные услуги	26 836	131 211
- услуги по подключению к тепловой сети	102 397	67 700
- прочие	154 581	171 108
от продажи прочей продукции непромышленного характера	5 955	8 530

Общество раскрывает выручку от реализации электроэнергии, приобретенной на конкурентном рынке (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке) в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи произведенной электроэнергии и мощности, так как данная электроэнергия приобретается им для обеспечения регулируемых и свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности. Кроме того, в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера отражается выручка от перепродажи мощности, приобретенная для исполнения обязательств по заключенным с июля 2008г. свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности.

В связи с этим, Общество считает, что перепродажа электроэнергии и мощности является сопутствующим видом деятельности и не должна включаться в основной объем произведенной электроэнергии.

Так же Общество раскрывает выручку от продажи теплоэнергии населению (коммунальные услуги), в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи теплоэнергии, так как, по мнению Общества, оказание коммунальных услуг населению является отдельным видом деятельности Общества. Коммунальные услуги оказываются только гражданам, проживающим в многоквартирном жилом фонде г. Шарья, избравшим в соответствии с Жилищным кодексом РФ непосредственный способ управления, исходя из уровней оплаты за коммунальные услуги, установленных решениями Думы городского округа г. Шарья.

Затраты на производство распределяются между видами готовой продукции: электроэнергии, теплоэнергии – в соответствии с нормативом расхода тонны условного топлива на единицу произведенной продукции; прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера и прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера – в соответствии с утвержденными сметами затрат.

Весь расход в тоннах натурального топлива, независимо от его вида (марки) приводится к единому измерителю путем пересчета на условное топливо с теплотой сгорания 7 000 Ккал/кг.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому отчету
ЗАО «Территориальная генерирующая компания №2»

Дата 26 мая 2010

Аудитор


30

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Расходы по обычным видам деятельности по статьям затрат:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2009 год	в %%	За 2008 год	в %%
Расходы всего (стр. 020 формы №2), в.т.ч.	25 418 164	100%	24 024 823	100%
Затраты на топливо	16 332 769	64%	15 422 778	64%
Оплата труда	2 343 582	9%	2 366 872	10%
Амортизация	1 229 802	5%	1 217 516	5%
Покупная электроэнергия и мощность	846 257	3%	591 442	2%
Покупная теплоэнергия	608 030	2%	535 102	2%
Вода на технологические нужды	566 879	2%	462 309	2%
Затраты на ремонт подрядным способом	522 674	2%	499 377	2%
Единый социальный налог	472 684	2%	469 039	2%
Затраты на транспортировку теплоэнергии	427 576	2%	203 686	1%
Сырье и материалы	414 083	2%	444 921	2%
Работы и услуги производственного характера	378 631	1%	397 815	2%
Налоги (в.т.ч. водный налог,налог на имущество,налог на землю и проч.)	334 497	1%	367 180	2%
Арендная плата	254 922	1%	228 769	1%
Услуги по деятельности рынка электроэнергии и мощности	214 807	1%	176 792	1%
Услуги охраны	149 322	1%	155 907	1%
Консультационные и прочие профессиональные услуги	80 547	0%	43 714	0%
Ведение реестра акционеров	34 139	0%	7 907	0%
Приобретение программных продуктов, обслуживание	30 762	0%	23 664	0%
Затраты на страхование	23 268	0%	37 557	0%
Прочие затраты	152 933	1%	372 476	2%

В структуре себестоимости значительную долю представляют затраты на топливо (64,26% - 2009 г, 64,2% - 2008 г), затраты на оплату труда и ЕСН составляют 11,08% и 11,8% соответственно. В целом структура затрат и их доля в себестоимости в 2009 г не изменилась по сравнению с 2008 г.

Дата 26.11.2009

Аудитор

С.И.Иванов
31

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на					
	За 2009 год			За 2008 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производственные цели	Реализация на сторону		на производственные цели	реализация на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.	1 454 287	276 617	1 177 670	1 125 045	246 551	878 494
-электрическая	825 677	267 439	558 238	560 377	227 943	332 434
-тепловая	608 030	-	608 030	533 602	31	533 571
-прочая (мощность)	20 580	9 178	11 402	31 066	18 577	12 489
ТОПЛИВО в т.ч.	16 139 077	16 333 836	240 835	15 881 027	15 423 983	16 404
-жидкое:	7 786 700	7 847 583	104 546	7 116 959	6 950 574	12 396
-топливо дизельное	9 172	8 920	-	9 786	9 699	-
-мазут топочный	7 777 528	7 838 663	104 546	7 107 173	6 940 875	12 396
-твердое:	1 436 239	1 570 115	136 289	2 028 952	1 738 293	4 008
-уголь каменный и продукты его переработки	1 271 161	1 385 071	136 289	1 779 480	1 513 932	4 008
-торф топливный	162 572	182 690	-	246 295	221 184	-
-опилки (в.т. к. отопления)	2 506	2 354	-	3 177	3 177	-
-газообразное:	6 916 138	6 916 138	-	6 735 116	6 735 116	-
-газ горючий природный (естественный)	6 916 138	6 916 138	-	6 735 116	6 735 116	-
Итого	17 632 553	16 650 966	1 419 544	17 047 984	15 716 013	894 898

3.15 Прочие доходы и прочие расходы:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2009 год		За 2008 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доход / расход от выбытия финансовых вложений	1 024 277	1 001 238	2 337 667	2 332 502
Доход от восстановления резерва по сомнительным долгам/Создание резерва по сомнительным долгам	810 158	773 173	38 209	2 128 513
Доход / расход от реализации ТМЦ	352 952	332 983	47 610	31 653
Доход / расход от реализации прочих активов	105 719	105 719	520 895	520 895

Аудитор

В.В. П. 32

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование показателя	За 2009 год		За 2008 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Штрафы, пени, неустойки	98 841	11 824	26 419	8 090
Доход в связи с отменой решения суда, ранее вступившего в силу	90 142	-	-	-
Доход от субсидий на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам	68 718	-	63 901	-
Прибыли / убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	66 415	203 052	63 416	159 956
Доход / расход от продажи акций	55 089	74 599	-	-
Доход от восстановления резерва по условным фактам хозяйственной деятельности / Создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности	41 550	354 489	1 559	230 375
Доход / расход от возмещений по претензиям	30 038	24 126	19 625	17 098
Дооценка / обесценение финансовых вложений, обращающихся на организованном рынке ЦБ	25 644	5 789	-	61 846
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	21 444	-	30 266	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	150 469	-	-
Комиссия за предоставление кредитов банками	-	134 277	-	9 648
Отчисления в Фонд энергосбережения	-	41 904	-	39 246
Надбавки к пенсиям, пособия, компенсации, материальная помощь	-	28 720	-	43 469
Списание дебиторской задолженности более 3-х лет	-	25 295	-	13 107
Невозмещаемый НДС	-	22 985	-	10 099
Убытки от проигранных судебных дел по основному долгу	-	17 196	-	14 533
Расходы, связанные с выпуском облигаций	-	16 513	-	27 521
Расходы при списании незавершенного строительства и неликвидных ТМЦ	-	9 709	-	147 510
Расходы по дополнительной эмиссии акций	-	-	-	105 014
Членский взнос в ИНВЭЛ	-	2 000	-	55 000

Аудитор

В.В. [подпись] 33

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование показателя	За 2009 год		За 2008 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Расходы на благотворительность	-	1 281	-	41 160
Доход от субсидии на компенсацию выпадающих доходов из-за разницы в цене на топливо	-	-	100 000	-
Списание доходов будущих периодов	-	-	27 052	-
Прочие	70 860	87 489	27 749	67 664
Итого прочие доходы / расходы	2 861 847	3 424 830	3 304 368	6 064 899

В составе прибылей и убытков прошлых лет отражены перерасчеты за теплоэнергию и прочую продукцию энергосбытовой деятельности (корректировки объемов отгруженной энергии по решениям Арбитражных судов), прочие перерасчеты.

тыс. руб.

Прибыли/убытки прошлых лет	Доходы	Расходы
Перерасчеты по решениям судов, всего	6 242	132 417
в том числе:	-	
МУП «ТДЕЗ»	-	84 500
ГУСХ «Высоковский»	-	21 772
МУП «ТДЕЗ-2»	-	9 560
Прочие	6 242	16 585
Прочие перерасчеты по ЭСД	42 342	51 231
Реализация ТМЦ (мазут)	12 489	-
Доначисление по аренде земли	-	8 095
Прочие прибыли/убытки	5 342	11 309
ИТОГО	66 415	203 052

3.16 Налоги

НДС.

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции работ услуг).

В отчетном году сумма НДС исчисленного и заявленного в декларации к вычету составила 4 460 872 тыс. руб. (в 2008 г. – 3 952 166 тыс. руб.). Рост суммы НДС, возмещаемого из бюджета, связан с осуществлением значительного капитального строительства производственных объектов, а также с ростом цен на производственное топливо.

Остаток невозмещенного НДС на конец 2009 года составил 68 818 тыс. руб. (в 2008 – 96 937 тыс. руб.). Указанная сумма будет предъявлена к вычету после исполнения всех условий, предусмотренных ст. 172 НК РФ путем подачи корректирующих деклараций, либо путем отражения в текущих декларациях по НДС.

Сумма НДС по приобретенным ценностям непромышленного характера, не подлежащая возмещению из бюджета составила 22 985 тыс. руб. (в 2008 г. – 10 099 тыс. руб.) Данная сумма отражена в составе прочих расходов.

Налог на прибыль.

При составлении бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-2» в Отчете о прибылях и убытках отразило финансовый результат (убыток) до налогообложения в размере (1 094 738) тыс. руб. (стр. 140 ф. № 2). При этом налоговая база для исчисления налога на прибыль составила 22 840

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к балансу и отчету о прибылях и убытках
 ЗАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Дата: 2010.03.31
 Аудитор: *Давыдов*

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

тыс. руб. В соответствии с нормами ст. 283 НК РФ Общество уменьшило налоговую базу текущего налогового периода на часть суммы полученного ранее убытка. Таким образом, текущий налог на прибыль организаций за 2009 год составил 0 тыс. руб. (стр. 150 ф. № 2)

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 477 853 тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Виды доходов и расходов	Разницы, возникшие в отчетном периоде
Постоянные разницы (положительные) –1 537 416 тыс. руб.		
1.	Сумма начисленной амортизации	554 881
2.	Материальные расходы в части превышения цен на рынке (топливо)	-
3.	Убыток прошлых лет	176 400
4.	Реализация ТМЦ б/у	4 651
5.	Расходы на оплату труда, в том числе по коллективному договору	151 024
6.	Плата за загрязнение окружающей среды (сверх нормы)	88 563
7.	Обесценение ЦБ	133 318
8.	Выплаты социального характера	19 759
9.	Вступительные взносы в РАЭЛ, ИНВЭЛ	2 600
10.	Расходы на благотворительность	1 281
11.	Списание неликвидов	5 094
12.	Доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам	8 236
13.	Восстановление стоимости списанных в производство ТМЦ выявленных в результате инвентаризации до 01.01.2006	2 614
14.	НДС невозмещаемый	23 805
15.	Недостачи ОС и ТМЦ, выявленные при инвентаризации	1 817
16.	Выплаты членам совета директоров и ревизионной комиссии	8 578
17.	Коммерческие потери	209 901
18.	Сверхнормативные проценты	73 051
19.	Целевой взнос в НПФЭ	11 072
20.	Штрафы за нарушение договорных условий, суммы по решениям судов	17 085
21.	Убыток по столовым	5 220
22.	Прочие	38 466
Постоянные разницы (отрицательные) – 59 563 тыс. рублей		
1.	Прибыль прошлых лет	39 763
2.	Восстановление резерва по сомнительным долгам по БУ резерва по условным фактам	651
3.	Расходы на приобретение земельных участков	1 722
4.	Отмена решения третейского суда	16 341
5.	Прочие	1 086

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в порядке признания в бухгалтерском и налоговом учете стоимости основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм. В результате **постоянное налоговое обязательство составило 295 571 тыс. руб.**

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 110 091 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ

3АО «Профессиональный аудит»

Дата: 20.09.2010

Аудитор

Валерий
35

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

тыс. руб.

№ п/п	Виды доходов и расходов	Разницы, возникшие в отчетном периоде
Вычитаемая временная разница – 110 091 тыс. руб.		
1.	Налоговый убыток	(22 840)
2.	Резерв по сомнительным долгам для целей БУ	(37 642)
3.	Резерв по условным обязательствам	145 489
4.	Убыток от списания безнадежных долгов	10 050
5.	Амортизация основных средств	16 184
6.	Прочее	(1 150)

Вычитаемые временные различия в основном связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете резерва по сомнительным долгам и прибыли/убытка текущего периода. **Отложенный налоговый актив составил 22 018 тыс. руб.**

Общая сумма налогооблагаемых временных различий повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль исчисляемого по правилам налогового учета составила 493 205 тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Виды доходов и расходов	Разницы, возникшие в отчетном периоде
Налогооблагаемая временная разница – 493 205 тыс. руб.		
1.	Амортизация основных средств	253 211
2.	Списание затрат на программный продукт	(9 551)
3.	Резерв по сомнительным долгам	250 922
4.	Расходы по отпускам будущих периодов	176
5.	Прочее	(1 553)

Налогооблагаемые временные различия в основном обусловлены различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете сумм амортизации по основным средствам и резерва по сомнительным долгам. **Отложенное налоговое обязательство составило 98 641 тыс. руб.**

Размер текущего налога на прибыль сформированного в системе бухгалтерского учета и подлежащего уплате в бюджет отраженный в Отчете о прибылях и убытках и в Налоговой декларации по налогу на прибыль составил:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Сумма
1.	Условный доход по налогу на прибыль (20%)	(218 948)
2.	Постоянное налоговое обязательство	295 571
3.	Отложенный налоговый актив	22 018
4.	Отложенное налоговое обязательство (20%)	98 641
5.	Текущий налог на прибыль (1+2+3-4)	-

3.17 Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает прибыль отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. **Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках) за минусом дивидендов по привилегированным акциям.**

По данным бухгалтерской отчетности Общества чистый убыток на 31.12.2009 составил 1 225 919 тыс. руб. В случае отсутствия чистой прибыли Общее собрание акционеров не вправе

Дата: 31.12.2009
 Аудитор: [подпись]
 36

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

принимать решение о выплате дивидендов как по обыкновенным, так и по привилегированным акциям (п.2 статьи 42 ФЗ «Об акционерных обществах»).

Базовый убыток: 1 225 919 тыс. руб.

Период	Размещение (количество дополнительных акций - оплаченных)	Обыкновенные акции, находящиеся в обращении, шт.	Количество месяцев	Средневзвешенное количество акций (по количеству месяцев)
01.01-31.12	-	1 458 401 856 250	12	1 458 401 856 250

Наименование показателя	За 2009 год	За 2008 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(1 225 919)	(3 521 772)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	1 458 401 856	1 337 199 107
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(0,00084)	(0,00263)

Базовый убыток на акцию составил 0,00084 руб.

3.18 Связанные стороны

С 09.06.2008 г. ООО «Корес Инвест» владеет 44,84% акций Общества. Остальные 55,16 % обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров. Конечной головной организацией Группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ООО «Группа «СИНТЕЗ» (99% акций ООО «Корес Инвест» находится в управлении ООО «Группа «СИНТЕЗ»).

Продажи связанным сторонам

Продажа продукции связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на электро- и теплоэнергию, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Доход Общества от продажи связанным сторонам составил:

тыс. руб.

Наименование организации	Доход от продаж (без НДС)		
	Вид продаж	За 2009 год	За 2008 год
ОАО «Промышленные инвестиции»	Векселя	612 784	-
ОАО «Тверские коммунальные системы»	ТМЦ	259 379	478
ООО «Перфект Консалтинг»	Векселя	210 760	-
ОАО УОМД Дзержинского района	Тепловая энергия и подпитка	103 216	-
ООО «Каменская ПК»	ТМЦ	16 173	-
ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»	Аренда	9 660	4 740
ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ»	ТМЦ	8 904	-

Аудитор

Волоцкий
37

52

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование организации	Доход от продаж (без НДС)		
	Вид продаж	За 2009 год	За 2008 год
Прочие*		-	2 929 181*
Итого		1 220 876	2 934 399

* В строке Прочие за 2008 год отражена выручка от продажи продукции компаниям, входящим ранее в состав группы ОАО РАО «ЕЭС России», которые не являются связанными сторонами по отношению к ОАО «ТГК-2» с 09.06.2008 года.

Данным компаниям производилась реализация электро- и теплоэнергии, прочих услуг промышленного характера и товарно-материальных ценностей, а также векселей.

Закупки у связанных сторон

Закупки продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Закупки Обществом у связанных сторон составили:

тыс. руб.

Наименование организации	Стоимость закупок (без НДС)	
	За 2009 год	За 2008 год
ОАО «Тверские коммунальные системы»	478 214	282 315
ООО «Группа «СИНТЕЗ»	61 990	-
Прочие	-	128 444*
Итого	540 204	410 759

* В строке Прочие за 2008 год отражена закупки у компаний, входящих ранее в состав группы ОАО РАО «ЕЭС России», которые не являются связанными сторонами по отношению к ОАО «ТГК-2» с 2008 года.

Основными видами закупок являлись услуги, оказанные связанными сторонами: выполнение ремонтных работ, работ по капитальному строительству, реализация тепловой энергии для производственной деятельности, а так же разработка программных продуктов.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

тыс. руб.

Наименование организации	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 01.01.2009	На 31.12.2009	На 01.01.2009	На 31.12.2009
ОАО «Тверские коммунальные системы»	455 140	681 875	215 631	88 478
ОАО «Промышленные инвестиции»	-	613 036*	-	-
ОАО УОМД Дзержинского района		92 756		
ООО «Группа «СИНТЕЗ»	-	40 560		
ООО «Каменская ПК»	-	19 085		

Аудитор

38


ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование организации	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 01.01.2009	На 31.12.2009	На 01.01.2009	На 31.12.2009
ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»	5 443	11 950	-	-
ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ»	-	10 506	-	-
ООО «Корес Инвест»	557	557	-	-
Итого	461 140	1 470 325	215 631	88 478

*Дебиторская задолженность по ОАО «Промышленные инвестиции» указана с учетом начисленных процентов за рассрочку платежа в сумме 252 тыс. руб.

Займы, предоставленные зависимым обществам

Наименование	тыс. руб.	
	За 2009 год	За 2008 год
Задолженность на 1 января	41 238	10 000
Выдано	0	181 495
Погашено	(35 238)	(150 257)
Задолженность на 31 декабря	6 000	41 238

Займы предоставлены на коммерческих условиях. Сумма процентов, начисленных по займам, предоставленным:

- ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей» составила в 2009 г. 1 971 тыс. руб. (2008 г. – 1 175 тыс. руб.) процентная ставка по займу на начало года была 11,5% годовых с 27.05.2009 года ставка увеличена до 18% годовых. Срок погашения займа по договору 0001-2621-08 от 19.12.2008 - 30.11.2010 года;
- ОАО «Тверские коммунальные системы» составила в 2009 г. 154 тыс. руб. (2008 г. – 3 708 тыс. руб.) размер процентной ставки 7,4% годовых.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления и высших менеджеров. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки. К высшим менеджерам Общество относит заместителей генерального директора, генеральных директоров Главных управлений и главного бухгалтера.

№ п/п	Наименование	тыс. руб.	
		За 2009 год	Остаток на 31.12. 2009
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемых управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	71 555	1 628
2	- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	70 227	1628
3	- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	1 328	0

Данные в таблице отображены без учета начислений во внебюджетные фонды.

Сотрудники Общества имеют право на получение негосударственного пенсионного обеспечения после окончания трудовой деятельности. По основному управленческому персоналу выплат в 2009 году не было. Общество перечисляет взносы в НПФ «Электроэнергетики» за своих сотрудников.

Дата 28 Мар 2010

Аудитор

В.В.В. 39

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Общая сумма взносов перечисленных в НПФ Электроэнергетики в 2009 году составила 12 491 тыс. руб.

Займы, предоставленные членам Совета директоров, Правления и высшим менеджерам:

тыс. руб.

Наименование	За 2009 год	За 2008 год
Задолженность на 1 января	2 719	5 064
Выдано	18 320	-
Погашено	(4 234)	(2 345)
Выведено из расчетов в связи с выбытием из состава связанных сторон	(2 496)	-
Задолженность на 31 декабря	14 309	2 719

3.19 Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии, которые составляют 95 % выручки от продажи продукции (товаров работ услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории РФ (Костромская область, Вологодская область, Тверская область, Ярославская область, Новгородская область, Архангельская область) и не выделяет отдельно географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на территории деятельности Общества примерно одинаковы.

3.20 Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

На 31.12.2009 года Обществом по кредитным договорам было передано в залог имущество на сумму 5 643 786 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2009 г – 2 949 992 тыс. руб.).

тыс. руб.

Номер и дата кредитного договора в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк залого - держатель	Наименование имущества	Залоговая стоимость имуществ - ства
175/07 от 23.05.2007 г.	670 000	17.05.2010	Тверское ОСБ № 8607	Уголь (55 401 тыс. тонн)	70 015
				Уголь (146 925 тыс. тонн)	200 241
				Мазут (59 038 тыс. тонн)	261 513
				Мазут (8 412 тыс. тонн)	25 846
				Мазут (6 000 тыс. тонн)	27 929
				Газ (26 680 тыс. куб. м)	44 614
				Торф (41 238 тыс. тонн)	54 721

Дата 26.12.2009

Аудитор

Л.С. [подпись]
40

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Номер и дата кредитного договора в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк залога - держатель	Наименование имущества	Залоговая стоимость имущества - ства
29/08 от 13.02.2008 г.	240 000	13.02.2013	Тверское ОСБ № 8607	Оборудование	513 147
215/09 от 31.08.2009 г.	940 000	01.13.2011	Тверское ОСБ № 8607	Оборудование	810 622
				Уголь (62 000 тыс. тонн) Мазут (41 000 тыс. тонн)	175 819
142/09 от 17.09.2008 г.	1 800 000	25.02.2011	Северо-запад ВТБ	Земельный участок, здание	1 280 071
260/09 от 28.10.2009г.	2 050 000	28.04.2011	Тверское ОСБ № 8607	Оборудование	2 179 248
Итого	5 700 000	-	-	-	5 643 786

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Риски невыполнения обязательств по договорам отсутствуют.

Обществом создан резерв под условные обязательства, которые обусловлены незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами.

тыс. руб.

Наименование	Резерв на 01.01.2009	Использован резерв	Восстановление резерва	Начислен резерв	Резерв на 31.12.2009
Ответственность по имущественным спорам, всего	55 420	(12 193)	(20 088)	175 318	198 457
в том числе:	-	-	-	-	-
ОАО «НЭС»,	-	-	-	157 126	157 126
МУП «Яргорэнергосбыт»	23 139	-	-	-	23 139
Прочие	32 281	(12 193)	(20 088)	18 192	18 192
Налоговые споры (выездная налоговая проверка), всего	-	-	-	195 618	195 618
в том числе:					
по НДС	-	-	-	97 951	97 951
по налогу на прибыль	-	-	-	97 667	97 667
Доп. соглашение к договору аренды земли № 2.6194.3 от 20.03.06г. (увеличение)	-	-		43 389	43 389

Аудитор

Л.С. Попов 41

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование	Резерв на 01.01.2009	Использован резерв	Восстановление резерва	Начислен резерв	Резерв на 31.12.2009
коэффициента арендной платы в 2009 г ГУ по КО)					
Обязательства по соглашениям о солидарной ответственности, всего	83 652	(61 450)	(21 462)	22 197	22 937
Обязательства по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2007 г. – 1 квартал 2008 г	-	-	-	14 125	14 125
Обязательства по трудовым спорам	96 016	(96 016)	-	1 509	1 509
ИТОГО	235 088	(169 659)	(41 550)	452 156	476 035

Согласно Решению № 03-1-23/014 от 09.02.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 (далее Инспекция) в Обществе с 09.02.2009 по 09.04.2009 проведена выездная налоговая проверка по вопросам соблюдения законодательства о налогах и сборах за период с 01.01.2006 по 31.12.2007г.

По результатам проверки Инспекцией был составлен акт выездной налоговой проверки от 09.06.2009 №03-1-20/008. Рассмотрев акт и представленные на него возражения от 06.07.2009 №0001-01-10/2359, начальником Инспекции вынесено Решение №03-1-23/159 от 20.08.2009г. о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения, согласно которому предложено уплатить налоги, штрафы, пени на сумму 110 779 тыс. руб., в том числе по НДС в сумме 103 345 тыс. руб., водный налог в сумме 2 руб., транспортный налог в сумме 250 руб., пени в размере 1 907 тыс. руб. (по состоянию на 20.07.2009) и штраф в сумме 5 275 тыс. руб., а также предложено уменьшить сумму убытков при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль на сумму 598 617 тыс. руб.

В соответствии со статьей 101.2, ст.139 НК РФ на Решение МИ ФНС по КН №4 была направлена Апелляционная жалоба от 10.09.2009 №0001-07-1/3284 в вышестоящий налоговый орган - ФНС РФ, в которой Общество обжаловало практически все эпизоды Решения на сумму доначисленного к уплате НДС в размере 102 537 тыс. руб., за исключением 808 тыс. руб. Кроме того оспаривались суммы уменьшения убытка при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль в сумме 589 583 тыс. руб., за исключением 9 034 тыс. руб.

Рассмотрев апелляционную жалобу, ФНС России своим решением от 31.12.2009 №9-1-08/0007 изменило решение Инспекции путем отмены завышения налогооблагаемой базы при исчислении налога на прибыль в сумме 5 тыс. руб., доначисления НДС в сумме 509 тыс. руб. В остальной части решение Инспекции оставлено без изменения, а апелляционная жалоба Общества – без удовлетворения.

С целью защиты прав и законных интересов в сфере предпринимательской и иной экономической деятельности, Общество обратилось в арбитражный суд г. Москвы о признании частично недействительным решения Инспекции с заявлением от 12.11.2009 №0001-01-10-07/4037.

По данному исковому заявлению в Обществе создан резерв под условные факты хозяйственной деятельности в сумме 195 618 тыс. руб., в том числе в части вероятного неудовлетворения судом (менее 50%) заявленных требований по НДС в сумме 97 951 тыс. руб., а также по уменьшению убытка при исчислении налога на прибыль в сумме 488 333 тыс. руб., как следствие, уменьшению отложенного налогового актива в сумме 97 667 тыс.руб. (488 333 тыс. руб. *20%). Указанные суммы обусловлены непризнанием Инспекцией в составе расходов при расчете налога на прибыль и неправомерного принятия к вычету НДС Обществом по

Аудитор

42

агентскому вознаграждению за услуги по приобретению дополнительных объемов газа за период 2006-2007 гг. При этом создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности в части сумм, связанных с оспариванием вычетов по НДС, отражено в составе прочих расходов Общества, а создание резерва в части возможного уменьшения убытка при исчислении налога на прибыль, отражено в составе иных аналогичных обязательных платежей (стр.170 ф.2).

Российское налоговое валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества связанные с реформированием электроэнергетической отрасли) в будущем возможны споры с контролирующими органами которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается. Недавние события произошедшие в Российской Федерации указывают на то что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов в частности в отношении вычета некоторых затрат для целей налога на прибыль и возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены значительные дополнительные налоги пени и штрафы.

По мнению руководства Общества по состоянию на 31 декабря 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Общество несет солидарную ответственность перед кредиторами и по обязательствам, возникшим до реорганизации ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Ярославская энергетическая компания», ОАО «Вологодская ТЭЦ», ОАО «Архангельская генерирующая компания», в том числе по налоговым обязательствам.

В 2009 году были начислены и выплачены компенсации при расторжении трудовых договоров с бывшими членами правления Общества. Начисления были проведены за счет созданного в 2008 году резерва под условные факты в сумме 105 759 тыс. руб.

3.21 Государственная помощь

В отчетном году Общество получило целевые средства в размере 90 862 тыс. руб., при этом основными видами полученных целевых средств являются:

- субсидии на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23.06.2001 № 481 в сумме 68 718 тыс. руб.;
- получение средств целевого финансирования от НКО Фонд Энергоэффективность и РЭК по ВО в соответствии с доп. соглашением о финансировании энергосберегающих проектов РЭК по Вологодской области N 331 от 16.11.07г. и соглашением между Обществом, НКО «Фонд Энергоэффективность» и Департаментом топлива, энергетики и регулирования тарифов от 21.11.2008 г. в размере 16 053 тыс. руб.
- получение бюджетных средств на реконструкцию ОС в сумме 1 183 тыс. руб.
- компенсация на возмещение убытков в связи с расходами на покупку тепловой энергии у ООО «ЛДК-23» п. Бревенник (ГУ ОАО ТГК-2 по АО) в сумме 3 650 тыс. руб.

4. Влияние финансового кризиса на деятельность Общества в 2008 – 2010 гг.

С 2008 года российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен,

волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие (при наличии такового) на финансовое положение и результаты деятельности Общества. В связи с этим, в настоящей пояснительной записке раскрыто влияние кризисных явлений на Общество в 2009 году, а также потенциальный эффект (при возможности его определения) на финансовое положение и результаты деятельности Общества в будущих отчетных периодах. При оценке потенциального воздействия кризиса руководство Общества опирается на факты, подтверждающие наличие кризисных явлений по состоянию на отчетную дату, которые с высокой вероятностью окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде.

4.1 Снижение объема продаж энергоресурсов.

В части сбыта **тепловой энергии** наблюдается снижение объемов отпуска на 3% в 2009 году к уровню 2008 года в отношении промышленных потребителей, в связи с сокращением объемов собственного производства у потребителей, вызванным экономическим кризисом.

По мнению руководства Общества в 2010 году существенного изменения показателя отпуска тепловой энергии не предвидится.

В части производства и продажи **электроэнергии и мощности** на оптовом рынке значительным фактором, оказавшим влияние на снижение полезного отпуска в 2009 году по сравнению с 2008 годом на 10,9% и 12% соответственно, стало резкое снижение энергопотребления промышленного производства, что обусловлено не востребованностью электроэнергии промышленными потребителями вследствие финансового кризиса. Учитывая тот факт, что Системный оператор с целью покрытия потребления в первую очередь загружает атомные и гидроэлектростанции, основное снижение выработки произошло за счет разгрузки тепловых электростанций работающих в конденсационном цикле. А так же в соответствии с действующей моделью оптового рынка, основанной на маргинальном ценообразовании, снижение энергопотребления явилось основной причиной снижения цен на конкурентном рынке «На сутки вперед» (цена относительно уровня 2008 года снизилась на 6,5 %).

По мнению руководства Общества, дальнейший прогноз развития ситуации на рынках теплоэнергии, электроэнергии и мощности на 2010 год следующий:

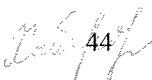
- умеренный рост экономики и электропотребления по РФ, по прогнозам роста электропотребления в объединенных энергосистемах Центра и Северо-Запада по данным Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике и Минэнерго РФ относительно 2009 г. на уровне 1,4%- 4%;
- увеличение свободного объема электроэнергии для продажи на конкурентном рынке (рост Либерализации рынка электроэнергии);
- рост цены на конкурентном рынке «На сутки вперед» относительно факта 2009 г. в связи с ростом электропотребления;
- рост объемов продажи мощности на конкурентном рынке, в связи с ростом объемов располагаемой (аттестованной системным оператором) мощности.

4.2 Сокращение рабочих мест

Заседанием Совета директоров Общества, состоявшимся 21.01.2009 года, было принято решение об утверждении общей организационной структуры исполнительного аппарата (далее – «ИА») ОАО «ТГК-2» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров от 23.01.2009 №2). Новая организационная структура ИА введена в действие с 06.04.2009 года (приказ №18 от 30.01.2009 «О введении в действие организационной структуры и штатного расписания ИА ОАО «ТГК-2»). Приказом №26 от 02.02.2009 года «О сокращении штата и численности работников ИА ОАО «ТГК-2» утверждены списки работников, подлежащих увольнению в связи с сокращением штата.

Дата: 28.03.2010

Аудитор


44

В пункте 3.1. Коллективного договора Общества на 2009 г. гарантировано обеспечение работодателем зависимости оплаты труда работников от роста эффективности производства, результатов труда и роста потребительских цен в Российской Федерации.

В связи с финансовым кризисом при росте потребительских цен в 2009 г. по отношению к 2008 году в размере 15,3% фактический рост среднемесячной заработной платы персонала составил 8,5%.

Основная причина – невыплата работникам Общества премий за 2008г. в связи с невыполнением утвержденного бизнес-планом финансового результата по чистой прибыли - получением убытка в размере 3 521 772 тыс. руб.

4.3 Оборотный капитал

В 2009 году произошло уменьшение объема оборотного капитала на 136 761 тыс. руб., что, в первую очередь, явилось следствием уменьшения запасов на 527 667 тыс. руб., НДС по приобретенным ценностям на 28 119 тыс. руб., а также из-за роста кредиторской задолженности на 825 767 тыс. руб.

При этом наблюдался рост дебиторской задолженности:

- покупателей и заказчиков на 1 265 261 тыс. руб. (на 64%) – рост задолженности связан с плохой платежеспособностью покупателей;
- дочерних и зависимых обществ на 282 840 тыс. руб. (на 340%).

4.4 Риск невозврата займов, выданных другим организациям

По состоянию на 31.12.2009 г. объем выданных займов составил 38 515 тыс.руб. (0 тыс.руб. – на 31.12.2008г.).

По мнению руководства риски не возврата займов для Общества отсутствуют, так как ЗАО «Ярославский завод металлоконструкций» и ООО «Комтехэнерго» – заемщики Общества выполняют ремонтные и строительные работы на объектах ОАО «ТГК-2» и объемы работ значительно превышают размер выданных займов.

4.5 Наличие признаков, указывающих на значительное сокращение величины дивидендов/ процентов к получению

По итогам 2009 года объем процентов к получению снизился на 31 067 тыс. руб. по сравнению с 2008 годом и составил 13 074 тыс. руб. При этом снижение данного показателя исключительно связано с уменьшением величины временно свободных денежных средств, так как в 2008 году Общество располагало 9 млрд. руб. от дополнительной эмиссии акций и размещало данные средства на кратковременные депозиты. Кроме этого, направление временно свободных денежных средств от дополнительной эмиссии акций на погашение текущих кредитов, позволило значительно сократить объем кредитного портфеля и, как следствие, объемы рефинансирования кредитов. Снижение ежемесячных объемов рефинансирования кредитов позволило размещать свободные денежные средства на короткие (до 7 дней) депозиты. В 2009 году, восстанавливая отвлеченные на текущую деятельность средства, кредитный портфель увеличился и компания временно свободные денежные средства активно направляла на погашение кредитов, а также активнее использовала овердрафт, тем самым сократив количество размещений.

В 2008 году Общество получило дивиденды от ОАО «ТКС» в размере 32 000 тыс. руб. По итогам 2009 г начисление промежуточных дивидендов от дочерних и зависимых обществ не производилось.

4.6 Риск ликвидности

В 2009 году Общество обеспечило своевременное исполнение своих обязательств по кредитным ресурсам, в том числе оплату 1-го и 2-го купона по облигационному займу, оплату облигаций на сумму 2 802 013 тыс. руб. по оферте в сентябре 2009 года. Денежные потоки компании обеспечивали необходимую потребность в погашении кредитных ресурсов,

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

соответственно, нарушений кредитной истории Общества по причине не выполнения перед банками условий кредитных договоров не было.

4.7 Объем кредитования банками

В 2009 году Общество не испытывало проблем с получением кредитных ресурсов в кредитных организациях.

Лимиты кредитования банками не сокращались.

Задолженность выросла на 2 838 773 тыс. руб., по причине недостатка свободных денежных средств из-за непогашения дебиторской задолженности контрагентами.

5. События после отчетной даты

Обществом заключен договор с ООО «Лаир» на проведение переоценки группы основных средств «Тепловые сети». В соответствии с отчетом независимого оценщика в результате произведенного перерасчета рост восстановительной стоимости тепловых сетей на 01.01.2010 г. не превысил бы 5%, что не является существенным для Общества. В связи с этим результаты проведенной переоценки не подлежат отражению в бухгалтерском учете Общества и текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 01.01.2009 г. не изменится.

В феврале 2010 года на основании Решения Совета директоров протокол № 146/10 от 10.02.2010 были учреждены 100% дочерние Общества: ООО «Архангельские промышленные котельные», ООО «Шарьинская ТЭЦ», ООО «Конаковская водогрейная котельная» и ООО «Бежецкая промышленная котельная».

В 2010 года с указанными Обществами планируется заключить договора аренды движимого и недвижимого имущества.

Генеральный директор ОАО «ТГК-2»

Главный бухгалтер ОАО «ТГК-2»



В.Б.Брагин

Ю.В. Иванова

26 марта 2010

ПОДПИСАНО
Копия для учета и хранения
ОАО «ТГК-2» (ИНН 50-01-0000000-00)

Дата 26.03.2010

Аудитор

Соснов 46

Директор акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

В.Я. Соколов
26 марта 2010 года

Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 62 (шестьдесят два)
листа.

