

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**акционеру открытого акционерного
общества «Кызылекая ТЭЦ»
по бухгалтерской отчетности открытого
акционерного общества «Кызылская ТЭЦ»
по итогам деятельности за 2009 год**

. V W

IBDO

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «Кызылская ТЭЦ» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «Кызылская ТЭЦ» (далее - Общество) за 2009 год проведен ЗАО «БДО» в соответствии с договором № Ю-0120-0660-09, заключенным между ЗАО «БДО» и ОАО «СУЭК» на основании решения единственного акционера Общества об утверждении ЗАО «БДО» официальным аудитором (Протокол от 18.06.2009 №17).

Краткие сведения о ЗАО БДО Юникон

ЗАО БДО зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 006871546 о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 17.09.2003 за государственным регистрационным номером 2037726023498, выдано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495)797 5660

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор - Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (Свидетельство о членстве № 3127). НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Погуляев Владислав Юрьевич на основании доверенности от 01.02.2010 № 78-01 /2010-БДО.

Аудитор - директор по аудиту Курганская Наталья Алексеевна возглавляла аудиторскую проверку Общества.

IBDO

Краткие сведения об ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Открытое акционерное общество «Кызылская ТЭЦ» зарегистрировано Межрайонной Федеральной налоговой службой № 1 по Республике Тыва 26.02.2007, свидетельство о регистрации серия 17 № 000389424.

Место нахождения: 667004, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, д. 2.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2009 год, на 55 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) - на 2 листах;
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) - на 2 листах;
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) - на 3 листах;
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) - на 2 листах;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) - на 2 листах;
- Пояснительная записка - на 44 листах.

данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества - Троцан Андрей Анатольевич.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества - Кузьмина Марина Сергеевна. С 28.12.2009 по 16.05.2010 обязанности главного бухгалтера исполняет Калягина Елена Владимировна.

Бухгалтерская отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно была проверена аудитором ООО «Росэкспертиза», заключение которого от 19.03.2009 года выражало безоговорочно положительное мнение о данной отчетности.

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

2. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регуливающими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России».

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 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, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

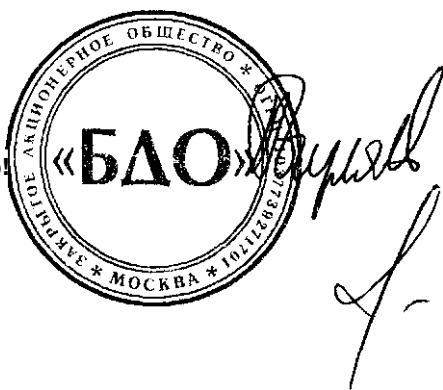
Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях данной годовой бухгалтерской отчетности.

3. По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.
4. Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на то, что размер чистых активов Общества на конец отчетного периода меньше суммы уставного капитала.

12.03.2010

Старший партнер

Аудитор



В.Ю. Погуляев

Н.А. Курганская

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 019561, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 30.08.2001, с 15.11.2004 продлен на неограниченный срок (протокол № 96 ЦАЛАК Министерства финансов РФ)

Всего сброшюровано 59 листов.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2009 г.

	Форма №1 по ОКУД	КОДЫ 0710001
	Дата (год, месяц, число)	2009 12 31
Организация <u>Открытое Акционерное общество "Кызылская ТЭЦ"</u>	по ОКПО	94533122
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1701041247/170101001
Вид деятельности <u>промышленность</u>	по ОКВЭД	40:10:11
Организационно-правовая форма	форма собственности	
<u>Акционерное общество</u>	Частная	
Единица измерения _____ тыс руб _____	по ОКОПФ / ОКФС	47 16
Местонахождение (адрес) <u>667004, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2</u>	по ОКЕИ	384

Дата утверждения
Дата отправки / принятия

АКТИВ		Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		2	3	4
I. Внеоборотные активы				
Основные средства		120	174201	147998
в том числе:				
здания, машины и оборудование		122	161068	136971
Незавершенное строительство		130	104916	124345
Отложенные налоговые активы		145	11660	6184
Прочие внеоборотные активы		150	375	409
	Итого по разделу I	190	291152	278936
II. Оборотные активы				
Запасы		210	27213	21258
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	27141	21003
расходы будущих периодов		216	72	255
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	12806	14014
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	44153	85763
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	39029	80805
авансы выданные		244	3704	2065
прочие дебиторы		245	1420	2893
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	10000
в том числе:				
прочие краткосрочные финансовые вложения		252		10000
Денежные средства		260	2766	4276
Прочие оборотные активы		270	1321	2053
	Итого по разделу	290	88259	137364
БАЛАНС		300	379411	416300

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ Н

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	322778	322778
Добавочный капитал	420	16600	16600
Непокрытый убыток прошлых лет	465	(72395)	(72395)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	449
Итого по разделу III	490	266983	267432
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	12372	10681
Итого по разделу IV	590	12372	10681
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	10054	10234
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	611	10054	10234
Кредиторская задолженность	620	84113	121509
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	10527	28982
задолженность перед персоналом организации	624	9175	12544
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	8581	13084
задолженность перед бюджетом	626	29974	46897
авансы полученные	627	8658	6636
прочие кредиторы	628	17198	13366
Резервы предстоящих расходов	650	5889	6444
Итого по разделу V	690	100056	138187
БАЛАНС	700	379411	416300

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	123347	333740
Материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецодежда и спецоснастка)	911	622	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	414	516



Троцан Андрей
Анатольевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Калягина Елена
Владимировна
(расшифровка подписи)

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ Н. к/.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

	Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
		0710002
	Дата (год, месяц, число)	2009 12 31
Организация <u>Открытое Акционерное общество "Кызылская ТЭЦ"</u>	по ОКПО	94533122
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1701041247/170101001
Вид деятельности <u>промышленность</u>	по ОКВЭД	40:10:11
Организационно-правовая форма <u>акционерное общество</u>	форма собственности	47 16
	по ОКОПФ/ОКФС	384
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
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	544852	398560
<i>в том числе от продажи:</i>			
<i>электроэнергии</i>	013	27403	7297
<i>теплоэнергии</i>	014	495544	372708
<i>химически очищенной воды</i>	016	12339	10661
<i>прочих товаров, работ, услуг промышленного характера</i>	018	9566	7685
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(477003)	(410063)
<i>в том числе проданных</i>			
<i>электроэнергии</i>	023	(21166)	(2239)
<i>теплоэнергии</i>	024	(442485)	(390138)
<i>химически очищенной воды</i>	026	(5947)	(10720)
<i>прочих товаров, работ, услуг промышленного характера</i>	028	(7405)	(6966)
Прочие доходы и расходы			
Проценты к уплате	070	(1400)	(54)
Прочие доходы	090	4250	3470
Прочие расходы	100	(60356)	(7114)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	10343	(15201)
Отложенные налоговые активы	141	(5475)	-
Отложенные налоговые обязательства	142	1691	(151)
Текущий налог на прибыль	150	(2031)	-
Налоговые санкции	170	(4079)	(1383)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	449	(16735)
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1175	3799

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ Н. А.

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	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	210	44	13		20
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	588	295	406
Отчисления в оценочные резервы	250	-	52556	-	-



Руководитель

(подпись)

Троцан Андрей
Анатольевич

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Калягина Елена
Владимировна

(расшифровка подписи)

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ Н.А

Приложение
к Приказу Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200_9_ г.

КОДЫ

Форма № 3 по ОКУД

0710003

Дата (год, месяц, число)

2009| 12 | 1 17

Организация ОАО "Кызылская ТЭЦ" по ОКПО

91533122

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

1701041247

Вид деятельности промышленность по ОКВЭД

40.10.11

Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество

47 16

частная по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		322778	16600		-48789	290589
200 8 г.						
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств		X		X		
		X				
Остаток на 1 января предыдущего года		322778	16600		-48789	290589
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	
Чистая прибыль		X	X	X	-16735	-16735
Дивиденды		X	X	X	()	
Отчисления в резервный фонд		X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций			X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций			X	X	X	
реорганизации юридического лица			X	X		
прочее						0
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		()	X	X	X	()
уменьшения количества акций		()	X	X	X	()
реорганизации юридического лица		()	X	X	()	()
прочее						
Остаток на 31 декабря предыдущего года		322778	16600		-65524	273854
200 9 г.						
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств		X		X		
прочее		X			-6871	-6871
Остаток на 1 января отчетного года		322778	16600		-72395	266983
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	x,	
Чистая прибыль		X	X	x	А Й 5 й т 0 Р 449 ^	
Дивиденды		X	X	л	()	/

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд		X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций			X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций			X	X	X	
реорганизации юридического лица			X	X		
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		()	X	X	X	()
уменьшения количества акций		()	X	X	X	()
реорганизации юридического лица		()	X	X	()	()
Остаток на 31 декабря отчетного года		322778	16600		-71946	267432

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
126219 (73663) 52556					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
()					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
()					

АУДИТОР

КУРГАНСКАЯ И. А.

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
Резерв на предстоящую оплату отпусков					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
			5889	()	5889
данные отчетного года					
		5889	16432	(16298)	6023
Резерв на выплату вознаграждения по итогам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
				()	
данные отчетного года					
			3968	(3547)	421

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы		266983		267432	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4		6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего					
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы					
в том числе:					
1 / it b g l r					



Троцан А. А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Е. В. Калягина
(подпись)

Калягина Е. В.
(расшифровка подписи)

201 0 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		Форма №4 по ОКУД	КОДЫ	
			0710004	
		Дата (год, месяц, число)	2009	12 31
Организация <u>Открытое Акционерное общество "Кызылская ТЭЦ"</u>		по ОКПО	91533122	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	1701041247/170101001	
Вид деятельности <u>промышленность</u>		по ОКВЭД	40:10:11	
Организационно - правовая форма	форма собственности			
		по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Акционерное общество	частная			
Единица измерения	<u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	384	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2766	3195
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	532666	399845
Прочие доходы	110	2350	10844
Денежные средства, направленные:	120	(504589)	(402618)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(253406)	(219117)
на оплату труда	160	(125355)	(111657)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1220)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(94971)	(44142)
на прочие расходы	190	(29637)	(27702)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	30427	8071
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	70	
Полученные проценты	240	1	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(17431)	(8500)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(10000)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(27360)	(8500)

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ Н.

1	2	3	
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(1557)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	(1557)	
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	1510	(429)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	4276	2766
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-



**Троцан Андрей
Анатольевич**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Е.В. Владимировна
(подпись)

**Калягина Елена
Владимировна**
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

Форма №5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ
0710005
2009 " 12 Т 31
91533122

Организация **Открытое Акционерное общество "Кызылская ТЭЦ"**
Идентификационный номер налогоплательщика

по ОКПО
ИНН **1701041247/170101001**

Вид деятельности **промышленность**

по ОКВЭД **40:10:11**

Организационно-правовая форма **частная** форма собственности

по **47** **16**

Акционерное общество

частная

ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения **тыс. руб.**

по ОКЕИ

384

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
	2	3	4	5	6
Здания	070	81280	3478	-	84758
Сооружения и передаточные устройства	075	15536	-	-	15536
Машины и оборудование	080	135948	2621	(27)	138542
Транспортные средства	085	3880	-	(208)	3672
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	15	-	-	15
Другие виды основных средств	110	805	-	-	805
Итого	130	237464	6099	(235)	243328

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	63263	95330
в том числе:			
зданий и сооружений	141	14209	21442
машин, оборудования, транспортных средств	142	48915	73669
других	143	139	219
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	462	462
в том числе:			
сооружения	152	461	461
	153	1	1
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	123347	333740
в том числе:			
Сооружения	161	32578	32578
Транспортные средства прочие	162	-	4398
земельные участки	164	90769	296728
другие		-	36
	код	На начало отчетного года	На начало отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	9266	14100

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ Н. А.

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Депозитные вклады	530	-	-	-	10000
Итого	540	-	-	-	10000

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2		
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	44153	85763
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	39029	80805
авансы выданные	612	3704	2065
прочая	613	1420	2893
Итого	630	44153	85763
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	94166	131743
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	10527	28982
авансы полученные	642	8658	6636
расчеты по налогам и сборам	643	38555	59981
займы	645	10054	10234
прочая	646	26373	25910
Итого	660	94166	131743

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код	3	4
1	2		
Материальные затраты	710	221247	153905
Затраты на оплату труда	720	148094	130833
Отчисления на социальные нужды	730	17116	13697
Амортизация	740	32296	37418
Прочие затраты	750	58250	74210
Итого по элементам затрат	760	477003	410063
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	217	261
резервов предстоящих расходов	767	556	-



Руководитель

(подпись)

Троцан Андрей
Анатольевич

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Калягина Елена
Владимировна

(расшифровка подписи)

А У Д И Т О Р

Е У Р Г А Н С К А Я Н ,

**Открытое акционерное общество
«Кызылская ТЭЦ»**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
: годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

город Кызыл

А У Д И Т О Р
КУРГАНСКАЯ Н.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие сведения	3
2. Учетная политика	7
3. Анализ и оценка структуры баланса, отчета о прибылях и убытках, динамика прибыли	10
4. Пояснения к существенным статьям бухгалтерской отчетности	13
5. Условные факты хозяйственной деятельности	27
6. Совместная деятельность	27
7. Пояснения о прекращении деятельности	27
8. Информация по сегментам	27
9. Пояснения по событиям после отчетной даты	28
10. Информация по операциям со связанными сторонами	29
11. Пояснения по государственной помощи	31

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Краткая информация об Обществе

Полное фирменное наименование Общества:	Открытое Акционерное общество «Кызылская ТЭЦ»
Сокращенное фирменное наименование Общества:	ОАО «Кызылская ТЭЦ»
Юридический адрес	667004 Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2
Место нахождения	667004, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2
Телефон	8(39422) 5-85-98
Адрес электронной почты	tuva@tgk13.ru
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1701041247

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Сведения об изменениях и дополнениях, внесенных в Устав Общества и зарегистрированных в установленном порядке

Изменения и дополнения в Устав Общества в отчетном периоде не вносились.

Сведения о размере, структуре уставного капитала Общества

Уставный капитал Общества составляет 322 777 603 (Триста двадцать два миллиона семьсот семьдесят семь тысяч шестьсот три) рубля и разделен на 322 777 603 (Триста двадцать два миллиона семьсот семьдесят семь тысяч шестьсот три) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль за акцию.

**Сведения об акционерах Общества,
владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала**

Наименование:	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
Место нахождения:	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144 «а»
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	1901067718
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	100%
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	100%

Филиалы Общества

Общество не имело филиалов в течение отчетного периода.

Среднесписочная численность работающих за отчетный период и численность работающих на отчетную дату

Среднесписочная численность работающих за отчетный период за 2009 год составила 508 чел., численность на 31 декабря 2009 года составила 503 чел.

Сведения об органах управления

Руководство текущей деятельностью общества осуществляется Генеральным директором.

Генеральным директором Общества является Троцан Андрей Анатольевич.

Информация о членах Совета директоров и ревизионной комиссии

Членами Совета директоров являются:

<i>Фамилия, имя отчество</i>	<i>Должность</i>	<i>Должность в СД</i>
<i>Бем Максим Константинович</i>	<i>Директор по юридическим вопросам ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»</i>	<i>Председатель СД</i>
<i>Жадовец Евгений Михайлович</i>	<i>Исполнительный директор ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»</i>	<i>Член СД</i>
<i>Сычев Владимир Борисович</i>	<i>Руководитель проекта по внедрению систем мониторинга состояния энергообъектов ОАО «СУЭК»</i>	<i>Член СД</i>
<i>Петелин Сергей Александрович</i>	<i>Начальник производственно-технического управления энергетического комплекса ОАО «СУЭК»</i>	<i>Член СД</i>
<i>Сибиряков Сергей Павлович</i>	<i>Директор по сбыту энергии ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»</i>	<i>Член СД</i>
<i>Лапшин Дмитрий Алексеевич</i>	<i>Главный специалист управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «СУЭК»</i>	<i>Член СД</i>
<i>Троцан Андрей Анатольевич</i>	<i>Генеральный директор ОАО «Кызылская ТЭЦ»</i>	<i>Член СД</i>

Состав Ревизионной комиссии:

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

<i>Фамилия, имя отчество</i>	<i>Должность</i>	<i>Должность в РК</i>
Шломов Илья Валентинович	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита (СВА) ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Председатель РК
Мохначевская София Ивановна	Начальник управления по аудиту предприятий энергетики ОАО «СУЭК»	ЧленРК
Рафейчик Валерий Владимирович	Аудитор СВА ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ЧленРК
Колесникова Елена Викторовна	Аудитор СВА ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ЧленРК
Клисакова Елена Александровна	Ведущий аудитор СВА ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ЧленРК

Сведения о реестродержателе

Полное наименование организации : Закрытое Акционерное Общество «Реестр А-Плюс»

Сокращенное наименование организации: ЗАО «Реестр А-Плюс»

Юридический адрес: Россия, 660049, г. Красноярск, ул. Урицкого, 117, офис 504

Почтовый адрес: Россия, 660049, г. Красноярск, ул. Урицкого, 117, офис 504

Сведения об аудиторах

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «БДО».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «БДО»

место нахождения: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11.

Номер телефона, факса: Тел.: +7 495 797 56 65, Факс: +7 495 797 56 60.

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов Российской Федерации 25 июня 2002 года, сроком действия до 25 июня 2012 года.

Лицензия ГТ № 0002221, на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданную Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области 12 декабря 2007 года, регистрационный номер 11258, сроком действия до 29 декабря 2010 года.

ЗАО БДО - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО БДО является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) №10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под №1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 455

Утвержден Решением единственного участника Общества 28 апреля 2009 года для проведения обязательного аудита по российским стандартам бухгалтерского учета на 2009 год

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров № 18 от 05 ноября 2009 г.)

Основные виды деятельности

Общество осуществляет любые виды хозяйственной деятельности, если они **не запрещены** законодательством Российской Федерации и не противоречат Уставу Общества.

Основными видами деятельности Общества в 2009 году являлись:

- производство, передача и распределение тепловой энергии;
- производство электроэнергии тепловыми электростанциями;
- реализация тепловой энергии по установленным тарифам;
- развитие энергосистемы посредством нового строительства, перевооружения, реконструкции и ремонтов производственных объектов.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Учетная политика Общества на 2009 год была разработана и бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, утвержденными нормативными документами, и основополагающими допущениями (имущественная обособленность, непрерывность деятельности, временная определенность фактов хозяйственной деятельности, последовательность применения учетной политики).

Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Существенные изменения в формы бухгалтерской отчетности, утвержденные Министерством финансов РФ, не вносились.

Основные положения учетной политики Общества на 2009 год.

1. Нематериальных активов в отчетном периоде не было.
2. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой исходя из способа их поступления. Стоимость основных средств приобретенных за плату, определяется по фактическим затратам на их приобретение. В фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление включаются начисленные до принятия к бухгалтерскому учету объекта основных средств проценты по кредитам и займам, привлеченным для приобретения, сооружения или изготовления объекта, в случае, если плановый срок создания (приобретения, строительства) объекта превышает 1 год.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Компании, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками).

Первоначальная стоимость инвестиционных активов (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, плановый срок создания (приобретения, строительства) которых превышает один год) формируется с учетом затрат по кредитам и займам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива.

Если на создание инвестиционного актива израсходованы средства кредитов и займов, полученных на цели, не связанные с таким созданием, то проценты, причитающиеся к оплате кредитору (заимодавцу), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме кредитов и займов, причитающихся к оплате кредитору (заимодавцу), полученных на цели, не связанные с созданием такого актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п.4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», но стоимость которых не превышает 20 000 руб. (включительно) за единицу, не включаются в состав МПЗ, а отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств.

Применяется линейный метод начисления амортизации основных средств исходя из срока полезного использования, определяемого при принятии объекта к бухгалтерскому учету. Срок полезного использования определяется по вновь приобретаемым объектам на основании постановления Правительства РФ «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» №1 от 01 января 2002 года.

3. Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая определяется исходя из фактически произведенных затрат на приобретение и изготовление.

Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Компанией, которая устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Компания определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость активов переданных или подлежащих передаче, фактическая себестоимость полученных МПЗ определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные ценности.

Стоимость материалов длительного пользования при отпуске в производство отражается на соответствующих счетах учета затрат и одновременно на забалансовом счете в течение срока их службы.

Неотфактурованные поставки отражаются в бухгалтерской отчетности по ценам предыдущей поставки. Задолженность перед поставщиками формируется с учетом НДС, который отражается на специально выделенном счете. Поступление расчетных документов отражается в общем порядке, установленном Учетной политикой.

В составе МПЗ учитывается специальная одежда (средства индивидуальной защиты). Спецодежда, хранящаяся на складе, учитывается на счете 10 «Сырье и материалы- прочие (кроме угля и запчастей)».

Порядок учета спецодежды при передаче в производство (эксплуатацию) зависит от срока ее использования:

- спецодежда, срок использования которой не превышает (т.е. менее, либо равен) 12 месяцев, списывается на расходы производства одновременно. При этом в целях сохранности списанная спецодежда отражается на забалансовом счете «Специальная одежда со сроком эксплуатации менее 1 года, в эксплуатации» в количественном и суммовом выражении с аналитикой по сотрудникам;

- спецодежда со сроком службы более 12 месяцев при передаче в эксплуатацию списывается в бухгалтерском учете со счета 10 «Сырье и материалы - прочие» на счет 10 «Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации». Стоимость спецодежды погашается линейным способом в течение срока использования. Аналитический учет спецодежды в эксплуатации ведется по каждому сотруднику.

4. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Затраты на приобретение финансовых вложений отражаются непосредственно на счете 58 «Финансовые вложения» в момент перехода к Обществу права собственности на ценные бумаги. В случае осуществления расходов, связанных с приобретением ценных бумаг до момента перехода финансовых рисков (права собственности), они предварительно учитываются Обществом на счете 97 «Расходы будущих периодов» и включаются в стоимость финансовых вложений в момент принятия вложений на учет.

Финансовые вложения (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности Общества на отчетную дату по первоначальной стоимости. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью на финансовые результаты в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода.

При выбытии финансовых вложений (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

5. К расходам будущих периодов относятся расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (т.е. не имеющие отношения к формированию затрат на производство продукции (работ, услуг) отчетного периода):

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, которые подлежат списанию в течение срока действия договора (указанный порядок учета относится к учету правопользователя);
- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии, включая расходы за участие в конкурсе;
- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые Компания не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов;
- расходы на страхование;
- прочие расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

Прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов (например, банковская комиссия, юридические и консультационные услуги) включаются в расходы будущих периодов и равномерно относятся на финансовые результаты.

В состав расходов будущих периодов не включаются стоимость материалов длительного пользования, расходы на горно-подготовительные работы, расходы по возмещению потерь сельскохозяйственного производства при изъятии земель для нужд производства.

6. Обязательства по кредитам / займам отражаются в составе кредиторской задолженности в соответствии с условиями и суммами по договору. Из состава расходов, связанных с получением и использованием займов/кредитов, исключаются курсовые разницы на причитающиеся проценты по займам и кредитам. Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с привлечением заемных средств, относятся на расходы того отчетного периода, в котором они были произведены и учитываются в составе прочих расходов. В случае существенности прямых затрат по кредитам и займам они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

7. Исчисление финансового результата деятельности Общества строится на принципе временной определенности фактов хозяйственной деятельности, в соответствии с которым факты хозяйственной деятельности относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств.

Для отражения заработанных доходов и понесенных расходов в период, в котором доходы были фактически получены, а затраты понесены, при этом первичные документы, подтверждающие данные доходы и расходы еще не поступили или не прошли требуемую обработку, в учете применяется метод начисления

8. Общество формирует оценочные резервы: по сомнительным долгам. Общество создает резервы предстоящих расходов и платежей: на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам работы за год.

**Изменения Учетной политики
для целей бухгалтерского учета на 2010 год**

1. Общие положения.

Изменения в Учетной политике существенно не повлияли на деятельность Общества в отчетном периоде.

Изменены сроки проведения инвентаризации отдельных активов (оборудования к установке и объектов капвложений). С 2010 года инвентаризация оборудования к установке и объектов капвложений закреплено проводить ежегодно по состоянию на 1 октября;

2. Учет основных средств. Раздел дополнен порядком учета нефункциональных основных средств и капвложений:

- учет нефункциональных основных средств и капвложений, предназначенных к списанию/ликвидации;

- учет нефункциональных основных средств и капвложений, предназначенных для продажи

Нефункциональные основные средства и капитальные вложения включаются в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, в момент подписания одного из следующих документов: протокол о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем, предварительный договор купли-продажи, договор купли-продажи.

Амортизация объектов нефункциональных основных средств переведенных в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи прекращается с даты переклассификации, поскольку его стоимость будет погашаться путем продажи.

Учет нефункциональных ОС и КВ, предназначенных для продажи, организован на счете 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» по балансовой (остаточной) стоимости нефункциональных основных средств или стоимости затрат в капитальные вложения.

В случае если балансовая стоимость данных активов превышает продажную стоимость, то в учете отражается их обесценение путем создания резерва под обесценение МПЗ.

В Бухгалтерском балансе внеоборотные активы, предназначенные для продажи, отражаются по строке 270 «Прочие оборотные активы» за вычетом величины сформированного резерва.

**3. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА СТРУКТУРЫ БАЛАНСА,
ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ**

Анализ финансового состояния

За 2009 год отмечен рост активов Общества на 449 тыс.руб., что главным образом является результатом увеличения краткосрочных финансовых вложений и дебиторской задолженности. Увеличение собственного капитала при одновременном уменьшении внеоборотных активов снизило практически в 2 раза коэффициент обеспеченности собственными средствами. Это обусловлено, в первую очередь, сохранением отрицательного значения собственного оборотного капитала, что свидетельствует о том, что все оборотные средства и часть внеоборотных активов сформированы за счет привлеченных средств.

На основании анализа показателей, отраженных в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках», можно сделать вывод, что в результате более низких темпов роста расходов по обычным видам деятельности по сравнению с темпом роста соответствующих доходов Общество повысило эффективность своей хозяйственной деятельности, о чем свидетельствует повышение показателя рентабельности продаж на 0,14.

За отчетный период коэффициент оборачиваемости активов и оборачиваемости капитала повысились. Данный факт вызван тем, что выручка от продаж выросла большими темпами, чем активы и обязательства.

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Увеличение коэффициента оборачиваемости материальных оборотных активов означает снижение запасов, рост дебиторской задолженности и краткосрочных финансовых вложений. При этом показатель фондоотдачи вырос, что главным образом вызвано увеличением **выручка** от продаж.

Снижение коэффициентов оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает увеличение сроков погашения задолженности.

Увеличение коэффициентов кредиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает снижение покупок в кредит.

Показатели удовлетворительности структуры баланса

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2008	31.12.2009	Изменение
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$\text{Ш} = (\text{стр.490} - \text{стр.190}) / (\text{стр.290} - \text{стр.230}) \text{ ф.1}$	-0,059	-0,097	-0,038
Коэффициент автономии	$\text{Ш} = (\text{стр.490} + \text{стр.640} + \text{стр.650}) / \text{стр.700} \text{ ф.1}$	0,744	0,669	-0,074
Коэффициент финансовой устойчивости	$\text{и3} = (\text{стр.490} + \text{стр.590}) / \text{стр.300} \text{ ф.1}$	0,74	0,67	-0,07
Коэффициент абсолютной ликвидности	$\text{и4} = \text{стр.260} / (\text{стр.690} - \text{стр.640} - \text{стр.650}) \text{ ф.1}$	0,029	0,033	0,004
Коэффициент текущей ликвидности	$\text{Ш} = (\text{стр.290} - \text{стр.230}) / (\text{стр.690} - \text{стр.640} - \text{стр.650}) \text{ ф.1}$	0,946	1,077	0,131
Рентабельность продаж	$\text{иб} = \text{стр.050} \text{ ф.2} / \text{стр.0Ю} \text{ ф.2}$	-0,029	0,114	0,143

Показатель текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств, повысился в связи с ростом дебиторской задолженности. Коэффициент абсолютной ликвидности практически не изменился по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.

Несмотря на незначительное снижение коэффициента автономии, этот показатель остается в пределах нормы (0,5), что означает возможность Организации покрыть обязательства собственными средствами.

Изменение остальных показателей произошло также в незначительной степени.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2008	31.12.2009	Изменение
Коэффициент оборачиваемости активов	$\text{O1} = \text{стр.0Ю} \text{ ф.2} / ((\text{стр.300} \text{ на н.г.} + \text{стр.300} \text{ на к.г.}) / 2) \text{ ф.1}$	1,092	1,344	0,253
Коэффициент оборачиваемости материально-производственных запасов	$\text{O2} = \text{стр.0Ю} \text{ ф.2} / ((\text{стр.210} \text{ на н.г.} + \text{стр.210} \text{ на к.г.}) / 2) \text{ ф.1}$	17,066	22,482	5,416
Фондоотдача	$\text{O3} = \text{стр.0Ю} \text{ ф.2} / ((\text{стр.190} \text{ на н.г.} + \text{стр.190} \text{ на к.г.}) / 2) \text{ ф.1}$	1,360	1,871	0,51
Коэффициент оборачиваемости капитала	$\text{O4} = \text{стр.010} \text{ ф.2} / ((\text{стр.490} \text{ на н.г.} + \text{стр.490} \text{ на к.г.}) / 2) \text{ ф.1}$	1,412	— — 1 ^ 9 2 -	0 58
Коэффициент	$\text{O5} = \text{стр.010} \text{ ф.2} /$	12,045		И Т 0 Р-3,934

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2008	31.12.2009	Изменение
оборачиваемости дебиторской задолженности	((стр.230 на н.г.+ стр.230 на к.г.+ стр.240 на н.г.+ стр.240нак.г.)/2)ф.1			
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	Об=стр.010ф.2/ ((стр.620 на н.г.+ стр.620нак.г)/2)ф.1	5,123	5,408	0,285

Показатели оборачиваемости активов, МПЗ и капитала улучшились по сравнению с 2008 годом, показатель оборачиваемости дебиторской задолженности уменьшился, а показатель оборачиваемости кредиторской задолженности увеличился в 2009 году по сравнению с 2008 годом.

Величина чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 267 432тыс. руб., за отчетный год увеличилась на 449 тыс.руб. Рентабельность собственного капитала составила 0,168.

Рентабельность собственного капитала

Наименование показателя	Формула расчета	Значение 2009	Значение 2008
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	ЧП (стр.190 ф.2)	449	-16735
Средняя величина собственного капитала, тыс.руб.	(СКо+СКб)*0,5 = (стр.490 ф.1 на н.г.+ стр.490 ф.1 на к.г.)*0,5	267207	262222
Рентабельность собственного капитала, %	ROE= 100%*((ЧП/(СКо+СКб)*0,5)	0,168	-0,064

У руководства Компании вызывают опасения, существующие на сегодняшний день, риски невозврата дебиторской задолженности, ожидаемые в обычных условиях функционирования на рынке. Тем не менее, постоянно ведутся работы по взысканию дебиторской задолженности. На первом этапе потребителям направляются претензии-уведомления, при неоплате с материалами работает юридический отдел, подаются исковые заявления в суд общей юрисдикции, мировым судьям либо в арбитражный суд, далее - исполнительное производство. Кроме того исходя из требования осмотрительности Общество создает резерв по сомнительной задолженности. Экономический смысл начисления резерва по сомнительным долгам состоит в отражении суммы потенциального убытка, который может появиться у Компании в случае не поступления оплаты в счет погашения сомнительной задолженности.

Несмотря на стабилизационную политику российского правительства, кредитные рынки, в условиях которых функционирует Компания, плохо прогнозируемы и неустойчивы. Повышение ставок по межбанковским кредитам, глобальный кризис ликвидности банковского сектора, ужесточение условий кредитования в России все это свидетельствует об отрицательной динамике кредитных рынков. Данные обстоятельства ставят в зависимость способность Компании привлекать новые и рефинансировать существующие займы на сроках и условиях, применяемых к аналогичным сделкам в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Информация о совокупных затратах на энергетические ресурсы (в соответствии с требованиями закона № 261—ФЗ от 23.11.2009)

Вид энергетических ресурсов	2008 год		2009 год	
	потреблено	оплачено	потреблено	оплачено
Электроэнергия	230	230	262	Л У Д И Т У

тыс. руб.

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

4. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

4.1 Форма №1 «Бухгалтерский баланс»

С целью обеспечения сопоставимости и для более достоверного отражения результатов финансово-хозяйственной деятельности и имущественного положения Общества произошли изменения вступительных остатков по следующим статьям баланса:

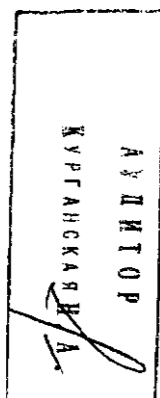
тыс.руб.

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
145	Отложенные налоговые активы	0	11660	-11660	Вод начальных остатков по убыткам прошлых лет - 4482 по ОС - 8096 по резерву на оплату отпусков - 1178 Корректировка процента по налогу на прибыль на сч. 84 + 2096
150	Прочие внеоборотные активы		375	-375	Долгосрочные РБП со стр. 216 - 375
216	Расходы будущих периодов	889	72	817	В связи с изменением УП, РБП с резерва отпускных сумм списано сальдо на 84 сч. убыток прошлых лет на стр. 465 -442,0, в связи с изменением классификации РБП на долгосрочные и краткосрочные суммы РБП перенесена на стр.150 в сумме 375
245	Прочие дебиторы	2741	1420	1321	НДС с авансов отнесен в стр.270
270	Прочие оборотные активы		1321	-1321	Со стр. 245 НДС с авансов
465 < и» ^ «< Г *	Непокрытый убыток прошлых лет	-48789	-72395	23606	Со стр. 216 +442, стр. 475 - 16735, стр. 515 - 2474, стр.650 +5889, стр 145 -1178, +2096, Корректировка процентов по налогу на прибыль +2096

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Строки	Наименование показателя	31.12.2008	01.01.2009	Отклонение	Пояснения
475	Непокрытый убыток отчетного года	-16735		-16735	На стр.465 с убытка отчетного года на убыток прошлых лет, так как убыток 2008 года в 2009 считается убытком прошлого года.
515	Отложенные налоговые обязательства	172	12372	-12200	Ввод начальных остатков материалов -44, ОС - 14630, корректировка разницы 20% и 24% налога на прибыль -2474 сч. 84 стр. 465
625	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	11509	8581	2928	На стр. 626 ЕСН в части федеральных налогов
626	Задолженность перед бюджетом	27046	29974	2928	в связи с изменением программного продукта ЕСН в части федеральных налогов перешел со стр. 625
650	Резервы предстоящих расходов		5889	-5889	В связи с изменением УП в сумме рассчитанного резерва на предстоящую оплату отпусков за прошлый период на сч.84 убыток прошлых лет на стр. 465



Показатели строк баланса раскрыты в нетто-оценке.

4.2 Строка 120 «Основные средства» в сумме 147998 тыс.руб. составляет 51,5 % к итогу раздела I баланса.

В течение отчетного периода произошло уменьшение показателя строки 120 «Основные средства» на 26 203 тыс. руб. (15 %). Уменьшение обусловлено начисленной за отчетный период амортизацией.

Изменение стоимости объектов основных средств, в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации на конец отчетного периода составило 6 099 тыс. руб.

Амортизация по объектам основных средств начислена в сумме 32 296 тыс. руб.

Списана остаточная стоимость основных средств на прочие расходы - 6 тыс. руб.

Объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию, но находящихся в процессе государственной регистрации Общество не имеет.

Земельные участки, находящиеся в аренде:

тыс.руб			
Инвентарный номер	Наименование объектов основных средств	Балансовая стоимость на 31.12.2008	Балансовая стоимость на 31.12.2009
Арендованные земельные участки			
	Зем. участок г. Кызыл, ул. Колхозная,2		98088
	Зем. участок п.г.т. Каа-Хем, ул. Зеленая, 26	1842	1842
	зем. участок г. Кызыл, ул. Колхозная,2	1163	2574
	Зем. участок г. Кызыл, ул. Магистральная 1/1	87361	193378
	Зем. участок г. Кызыл, ул. Лунная. 2 кв. 2	403	846
	Земельные участки на которых расположено арендуемое имущество ОАО "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"	Не определена	Не определена
	Земельные участки на которых расположено арендуемое имущество Муниципального образ. "Поселого городского типа Каа-Хем" Кызылского кожууна Республики Тыва	Не определена	Не определена
Итого строка 910		90769	296728

Принятые сроки полезного использования по основным группам приобретённых основных средств приведены в таблице:

Группа основных средств	Сроки полезного использования, мес.
Здания	296
Сооружения и передаточные устройства	89
Машины и оборудование	72
Транспортные средства	19
Производственный и хозяйственный инвентарь	36

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Предоставление во временное пользование имущества по договорам аренды отражается в составе обычных видов деятельности. В течение 2009 года величина доходов от сдачи имущества в аренду составила 2 166 тыс. руб. что составляет менее одного % от выручки.

Стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2009 года составила 32614 тыс. руб., отражена в 910 строке баланса:

тыс. руб.

п/п	Объект, предмет договора аренды	Наименование арендодателя	№ и дата договора аренды	Срок действия договора аренды	Стоимость имущества на 31.12.2008	Стоимость имущества на 31.12.2009
1	Нежилое сооружение подкачивающая насосная станция	ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" ф-л Красноярская теплосеть	№ 146/07 от 25.05.07		6233	6233
2	Тепловая трасса «Магистраль №1»	ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" ф-л Красноярская теплосеть	№ 146/07 от 25.05.07		48	48
3	Тепловая трасса «Магистраль №2»	ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" ф-л Красноярская теплосеть	№ 146/07 от 25.05.07		26169	26169
4	Тепловая трасса «Магистраль №3»	ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" ф-л Красноярская теплосеть	№ 146/07 от 25.05.07		128	128
5	БРО-4	ОВО при УВД по г. Кызылу	53а 23.03.2009			30
6	ПУ-2	ОВО при УВД по г. Кызылу	53а 23.03.2009			3
7	Антенa	ОВО при УВД по г. Кызылу	53а 23.03.2009			3
	Итого				32578	32614

Кроме того, основных средств, полученных в лизинг (аренду), учитываемых на балансе лизингодателя (арендодателя) - 4398 тыс.руб.:

Наименование имущества	Наименование лизингодателя	Стоимость лизингового имущества на 31.12.2008	Стоимость лизингового имущества на 31.12.2009
Самосвал HOWO 8x4 ZZ3407S3867C	ООО «Северо-Западное лизинговое агентство»		2199
Самосвал HOWO 8x4 ZZ3407S3867C	ООО «Северо-Западное лизинговое агентство»		2199
Итого			4398

В Обществе числятся объекты основных средств, стоимость которых не погашается - законсервированные объекты. Объекты основных средств переведены на консервацию в связи с отсутствием лицензии на их использование.

Перечень законсервированных объектов основных средств

тыс.руб

Инвентарный номер	Наименование объектов	Дата ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость на 31.12.2008	Остаточная стоимость на 31.12.2009

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

44	Аппарат "Искра"	19.12.2007	22	21
43	Аппарат УВЧ-80	19.12.2007	28	26
Итого			54	47

Первоначальная стоимость объектов основных средств, переведенных на консервацию на 31 декабря 2009 года, составляет 59 тыс. руб.

Кроме того, на балансе Общества учитываются полностью амортизированные объекты основных средств, которые продолжают эксплуатироваться (приложение № 1 к пояснительной записке).

В Обществе числится объект жилого фонда - Четырехкомнатная квартира (ул. Лунная, д.2, кв.2.), а также объекты внешнего благоустройства - Ограждение территории ТЭЦ, протяженностью 3000 м., ограждение водозабора.

4.3 Строка 130 «Незавершенное строительство» в сумме 124345 тыс. руб. составляет 43 % от общей суммы раздела 1 баланса.

Наименование внеоборотных активов	тыс. руб.	
	Стоимость на 31.12.2008	Стоимость на 31.12.2009
Одноэт.сооруж.для хранения кислородных баллонов пл.563,9кв.м	1893	1922
Одноэт.сооружение цирк.насосной	1748	1748
Сооружение градирнии № 1	282	282
Сооружение градирнии № 2	282	282
Одноэт.сооруж.турбинного цеха общ.пл.по наружному 2801,7	18073	18073
Сооружение топливоподачи со складом угля	24195	24195
Нежилое здание главного корпуса	30156	30156
ТПиР анализ эл.схем собственных нужд	675	675
Трубопровод пара(перемычка)	610	610
Трубопроводы обвязки ТФУ	340	340
Выключатели вакуумные	112	112
Трех.этаж.нежилое здание инженерно-лабораторного корпуса	315	1395
Автозаправочный пункт на 5 ТРК	3124	11741
Питатель сырого угля ПСУ № 126	15	0
Гараж 2-х этажное ж/б здание	215	0
Комплекс зданий и сооружений (здание турбинного цеха)	194	0
Кран мостовой	39	0
Произв.здание (котельного цеха)	824	3888
Здание ХВО и УГВС		106
Здание автобазы проект		95
АИИС КУЭ (эл.цех)		3802
Проект кабельные линии		555
Проект АРВ-РТГ №4		2083
Теплосеть собственных нужд		442
Питатель сырого угля ПСУ № 10а		22
Итого производственные объекты	83093	102522
Итого оборудование к установке (счет 07)	21823	21823
ИТОГО	104916	AV11иЗДДО

За отчетный период показатель вырос на 19 429 тыс. руб. (18%), в основном, за счет строительства и реконструкции.

Кроме того, в Обществе числятся объекты незавершенного строительства, строительство которых приостановлено из за отсутствия финансирования. Предполагаемый период финансирования неизвестен.

Перечень объектов незавершенного строительства, строительство которых приостановлено

Инвентарный номер	Наименование объектов	Стоимость на 31.12.2008	тыс.руб.
			Стоимость на 31.12.2009
8118a	Нежилое зд. гл.корпуса общ.пл.6336м2 (литераЮ4)	30156	30156
8113a	Одноэт. сооруж. циркнасосной общ. пл.441,6м2 (л.Ц2)	1748	1748
8116a	Одноэт.соор. турб. цеха общ.пл.2801,7м2(л.Ю2)	18073	18073
8112a	Одноэтажное сооруж. цеха хране- ния кислор. баллонов	1894	1922
8117a	Сооруж. топливоподачи со скл. угля 2589,6м2(ЛЮЗ)	24195	24195
8114a	Сооруж. гридини №1 общ.пл.739,8м2(литера Ц3)	282	282
8115a	Сооруж.гридини №1 общ.пл.739,8м2(литера Ц4)	282	282
Итого по строке 270		76630	76658

4.4. Строка 150 «Прочие внеоборотные активы» - долгосрочные расходы будущих периодов в сумме 409 тыс. руб. составляет 0,1% от общей суммы раздела 1 баланса.

Перечень расходов будущих периодов отражен в подразделе 4.7.

Наименование	Стоимость на 31.12.2008	Стоимость на 31.12.2009
Расходы будущих периодов	375	409
Прочие		

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

4.4 Строка 140 «Долгосрочные финансовые вложения». В отчетном периоде Общество не имело долгосрочных финансовых вложений.

4.5 Ограничения применения ПБУ 19/02. Отступление от норм п.20 ст.3 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02 отсутствуют.

4.6 Строка 210 «Запасы» По результатам инвентаризации МПЗ составляют 21258тыс. руб. (15% от общей суммы 2 раздела баланса). За отчетный период произошло уменьшение этой статьи баланса на 5955тыс. руб. (21,88%) .

4.7 Строка 216 «Расходы будущих периодов» составляет 255 тыс. руб. За отчетный период произошло увеличение этой статьи баланса на 183 тыс. руб. (250%).

тыс. руб.

Наименование	Остаток на начало отчетного периода	Движение за период(увеличение)	Движение за период(уменьшение)	Остаток на конец отчетного периода
Расходы будущих периодов долгосрочные				
Лицензии	14	1	2	13
Программное обеспечение	361	103	68	396
Итого по строке 150 «Прочие внеоборотные активы»	375	104	70	409
Расходы будущих периодов краткосрочные				
Лицензии	8		8	
Страхование	60	159	152	67
Аренда		2747	2564	183
Талоны на утилизацию	4	11	9	5
Итого по строке 216 «Расходы будущих периодов»	72	2917	2733	255
Итого по счету «Расходы будущих периодов»	447	3021	2803	664

4.8 Строка 240 «Дебиторская задолженность» составляет 85763 тыс. руб. (63 % от общей суммы 2 раздела баланса). За отчетный период произошло увеличение этой статьи баланса на 41 610 тыс. руб. (49 %) в основном за счет роста дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Дебиторская задолженность по строкам 241-245 баланса указана в оценке «нетто», за вычетом резервов по сомнительным долгам.

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма задолженности на начало отчетного периода	Сумма резерва по сомнительным долгам на начало отчетного периода	Сумма задолженности и на конец отчетного периода	Сумма резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
Общая сумма дебиторской задолженности (ф.№1 стр.240), _____	44153		85763	52556

из них:

А У Д И Т О Р

Наименование показателя	Сумма задолженности на начало отчетного периода	Сумма резерва по сомнительным долгам на начало отчетного периода	Сумма задолженности на конец отчетного периода	Сумма резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода
покупатели и заказчики (стр.241)	39029		80805	52556
авансы выданные (стр. 244)	3704		2065	
расчеты с прочими дебиторами (стр. 245)	1420		2893	

4.9 Строка 241 «Покупатели и заказчики» в сумме 80805тыс. руб. (92% в структуре дебиторской задолженности) представлена непогашенной задолженностью преимущественно покупателей тепловой энергии. По сравнению с состоянием на начало года задолженность покупателей и заказчиков выросла на 41776тыс. руб. (53%) (приложение № 2 к пояснительной записке).

Обществом создается резерв о сомнительной задолженности:

Вид резерва	Сумма резерва
По просроченной задолженности покупателей тепловой энергии	28702
По просроченной задолженности покупателей на РРЭМ, в т.ч.:	23854
ОАО «Тываэнергосбыт»	16820
ООО «Водопроводно-канализационные сети»	6320
ГУП «Тепловые сети»	714
Итого	52556

В отчетном периоде резерв по сомнительной задолженности был начислен в сумме 126219 тыс. рублей, списано при погашении обязательств - 73663 тыс. руб. Остаток на конец отчетного периода - 52556 тыс. руб.

Подробная информация по задолженности ОАО «Тываэнергосбыт» за поставку электрической энергии представлена на странице 27, раздел 5 «Условные факты хозяйственной деятельности» пояснительной записки.

4.10 Строка 244 «Авансы выданные» в сумме 2065тыс. руб. (2,2% в структуре дебиторской задолженности) представлена выданными авансами подрядным предприятиям, поставщикам материально-производственных ресурсов и прочим предприятиям. По сравнению с началом года показатель уменьшился на 1639тыс. руб. (45%).

Наименование	Сумма на 31.12.08	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
Поставщики МТР	3024	82	1636	79
Подрядные предприятия	680	18	429	21
Итого	3704		2065	

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

В отчетном периоде излишне перечисленные средства по предварительной оплате договоров поставки в сумме 232 тыс. руб. возвращены на расчетный счет Общества.

4.11 Строка 245 «Прочие дебиторы» в сумме 2893 тыс. руб. (3,2% в структуре дебиторской задолженности) по сравнению с началом периода увеличилась на 1473тыс. руб. (103,7 %) и представлена суммами:

Наименование	тыс. руб.			
	Сумма на 31.12.08	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
ФГУП Почта России	35	2,46	234	8,08
Красноярский ЦСМ	1	0,07		
Рекламное агенство	2	0,14		
1 Гб.ру ЗАО	4	0,28	7	0,24
Актюн - Пресс	1	0,07	1	0,03
УФК по г.Москва	33	2,32		
Центр гигиены и эпид. ВРТ	2	0,14		
Шведов.О.П.	1	0,07		
ЦЛАТИ по Красноярскому краю	59	4,15		
ООО СПГ Ермак	150	10,56		
ООО Энергоремонт	34	2,39		
Системы пожарной безопасности	2	0,14		
Теплосеть ООО	9	0,63		
Расчеты с подотчетными лицами	71	5		
Задолженность по зар.плате	33	2,32		
недостачи и потери	11	0,77	12	0,41
переплата по налогам	44	3,09		
расчеты по страхованию	592	41,69	926	32
ОАО Красноярскэнергосбыт	9	0,63	9	0,31
ООО Росэкспертиза	93	6,54		
Управление ФРС по РТ	8	0,563		
ООО Экфард	23	1,61		
население - хол.вода	203	14,29		
ООО Восток			9	0,31
Конекс -ТЭ ООО			7	0,24
санаторий Бальзам			8	0,27
ПУ- ЮГОУНПО			9	0,31
Енисейпромсервис			68	2,35
Контур ЗАО ПФ СКБ			12	0,41
Медведева.И.М			34	1,17

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Северо-Западное лизинговое агенство			1557	53,81
Итого	1420		2893	

4.12 Строка 250 «Краткосрочные финансовые вложения» в сумме Ю0000тыс. руб. (7% к общей сумме 2 раздела баланса) за отчетный период увеличились Ю000на руб., (100%) в том числе:

Займы коммерческим организациям:

тыс. руб.				
Наименование контрагента	Сумма на 31.12.08	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
ОАО Сберегательный Банк РФ Кызылское отделение №8591			10000	100
Итого:			10000	

По сравнению с началом года показатель увеличился на Ю0000тыс. руб. В связи с истечением срока договора в январе 2010 года денежные средства списаны с депозита на производственные нужды. В 2010 году сумма дохода полученного по депозиту составила одиннадцать тысяч рублей.

4.13 Строка 270 «Прочие оборотные активы» составляет 2053 тыс. руб.

По итогам отражения результатов инвентаризации увеличение статьи составило 732тыс. руб.

тыс.руб.				
Наименование показателя	Сумма на 31.12.08	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
НДС по авансам полученным	1321	100	2053	100
Недостачи и потери от порчи ценностей				
Итого:	1321		2053	

4.14 Строка 490 «Капитал и резервы» в сумме 267432тыс. руб. (64% валюты баланса) по сравнению с началом года увеличилась на 449тыс. руб. (0,1%)

тыс.руб.				
Наименование показателя	Сумма на 31.12.08	Доля к итогу, %	Сумма на 31.12.09	Доля к итогу, %
Уставный капитал (стр.410)	322778	84	322778	76
Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр.411)				
Добавочный капитал (стр.420)	16600	4	16600	4
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет (стр.460/465)	-72395		-72395	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года (стр.470/475)			449	0,09
Итого строка 490:	266983		267432	

ОАО «Кызылской ТЭЦ» принят НДС по основным средствам в качестве взноса в „уставной капи-

А У Д И Т О Р

тал, что составляет добавочный капитал в сумме 16 600 тыс. руб.:

По основным средствам	3 973 тыс.руб.
По внеоборотным активам (оборудование)	265 тыс.руб.
По внеоборотным активам (Незавершенное строительство)	12 362 тыс.руб.

Информация о распределении прибыли отражена в подразделе 4.25.

4.14 Строка 510 «Долгосрочные займы и кредиты» . В отчетном периоде Общество не имело долгосрочных займов и кредитов.

4.15 Строка 610 «Займы и кредиты» в разделе V «Краткосрочные обязательства» в сумме 10234 тыс. руб. (2,39% валюты баланса) за отчетный период увеличилась на 180 тыс. руб. (1,7%)

Показатель представлен:

- **займами коммерческих организаций в сумме 10054 тыс. руб. (100% к общей сумме краткосрочных займов и кредитов):**

Наименование займодавца	Доля к итогу суммы задолженности по займу, %	31.12.2008		31.12.2009		Срок погашения кредита
		Сумма задолженности по займу	в том числе проценты	Сумма задолженности по займу	в том числе проценты	
ОАО «Красноярскэнергоспецремонт»	100	10054	54	10234	234	31 марта 2010

Справочно: Сумма начисленных процентов по займам на 31 декабря 2009 года составила 1281 тыс. руб.

За 2009 год увеличение привлеченных заемных средств произошло только в части процентов.

Наименование	Строка баланса	31.12.2008	31.12.2009	прирост в сумме	прирост в %
Краткосрочные обязательства					
Займы и кредиты	610				
Кредиты банков	611				
Займы	612	10054	10234	180	1,7
Итого					

4.16 Строка 620 «Кредиторская задолженность» составила 121509тыс. руб. (84% к общей сумме V раздела баланса). За отчетный период статья баланса увеличилась на 37396тыс. руб. (45%). Часть в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками - **строка 621 «Поставщики и подрядчики»** в сумме 28982тыс. руб. (24% кредиторской задолженности), а также авансы, полученные от покупателей - **строка 627 «Авансы полученные»** - 6636 тыс. руб. (5,5% кредиторской задолженности).

Наименование показателя	тыс.руб.			
	Сумма на 31.12.08	Доля, %	Сумма на 31.12.09	Доля, %
Поставщики и подрядчики	10527	18	28982	24
Задолженность перед персоналом организации	9175	11	12544	10
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	8581	10	13084	11
Задолженность перед бюджетом	29974	34	46897	38
Авансы полученные	8658	10	6636	5
Прочие кредиторы	17198	20	13366	11
Итого:	84113		121509	

4.17 Строка 650 баланса «Резервы предстоящих расходов»

Резерв на оплату проезда к месту использования отпуска и обратно Обществом не формируется

Движение резервов предстоящих расходов и платежей

Наименование группы	тыс.руб.			
	Сальдо на 01.01.2009	Поступление	Выбытие	Сальдо на 31.12.2009
Резерв на предстоящую оплату отпусков	5889	16432	16298	6023
Резерв на вознаграждения по итогам года		3968	3547	421
Итого	5889	20400	19845	6444

4.18 Форма №2 «Отчет о прибылях и убытках».

Расчет сопоставимых данных не производился, так как изменение учетной политики в 2009 году не повлекло за собой возможное изменение данных за 2008 год.

4.19. Выручка (стр.010) от реализации товаров, продукции, работ, услуг за 2009 год составила 544852 тыс. руб. Динамика в структуре доходов по сравнению с прошлым отчетным периодом представлена в таблице

Наименование	2008		2009		Изменение, %
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Выручка (стр.010)	398560		544852		36
в т.ч. от продажи электроэнергии	7297	2	27403	5	275
тепловой энергии	372708	94	495544	91	33
Прочее (в т.ч .работы, услуги)	18555	4	21905	4	18

4.19 Себестоимость (стр. 020) проданных товаров, продукции, работ, услуг относительно себестоимости за 2008 год возросла на 16,3 % и составила 477003 тыс. руб., в т.ч.

- себестоимость электроэнергии -21166 тыс.руб.;
- себестоимость тепловой энергии -442485 тыс.руб.;
- себестоимость работ, услуг и пр. - 13352 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом себестоимость увеличилась : по статье «Топливо» в связи с повышением цены угля на 36,8%;

по статье вспомогательные материалы сложился перерасход 4733 тыс. руб. в связи с перевыполнение плана по капитальному ремонту и повышением цен на материалы;

по статье «Работы и услуги производственного характера» сложилась экономия 20542 тыс. руб. (в 2009 году отсутствуют затраты на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ГУЛ «Тепловые сети»)

по статье «Затраты на оплату труда» сложился перерасход в сумме 18412 тыс. руб. за счет увеличения минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда на 8,2% (в 2008 года действовала тарифная ставка 3465 руб., в 2009 году 3749 руб.)

по статье «Единый социальный налог» затраты возросли на 3157тыс. руб. в связи с ростом фонда оплаты труда;

по статье «Амортизация» сложилась экономия 5122 тыс. руб. в связи с тем, что у многих объектов истек срок полезного использования;

по статье «Прочие затраты» сложился перерасход 3583 тыс. руб. из них: 2750 тыс. руб. по арендной плате за землю (в 2008 году не по всем объектам были заключены договора по арендной плате), по остальным прочим 833 тыс. руб.

Структура затрат по элементам

тыс. руб.

Элементы затрат	2008		2009		Изменение, %
	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	
Топливо	123130	30	185739	38,9	50,8
Сырье и материалы:	30887	7,5	35730	7,49	15,7
Работы и услуги производственного характера	34599	8,4	14057	2,9	-146,1
Затраты на оплату труда	130833	31,9	149245	31,2	14,1
ЕСН	29577	7,2	32734	6,8	10,7
Амортизация	37418	9,1	32296	6,7	-13,7

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

Прочие	23619	5,7	27202	5,7	15,2
Итого	410063		477003		

4.20 Обществом получены **прочие доходы** в сумме 4250 тыс. руб., в том числе:

Наименование	2008		2009		Изменение, %
	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	
От реализации МПЗ	1393	40,1	2398	56,42	72
Оприходование металлолома	281	8	1691	39,78	501
От ликвидации основных средств	1	0,02	78	1,83	7700
Излишки	1479	42,6	8	0,18	-99
Прочие	316	9,1	75	0,72	-90
Итого	3470		4250		

4.21 Прочие расходы составили 60356 тыс. руб., в том числе:

Наименование	2008		2009		Изменени е, %
	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	
Расходы по реализации МПЗ	568	7,98	2312	3,98	307
Услуги банков	701	9,8	374	0,64	-46,6
Выбытие активов без доходов	16	0,22	7	0,012	-56,2
Убытки прошлых лет	406	5,7	588	1	44,8
Штрафы	20	0,28	13	0,02	-35
Судебные издержки, госпошлин	155	2,17	705	1,2	354
РСД			52556	86,5	
Поощрения, соц. выплаты	2179	30,6	2612	4,5	19,8
Благотворительное			165	0,28	
Культурно-массовые мероприятия	281	3,9	155	0,26	-44,8
Вознаграждение членам ревизионной комиссии	399	5,6	57	0,09	-85,7
Выплаты членам Совета директоров	581	8,1	285	0,49	-50,9
Прочие расходы	1808	25,41	527	0,9	-70,8
Итого	7114		60356		

4.24 Активы и обязательства в иностранной валюте.

Общество не имеет активов и обязательств в иностранно валюте

4.25 Информация о распределении прибыли

А У Д И Т О Р

КУРГАНСКАЯ И,

Нераспределенная прибыль отчетного года пошла на погашение **убытка прошлых лет.**

4.26 Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

Текущий налог на прибыль в отчетном периоде составил 2031 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы «-» 5475 тыс. руб.

Отложенные налоговые обязательства «-» 1691 тыс. руб.

Налоговые санкции 4079 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы возникают преимущественно по основным средствам, в связи с разной оценкой первоначальной стоимости по данным налогового и бухгалтерского учета.

В соответствии с положениями Учетной политики суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств показываются в бухгалтерском балансе развернуто. По состоянию на 01 января 2009 года в связи с изменением ставки налога на прибыль с 24% до 20% произведена корректировка соответствующих вступительных показателей ОНА и ОНО с одной стороны, с другой - нераспределенной прибыли прошлых лет.

5. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Одним из условных обязательств Общества является задолженность Гарантирующего поставщика - ОАО «Тываэнергосбыт» перед ОАО «Кызылская ТЭЦ» за поставку электрической энергии в период с 1 января 2009 г. по 30 июня 2009 г. составляет по данным бухгалтерского учета ОАО «Кызылская ТЭЦ» 16819515 руб. 59 коп. Расчет объема поставок и стоимости произведен ОАО «Кызылская ТЭЦ» и не подтвержден ОАО «Тываэнерго (Региональная сетевая компания) и ОАО «Тываэнергосбыт».

Ввиду непризнания гарантирующим поставщиком факта поставки электрической энергии на розничный рынок со стороны ОАО «Кызылская ТЭЦ» в бухгалтерском учете ОАО «Тываэнергосбыт» (ГП) задолженность перед поставщиком за период с 1 января 2009 г. по 30 июня 2009 г. не отражена.

Поскольку в отчетных документах, предоставляемых сетевой компанией ОАО «Тываэнерго» гарантирующему поставщику, объем электроэнергии, поставленной ОАО «Кызылская ТЭЦ» в сети ОАО «Тываэнерго» не учитывался, фактическим потребителем электроэнергии может быть признано ОАО «Тываэнерго», использовавшее ее для компенсации потерь.

Перспектива длительности возможного судебного разбирательства с неопределенным исходом обусловлена также:

отсутствием доступа ОАО «Кызылская ТЭЦ» к приборам учета э/энергии, учитывающих сальдо-переток, установленных на объектах ОАО «ФСК ЕЭС», перспектива банкротства ОАО «Тываэнергосбыт», взаимозависимость ОАО «Тываэнерго» и ОАО «Тываэнергосбыт».

Кроме того ОАО «Кызылская ТЭЦ» ожидает истечение годичного срока исковой давности по возможному оспариванию со стороны ОАО «Тываэнергосбыт» договора купли-продажи э/энергии от 03.06.09.

Принимая во внимание длительности судебных процедур, большую вероятность оспаривания судебного решения в последующих инстанциях ожидаемый срок правового исполнения обязательства - 2011 г. (при условии практической платежеспособности ответчика(ов)).

6. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

В отчетном периоде Общество не вело совместной деятельности с другими организациями.

7. ПОЯСНЕНИЯ ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В отчетном периоде Общество не принимало решения о прекращении части деятельности.

8. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ.

Информация по сегментам не раскрывается в связи с наличием **единственного** операционного сегмента - реализация тепловой энергии и единственного географического **сегмента** - Республика Тыва.

9. ПОЯСНЕНИЯ ПО СОБЫТИЯМ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.

Существенных событий после отчетной даты, которые могли оказать влияние **на** непрерывность производственно-хозяйственной деятельности Общества после отчетной даты не возникло.

или «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

10. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИЯМ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.

Характер отношений со связанными сторонами в 2009 году: Общество оказывает влияние на связанные стороны.

Объем дебиторской и кредиторской задолженности

тыс. руб

Наименование предприятия	Характер отношений	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вид задолженности	31.12.2009	31.12.2008	Вид задолженности	31.12.2009	31.12.2008
ОАО «КрасноярскЭнергоРемонт»	договор подряда № 26Т/09 от 14 апреля 2009г на выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора ТМ-6300/10	краткосрочная			краткосрочная		296
ОАО «СУЭК»	договор 12.1/2682 от 06 ноября 2009г на поставку каменного угля				краткосрочная	5095	
Минусинская ТЭЦ	Договор хранения № 2867 от 27 мая 2008г хранение имущества				краткосрочная		1
Красноярская Теплосеть					краткосрочная		171

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

В 2009 году Общество проводило операции со связанными сторонами по рыночным ценам по следующим основным направлениям:

Наименование предприятия	Реализация угля		Реализация МТР, ОС		Реализация услуг		Прочая реализация		Приобретение угля		Приобретение МТР		Приобретение услуг		Прочее приобретение	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
ОАО «СУЭК»										8735						
Красноярская Теплосеть					5975	6184					115		6115	6115		
Минусинская ТЭЦ													87	18		
Исполнительный аппарат											56	140				
ОАО «КрасноярскЭнергоРемонт»													595			

Кроме того, в 2009 году Общество проводило финансовые операции со связанными сторонами:

Наименование предприятия	Займы полученные краткосрочные		Приобретение финвложений		Права требования		Реализация финвложений	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
ОАО «Красноярскэнергоспецремонт»	10000							

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

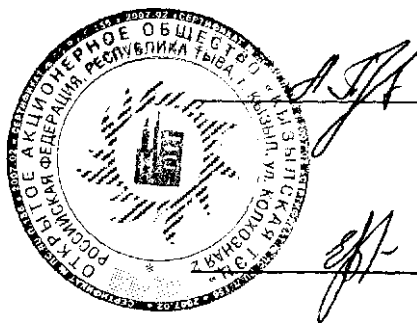
Членам Совета директоров и руководящему составу в 2009 году начислено краткосрочное вознаграждение в сумме 285 тыс. руб.

Членам Совета директоров не принадлежат ценные бумаги ОАО "Кызылская ТЭЦ", а также права на приобретение будущих выпусков ценных бумаг; гарантий и поручительств по обязательствам членов Совета директоров ОАО «Кызылская ТЭЦ» не выдавало, займов не предоставляло.

11. ПОЯСНЕНИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОМОЩИ.

В отчетном периоде Общество государственную помощь не получало.

Генеральный директор



А. А. Троцан

И.о. главного бухгалтера

Е. В. Калягина

10 марта 2010 года

Перечень полностью амортизированных объектов основных средств

тыс.руб.

Наименование объектов	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию
К38085	Вагон	01.04.2007
К38086	Вагон	01.04.2007
К38108	Нежилое здание. Одноэтажное кирпичное здание водоп	14.05.2007
К38139.1	Нежилые здания одноэтажное кирпичное здание весово	10.05.2007
К38511.2	Нежилые здания. Одноэтажное здание канализационной	01.04.2007
К38308	Трехэтажное кирпично-панельное здание службы быта	21.05.2007
К357169	Шлиф машинка ИЭ-2004	07.05.2007
К357168	Шлиф машинка ИЭ-2004	07.05.2007
К357176	Шлиф машинка МПШ 1-28	07.05.2007
К360000	Системный блок Pentium-4	01.04.2007
К357084	HP XE3 Cel 933(Ноутбук) ПЭО	01.04.2007
К38313.21	Na-катионитовый фильтр ФИПа 1-2,0-0,6 №1	01.04.2007
К38313.22	Na-катионитовый фильтр ФИПа 1-2,0-0,6 №2	01.04.2007
К38313.23	Na-катионитовый фильтр ФИПа 1-2,0-0,6 №3	01.04.2007
К357108	X230 P3-1G/896 MB\2*18,2GB(серВер)АСУ	01.04.2007
К356912	Автоматизированная система коммерческого учета тепл	01.04.2007
К38054	Автопогрузчик № ТА 01-41	01.04.2007
К38066	Алмазно-расточный станок. М 27	01.04.2007
К38664.15	Бак низких точек V=15 м3	01.04.2007
К38310.2	Барометр-анероид метеорологический БаММ-1	01.04.2007
К341911	Бетономешалка	07.05.2007
К31597	Бульдозер Т-130 № ТА 13-44	01.04.2007
К38084	Бульдозер Т-130 № ТА 13-47	01.04.2007
К38081	Бульдозер Т-170 № ТА 13-45	01.04.2007
К38080	Бульдозер Т-170 № ТА 13-46	01.04.2007
К38082	Бульдозер Т-170 № ТА 13-48	01.04.2007
К38083	Бульдозер Т-170 № ТА 13-49	01.04.2007
К38196.39	Бункер сырого угля к/а-10а V=75 м3	01.04.2007
К38196.40	Бункер сырого угля к/а-10б V=75 м3	01.04.2007
К326010	Видеокамера PANASONIC	01.04.2007
К358172	Видеокамера VM32B-B60 (лок) ч/б	07.05.2007
К358171	Видеокамера VM32B-B60 (лок) ч/б	07.05.2007
К358169	Видеокамера УМ32В-В60(лок) ч/б	07.05.2007
К341808	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К341802	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К341807	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К341806	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К341805	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К341804	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К341803	Водоуказательные колонки	01.04.2007
К38196.21	Вспомогательные трубопроводы (аварийные сливы, дре	01.04.2007
К38199.11	Вспомогательные трубопроводы (аварийные сливы, дре	01.04.2007
К38745	Вулканизатор для стыковки конвейерных лент типа ТС	01.04.2007
К342526	Выпрямитель сварочный ВДУ-506М	
К357237	Газоанализатор универсальный УГ-2	07.05.2007

К38411	Газоанализатор Эвдиометр-1	01.04.2007
К384Ш	Газоанализатор Эвдиометр-2	01.04.2007
К38118	Газодувка ротационная 1Г21802В	01.04.2007
К38196.36	Газоходы железобетонные к/а 10	01.04.2007
К342215	Гильотинные ножицы (до 8мм)	07.05.2007
К357252	Глубинный № 2 ЭВЦ -12-250-70 ПЭТ 32-230	01.04.2007
К357405	Глубинный № 3 ЭВЦ -12-250-30 ПЭТ 32-230	01.04.2007
К357403	Глубинный №4 ЭВЦ-12-210-65 ПЭТ 32-230	01.04.2007
К38199.3	Грязевый вертикальный насос №1 БИТ с электродвиг	01.04.2007
К38199.2	Грязевый вертикальный насос №2 БИТ с электродвиг	01.04.2007
К38199.33	Грязевый вертикальный насос №1 багерной №2 с элек	01.04.2007
К38199.32	Грязевый вертикальный насос №2 багерной №2 с элек	01.04.2007
К38116	Грязевый вертикальный насос №1 багерной №1 с элект	01.04.2007
К38116.1	Грязевый вертикальный насос №1 багерной №1 с элект	01.04.2007
К38312.20	Грязевый насос №1 тип СМ-125-80-315/4	01.04.2007
К38312.21	Грязевый насос №2 тип СМ-125-80-315/4	01.04.2007
К38127	Домкрат ДР-8	01.04.2007
К38131	Дробилка	01.04.2007
К38130	Дробилка "А" СМ-170В	01.04.2007
К381300	Дробилка "Б" СМ-170В	01.04.2007
К38196.20	Дутьевой вентилятор ДВ №10 ВДН-18	01.04.2007
К38196.41	Дымосос ДС №10 ДН-24	01.04.2007
К38196.29	Золоуловители батарейные, циклоны БЦУ 224М №10	01.04.2007
К38200.40	Золоуловители батарейные, циклоны БЦУ 224М №12	01.04.2007
К38198.22	Золоуловители батарейные, циклоны БЦУ 224М №13	01.04.2007
К38519.1	Кабель РУ-6-22Т АВВГ 3х120 400м	01.04.2007
К38312.2	Качающий питатель "А" КЛ-8-0	01.04.2007
К38312.3	Качающий питатель "Б" КЛ-8-0	01.04.2007
К38679	Компрессор УВД-6/630110кВт	01.04.2007
К38178	Компрессор ДКЗ,5А-У2	01.04.2007
К38184	Компрессор М-22112 № ТГ 7921	01.04.2007
К38173	Компрессор ПКС-5-2,5 ВПУ	01.04.2007
К38177	Компрессор С06010	01.04.2007
К38661.7	Конденсатный насос 2а КС 20-50/2	01.04.2007
К38661.8	Конденсатный насос 2б КС 20-50/2	01.04.2007
К38662.6	Конденсатный насос 3а КС 20-50/2	01.04.2007
К38662.7	Конденсатный насос 3б КС 20-50/2	01.04.2007
К38663.1	Конденсатный насос 4а ЭКН 18-к	01.04.2007
К38663.2	Конденсатный насос 4б ЭКН 18-к	01.04.2007
К38664.7	Конденсатный насос 5а КС 20-50/2	01.04.2007
К38664.8	Конденсатный насос 5б КС 20-50/2	01.04.2007
К38664.9	Конденсатный насос 5в КС 20-50/2	01.04.2007
К342201	Кран балка	07.05.2007
К342202	Кран балка	07.05.2007
К358199	Кран мостовой электрический однобалочный подвесной	01.04.2007
К38076.5	Кран ручной мостовой г/п=5,0т, Н=8м, L=6М (берегова	21.05.2007
К38635	Кран-балка с тельфером г/п=3,2тн, Ь=9м, Н=24м (ЛК4	01.04.2007
К342529	Кран-балка электрическая г/п 1т L=6М	07.05.2007
К342532	Лебедка 0,5тн \ , у и W 0 0 7	

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

К38312.32	Ленточный конвейер ЛК-1А L=152М, В=650мм,С=120т/ча	01.04.2007
К38312.33	Ленточный конвейер ЛК-1Б L=152М, В=650мм,С=120т/ча	01.04.2007
К38312.34	Ленточный конвейер ЛК-2А L=98М, В=650мм,С=120т/час	01.04.2007
К38312.37	Ленточный конвейер ЛК-4Б L=200М, В=650мм,С=120т/ча	01.04.2007
К38312.7	Магнитный сепаратор №1 тип П-ЮОМ-УЗ	01.04.2007
К38312.8	Магнитный сепаратор №2 тип П-ЮОМ-УЗ	01.04.2007
К38196.34	Мельничный вентилятор МВ №10а ВВСМ-2У	01.04.2007
К38313.33	Механический фильтр ФОХ-2,0-0,6 №1	01.04.2007
К38313.24	Механический фильтр ФОХ-2,0-0,6 №2	01.04.2007
К38313.25	Механический фильтр ФОХ-2,0-0,6 №3	01.04.2007
К38313.26	Механический фильтр ФОХ-2,0-0,6 №4	01.04.2007
К38313.27	Мехфильтр механический УГВС ФИПа 1-3,0-0,6 №1	01.04.2007
К38313.28	Мехфильтр механический УГВС ФИПа 1-3,0-0,6 №2	01.04.2007
К38313.29	Мехфильтр механический УГВС ФИПа 1-3,0-0,6 №3	01.04.2007
К38313.30	Мехфильтр механический УГВС ФИПа 1-3,0-0,6 №4	01.04.2007
К38313.31	Мехфильтр механический УГВС ФИПа 1-3,0-0,6 №5	01.04.2007
К38313.32	Мехфильтр механический УГВС ФИПа 1-3,0-0,6 №6	01.04.2007
К38199.75	Наружные технологические трубопроводы	01.04.2007
К38199.43	Насос багерный БН-4 Гр 400-40	01.04.2007
К38272	Насос багерный БН-5 Грат 900-67-4-1,6	01.04.2007
К382721	Насос багерный БН-6 Грат 900-67-4-1,6	01.04.2007
К357309.1	Насос бака низких точек №1 К-100/80	01.04.2007
К38664.5	Насос бака низких точек №2 ЗК 9	01.04.2007
К358197	Насос ГНОМ-40-25 агр.	01.04.2007
К358198	Насос ГНОМ-40-25 агр.	01.04.2007
К38685.8	Насос перекачки конденсата №2 К160/30	01.04.2007
К38151.12	Насос подпитки теплосети №1 500-57	10.05.2007
К38151.6	Насос приводной поршневой дозатор ИОМСа №2	10.05.2007
К38151.7	Насос приводной поршневой дозатор ИОМСа №3	10.05.2007
К381S1.5	Насос приводной поршневой дозатор ИОМСа №1	10.05.2007
К38200.6	Насос приводной поршневой фосфатный №3 НД2,5-100/6	01.04.2007
К357262	Насос ручной гидравлический НРГ-7010	07.05.2007
К38292.1	Насос солевой № 5 КМХ 80-50-200	01.04.2007
К38281	Насос солевой №1 КМХ-80-50-200ПН-Т	01.04.2007
К382810	Насос солевой №2 КМХ-80-50-200ПН-Т	01.04.2007
К382811	Насос солевой №3 КМХ-80-50-200ПН-Т	01.04.2007
К38313.8	Насос солевой №4 КМХ 80-50-200	01.04.2007
К342225	Насос соляровый №1 для перекачки НШ	07.05.2007
К342226	Насос соляровый №2 для подачи на котлы	07.05.2007
К342227	Насос соляровый №3 Д-800 подача на котлы	07.05.2007
К38313.11	Насос химочищенной воды №2 КМХ 65-40-200	01.04.2007
К38313.14	Насос химочищенной воды №3 ЦНСГ 60-66	01.04.2007
К38683	Насос центробежный №1 СМ-25-80-315/4	01.04.2007
К385113.1	Насос центробежный №1,№2 ФГ 51/758	01.04.2007
К38S11.1	Насос центробежный №2 ФГ 144/46П	01.04.2007
К358214	Насосный агрегат ЭЦВ 10-160-35	01.04.2007
К358215	Насосный агрегат ЭЦВ 10-160-35	01.04.2007
К38313.34	Оборудование водоподготовки	— 01.01,3007 —
К38319	Окрасочный аппарат "Феникс"	

К38151.26	Охладитель выпара ОВА-24	10.05.2007
К38151.27	Охладитель выпара ОВА-24	10.05.2007
К38151.28	Охладитель выпара ОВА-24	10.05.2007
К38151.29	Охладитель деаэрированной воды ОВ-140-3	10.05.2007
К38151.30	Охладитель деаэрированной воды ОВ-140-3	10.05.2007
К38151.31	Охладитель деаэрированной воды ОВ-140-3	10.05.2007
К38312.39	Панель РЗА 3шт. ПСН-16	01.04.2007
К38076.18	Панель управления 2 шт.	21.05.2007
К38196.14	Питатель сырого угля ПСУ №10а СПУ 500/3000	01.04.2007
К38200.33	Питательный электронасос №8 ПЭ-100-56-2	01.04.2007
К38352	Пневмомолот 160 кДж	01.04.2007
К38355	Погрузчик № 01-42	01.04.2007
К38664.14	Подогреватель низкого давления ПНД т/г 5	01.04.2007
К38661.13	Подогреватель низкого давления ПНД т\г2	01.04.2007
К38662.10	Подогреватель низкого давления ПНД т\г3	01.04.2007
К38200.46	Подогреватель сетевой воды ПСВ-500-14-23 № 5	01.04.2007
К357174	Преобразователь ИЭ-9406	07.05.2007
К357175	Преобразователь ИЭ-9406	07.05.2007
К38408	Прибор КиПРС	01.04.2007
К38409	Прибор РК АТС	01.04.2007
К3S7401	Принтер " LJ-5100"HEWLETT-PACKARD	01.04.2007
К340627	Приточная установка	01.04.2007
К357238	Психометр М-34М	07.05.2007
К38116.4	Пульпопровод №1	01.04.2007
К38116.5	Пульпопровод №2	01.04.2007
К38201.47	Пульпопровод №3	01.04.2007
К38201.48	Пульпопровод №4	01.04.2007
К357259	Распределитель ГР-3 ИР	07.05.2007
К341914	Растворомешалка	07.05.2007
К358007	Регистратор аварийных процессов	01.04.2007
К38312.26	Редуктор ЛК-1А тип РМ650-1-2Ц	01.04.2007
К38312.27	Редуктор ЛК-1Б тип РМ650-1-2Ц	01.04.2007
К38312.23	Редуктор ЛК-2А тип РМ650-1-2Ц	01.04.2007
К38312.24	Редуктор ЛК-2Б тип РМ650-1-2Ц	01.04.2007
К356903	Редуктор ЛК-4А тип РМ650-50-21Ц	01.04.2007
К38312.25	Редуктор ЛК-4Б тип РМ650-40-21-Ц	01.04.2007
К38312.14	Редуктор питателя № 1 тип РМ-250-У-4	01.04.2007
К356904	Редуктор питателя №2 тип РМ-250-20-11Ц	01.04.2007
К38313.19	СИ-онитовый фильтр ФИПа 1-2,0-0,6 №1	01.04.2007
К38313.20	СИ-онитовый фильтр ФИПа 1-2,0-0,6 №2	01.04.2007
К340983	Сигнал	01.04.2007
К340982	Сигнал	01.04.2007
К340981	Сигнал	01.04.2007
К340862	Сигнализация	07.05.2007
К358174	СН-2002 Диагональ 20" 900 ТВЛ	07.05.2007
К38275	Соляровый насос №4	01.04.2007
К38467	Станок вертикально - сверлильный 2Б125	01.04.2007
К38506	Станок вертикально-фрейзерный F-250	01.04.2007
К38473	Станок горизонтально-отрезной	

К38471	Станок горизонтально-расточной 26206	01.04.2007
К38475	Станок горизонтально-фрейзерный бп80	01.04.2007
К38477	Станок деревообрабатывающий-комбинированный	01.04.2007
К38476	Станок деревообрабатывающий-фуганок	01.04.2007
К342220	Станок для заточки ножей	07.05.2007
К38478	Станок для расточки колодок Р 150 УХЛ4	01.04.2007
К342197	Станок заточный	07.05.2007
К342198	Станок заточный	07.05.2007
К342184	Станок заточный	07.05.2007
К38480	Станок комбинированный-токарный 1М95	01.04.2007
К38493	Станок поперечно-строгальный 7307	01.04.2007
К342534	Станок радиально-сверлильный мод.2А5	07.05.2007
К342182	Станок рейсмусный	07.05.2007
К38488	Станок сверлильный	01.04.2007
К38490	Станок сверлильный 2А135	01.04.2007
К34219S	Станок токарно-винторезный	07.05.2007
К38496	Станок токарно-винторезный 163	01.04.2007
К38500	Станок токарно-винторезный 163	01.04.2007
К38469	Станок токарно-винторезный 1В62Г	01.04.2007
К38501	Станок токарный	01.04.2007
К38499	Станок токарный 1А-62	01.04.2007
К342219	Станок токарный по дереву	07.05.2007
К342181	Станок торцовочный	07.05.2007
К342180	Станок фрезерный	07.05.2007
К38S13	Станок фрезерный Ф-51	01.04.2007
К38691	Станок хонинговальный ЗК 833	01.04.2007
К342183	Станок циркулярный	07.05.2007
К38519	Съемник гидравлический	01.04.2007
К357258	Съемник гидравлический	01.04.2007
К38108.1	Таль цепная ручная стационарная г/п=3,0т(приемные	14.05.2007
К38312.29	Таль электрическая тип ТЭ-200-53120-0142 г/п=3,2т	01.04.2007
К342229	Таль электрическая 3.2 тн Н=18м	07.05.2007
К342228	Таль электрическая 3.2 тн Н=6м	07.05.2007
К38312.28	Таль электрическая на отм о.о тип ТЭ-200-53120-014	01.04.2007
К356916	Тахометр 7 ТЭМ	01.04.2007
К356917	Тахометр 7 ТЭМ	01.04.2007
К38633	Телефонная станция ЭДТС-66М	01.04.2007
К38151.3	Теплообменник водоводяной Ф=325x4000-1секц	10.05.2007
К38651	Трактор МТЗ-82 № ТА 07-01	31.05.2007
К38652	Трактор Т-40 № ТГ 18-80	31.05.2007
К38312.5	Трансформатор напряжения НТМИ-6 2 сек	01.04.2007
К38312.17	Трансформатор сухой ТСЗ 630/10 ; 41Т	01.04.2007
К38312.18	Трансформатор сухой ТСЗ 630/10 ; 42Т	01.04.2007
К38312.19	Трансформатор сухой ТСЗ 630/10 ; 43Т	01.04.2007
К38310.3	Трубка пневмометрическая ДМ132 582 ОМ5	01.04.2007
К38661.25	Трубопровод конденсата турбин 6 кгс\см2	01.04.2007
К38151.4	Трубопровод пожарный 12 кгс\см2	10.05.2007
К38686	Трубопровод хоз-технический (циркуляционный ТГ	~~U.Q5.2Q07
К38199.85	Трубопроводы обвязки ТФУ	

К38196.7	Трубопроводы сырой воды	01.04.2007
К38199.23	Трубопроводы сырой воды	01.04.2007
К38196.6	Трубопроводы тепловых потребителей (паропровод 7ат	01.04.2007
К38200.18	Трубопроводы тепловых потребителей (паропровод 7ат	01.04.2007
К38201.36	Трубопроводы тепловых потребителей (паропровод 7ат	01.04.2007
К38661.27	Турбоагрегат тг-2 АК-2,5-35	01.04.2007
К38196.22	Угольная мельница ММТ 1300/1310/35 №10а	01.04.2007
К38674	Усилитель ТУ-100	01.04.2007
К341013	Устройство У-300	01.04.2007
К38196.17	Установка редуционнохладительная РОУ № 9 39/7	01.04.2007
К38196.18	Установка редуционнохладительная РОУ № 10 39/7	01.04.2007
К356911	Установка УДГУ -251-1	01.04.2007
К38199.76	Участок 1	01.04.2007
К38196.25	Участок 2	01.04.2007
К38199.9	Фосфатный бак №1 V=3,5 м3	01.04.2007
К38199.10	Фосфатный бак №2 V=3,5 м3	01.04.2007
К38199.84	Хоз- бытовая канализация	01.04.2007
К38076.6	Хозтехнический №1 К 90/85	21.05.2007
К38076.7	Хозтехнический №2 К90-85	21.05.2007
К38076.8	Хозтехнический №3 к90-85	21.05.2007
К38076.9	Хозтехнический №4 К90/85	21.05.2007
К38196.10	Хозяйственно-противопожарный водопровод	01.04.2007
К38196.4	Щиты и пульты диспетчерские тепломеханические к/а 1	01.04.2007
К38661.6	Эжектор тг-2а 1/OL	01.04.2007
К38661.15	Эжектор тг-2б	01.04.2007
К38662.4	Эжектор тг-3а 1/OL	01.04.2007
К38662.5	Эжектор тг-3б 1/OL	01.04.2007
К38663.8	Эжектор тг-4 ЭО-30	01.04.2007
К38664.II	Эжектор тг-5 ЭО-30	01.04.2007
К38741	Экскаватор ЭО-3323 А № ТА 03-19	01.04.2007
К38742	Экскаватор ЮМЗ-6 ЭО 2621 № ТА 09-42	01.04.2007
К38116.2	Эл двигатель к багерному насосу №1 N=75КВТ п=980об	01.04.2007
К382810.1	Эл двигатель СН №2 N=22КВТ п=2920об/мин	01.04.2007
К382811.1	Эл двигатель СН №3 N=22КВТ п=2920об/мин	01.04.2007
К38683.1	Эл.двигатель асинхронный АИР 1806493 22 кВт КНС№ 4	01.04.2007
К342216	Эл.тельфер до 0,5тн	07.05.2007
К357239	Электроаспиратор М-822	07.05.2007
К38312.9	Электродвигатель АИР 180в4У3 N=22КВТ,1500О6	01.04.2007
К38312.13	Электродвигатель АИР 18084У3 N=22КВТ,1500О6	01.04.2007
К38312.30	Электродвигатель к дробилке А тип А0355М8Т3 N=160К	01.04.2007
К38312.31	Электродвигатель к дробилке Б тип АИР355в8У3 N=132	01.04.2007
К38312.4	Электродвигатель питателя №1 N=7,5КВТ,1500О6	01.04.2007
К38312.1	Электродвигатель питателя №2 N=4,5КВТ,1000О6	01.04.2007
К38312.6	Электродвигатель редуктора лк1а ДМ-132М84 N=15 кВт	01.04.2007
К38312.12	Электродвигатель редуктора лк1б А02-71-4 N=22КВТ,1	01.04.2007
К38312.10	Электродвигатель редуктора лк2а тип А02-71-4 N=22К	01.04.2007
К38312.II	Электродвигатель редуктора лк2б тип А02-71-4 N=22К	01.04.2007
К38312.15	Электродвигатель редуктора лк4а тип АИР180М4У3 N=3	01.04.2007
К38312.16	Электродвигатель редуктора лк4б тип АИР180М4^3 N=3	к №№№

К38782	Электроталь	01.04.2007
К342531	Электротельфер	07.05.2007
К38777	Электротельфер 2т	01.04.2007
К38776	Электротельфер 2т	01.04.2007
К38784	Электротельфер багерной 2 тн Н=16м	01.04.2007
К38199.24	Электротельфер багерной №1 3,2тн Н=16м	01.04.2007
К342527	Электротельфер г/п 1т	07.05.2007
К342528	Электротельфер г/п 3т L=6М	07.05.2007
К38076.1	Электротельфер г/п=2,0т, Н=12м (береговая насосная	21.05.2007
К357186	Электротельфер до 0,5тн	07.05.2007
К38773	Электротельфер ДС-9 3,2 тн Н=16м	01.04.2007
К38783	Электротельфер к/all 3,2тн Н=16м	01.04.2007
К38788	Электротельфер к/а-14 3,2тн Н=16	01.04.2007
К38091.16	Выпрямитель УЭП 60/10	01.04.2007
К38091.13	Усилитель ТУУ-600 Т-2	01.04.2007
К38122.1	Бак аккумулятор (№ 1). Металлический бак-аккумуля	10.05.2007
К38073	Бак аккумуляторный (№4). Металлический бак-аккумуля	14.05.2007
К38072	Бак аккумуляторный(№3). Металлический бак-аккумуля	14.05.2007
К38313.12	Бак мерник раствора соли №1 V=10 м3	01.04.2007
К38313.13	Бак мерник раствора соли №2 V=10 м3	01.04.2007
К38134	Бак хранения турбинного масла №1 V=25 м3	01.04.2007
К38199.69	Газоходы железобетонные к/а 9	01.04.2007
К38414	Противопожарный трубопровод, внешний протяженност	01.04.2007
К38137	Резервуар для хранения бензина №3 25м3	01.04.2007
К381370	Резервуар для хранения солянки №4 25м3	01.04.2007
К381371	Резервуар для хранения солянки №5 25м3	01.04.2007
К38312.38	Трубопровод соляровой	01.04.2007
К38214	Хоз-фекальная канализация протяженностью 276м (Гла	14.05.2007
К31599	Цистерна 70м3	01.04.2007
К38331	А 496 №05-67 ТВ	06.06.2007
К38330	А 496 № 05-68 ТВ	06.06.2007
К38057	Автобус КАВЗ-685 № У 945 АА	01.06.2007
К38058	Автобус ЛАЗ-699 № В 223 АВ	01.06.2007
К38059	Автобус ПАЗ-3205 № Р 822 АА	01.06.2007
К38055	Автоприцеп - контейнер № 17-03 ТВ	01.06.2007
К36001	ГАЗ-31029 № Х 861 АН	01.04.2007
К38012	ГАЗ-3307 № У 887 АЕ	06.06.2007
К38013	ГАЗ-52 № Т 588 АА	01.06.2007
К38015	ГАЗ-53 № Н 892 АА	06.06.2007
К356846	ГАЗ-53 № С 914 АА	01.06.2007
К356873	ЗИЛ-325010 № Р 322 АЕ	01.06.2007
К38047	ИЖ - 2715 № У 889 АЕ	06.06.2007
К356850	КАВЗ-685 № А 712 АА	01.06.2007
К38003	КАМАЗ-53212 № Т 828 АА бочка 8м3	06.06.2007
К38027	КАМАЗ-5410 № В 081 АВ	06.06.2007
К38035	КАМАЗ-5410 № В 262 АВ	06.06.2007
К38034	КАМАЗ-5410 № В 365 АС	06.06.2007
К38028	КАМАЗ-5410 № В 367 АС	06.06.2007
К38030	КАМАЗ-5410 № В 368 АС	

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

К38020	КАМАЗ-5410 № В 375 АВ	06.06.2007
К38021	КАМАЗ-5410 № В 376 АВ	06.06.2007
К38740	КамаЗ-5410 № В 756 АВ	06.06.2007
К38022	КАМАЗ-5410 № В 901 АВ	06.06.2007
К38023	КАМАЗ-5410 № В 902 АВ	06.06.2007
К38024	КАМАЗ-5410 № В 903 АВ	06.06.2007
К38025	КАМАЗ-5410 № В 904 АВ	01.06.2007
К38029	КАМАЗ-55102 № В 083 АВ	06.06.2007
К38031	КАМАЗ-55102 № В 213 АВ	06.06.2007
К38032	КАМАЗ-55102 № В 214 АВ	06.06.2007
К38033	КАМАЗ-55102 № В 215 АВ	06.06.2007
К38039	КАМАЗ-5511 № у 947 АА	01.06.2007
К38038	КАМАЗ-5511 № У 948 АА	06.06.2007
К38041	ЛАЗ-699 № Н 526 АА	01.06.2007
К38043	МАЗ-5337 № В 377 АВ КС-3577	06.06.2007
К38044	МАЗ-5551 № А 445 АА	01.06.2007
К38045	МАЗ-6422 № Р 293 АА	06.06.2007
К38329	ОДАЗ-9370 № 05-83 ТВ	06.06.2007
К357271	П/прицеп ОДАЗ-9370 № ТВ 31-57	07.05.2007
К357272	П/прицеп ОДАЗ-9370 № ТВ 31-66	07.05.2007
К38324	П/прицеп СЗАТП-93701 № 16-18 ТВ	01.06.2007
К38326	Полуприцеп 496 № 06-26 ТВ	06.06.2007
К38325	Полуприцеп № 00-54 ТВ	05.06.2007
К38332	Полуприцеп А-496 № 05-69 ТВ	06.06.2007
К38008	Полуприцеп А-496 № 06-24 ТВ	06.06.2007
К38051	Полуприцеп А-496 № 06-25 ТВ	01.06.2007
К357279	Полуприцеп А-496 № ТВ 00-53	01.06.2007
К357281	Полуприцеп А-496 № ТВ 05-66	05.06.2007
К357280	Полуприцеп А-496 № ТВ 06-23	01.06.2007
К38328	Полуприцеп ОДАЗ-9370 № 31-64 ТВ	06.06.2007
К38327	Прицеп 8551 № 00-50 ТВ	01.06.2007
К38333	Прицеп 8551 № 00-55 ТВ	01.06.2007
К357274	Прицеп АС-349 № ТВ 30-15	07.05.2007
К357275	Прицеп АС-349 № ТВ 30-16	07.05.2007
К357276	Прицеп ГKB 8551 № ТВ 31-65	01.06.2007
К38323	Прицеп П-8551 № 00-49 ТВ	01.06.2007
К38136	Прицеп-цистерна	01.04.2007
К38048	САЗ-3507 № У 943 АА	01.06.2007
К38337	СЗАТП-93701 № 16-19 ТВ	01.06.2007
К38336	СЗАТП-93701 № 16-20 ТВ	01.06.2007
К38335	СЗАТП-93701 № 16-21 ТВ	01.06.2007
К38334	СЗАТП-93701 № 16-22 ТВ	01.06.2007
К38338	СЗАТП-93701Д1&23 ТВ	01.06.2007
К356802	У А З - З Ш £ М Ш ^	01.06.2007
К380521	У А З ^ ^ Д б ^ Ж	01.06.2007

Генеральный директор

А. А. Троцан

И.о. главного бухгалтера

Е. В. ^ я | и я р

| у Р Г А И С К ж я в . А



Расшифровка стр. 241 «Покупатели и заказчики»

тыс. руб.

	Наименование	Договор.№ (дата)	Дата возникновения задолженности	Дебиторская задолженность на 31.12.2008	Дебиторская задолженность на 31.12.2009 года
1	Артель старателей "Ойна"		Декабрь 2009		61
2	Гимназия №5		Октябрь 2009	223	731
3	Городская поликлиника г. Кызыла		Май 2009	268	434
4	ГОУ НПО ПУ-1		Декабрь 2009	347	334
5	ГОУ НПО ПУ-4		Декабрь 2009	14	311
6	ГОУ НПОПУ-10		Декабрь 2009	270	109
7	ГОУ НПОПУ-11		Декабрь 2009	0	57
8	ГОУ РТ Тувинский Рес. лицей-интернат		Декабрь 2009		102
9	ГОУ СПО Кызылское училище искусств им. А.Б. Чыргал-оола			149	0
10	ГУ Погран. управление ФСБ РФ по РТ		Декабрь 2009	326	715
11	ГУ ПМК-5			77	0
12	ГУ Управление пенс-го фонда в Кыз. кожууне		Декабрь 2009		16
13	ГУЗ Рес. детская больница РТ		Декабрь 2009		367
14	ГУЗ Рескожвендиспансер		Декабрь 2009		29
15	ГУП "Кызыльская швейная фабрика"		Декабрь 2009	84	0
16	ГУП ГК "Одуген"		Декабрь 2009	66	35
17	ГУП РТ Птицефабрика "Енисейская"		Май 2009	63	214
18	ГУПТП "Медтехника"		Декабрь 2007	180	196
19	ЖСК-1		Сентябрь 2009	173	388
20	Комитет по молодежной политике и спорту Мэрии г. Кызыла			236	
21	Кыз. Дом-интернат для престарелых и инвалидов		Ноябрь 2009	112	312
22	Кыз. Муниципальный роддом №1		Декабрь 2009	271	144
23	МВД по РТ		Декабрь 2009		75
24	МДОУ ЦРР-д/с№21		Декабрь 2009	104	146
25	МДОУ "Детский сад №37" г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	52	98
26	МДОУ "Детский сад №38" г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	50	83

А У Д И Т О Р

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

27	МДОУ №25 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	25	45
28	МДОУ Д/с №14 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	86	
29	МДОУ Д/с №19		Ноябрь 2009	18	191
30	МДОУ Д/с №40		Декабрь 2009	87	215
31	МДОУ Д/с №5 г.Кызыла "Рябинка"		Ноябрь 2009	312	362
32	МДОУ ДСКВ "Малышок"		Декабрь 2009		13
33	МДОУ ДСКВ №18 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009		26
34	МДОУ ДСКВ №2 "Улыбка" г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	84	140
35	МДОУ ДСКВ №20 г.Кызыла РТ		Декабрь 2009	57	71
36	МДОУ ДСКВ №24 г.Кызыла РТ		Декабрь 2009		69
37	МДОУ ДСКВ №28 мэрии г Кызыла РТ		Декабрь 2009	69	ПО
38	МДОУ ДСКВ №30 Мэрии г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	187	166
39	МДОУ ДСКВ №31 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	63	99
40	МДОУ ДСКВ №32 "Аленушка" г Кызыла РТ		Декабрь 2009	80	151
41	МДОУ ДСКВ №33 "Солнышко" г.Кызыла РТ		Декабрь 2009	47	79
42	МДОУ ДСКВ №36 "Найырал" г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	105	177
43	МДОУ ДСКВ №39 г. Кызыла РТ "Сказка"		Декабрь 2009	59	107
44	МДОУ ДСКВ №8 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	34	55
45	МДОУ ЦРР Д/с №29		Декабрь 2009	76	
46	МДОУ ЦРР-д/с №3 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	33	57
47	Мин-во труда и соц политики		Декабрь 2009	97	
48	МОУ Кок-Тейская СОШ		Декабрь 2009		66
49	МОУ КЦО "Аныяк"		Декабрь 2009	145	315
50	МОУ Лицей №15 им. А.С. Макаренко		Декабрь 2009	159	185
51	МОУ СО Школа №1		Ноябрь 2009	240	999
52	МОУ СО Школа №11 г. Кызыла РТ		Декабрь 2009	76	249
53	МОУ СО Школа №12 им. Воинов-интернационалистов		Ноябрь 2009	258	790
54	МОУ СО Школа №14 г.Кызыла РТ		Ноябрь 2009	85	278
55	МОУ СО Школа №2		Ноябрь 2009	ПО	
56	МОУ СО Школа №3 г. Кызыла РТ		Ноябрь 2009		

кБІ П О Р 65Ю

ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

57	МОУ СО Школа №4 г. Кызыла РТ		Ноябрь 2009	108	426
58	МОУ СО Школа №7 г.Кызыла РТ		Ноябрь 2009	47	191
59	МОУ СО Школа №8 г.Кызыла РТ		Ноябрь 2009	69	290
60	МУЗ Стоматологическая поликлиника г.Кызыла		Ноябрь 2009	81	143
61	Муздрамтеатр		Декабрь 2009		209
62	Муниципальная гимназия №9		Декабрь 2009	114	328
63	МУП "Банно-прачечный комбинат"		Декабрь 2009		356
64	МУП "Кызылспецсервис"		Апрель 2007		101
65	МУП Аптека №1 г. Кызыл		Декабрь 2009	12	26
66	МУП Аптека №20 г. Кызыл		Ноябрь 2009	9	18
67	МУП РСУ		Декабрь 2009	112	
68	МУП г. Кызыла "Благоустройство"		Октябрь 2009		669
69	Мэрия г.Кызыла		Ноябрь 2009	205	126
70	Население (ООО УК "Жилсервис" и др ТСЖ и ООО)		Ноябрь 2009	8363	50694
71	ООО УК "Жилсервис" (База)		Декабрь 2009		263
72	ОАО "Туваагроснаб"		Декабрь 2008		560
73	ОАО "Тувинская геолого-разведочная экспедиция"		Декабрь 2009		211
74	ОАО "Тывасвязьинформ"		Ноябрь 2009	19	413
75	ОАО "Тываэнерго"		Ноябрь 2009	462	775
76	ГУ "1 отряд федеральной противопожарной службы по РТ"		Декабрь 2009		77
77	ООО "Водопроводно-Канализационные системы"		Ноябрь 2009	107	245
78	ООО "Кыз-ое УПП ВОС"		Декабрь 2009		53
79	ООО "Кызылский пищекомбинат"		Сентябрь 2007		681
80	ООО "Нарын"		Октябрь 2009	48	102
81	ООО "Оптовый рынок потребсоюза"		Декабрь 2009	75	15
82	ООО "Остов и К" за строит, объект (краеведческий музей)		Январь 2009	95	1359
83	ООО "Сельстрой"		Декабрь 2007	185	185
84	ООО "Теплосеть"		Декабрь 2008	145	145
85	ГУП "Тепловые сети" РТ		Декабрь 2008		

Ю.М «ТОР»

3190



ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

86	ООО "Энергострой"		Декабрь 2009	84	22
87	ООО Птицефабрика "Каа-Хемская"		Декабрь 2007	95	95
88	Прокуратура РТ		Декабрь 2009		117
89	Прочие		Декабрь 2009	3508	14478
90	Птицефабрика		Декабрь 2009	91	
91	Ресконтора по реализации топлива		Декабрь 2008	0	683
92	ООО "SEN -G"		Ноябрь 2009		320
93	Ресцентр соц. реабилитации несовершеннолетних с приютом "Гуманный"		Декабрь 2009		10
94	Станция скорой помощи		Октябрь 2009		28
95	ТСЖ "Кызыл" (ЖСК-2)		Май 2007		2480
96	ТСЖ "Надежда-2000"		Декабрь 2008		2153
97	Тув. Гос. Филармония		Декабрь 2009		3
98	МУ Департамент по культуре , спорту и туризму Мэрии г. Кызыла		Август 2009		141
99	Тувинский центр по профилактике и борьбе со СПИД		Декабрь 2009		8
100	Тывинская таможня		Декабрь 2009		75
101	УВД по г.Кызыла		Ноябрь 2009	83	303
102	УКС		Март 2009	77	61
103	Управление образования Кызылского кожууна		Декабрь 2009		7
104	Управление судебного департамента ВС РТ		Декабрь 2009	33	0
105	УФНС по РТ		Декабрь 2009	67	6
106	ФГОУ СПО Тув сельхоззайственный техникум		Декабрь 2009		297
107	ФГУ Следст. изолятор №1 УФСИН России по РТ		Декабрь 2009		513
108	ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РТ"		Декабрь 2009	254	0
109	ФГУП «ТуваАвиа»		Ноябрь 2008	62	
ПО	Автобаза Правительства РТ		Декабрь 2009		126
111	ХУ Аппарата Правительства РТ		Декабрь 2009	201	138
112	Гостиница «Кызыл»		Июль 2009		558
113	ЗАО "Тыва-Турист"		Декабрь 2008		885
114	ОАО ТД "Гаруда"		Декабрь 2009		30
115	ЩБ Кызылского кожууна		Декабрь 2009		154
116	Частные дома		Декабрь 2009	3868	766
117	ГУП РТ "Чагытай"		Март 2009	266	

А У Д И Т О Р П

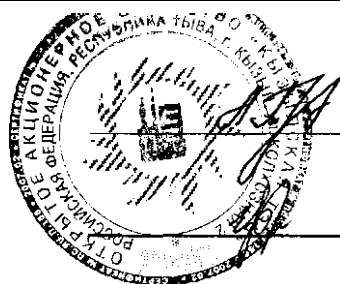
ОАО «Кызылская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету за 2009 год

118	Частные предприниматели		Июнь 2009	2641	4647
119	Школа-интернат искусств РОМХШИ им РД Кенденбиля		Декабрь 2009	131	126
120	ООО "Универстрой"		Апрель 2009		1262
121	ГОУ ВПО ТывГУ		Декабрь 2009		829
122	Шведов .О.П.		Декабрь 2009		10
123	население		Декабрь 2009		47
124	ООО Интекс			30	
125	ООО СПГ Ермак			188	
126	ООО Жилье			4	
127	ОАО Тываэнерго		Декабрь 2009		271
128	филиал ОАО МТС			19	
129	услуги ЖКХ			59	
130	ООО Энергострой		Декабрь 2009	2	41
131	население хол.вода		Декабрь 2009	196	661
132	ООО Теплосеть		Декабрь 2009		9
133	ГУП Тепловые сети		Декабрь 2009	716	717
134	ООО Тываэнерго		Декабрь 2009	505	
135	Водопроводно-канализ.системы		Декабрь 2008	6820	6320
136	Корвет 2000 ЗАО НТЦ		Декабрь 2009	32	
137	ПУ ФСБ России по РТ		Декабрь 2009	48	
138	Белостоков.Д.В.		Декабрь 2009		81
139	Востокчермет ООО		Декабрь 2009		114
140	ОАО Тываэнергосбыт		Январь 2009		20088
141	Анкудимов.А.М.		Декабрь 2009		1
142	Стрелец -2 ЗАО		Декабрь 2009		369
	Итого:			39 029	133361

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



А. А. Троцан

Е. В. Калягина

АУДИТОР

ИУРГКВ, СКАЯР, А

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью 59 листов

Старший Партнер
ЗАО «БДО»


В.Ю. Погуляев

