



Аktionepам
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №10»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №10»
за 2008 год

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123117, город Москва, Краснопресненская набережная, дом 18, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Лицензия:	№ Е 003330 на осуществление аудиторской деятельности, выдана на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 17 января 2003 года № 9. Срок действия лицензии продлен до 17 января 2013 года.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении:	Член Аудиторской Палаты России.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №10».
Место нахождения (юридический адрес):	454077, город Челябинск, Бродокалмацкий тракт, дом 6.
Почтовый адрес:	454077, город Челябинск, Бродокалмацкий тракт, дом 6.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры 1 июля 2005 года за основным государственным регистрационным №1058602102437. Свидетельство серии 86 № 001336357.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №10»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №10» (далее – «Общество») за 2008 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 58 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2008 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2008 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2008 год;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление данной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Общества. Под бухгалтерской (финансовой) отчетностью понимается отчетность, предусмотренная Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

- 1 По состоянию на 31 декабря 2008 года по статье «Незавершенное строительство», строка 130 бухгалтерского баланса, отражены отдельные объекты незавершенного строительства, в отношении которых мы не смогли получить достаточных подтверждений возможности использования или цены их возможной реализации. По нашей оценке, величины вышеуказанного незавершенного строительства и нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», строка 470 бухгалтерского баланса, завышены, а величина

- соответствующих расходов за 2008 год, отраженных по статье «Прочие расходы», строка 100 отчета о прибылях и убытках, занижена на 149 991 тыс. рублей.
- 2 В составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 1 января 2008 года и 31 декабря 2008 года по статье «Покупатели и заказчики», строка 241 бухгалтерского баланса, отражены требования, которые являются сомнительными к получению по причине отсутствия платежей в течение длительного периода после истечения предусмотренного срока и не обеспечены соответствующими гарантиями. Резерв по сомнительным долгам относительно данной статьи актива бухгалтерского баланса не начислен. По нашей оценке, величины вышеуказанной дебиторской задолженности и нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», строка 470 бухгалтерского баланса, завышены, а величина соответствующих расходов за 2007 и 2008 год, отраженных по статье «Прочие расходы», строка 100 отчета о прибылях и убытках, занижена на 438 467 тыс. рублей и 706 615 тыс. рублей соответственно.
 - 3 В составе статьи «Запасы», строка 210 бухгалтерского баланса, по состоянию на 1 января 2008 года и 31 декабря 2008 года отражены материально-производственные запасы стоимостью 365 101 тыс. рублей и 406 716 тыс. рублей соответственно, которые по данным производственного отдела не используются, и не будут использоваться в производстве. По нашей оценке, величины запасов, а также нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», строка 470 бухгалтерского баланса, завышены, а величина соответствующих расходов за 2007 и 2008 год, отраженных по статье «Прочие расходы», строка 100 отчета о прибылях и убытках, занижена на 365 101 тыс. рублей и 41 615 тыс. рублей соответственно.
 - 4 Как отражено в п. 3.19 «Условные факты хозяйственной деятельности» Пояснительной записки, по состоянию на 31 декабря 2008 года Общество вовлечено в качестве ответчика в судебное разбирательство. Несмотря на то, что вероятность вынесения судебного решения не в пользу Общества является высокой, Обществом не был создан резерв для погашения условного обязательства. По нашей оценке, по состоянию на 31 декабря 2008 года величина, отраженная по статье «Резервы предстоящих расходов», строка 650 бухгалтерского баланса, занижена на сумму 207 873 тыс. рублей. На ту же сумму занижена величина расходов, отраженных по статье «Прочие расходы», строка 100 отчета о прибылях и убытках, и завышена величина нераспределенной прибыли, отраженная по строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2008.
 - 5 Финансовые вложения в ОАО «Курганская генерирующая компания», по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года по стоимости их приобретения в размере 1 311 568 тыс. рублей. Несмотря на признаки устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, Общество не проводило проверку обесценения данных вложений. У нас не было возможности получить достаточные подтверждения в отношении расчетной стоимости данных финансовых вложений путем применения альтернативных аудиторских процедур. Как следствие, мы не смогли определить, необходимо ли вносить корректировки в показатели статей «Долгосрочные финансовые вложения», строка 140 бухгалтерского баланса, «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», строка 470 бухгалтерского баланса, а также «Прочие расходы», строка 100 отчета о прибылях и убытках.

По нашему мнению, за исключением обстоятельств, указанных в пунктах 1-4, а также за исключением корректировок (при наличии таковых), которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы имели возможность получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельства, указанного в пункте 5, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

5 марта 2009 года

Краснихина Татьяна Евгеньевна

Директор ЗАО «КРМГ»

доверенность от 22 октября 2008 № 39/08



Каргина Евгения Расимовна

Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита
№ K025646, без ограничения срока действия

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 10"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / совместная федеральная и

иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 454077, ЧЕЛЯБИНСК Г., БРОДОКАЛМАКСКИЙ ТРАКТ, 6.

КОДЫ		
0710001		
2008	12	31
76848690		
7203162698		
40.10.11		
47		31
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	13 400 016	13 837 028
Незавершенное строительство	130	2 011 871	4 377 981
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	4 169 280	4 257 961
Отложенные налоговые активы	145	163 202	215 066
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	19 744 369	22 688 036
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 718 010	1 857 307
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		1 382 594	1 465 429
животные на выращивании и откорме		-	-
затраты в незавершенном производстве		-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		82	2 991
товары отгруженные		28 383	28 383
расходы будущих периодов		306 951	360 504
прочие запасы и затраты		-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	132 285	133 375
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	21 999	482 299
в том числе покупатели и заказчики		-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 653 304	14 638 767
в том числе покупатели и заказчики		2 088 772	1 930 069
Краткосрочные финансовые вложения	250	101 717	43 876 266
Денежные средства	260	1 890 315	103 390
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	10 517 630	61 091 404
БАЛАНС	300	30 261 999	83 779 440

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	766 979	1 461 443
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(-)	(557)
Добавочный капитал	420	18 940 677	67 174 199
Резервный капитал	430	21 698	26 491
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством		-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		21 698	26 491
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 965 031	2 225 665
ИТОГО по разделу III	490	21 694 385	70 887 241
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	3 006 870	8 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	234 776	437 606
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	3 241 646	8 437 606
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	3 527 680	1 650 895
Кредиторская задолженность	620	1 792 728	2 799 791
в том числе:			
поставщики и подрядчики		1 203 816	1 480 665
задолженность перед персоналом организации		111 289	83 916
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		29 894	9 209
задолженность по налогам и сборам		96 869	695 123
прочие кредиторы		350 860	530 878
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	5 560	3 907
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	5 325 968	4 454 593
БАЛАНС	700	30 261 999	83 779 440
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства		2 668 740	2 728 236
в том числе по лизингу		872 850	1 131 279
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		-	-
Товары, принятые на комиссию		-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		34 321	118 565
Обеспечения обязательств и платежей полученные		424 416	8 723 833
Обеспечения обязательств и платежей выданные		101 250	-
Износ жилищного фонда		-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		-	-
Основные средства, сданные в аренду		85 092	494 446
Имущество, находящееся в федеральной собственности		4 449	4 449

Руководитель

Д.Б.Новоселов

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

М.В.Прегримова

(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " февраля 200 9 г.

Приложение

к Приказу Минфина РФ

от 22.07.2003 № 67н

(в ред. Приказа Минфина РФ

от 18.09.2006 № 115н)

(с кодами показателей бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом

Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за _____ ГОД _____ 200_8_ г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 10"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Открытое акционерное общество / совместная федеральная и

иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710002		
2008	12	31
76848690		
7203162698		
40.10.11		
47		31
384		

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	22 282 260	24 214 305
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(21 464 547)	(23 174 228)
Валовая прибыль	029	817 713	1 040 077
Коммерческие расходы	030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	817 713	1 040 077
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 129 224	360
Проценты к уплате	070	(153 229)	(141 157)
Доходы от участия в других организациях	080	2 163	4 413
Прочие доходы	090	3 979 116	1 339 925
Прочие расходы	100	(2 945 981)	(1 851 301)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 829 006	392 317
Отложенные налоговые активы	141	51 864	51 943
Отложенные налоговые обязательства	142	(202 830)	(110 485)
Текущий налог на прибыль	150	(1 173 073)	(211 538)
Иные аналогичные платежи		(15 625)	(26 376)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 489 342	95 861
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	405 078	175 923
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,00336	0,00023
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		-	-

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	10 699	120 042	507	2 200
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	45 374	101 936	39 303	158 148
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	2 877 517	91 503	693	421
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	40 236
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	55	84 244	2 367	21 430

Руководитель

Д.Б.Новоселов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

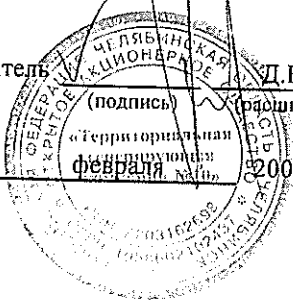
М.В.Прегримова

(расшифровка подписи)

" 26 "

февраля

2009 г.



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 8 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности промышленность

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Открытое акционерное общество / совместная федеральная и

иностранная собственность

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710004		
2008	12	31
76848690		
7203162698		
40.10.11		
47		31
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	1 889 266	429 984
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	26 270 590	27 954 698
Прочие доходы	030	82 819	1 156 074
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(21 579 566)	(23 417 079)
на оплату труда	160	(1 357 698)	(1 373 197)
на выплату дивидендов, процентов	170	(163 165)	(268 881)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 539 839)	(2 090 241)
социальные выплаты	183	(-)	(16 722)
на прочие расходы	190	(910 416)	(1 304 515)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	802 725	640 137
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2 721	53 296
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	15 916
Полученные дивиденды	230	-	4 413
Полученные проценты	240	1 999 337	10
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Поступления займов и кредитов	255	-	-
Прочие поступления	260	20 963	-
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(11 387 119)	(4 315 256)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(41 864 148)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(2 453 094)	(-)
Погашение процентов по инвестиционным займам и кредит	315	(-)	(-)
Прочие расходы	320	(-)	(-)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(53 681 340)	(4 241 621)

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	46 589 248	304 586
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	6 880 000	6 439 418
Поступление средств по целевому финансированию	370		-
Поступление облигационного займа	375	7 243 376	2 999 430
Прочие доходы	380	-	600 912
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(10 993 744)	(4 138 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(335 937)	(369 670)
Прочие расходы	405	(1 071 260)	(775 910)
		()	()
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	48 311 683	5 060 766
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	-4 566 932	1 459 282
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	102 898	1 889 266
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	2 780 564	-

Руководитель

Д.Б.Новоселов

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

М.В.Прегримова

(расшифровка подписи)

" 26 "

февраля

2009 г.



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 8 г.

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество / совместная федеральная и
иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2008	12	31
76848690		
7203162698		
40.10.11		
47	31	
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	010	454 407	17 376 658	5 600	2 293 688	20 130 353
<u>200 7 г.</u> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
Изменения правил бухгалтерского	013	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	454 407	17 376 658	5 600	2 293 688	20 130 353
Результат от пересчета иностранных валют	023	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	025	X	X	X	95 861	95 861
Дивиденды	026	X	X	X	(145 000)	(145 000)
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	16 098	(16 098)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	041	49 152	X	X	X	49 152
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	X	X	X	-
реорганизации юридического	043	263 420	X	X	(263 420)	-
прочее	044	-	1 564 019	-	-	1 564 019
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	051	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	052	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического	053	-	X	X	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	766 979	18 940 677	21 698	1 965 031	21 694 385
<u>200 8 г.</u> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	X	-	X	-	-
		X	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	100	766 979	18 940 677	21 698	1 965 031	21 694 385
Результат от пересчета иностранных валют	103	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	105	X	X	X	2 489 342	2 489 342
Дивиденды	106	X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	4 793	(4 793)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	691 754	45 897 494	X	X	46 589 248
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического	123	2 710	112 440	X	-	115 150
реорганизации юридического лица (неразмещенные собственные акции)	124	(544)	-	X	-	(544)
реорганизации юридического лица (собственные акции, выкупленные у акционеров)	125	(13)	(327)	X	-	(340)
прочее	126	-	2 223 915	-	(2 223 915)	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического	133	(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1 460 886	67 174 199	26 491	2 225 665	70 887 241

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	150	-	-	(-)	-
данные отчетного года	151	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	152	-	-	(-)	-
данные отчетного года	153	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	154	5 600	16 098	(-)	21 698
данные отчетного года	155	21 698	4 793	(-)	26 491
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	156	-	-	(-)	-
данные отчетного года	157	-	-	(-)	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	160	-	40 236	(40 236)	-
данные отчетного года	161	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	162	-	-	(-)	-
данные отчетного года	163	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	164	-	-	(-)	-
данные отчетного года	165	-	-	(-)	-

Форма 0710003 с. 3

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	180	-	-	(-)	-
данные отчетного года	181	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	182	-	-	(-)	-
данные отчетного года	183	-	-	(-)	-

Справки

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец отчетного	
наименование	код	отчетного года		периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	21 694 385		70 887 241	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыду-	за отчетный	за предыду-
		год	щий год	год	щий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель Д.Б.Новоселов
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер М.В.Прегримова
(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 "

февраль 2009 г.

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

сертификат №200

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 8 г.

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / совместная федеральная и

иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2008	12	31
76848690		
7203162698		
40.10.11		
47	31	
384		

Нематериальные активы

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

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	4 761 473	181 853	(2 845)	4 940 481
Сооружения и передаточные устройства	111	2 520 239	316 418	(1 731)	2 834 926
Машины и оборудование	112	8 171 970	865 454	(5 028)	9 032 396
Транспортные средства	113	41 509	3 656	(1 212)	43 953
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	24 713	7 221	(845)	31 089
Рабочий скот	115	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	116	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	117	53	-	(-)	53
Другие виды основных средств	118	2 644	1 705	(523)	3 826
Земельные участки и объекты природопользования	119	3 058	-	(-)	3 058
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	(-)	-
Итого	130	15 525 659	1 376 307	(12 184)	16 889 782

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	2 125 643	3 052 754
в том числе:			
зданий и сооружений	141	691 711	991 375
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 425 602	2 048 821
других	143	8 330	12 558
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	85 092	494 446
в том числе:			
здания	151	47 588	151 528
сооружения	152	3 723	263 522
машин, оборудования, транспортных средств	153	33 073	78 147
других	154	708	1 249
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	22 908	18 026
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	2 668 740	2 728 236
в том числе:			
здания, сооружения	161	1 688 161	52 934
машин, оборудования, транспортных средств	162	980 492	1 132 002
других	163	87	1 543 300
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	2 021	2 021
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
		-	944 623

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	(-)	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	(-)	-
Итого	250	-	-	(-)	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
в том числе:				()	
				()	
				()	

Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	320	-	-

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и техноло- гическим работам, отнесенных на прочие расходы	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
		-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	(-)	-
в том числе:				()	
				()	
				()	
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
			420	-	-
			Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	4 169 280	4 257 961	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	4 169 280	4 168 797	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	101 599	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	101 599	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	2 012 000
Депозитные вклады	530	-	-	-	41 864 148
Прочие	535	-	-	118	118
Итого	540	4 169 280	4 257 961	101 717	43 876 266
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	6 653 304	14 638 767
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 088 772	1 930 069
авансы выданные	612	4 057 346	11 689 002
прочая	613	507 186	1 019 696
долгосрочная - всего	620	21 999	482 299
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	21 999	482 299
Итого	630	6 675 303	15 121 066
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	5 320 408	4 450 686
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 203 816	1 480 665
авансы полученные	642	150 858	277 866
расчеты по налогам и сборам	643	96 869	695 123
кредиты	644	3 527 680	1 650 895
займы	645	-	-
прочая	646	341 185	346 137
долгосрочная - всего	650	3 006 870	8 000 000
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	3 006 870	8 000 000
Итого		8 327 278	12 450 686

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 923 106	12 587 093
Затраты на оплату труда	720	1 478 249	1 582 548
Отчисления на социальные нужды	730	257 432	348 727
Амортизация	740	928 257	1 126 581
Прочие затраты	750	3 877 503	7 529 279
Итого по элементам затрат	760	21 464 547	23 174 228
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	53 553	167 477
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	424 416	8 723 833
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	101 250	-
в том числе:			
векселя	831	101 250	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					

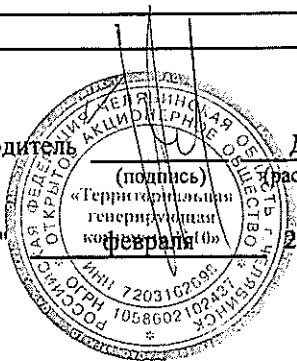
Руководитель Д.Б.Новоселов

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер М.В.Прегримова

(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " февраля 200 9 г.



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Территориальная генерирующая компания № 10»**

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2008 ГОД

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. Общие сведения.

Полное наименование Общества до 01 декабря 2006 года – Открытое акционерное общество «Тюменская региональная генерирующая компания».

В соответствии с изменениями, внесенными в учредительные документы с 01 декабря 2006 года полное наименование Общества - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 10».

Место нахождения Общества с 01 декабря 2006 года: 454077 Российская Федерация, г. Челябинск, Бродокалмакский тракт, 6.

На основании решения единственного на тот момент времени акционера ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» - ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29 июля 2006 года № 1508пр) Общество было реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Челябинская генерирующая компания» и ОАО «ТГК-10» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении.

В соответствии с:

передаточным актом, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Челябинская генерирующая компания» от 24 июля 2006 г. (протокол № 6 от 25.07.2006 г.),

передаточным актом, утвержденным решением единственного акционера ОАО «ТГК-10» – ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29 июля 2006 г. № 1508пр),

с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Челябинская генерирующая компания» и ОАО «ТГК-10», Общество является правопреемником каждого из указанных обществ по всем их правам и обязанностям.

В соответствии с Федеральным Законом «О государственной регистрации юридических лиц» 01 декабря 2006 года в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности ОАО «Челябинская генерирующая компания» путем реорганизации в форме присоединения (свидетельство серия 72 № 001490399).

В соответствии с Федеральным Законом «О государственной регистрации юридических лиц» 01 декабря 2006 года в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10» путем реорганизации в форме присоединения (свидетельство серия 72 № 001490397).

В связи с принятием 30.10.2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-10» решения о реорганизации ОАО «ТГК-10» в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-10 Холдинг» (протокол № 3 от 01.11.2007 года) и на основании п.1 ст.75 ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры ОАО «ТГК-10» приобрели право требования выкупа принадлежащих им акций, которое могло быть реализовано в срок до 14.12.2007 года.

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-10» от 29.09.2007 года (протокол № 48/07 от 24.09.2007 года) определена следующая цена выкупа одной обыкновенной именной акции – 42,16 руб.. По итогам заявленных требований было предъявлено к выкупу 8 065 штук обыкновенных именных акций. Совокупная стоимость всех предъявленных к выкупу акций ОАО «ТГК-10» составила 340 тыс.руб. 14.01.2008 года ОАО «ТГК-10» оплатило акции, предъявленные к выкупу.

По состоянию на 31.12.2008 года обыкновенные именные акции в количестве 8 065 штук числятся на лицевом счете ОАО «ТГК-10» в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «ТГК-10».

В марте 2008 года финский энергетический концерн Fortum в лице своей дочерней компании Fortum Russia B.V. приобрел контрольный пакет акций ОАО «ТГК-10» - 76,49% уставного капитала, который был сформирован посредством приобретения дополнительных акций ОАО «ТГК-10», размещаемых по открытой подписке и приобретения государственного пакета акций ОАО «ТГК-10», принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России» и относящихся на долю Российской Федерации. Цена размещения акций ОАО «ТГК-10», определенная Советом директоров Эмитента была 111,8 рублей.

В связи с чем 16.04. 2008г. в Устав ОАО «ТГК-10» были внесены изменения связанные с увеличением уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 416 719 570 штук. В результате размер уставного капитала ОАО «ТГК-10» по состоянию на 16.04.2008г. составлял 1 458 733 449,40 руб., Эмитентом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1,66 руб. каждая в количестве 878 755 090 штук.

В результате размещения дополнительных акций и продажи «госпакета» доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале ОАО «ТГК-10» снизилась с 81,5% до 13,8%.

Совет директоров ОАО «ТГК-10» (протокол от 28.02.2008 года № 62/08) одобрил участие ОАО «ТГК-10» в ООО «ТГК-10-Инвест» путем его учреждения на следующих условиях:

- уставный капитал – 10 тыс.руб.;
- доля ОАО «ТГК-10» в ООО «ТГК-10-Инвест» - 100%;
- форма оплаты уставного капитала – денежными средствами.

06 марта 2008 года ООО «ТГК-10-Инвест» зарегистрировано в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц»

(свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 06 марта 2008 года серии 74 № 004926219).

В связи с принятием решения о реорганизации ОАО «ТГК-10» в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-10 Холдинг» и в соответствии с действующим законодательством, ОАО «ТГК-10» реализованы мероприятия по приему требований владельцев облигаций серии 01 об исполнении обязательств ОАО «ТГК-10» по досрочному выкупу размещенных облигаций. По итогам рассмотрения заявленных требований, владельцами облигаций серии 01 предъявлено к досрочному выкупу 2 244 326 штук.

Данные о досрочном выкупе ОАО «ТГК-10» облигаций серии 01:

- дата выкупа – 20.02.2008г.;
- цена приобретения 1 тыс.руб. за одну акцию;
- совокупная стоимость облигаций, предъявленных к выкупу – 2 244 326 тыс.руб.;
- дополнительно владельцам облигаций выплачивается накопленный на дату приобретения купонный доход в сумме 28 973 тыс.руб.

30.04.2008 года ОАО «ТГК-10» совместно с организатором размещения ЗАО «Инвестиционная компания Тройка Диалог» разместило через ЗАО «ФБ ММВБ» выкупленные облигации серии 01 в количестве 2 244 326 штук. Цена размещения составила 98,2% стоимости, при размещении покупателями Облигаций в пользу ОАО «ТГК-10» был выплачен накопленный купонный доход за период с 20.12.2007г. по 30.04.2007 г., то есть за 132 дня. В соответствии с данными отчета об итогах размещения продано облигаций на сумму 2 204 тыс. руб., получен накопленный купонный доход на сумму 61 674 тыс.руб.

ФСФР России 22.01.2008 года зарегистрирован выпуск облигаций ОАО «ТГК-10» серии 02. 13.02.2008 года было успешно завершено размещение облигаций на следующих условиях:

- форма выпуска облигаций – неконвертируемые документарные процентные облигации на предъявителя;
- способ размещения облигаций – открытая подписка;
- совокупный объем выпуска – 5 000 000 тыс.руб.;
- срок обращения – 5 лет;
- ставка по первому и второму купону -9,75% годовых, ставка по 3-10 купонам определяется ОАО «ТГК-10» дополнительно;

Общий размер процентов по первому купонному периоду, выплаченных в августе 2008 года – 243 100 тыс.руб., в том числе размер процентов, выплаченных по одной облигации – 48,62 руб.

1 июля 2008 ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило существование в качестве юридического лица и было присоединено к ОАО «ФСК ЕЭС». В рамках завершающих мероприятий по реорганизации из состава ОАО РАО «ЕЭС России» произошло выделение с одновременным присоединением к ОАО «ТГК-10» юридического лица ОАО «ТГК-10-

Холдинг», имеющего на балансе акции ОАО «ТГК-10», принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» в количестве 121 295 715 штук.

В соответствии с Федеральным Законом «О государственной регистрации юридических лиц» 01 июля 2008 года в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности ОАО «ТГК-10-Холдинг» путем реорганизации в форме присоединения (свидетельства от 01 июля 2008 г. серии 77 № 011168182, серии 77 № 011168183, серии 77 № 011168184).

В результате дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-10», размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-10 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-10» размещено 1 631 988 штук обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1,66 руб.

Коэффициенты конвертации акций:

- 112,8506097943880000 обыкновенных акций ОАО "ТГК-10 Холдинг" конвертируется в 1 обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества;
- 123,2262609678840000 привилегированных акций ОАО "ТГК-10 Холдинг" конвертируется в 1 обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества

Изменения в Устав ОАО «ТГК-10» в части увеличения уставного капитала с учетом размещенных акций зарегистрированы Инспекцией ФНС по Тракторозаводскому району г.Челябинска 11.08.2008г.

Свидетельство о внесении изменений в Устав ОАО «ТГК-10» от 11.08.2008 г. серии 74 № 004932378.

В результате конвертации лицевой счет ОАО «ТГК-10» пополнился «собственными» акциями в количестве 327 389 штук, общей номинальной стоимостью 543 465,74 руб.

По состоянию на 31.12.2008 года обыкновенные именные акции в количестве 327 389 штук числятся на лицевом счете ОАО «ТГК-10» в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «ТГК-10».

Всего по состоянию на 31.12.2008 на лицевом счете ОАО «ТГК-10» в реестре именных ценных бумаг ОАО «ТГК-10» числятся 327 389 штук общей номинальной стоимостью 556 853, 64 рубля.

29 апреля 2008 Фортум Раша Б.В. направил обязательное предложение о приобретении ценных бумаг акционерного Общества ОАО «ТГК-10» по цене 111,80 руб. за одну акцию. В соответствии с Отчетом об итогах обязательного предложения о приобретении обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-10» доля компании Фортум Раша Б.В. в уставном капитале ОАО «ТГК-10» по состоянию на 31.12.2008 года составляет 92,9%.

Основными видами деятельности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 10» являются:

- поставка (продажа) электрической энергии, пара и горячей воды (тепловой энергии) по установленным тарифам;

- производство, передача и распределение электрической энергии;
- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

В октябре 2007 г создано ОАО «Уральская теплосетевая компания», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10». В оплату уставного капитала ОАО «УТСК» переданы действующие активы на сумму более 8 млрд. рублей. Начало операционной деятельности предприятия – 1.01.2008 г.

ОАО «Уральская теплосетевая компания» - важнейший участник теплоэнергетического рынка на территории Тюменской и Челябинской областей, Ханты-Мансийского автономного округа. Является ключевым поставщиком тепловой энергии в г. Тюмень, г. Челябинск, г. Тобольск, г. Сургут с долей рынка от 60% до 90%. В 2008 году ОАО «ТГК-10» осуществляло деятельность в области теплового бизнеса только в плане продажи оптом тепловой энергии в адрес ОАО «УТСК», продажу тепловой энергии непосредственно конечным потребителям осуществляло дочернее общество ОАО «УТСК». По состоянию на 11.12.2008 г. уставный капитал ОАО «УТСК» был уменьшен на 541 тыс.руб., с 8 111 313 тыс.руб. до 8 110 772 тыс.руб.

Сведения о государственной регистрации Общества

Основной государственный регистрационный номер юридического лица	1058602102437
Дата регистрации	01 июля 2005 года
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный Реестр юридических лиц	Инспекция ФНС РФ по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10» имеет в своем составе следующие филиалы:

Наименование филиала	Дата регистрации филиала	Местонахождение филиала
Тюменская ТЭЦ-1	01.07.2005г.	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 1
Тюменская ТЭЦ-2	01.07.2005г.	625053, г. Тюмень, ул. Широтная, 200
Тюменские тепловые сети	01.07.2005г.	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 5
Тобольская ТЭЦ	01.07.2005г.	626150, Тюменская обл., г. Тобольск, Северо-Восточный промышленный узел
Сургутские тепловые сети	01.07.2005г.	628400, Тюменская обл., г. Сургут, проспект Мира, 41

Аргаяшская ТЭЦ	01.12.2006г.	456796, г. Озёрск, пос. Новогорный, Челябинская область, ул. Ленина, 1
Челябинская ТЭЦ-1	01.12.2006г.	454119, г. Челябинск, Копейское шоссе, 40
Челябинская ТЭЦ-2	01.12.2006г.	454079, г. Челябинск, ул. Линейная, 69
Челябинская ТЭЦ-3	01.12.2006г.	454077, г. Челябинск, Бродокалмацкий тракт, 6
Ордена Ленина Челябинская ГРЭС	01.12.2006г.	454006, г. Челябинск, ул. Российская, 1
Челябинские тепловые сети	01.12.2006г.	454091, г. Челябинск, ул. III Интернационала, 111а
Няганьская ГРЭС	30.08.2007г.	628181, г. Нягань, микрорайон Энергетиков

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 3 864 человека

Лица, входящие в состав органов управления ОАО «ТГК-10»

В соответствии с Уставом в Обществе сформированы следующие органы управления:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Сведения о Совете директоров:

Фамилия. Имя. Отчество	Год рождения
Куула Типио Теуво (Председатель Совета директоров)	1957
Лилиус Перси Хенрик Микаэл	1949
Риекко Ристо Олави	1945
Лааксонен Юха Олави	1952
Каутинен Кари Йоханнес	1964
Веккила Ирья Таими Туулиikki	1949
Дударев Григорий	1966
Шишкин Андрей Николаевич	1959
Ерохин Петр Михайлович	1946
Шохин Александр Николаевич	1951
Чикунев Александр Васильевич	1953

Сведения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении):

Фамилия Имя Отчество	Год рождения
Новоселов Дмитрий Борисович	1961
Киселев Павел Васильевич	1976
Прегримова Марина Владимировна	1965

**Сведения о единоличном исполнительном органе
(генеральном директоре):**

Фамилия Имя Отчество	Год рождения
Новоселов Дмитрий Борисович	1961

В состав ревизионной комиссии входят:

- член Ревизионной комиссии – ОАО «ОГК-1» - Матюнина Л.Р.;
- член Ревизионной комиссии – ОАО «ТГК-11» - Смирнова Е.Е.;
- член Ревизионной комиссии – ОАО «ТГК-10» - Мухин М.В.;
- член Ревизионной комиссии – зам. председателя правления банка «Агроимпульс» – Козуб В.И.;
- член Ревизионной комиссии – ОАО «Южно-Уральское производственно-комплектующее предприятие «Оборонпромкомплекс»-Тихоненко О.В.

2. Учётная политика

Основа составления отчетности

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. № 34н.

2.1. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.2. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью более 20 тыс.руб.

По объектам основных средств амортизация начисляется линейным способом и срок полезного использования данных объектов определяется на основании классификации основных средств, определяемой Постановлением Правительства РФ от 01.01.01. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по

приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

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

2.3. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, включающей в себя все затраты по приобретению, заготовке и доставке до складов подразделений.

При учете материалов в Единой корпоративной системе управления финансами и ресурсами (ЕК АСУФР) в качестве учетной применяется договорная цена. Учет товарно-материальных ценностей ведется с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При учете материалов применяется скользящая оценка средней стоимости, в расчет которой включается количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления материалов до момента отпуска их в производство.

Общество в отчетном периоде не создавало резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

2.4. Незавершенное производство

Отраслевые особенности энергетики характеризуются отсутствием незавершенного производства.

2.5. Незавершенное строительство

Оценивается по фактической себестоимости.

В целях определения порядка капитализируемых затрат в части затрат, связанных с получением займов и кредитов Общество выделяет среди объектов инвестиционные активы.

Под инвестиционными активами понимаются объекты имущества, подготовка которых к предполагаемому использованию требует значительного времени, а также больших затрат на приобретение и (или) строительство (имущественные комплексы и другие аналогичные активы).

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, должны включаться в стоимость этого актива и погашаться посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

При прекращении работ, связанных со строительством инвестиционного актива, в течение срока, превышающего три месяца, включение затрат по полученным займам и кредитам, использованным для формирования указанного актива, приостанавливается. В этом случае затраты по займам

относятся на прочие расходы Общества.

2.6. Финансовые вложения

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения.

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

Единицей учета финансовых вложений является:

- для вкладов в уставные капиталы – вклад в одну организацию;
- для прав требования – договор;
- для векселей – вексель.

Финансовые вложения оцениваются в сумме фактически произведенных расходов на их приобретение.

Вклады в уставные капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, то есть по стоимости внесенных в счет вклада активов (кроме денежных средств), по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества (то есть оцениваются по балансовой стоимости переданного имущества).

Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и относятся на финансовые результаты в состав прочих доходов или расходов. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится. Доходы по финансовым вложениям признаются прочими доходами. Расходы, связанные с предоставлением другим организациям займов, обслуживанием финансовых вложений Общества (оплата услуг банка и (или) депозитария за хранение финансовых вложений, предоставление выписки со счета депо и тому подобное), признаются прочими расходами.

При выбытии финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по последней оценке, в которой они числятся в бухгалтерском учете на дату выбытия.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы финансовых вложений;

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае снижения их стоимости.

2.7. Долговые обязательства

В бухгалтерской отчетности задолженность отражена как долгосрочная и краткосрочная в зависимости от срока ее погашения на дату отчетности:

задолженность, срок погашения которой на дату отчетности превышает 12 месяцев, отражена в составе долгосрочной задолженности, задолженность, срок погашения которой на дату отчетности составляет 12 месяцев и менее, отражена в составе краткосрочной задолженности.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов (проценты по полученным займам и кредитам, а также курсовые и суммовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам), признаются прочими расходами Общества соответствующего отчетного периода, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива (объекта имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует значительного времени).

К дополнительным затратам Общества, производимым в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, относятся следующие виды затрат, связанных с:

- оказанием Обществу юридических и консультационных услуг (включая аудит по требованию заимодавца);
- другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов.
- Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещенных заемных обязательств, производится равномерно в течение срока, на который взят заем.

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов. К ним относятся:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по авторским договорам, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- расходы на приобретение лицензий или каких-либо прав пользования;
- страховые платежи;
- расходы по оплате отпусков будущих периодов;

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленного в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов.

Расходы будущих периодов по состоянию на 31.12.2008г. составляют 360 504 тыс.руб., в том числе:

- страховые платежи – 6 594 тыс.руб.;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов –

232 790 тыс.руб.;

- расходы на приобретение лицензий – 65 718 тыс.руб.;
- расходы по оплате отпусков будущих периодов – 1 479 тыс.руб.;
- прочие расходы – 53 923 тыс.руб.

2.9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен и тарифов, установленных государственными органами и договорами между Обществом и покупателями.

Общество не образует резерв сомнительных долгов по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги.

2.10. Резерв предстоящих расходов

Обществом не создавался резерв предстоящих расходов.

2.11. Признание дохода

Моментом определения выручки от реализации продукции для целей бухгалтерского учета считается момент фактической отгрузки товаров, выполнения работ, оказания услуг и предъявления заказчику расчетных документов:

- если договором поставки обусловлен общий порядок перехода права собственности (в момент передачи покупателю, сдачи перевозчику), то выручка от реализации продукции определяется по мере отгрузки товаров (работ, услуг) и предъявлению покупателю расчетных документов;

- если договором поставки обусловлен отличный от общего порядка переход права собственности, то выручка от реализации определяется по мере наступления событий, описанных в договоре.

Моментом определения выручки от реализации для целей налогообложения по всем налогам, базой для которых является выручка (налог на добавленную стоимость, налог на прибыль) избирается момент отгрузки товаров, выполненных работ и оказанных услуг, при наличии документов, доказывающих передачу прав собственности на продукцию.

2.12. Признание расхода

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1. Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 года остаточная стоимость основных средств составила 13 837 028 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 года остаточная стоимость основных средств была отражена в сумме 13 400 016 тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость		Остаточная стоимость		тыс. руб. Средний срок полезного использования лет
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007	
здания	4 940 481	4 761 473	4 581 294	4 513 717	44
сооружения	2 834 926	2 520 239	2 202 738	2 076 284	31
машины и оборудование	9 032 396	8 171 970	7 002 768	6 760 198	15
транспортные средства	43 953	41 509	24 760	27 679	8
земельные участки	3 058	3 058	3 058	3 058	
другие виды основных средств	34 968	27 410	22 410	19 080	8
Итого:	16 889 782	15 525 659	13 837 028	13 400 016	

Основные причины увеличения остаточной стоимости объектов основных средств на конец отчетного периода в сравнении с данными на 31.12.2007 года:

1. Ввод в эксплуатацию Магистральной теплотрассы в Metallургическом районе Челябинских тепловых сетей – 213 538 тыс.руб.;
2. Доводы в результате проведенной реконструкции следующих объектов:
 - здания главного корпуса ТТЭЦ-1 – 61 604 тыс.руб.;
 - котла водогрейного ПТВМ-180 ТТЭЦ-1 - 47 705 тыс. руб.;
 - турбогенератора-4 Т-100-130 ЧТЭЦ-2 – 45 330 тыс. руб.;
 - котла ТПГЕ-215 ст.№2 ЧТЭЦ-3 - 38 456 тыс. руб.;
 - главного распределительного устройства ТТЭЦ-1 – 37 942 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2008 года переведены на консервацию объекты основных средств общей стоимостью 18 026 тыс.руб. (турбина № 3 Тобольской ТЭЦ, пиковый котел ЧТЭЦ-1).

По состоянию на 31.12.2008 года передано в аренду объектов основных средств на сумму 494 446 тыс. руб., из них зданий 151 528 тыс.руб., сооружений 263 522 тыс. руб. машин, оборудования и транспортных средств 78 147 тыс. руб., других видов основных средств 1 249 тыс.руб..

Получено объектов основных средств в аренду на сумму 2 728 236 тыс. руб. (в том числе по лизингу 1 131 279 тыс. руб.), из них зданий и сооружений 52 934 тыс. руб., машин, оборудования, транспортных средств 1 132 002 тыс. руб. (в том числе по лизингу 1 131 279 тыс.руб.), других видов основных средств 1 543 300 тыс. руб.

В соответствии с актом приема-передачи от 29.12.2006 года ОАО «ТГК-10» оборудование по договору лизинга от 30.10.2006 года № Г44/Л/1/06 на сумму 872 850 тыс. руб. НДС в т.ч. В течение 2008 года по вышеуказанному договору было получено оборудование в соответствии с актом приема-передачи от 09.01.2008г. на сумму 52 207 тыс. руб. НДС в т.ч. и

актом приема-передачи от 07.05.2008г. на сумму 206 222 НДС в т.ч.

В соответствии с графиком лизинговых платежей последний платеж приходится на декабрь 2010 года. По состоянию на 31.12.2008 года остаток лизинговых платежей по данному оборудованию составил 268 884 тыс. руб. с НДС (227 868 тыс.руб. без НДС).

3.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 года затраты по объектам незавершенного строительства составили 4 377 981 тыс.руб., в том числе оборудование к установке 44 411 тыс.руб.. По состоянию на 31.12.2007г. сумма затрат в незавершенном строительстве составляла 2 011 871 тыс. руб., в том числе оборудование к установке 42 227 тыс.руб.

Основными причинами изменения суммы затрат по незавершенному строительству на конец отчетного периода являются:

➤ в части уменьшения:

- ввод в состав основных средств Магистральной теплотрассы в Металлургическом районе Челябинских тепловых сетей – 213 538 тыс.руб.;

➤ в части увеличения:

- реконструкция энергоблока №2 с установкой ПГУ -190/221 ТТЭЦ-1 – 1 436 620 тыс.руб. в том числе % по облигационному займу – 292 250 тыс. руб.;
- строительство энергоблока №3 ПГУ -230Т ЧТЭЦ-3 – 282 631 тыс. руб. в том числе % по облигационному займу – 182 659 тыс. руб.;
- установка приключенной турбины ТТЭЦ – 239 502 тыс. руб. в том числе % по облигационному займу – 117 344 тыс. руб.;
- строительство градирни ТТЭЦ-2 – 325 641 тыс. руб.;
- строительство энергоблока №5 ПГУ 450 ТТЭЦ-2 – 10 518 тыс. руб. в том числе % по облигационному займу – 1 958 тыс. руб.;
- строительство энергоблока ПГУ НГРЭС – 770 197 тыс.руб. в том числе % по облигационному займу – 31 678 тыс. руб.

3.3. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

Стоимость материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2008 года составляет 1 465 429 тыс. руб., в том числе уголь – 400 759 тыс. руб., мазут – 41 824 тыс. руб., дизельное и технологическое топливо – 17 393 тыс. руб., запасные части – 429 292 тыс. руб., прочие сырье и материалы – 576 161 тыс. руб.

В процентном отношении материально-производственные запасы по состоянию на 31.12.2008 года составляют 2,4% от оборотных активов или

1,7% от всех активов Общества.

По состоянию на 31.12.2007 года величина материально-производственных запасов составляла 1 382 594 тыс. руб.

3.4. Задолженность покупателей и заказчиков (строки 230 и 240 Бухгалтерского баланса).

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по строке 230 на 31.12.2007г. составляла 21 999 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2008г. задолженность составила – 482 299 тыс.руб.

Изменение произошло по следующим причинам:

- 1) ОАО «Электросвязь» произвело гашение задолженности по графику согласно условиям договора рассрочки платежа;
- 2) ОАО «Челябэнергоспецремонт» оплатили часть реструктуризированной задолженности в рамках «мирового соглашения»;
- 3) с 01.07.2008г. РАО ЕЭС России прекратило свое существование как юридическое лицо, и по разделительному балансу ОАО «ТГК-10» была передана часть задолженности, в т.ч. беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Ульяновскэнерго» на сумму 20,7 млн. руб. со следующими сроками погашения:

- ✓ 31.12.2011г на сумму 2 560 814 руб.;
- ✓ 31.12.2012г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2013г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2014г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2015г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2016г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2017г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2018г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2019г на сумму 2 048 329 руб.;
- ✓ 31.12.2020г на сумму 1 737 614 руб.

- 4) заключен договор переуступки права требования с ООО «ТГК-10-Инвест», на сумму 442 409 тыс.руб. со сроком погашения не позднее 01.09.2011 года.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности:

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Реструктуризированная задолженность ОАО «Челябэнергоспецремонт»	15 703	18 303
ОАО «Электросвязь»	3 502	3 696
ОАО "Ульяновскэнерго"	20 685	-
ООО "ТГК-10-Инвест"	442 409	-
Итого:	482 299	21 999

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240:

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Покупатели и заказчики	1 930 069	2 088 772
Авансы выданные	11 689 002	4 057 346
Прочие дебиторы	1 019 696	507 186
Итого:	14 638 767	6 653 304

Расшифровка дебиторской задолженности по «Покупателям и заказчикам»:

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Покупатели и заказчики в т.ч.		
Потребители электрической и тепловой энергии	1 347 254	2 003 699
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	64 584
ЗАО «Центр финансовых расчетов»	362 101	66 196
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	95 139	241 677
ООО ТД «Энергосервис»	15 049	159 415
ОАО «Башкирэнерго»	-	6 276
ОАО «Курганэнерго»	10 749	10 749
ОАО «Калмэнерго»	17 542	7 816
ОАО «Нуррэнерго»	92 782	81 120
ОДУ Урала	-	82 424
ОАО «Ингушэнерго»	20 907	13 109
СГМУП Городские тепловые сети	25 488	139 665
МУМП Комунального хозяйства	-	83 675
ОАО "ЧЕЛЯБЭНЕРГОСБЫТ"	81 789	-
ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	27 772	-
Кабардино-Балкарское ОАО	10 389	-
ОАО ЭиЭ "Севкавказэнерго"	23 819	-
МУП «Дирекция единого заказчика Калининского района»	24 645	23 029
Муниципальный и ведомственный жилищный фонд	82 232	117 923
ОАО «Челябинский мясокомбинат»	4 500	4 500
ОАО «Южуралкожа»	4 872	4 804
ООО «УЗММ»	1 259	7 231
ФГУП ПО «Маяк»	-	5 494
ООО "Управляющая компания "Вермикулит"	3 105	4 105
МУП «Челябгортранс»	-	3 547
Министерство обороны РФ	5 079	7 877
ООО ЖЭК «Альтернатива»	10 203	10 204
ООО УК «Созвездие»	3 432	4 921
ООО УК «Ремжилзаказчик»	16 834	16 423
УК ПО ЖКХ ЗАПАД МУП	2 952	2 952
УК ПО ЖКХ ВОСТОК МУП	8 438	8 438
УК ПО ЖКХ ЛУЧ ТМУП	6 614	6 614
УК ПО ЖКХ ЮГ МУП	12 058	12 058
УК ЭЖФ МУП	12 115	12 115
УК ПО ЖКХ СЕВЕР МУП	7 861	7 861

Прочие	357 529	786 897
Прочие покупатели и заказчики	582 815	85 073
Население за ТО, ТР, воду	19 651	25 207
ООО "Энергостроительная компания"	2 583	4 307
ЗАО «Кварц-Тюмень»	6 937	8 914
ЗАО «Теплоэнергооборудование»	927	2 943
Департамент ЖКХ по г.Тюмени	6 861	4 249
ООО "Энергия ЧТЗ"	715	2 468
ООО НПП "Уралинвестсоцстрой"	1 543	-
ОАО "ЧЕЛЯБЭНЕРГОСБЫТ"	1 483	1 483
ООО «Тюменская транспортная компания»	8 042	4 092
ООО "Никита"	2 360	84
ЗАО ЮУМУ "УРАЛЭНЕРГОМОНТАЖ"	3 022	1 737
ООО "Кодар"	1 675	-
ООО "РЕСУРС"	1 059	83
ЗАО "Челябинский завод эффективного строительного кирпича"	1 483	509
ООО «ЧелПром»	1 072	-
ООО Тюмень Водоканал	1 033	-
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	1 711	-
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	494 161	-
ОАО «Челябэнергоремонт»	1 573	-
Прочие	24 924	28 997
Итого:	1 930 069	2 088 772

Расшифровка дебиторской задолженности по «Авансам выданным»:
(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Авансы выданные		
в т.ч.		
ЗАО "Северрегионгаз"	464 460	292 181
ООО «Челябинскрегионгаз»	245 563	255 760
"Оптимизация КСЧейндж Сервисез"	14 005	101 181
ЗАО "Кварц-Тюмень"	6 310 654	2 470 841
ЗАО "Сервисная служба УТЗ"	175 420	131 108
ОАО "Новатэк"	92 438	104 836
ЗАО "Уралэнергогаз"	1 350	9 588
ООО "Стройкомплекс"	-	18 207
ООО "НПП Финанс"	17 615	18 615
ООО "Тюменьрегионгаз"	21 214	143 421
ООО "Машпродукция"	13 709	14 709
ООО "Лесная дача-2"	1 648	5 895
НП Независимый энергетический альянс	6 136	6 136
ООО "Инженерные решения водоснабжения и конструкций"	-	114 896
ОАО "Челябэнергоспецремонт"	1 418	5 445
ООО Кепитал Менеджмент Групп	81 450	101 446
НП ИНВЭЛ	1 450	14 308
Компания КРМГ Лимитед (представ)	-	6 389
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	6 416	13 661
ОАО "Тюменьмежрайгаз"	29	13 645

ОАО "Челябинская угольная компания"	2 624	10 211
ООО "Голдлайн"	-	114 818
ООО ИПП "ВЕКТРА"	831 001	1
Сименс А. Г.	2 650 714	25 013
ЗАО "Интертехэлектро"	211 123	-
ОАО Группа Е4	162 494	-
ЗАО Ланит	88 738	491
ООО "СтройМаксимум"	86 678	-
ОАО "Специализированное управление подводно-технических работ №10"	30 000	-
ОАО "Инженерный Центр энергетики Урала"	17 332	82
ООО "Ямалгазресурс"	12 012	-
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	17 146	-
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	41 624	-
ОАО «Челябэнергоремонт»	16 362	-
Прочие	66 179	64 522
Итого:	11 689 002	4 057 346

Расшифровка дебиторской задолженности по «Прочим дебиторам»:

Наименование	(тыс. руб.)	
	31.12.2008	31.12.2007
Прочие дебиторы в т.ч.		
Переплата по налогам в федеральный бюджет	51 858	61 603
Переплата по налогам в бюджет субъекта РФ	8 666	106 132
Переплата по налогам в местные бюджеты	-	1
Переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	6 505	12 154
ОАО "Курганэнерго"	110 421	110 421
Челябинское отделение №8597 Сбербанк РФ	-	100 000
ОАО "Центральный Московский депозитарий"	3 875	5 559
ЗАО "Универсальные технологии"	3 679	3 679
Служба заказчика по УЖКК МУ	3 289	3 234
ООО "Эмерсон "	5 700	-
ООО "ГОЛДЛАЙН"	88 686	-
Комитет по управлению имуществом и земельным отношениям г. Челябинска	12 551	-
БАНК ВТБ ОАО	4 186	-
ОАО "ГАЗПРОМБАНК"	7 507	-
ИНГ БАНК ЕВРАЗИЯ ЗАО	553	-
ЗАО Юни Кредит Банк	86 748	-
ЗАО Королевский Банк Шотландии	94 242	-
ОРГРЭСБАНК	137 365	-
договоры цессии	40 837	-
ЗАО эксплуатационно-строительная компания "Южуралстройсервис"	14 222	11 175
ОАО "Челябэнерго"	2 702	2 702
Тюменская таможня УФК МФ г.Москва	19 744	-
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	1 339	21
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	13 975	70

ОАО «Челябэнергоремонт»	11 469	26 061
Прочие	289 577	64 374
Итого:	1 019 696	507 186

По состоянию на 31.12.2008г. краткосрочная дебиторская задолженность составила 14 638 767 тыс. руб. По сравнению с 31.12.2007г. краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 7 985 463 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков уменьшилась на 158 703 тыс.руб., авансы выданные увеличились на 7 631 656 тыс. руб. в связи с выплатами авансов в соответствии с инвестиционной программой (Кварц-Тюмень, Сименс А.Г.), прочая дебиторская задолженность увеличилась на 512 510 тыс. руб.

В 2008 году была списана сомнительная дебиторская задолженность на сумму 84 244тыс.руб (из нее по контрагенту ОДУ Урала - 82 424 тыс.руб.)

Для пересчета задолженности в иностранной валюте использовался курс Центрального банка РФ по состоянию на 31.12.2008 года (1 евро = 41,4411 руб).

3.5. Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

В составе кредиторской задолженности отражены обязательства перед поставщиками и подрядчиками, перед бюджетом и внебюджетными фондами, перед персоналом по оплате труда и прочие обязательства.

По состоянию на 31.12.2008г. краткосрочная кредиторская задолженность составила 2 799 791 тыс. руб. По сравнению с данными на 31.12.2007 года краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 1 007 063 тыс.руб., при этом задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 276 849 тыс.руб., задолженность по налогам и сборам на 598 254 тыс.руб., задолженность по авансам полученным увеличилась на 127 008 тыс.руб., задолженность по внебюджетным фондам снизилась на 20 685 тыс.руб., задолженность по оплате труда снизилась на 27 373 тыс.руб., прочие кредиторы увеличились на 53 010 тыс.руб.

(тыс.руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет в т.ч.	2 799 791	1 792 728
Поставщики и подрядчики	1 480 665	1 203 816
из них:		
поставщики газа	136 352	173 417
строительные организации	626 062	237 367
поставщики угля	7 037	11 945
другие поставщики и подрядчики	711 214	781 147
Задолженность по оплате труда	83 916	111 289

Задолженность внебюджетным фондам	9 209	29 894
из них:		
Пенсионный фонд	6 777	25 128
ФОМС	1 850	3 802
ФСС	582	964
Пени и штрафы	-	-
Авансы полученные	277 866	150 858
Прочие кредиторы	253 012	200 002
из них:		
НДС в неоплаченной продукции	-	31 869
Проценты по облигационному займу	194 987	-
Другие прочие кредиторы	58 025	168 133
Задолженность перед бюджетом	695 123	96 869
из них:		
Федеральный бюджет	172 089	-
Областной бюджет	523 034	91 687
Местный бюджет	-	5 182

Расшифровка кредиторской задолженности по «Поставщикам и подрядчикам»:

(тыс.руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Поставщики и подрядчики		
в т.ч.		
ЗАО "Северрегионгаз"	13 608	87 282
ОАО "Челябкоммунэнерго"	1 770	35 146
ООО "Челябинскрегионгаз"	68 112	43 871
ЗАО "Центр финансовых расчетов"	78 729	294 543
ЗАО "Кварц-Тюмень"	187 471	78 055
ОАО "Челябэнергоспецремонт"	2 917	30 541
ОАО ОГК-2 филиал Сургутская ГРЭС-1	-	32 474
ООО "Офис-Сервис"	16 048	26 728
ОАО Оптима иКСчейндж Сервисез	17 836	22 701
ЗАО "СиБКотЭС"	2 267	35 328
ОАО "Тюменьмежрайгаз"	13 528	23 412
ООО "Тюменская транспортная компания"	25 861	72 303
ЗАО "Открытые технологии 98"	-	24 220
ООО "Южно-Уральская сантехническая компания"	-	22 827
ОАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	-	13 980
ОАО "Газснаб"	12 248	13 798
ОАО Группа Е4	258 166	-
ООО "Фортум Энергия"	184 406	-
ООО "Энергопроект"	38 117	3 135
ОАО "УРАЛМОНТАЖАВТОМАТИКА"	35 443	991

ООО "Эмерсон "	29 639	-
ЗАО "Интертехэлектро"	19 740	-
ЗАО "СТЕЛЛА ПЛАЗА"	25 000	-
Сименс А. Г.	19 297	-
ООО "Тюменьрегионгаз"	18 974	2 633
ОАО "Новатэк"	9 560	-
ООО "Инженерные решения водоснабжения и конструкций"	14 627	-
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	44 978	-
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	665	-
ОАО «Челябэнергоремонт»	32 674	-
Прочие	308 984	339 848
Итого	1 480 665	1 203 816

Расшифровка кредиторской задолженности по «Авансам полученным»:

(тыс.руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Авансы полученные, в т.ч.		
ОАО "Тюменьдорстрой"	-	3 750
ООО "Массив"	23 970	3 720
ООО "Регионснаббыт"	9 516	3 667
ОАО Курганская энергосбытовая компания»	5 635	5 635
ЗАО "Тайгер Компания"	-	3 115.
ЗАО "Наука, техника и маркетинг в строительстве"	20 600	-
ООО "Партнер-Инвест"	13 305	-
ООО "Артель-С"	8 033	-
ОГУП "Челябобливестстрой"	7 000	-
ООО "Домостроительная компания №1"	6 420	-
ООО "ДЕЗ Калининского района"	6 361	-
ЗАО "Желдорипотека"	6 195	-
ООО Строительная компания НИКС	5 997	-
ООО "Тюменгазстрой"	5 390	-
МУП "РЕМЖИЛЗАКАЗЧИК"	17 728	17 728
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	12 121	-
ОАО «Челябэнергоремонт»	9	-
Прочие	129 586	113 243
Итого	277 866	150 858

Расшифровка кредиторской задолженности по «Прочим кредиторам»:

(тыс.руб.)

Наименование	31.12.2008	31.12.2007
Прочие кредиторы		
в т.ч.		
Западно-Сибирский филиал ОАО АКБ "Агроимпульс"	134	46 639
ОАО "Челябинский абразивный завод"	2 145	2 145

ОАО "АльфаСтрахование"	-	5 828
ТУ ФАУФИ	-	2 730
НДС в неоплаченной продукции	-	31 869
УРАЛЬСКИЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ	1 069	723
Департамент недропользования и экологии Тюменской области	12 635	-
ОАО "ГидроОГК"	2 278	-
ОАО "Волжская ТГК"	1 801	-
ОАО "МОСЭНЕРГО"	1 757	-
ОАО "ОГК-4"	1 020	-
ОАО "ОГК-3"	1 114	-
ОАО "ОГК-1"	2 120	-
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	-	7 045
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	13 303	541
ОАО «Челябэнергоремонт»	-	89 708
Проценты по облигационному займу	194 987	-
Прочие	18 649	12 774
Итого	253 012	200 002

3.6. Долговые обязательства

По состоянию на 31.12.2008 года за Обществом числится задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в общей сумме 9 650 895 руб., в том числе:

- по займам, которые подлежат погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты – 8 000 000 тыс. руб;
- по кредитам банков, которые подлежат погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты – 1 650 895 тыс. руб., в том числе проценты - 895 тыс. руб.

Информация о задолженности по краткосрочным кредитным договорам и договорам займа:

№	Договор/цель кредита	Наименование кредитора цель кредита	Сумма основного долга на 31.12.2007 тыс.руб.	Сумма основного долга на 31.12.2008 тыс.руб.	Задол-ть по % на 31.12.2007 по % тыс.руб.	Задол-ть по % на 31.12.2008 тыс.руб.	Начисле- но % за 2008 год
Кредиты							
1	73100 Пополнение оборотных средств	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	245 000	-	1 560	-	2 560

2	73102 финансировани е строительства	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	79 418	-	540	-	2 569
3	73317 финансировани е текущей деятельности финансировани е текущей деятельности	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	500 000	-	246	-	25 832
4	73220 финансировани е текущей деятельности	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	500 000	-	247	-	18 197
5	73354 финансировани е текущей деятельности	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	-	-	-	-	11 555
6	73398 финансировани е текущей деятельности	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	-	-	-	-	5 634
7	73748 финансировани е текущей деятельности	ОАО Сберегательный банк РФ ОСБ Чел.обл.	-	1 000 000	-	737	7 746
ИТОГО по СБ			1 324 418	1 000 000	2 593	737	74 093
8	0704271/02153 98 Пополнение оборотных средств	ЗАО БСЖВ	170 000	-	263	-	5 065
9	070910/021539/ 2 Пополнение оборотных средств	ЗАО БСЖВ	525 000	-	2 601	-	18 103
10	081229/021539 8-1 Пополнение оборотных средств	ЗАО БСЖВ	-	150 000	-	158	158
ИТОГО по БСЖВ			695 000	150 000	2 864	158	23 326

11	RBA/2492-CHL Пополнение оборотных средств	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	100 000	-	317	-	2 618
12	RBA/2492-CHL Пополнение оборотных средств	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	-	-	-	-	657
13	RBA/2492-CHL Пополнение оборотных средств	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	200 000	-	631	-	6 476
14	RBA/2492-CHL Пополнение оборотных средств	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	200 000	-	695	-	6 615
ИТОГО по ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»			500 000	-	1 643	-	16 366
15	13 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	500 000	-	726	-	8 254
16	13 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	500 000	-	436	-	8 544
17	17 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	-	-	-	-	8 471
18	17 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	-	-	-	-	5 268
19	17 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	-	-	-	-	4 328
20	17 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	-	-	-	-	2 423

21	17 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	-	-	-	-	1 585
22	17 Пополнение оборотных средств	ОАО Альфа-банк	-	-	-	-	721
ИТОГО по ОАО Альфа-банк			1 000 000	-	1 162	-	39 594
	3308-010 пополнение оборотных ср- в	Газпромбанк	-	500 000	-	-	1 107
			-	500 000	-	-	1 107
1		ООО "Галатя-инвест"	-	-	-	-	1 311
Итого по займам и кредитам			3 519 418	1 650 000	8 262	895	155 797

Всего за отчетный период Обществом было получено краткосрочных кредитов на сумму 6 880 000 тыс. руб., погашено кредитов и займов на сумму 8 749 418 тыс. руб. Начисленные проценты за отчетный период по краткосрочным кредитам и займам составили 155 797 тыс. руб., в соответствии с условиями договоров в 2008 году оплачено 163 164 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой Общества сумма начисленных процентов по договору кредитования для финансирования строительства в размере 2 569 тыс. руб. включена в стоимость инвестиционного актива (теплотрасса в Металлургическом районе).

Долгосрочные займы

Первый выпуск облигаций ТГК-10 на 3 млрд. рублей был размещен в июне 2007 года. Было размещено 3 млн. облигаций номиналом 1 тыс. рублей каждая. По выпуску предусмотрена выплата полугодовых купонов. Ставки 1-4 купонов равны 7,6% годовых, ставки по 5-6 купонам определяет компания. Организаторами займа выступили Райффайзенбанк, ИК "Тройка Диалог", БД "Открытие". Соорганизаторы - Goldman Sachs, Абсолют Банк, Банк Москвы, андеррайтеры - Промсвязьбанк, Банк Северная Казна, УРСА Банк, со-андеррайтеры - Расчетно-Фондовый Центр, РТК-Брокер, РуссИнвест, Банк Драгоценности Урала, Еврофинанс-Моснарбанк.

Даты выплаты купонного дохода (срок исполнения обязательств не наступил):

Четвертый купон: 18.06.2009

Пятый купон: 17.12.2009

Шестой купон: 17.06.2010

19 июня 2008 года ОАО «ТГК-10» исполнило обязательство по выплате второго купонного дохода по облигациям серии 01. Размер обязательства по выплате дохода по второму купону составил 113 700 000 рублей. Размер процентов и (или) иного дохода, подлежавшего выплате по одной облигации ОАО «ТГК-10» - 37 рублей 90 копеек.

18 декабря 2008 года ОАО «ТГК-10» исполнило обязательство по выплате третьего купонного дохода по облигациям серии 01. Размер обязательства по выплате дохода по третьему купону составил 113 700 000 рублей. Размер процентов и (или) иного дохода, подлежавшего выплате по одной облигации ОАО «ТГК-10» - 37 рублей 90 копеек.

Полученные от размещения облигаций ТГК-10 средства направлены на финансирование инвестиционных проектов компании.

13 февраля 2008 года было успешно завершено размещение рублевых облигаций серии 02 компании ОАО «ТГК-10». Совокупный объем выпуска составил 5 миллиардов рублей, со сроком обращения 5 лет и встроенным в структуру займа опционом «пут» с исполнением через 1 год после даты размещения. Впервые в истории российского рынка рублевых облигаций размещение прошло в формате «бук-билдинга» (book-building), широко применяющегося при размещении еврооблигаций. Общий объем спроса на облигации «ТГК-10» составил 7 281 500 000 рублей. В размещении участвовало 40 инвесторов. Около 30% выпуска было куплено иностранными инвесторами. Купонная ставка установлена на уровне 9,75%.

Организатор и андеррайтер выпуска: ЗАО «ИК «Тройка Диалог».

13 августа ОАО «ТГК-10» исполнило обязательство перед владельцами по выплате первого купона по облигациям серии 02 (государственный регистрационный номер выпуска и дата государственной регистрации: 04-02-55090-Е от 22 мая 2007 года).

Общий размер обязательства по выплате дохода по первому купону - 243 100 000 рублей, размер дохода, подлежавшего выплате по одной облигации - 48 рублей 62 копейки.

Размер первого купона по облигациям серии 02 составляет 9,75% годовых и определен в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, утвержденных советом директоров ОАО «ТГК-10» 27 декабря 2007 г., а также на основании приказа Генерального директора ОАО «ТГК-10» №65 от 11.02.2008г.

Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону, процентные ставки купонов 3-10 определяются ОАО «ТГК-10».

Полученные от размещения облигаций ТГК-10 средства направлены на финансирование инвестиционных проектов компании.

3.7. Финансовые вложения

тыс.руб.

	Содержание операции	на 31.12.2008 г.	на 31.12.2007 г.
1	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	4 257 961	4 169 280
1.1	инвестиции в дочерние общества	2 857 181	2 857 712
	- ОАО «ЧЭР»	340 124	340 124
	- ОАО «ТЭР»	309 911	309 911
	- ОАО «УТСК»	2 207 136	2 207 677
	- ООО «ТГК-10 Инвест» (паи)	10	-
1.2	инвестиции в зависимые общества	1 311 616	1 311 568
	- ОАО «КГК»	1 311 568	1 311 568
	-ОАО «УЭУК»	48	-
1.3	Инвестиции прочие ОАО «Русгидро»	89 164	-
2	Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	43 876 266	101 717
	векселя	-	101 599
	- Уступка долга	118	118
	- Предоставленные краткосрочные займы	2 012 000	-
	- Депозиты банков	41 864 148	-

Причины изменения стоимости долгосрочных финансовых вложений:

1. Совет директоров ОАО «ТГК-10» (протокол от 28.02.2008 года № 62/08) одобрил участие ОАО «ТГК-10» в ООО «ТГК-10-Инвест» путем его учреждения на следующих условиях:

- уставный капитал – 10 тыс. руб.;
- доля ОАО «ТГК-10» в ООО «ТГК-10-Инвест» - 100%;
- форма оплаты уставного капитала – денежными средствами.

2. На основании выписки №4 из реестра владельцев именных ценных бумаг Открытого акционерного общества «Уральская теплосетевая компания» от 08.12.2008 года, инвестиции в данное дочернее общество были уменьшены на сумму 541 тыс. руб.

3. 30.06.2008 года завершена реорганизация ОАО «ТГК-10» в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-10 Холдинг». Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-10 Холдинг" путем выделения его из состава ОАО РАО "ЕЭС России" и присоединения к ОАО "ТГК-10", в результате чего долгосрочные финансовые вложения ОАО «ТГК-10» увеличились на сумму 89 212 тыс.руб. (акции ОАО «УЭУК» - 32% на сумму 48 тыс. руб., акции ОАО «РусГидро» - 0,023% на сумму 89 164 тыс. руб.).

Основным видом деятельности ОАО «Курганская генерирующая компания» является производство электроэнергии, а основным видом деятельности ОАО «УЭУК» - консультационные услуги.

Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2008 года отражены в отчетности в сумме 43 876 266 тыс. руб., в том числе:

- уступка долга – 118 тыс. руб.;
- предоставленные краткосрочные займы — 2 012 000 тыс. руб.;
- депозиты банков — 41 864 148 тыс. руб.

3.8. Добавочный и резервный капитал

В соответствии с учредительными документами Общество создает резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения установленного размера.

Добавочный капитал Общества по состоянию на 31.12.2008 года составляет 67 174 199 тыс. руб., размер резервного фонда составляет 26 491 тыс. руб., 1,81% от уставного капитала.

Увеличение размера добавочного капитала на 48 233 522 тыс. руб. по сравнению с данными на 31.12.2007 года связано с получением эмиссионного дохода от дополнительного выпуска акций ОАО «ТГК-10». Размер резервного фонда в 2008 году был увеличен на 4 793 тыс. руб. путем отчисления из чистой прибыли.

3.9 Акции Общества

По состоянию на 31.12.2008 года размер уставного капитала Общества составляет 1 461 442 549,48 руб., что соответствует 880 387 078 штукам обыкновенных акций одинаковой номинальной стоимостью 1,66 рубля каждая.

Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-10" на 31.12.2008 г.

Наименование владельца	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
Fortum Russia B.V.	817 907 470	92,90
ТГК-10-Инвест	4 161 267	0,47
ФАУФИ	26 783 228	3,04
ДКК	3 690 690	0,42
НДЦ	12 378 326	1,41
Прочие	15 466 097	1,76
ИТОГО:	880 387 078	100,00

Выпуск акций ТГК-10

№ п/п	Событие	Дата регистрации выпуска	Код регистрации	Количество акций в выпуске	Номинальная стоимость
1	Первичная эмиссия	20.09.2005	1-01-55090-E	273 738 951	454 406 658,66
2	Второй выпуск	28.11.2006	1-01-55090-E-0001 D	135 461 067	224 865 371,22
3	Третий выпуск	28.11.2006	1-01-55090-E-0002 D	22 936 036	38 073 819,76
4	Четвертый выпуск	28.11.2006	1-01-55090-E-0003 D	289 901	481 235,66
5	Пятый выпуск	04.10.2007	1-01-55090-E-0004 D	29 609 565	49 151 877,9
6	Шестой выпуск	07.02.2008	1-01-55090-E-0005 D	416 719 570	691 754 486,20
7	Седьмой выпуск	27.05.2008	1-01-55090-E-0006 D	1 439 242	2 389 141,72
8	Восьмой выпуск	27.05.2008	1-01-55090-E-0007 D	192 746	319 958,36
Общее количество акций в обращении		17.07.2008	1-01-55090	880 387 078	1 461 442 549,48

16 апреля 2008 года Инспекцией ФНС по Тракторозаводскому району г. Челябинска в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений к Уставу ОАО "ТГК-10", связанных с увеличением уставного капитала на номинальную стоимость дополнительных обыкновенных именных акций, размещенных в количестве 878 755 090 (восемьсот семьдесят восемь миллионов семьсот пятьдесят тысяч девятьсот) штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 458 733 449,40 (один миллиард четыреста пятьдесят восемь миллионов семьсот тридцать три тысячи четыреста сорок девять целых сорок сотых) рубля.

11 августа 2008 года Инспекцией ФНС по Тракторозаводскому району г. Челябинска в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений к Уставу ОАО "ТГК-10", связанных с дополнительной эмиссией акций ОАО «ТГК-10», размещенных путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-10 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-10» в количестве 1 631 988 (один миллион шестьсот тридцать одна тысяча девятьсот восемьдесят восемь) штук, номинальной стоимостью 1,66 руб. каждая. В результате конвертации лицевой счет ОАО «ТГК-10» пополнился «собственными акциями» в количестве 327 389 штук.

Таким образом, по состоянию на 31.12.2008 года уставный капитал Общества составляет 1 461 442 549,48 (Один миллиард четыреста шестьдесят один миллион четыреста сорок две тысячи пятьсот сорок девять целых сорок восемь сотых) рубля.

На основании решения внеочередного Общего собрания акционеров от

30.10.2008 года по вопросу «Об одобрении совершения Обществом крупной сделки» на 15.12.2008 года акционерами общества предъявлено к выкупу: 8 037 397 (восемь миллионов тридцать семь тысяч триста девяносто семь) штук обыкновенных именных акций. Цена выкупа одной обыкновенной именной акции: 109,22 (сто девять) рублей 22 копейки. Совокупная стоимость обыкновенных именных акций Общества подлежащих выкупу у акционеров Общества составляет 866 951 989,74 (восемьсот шестьдесят шесть миллионов пятьдесят одна тысяча девятьсот восемьдесят девять) рублей 74 копейки.

3.10. Дочерние общества

Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
ОАО «Челябэнергоремонт»	100%	г. Челябинск ул.Российская, д.1
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	99,99997%	г.Сургут, ул. им.Глухова,2
ОАО «Уральская теплосетевая компания»	100%	г.Тюмень, ул.Одесская, д.1
ООО «ТГК-10 - Инвест»	100%	г. Челябинск Бродокалмацкий тракт, 20Б

3.11. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка составила 22 282 260 тыс. руб.

	2008г.	2007г.	(тыс. руб.) Отклонение	
			сумма	%
Выручка - всего (стр. 010 формы № 2)	22 282 260	24 214 305	- 1 932 045	92,02
в том числе от продажи:				
Электроэнергии	16 924 553	13 099 546	3 825 007	129,2
Теплоэнергии	4 450 860	6 762 822	- 2 311 962	65,8
Прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	906 847	4 351 937	- 3 445 090	20,8
Прочих товаров, продукции, работ, услуг непроизводственного характера	-	-	-	-

Расшифровка выручки от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера:

(тыс.руб.)	
Наименование	Выручка за 2008г
Перепродажа электроэнергии	144 742
Подключение к т/с	37 194
Аренда	89 514
Перепродажа газа	603 131
Прочие	32 266
Итого:	906 847

Расходы по обычным видам деятельности за отчетный год составили 21 464 547 тыс. руб.

(тыс.руб.)				
	2008г.	2007г.	Отклонение	
			сумма	%
расходы - всего (стр. 020 формы № 2) в том числе:	21 464 547	23 174 228	- 1 709 681	92,62
По производству электроэнергии	14 544 732	10 663 758	3 880 974	136,39
По производству и передаче теплоэнергии	6 119 142	8 870 896	- 2 751 754	68,98
Себестоимость прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	800 673	3 639 574	- 2 838 901	22,0
Себестоимость прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	-	-	-	-

Расшифровка себестоимости проданных прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера:

(тыс.руб.)	
Наименование	Себестоимость за 2008г
Перепродажа электроэнергии	135 898
Перепродажа газа	603 131
Аренда	39 544
Прочие	22 100
Итого:	800 673

3.12. Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

(тыс.руб.)		
	2008г.	2007г.
Прочие доходы в т.ч.	3 979 116	1 339 925
Реализация МПЗ	254 581	16 606

Реализация основных средств	2 706	29 026
Реализация ценных бумаг	201 512	616 828
Реализация других активов	539 426	538 975
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	45 374	39 303
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	10 699	507
Списание кредиторской задолженности более 3-х лет	55	2 367
Курсовые разницы	2 877 517	693
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	3 879	9 414
Иные прочие доходы	43 367	86 206
Прочие расходы в т.ч.	2 945 981	1 851 301
Реализация основных средств	2 058	14 604
Реализация МПЗ	237 085	6 330
Реализация ценных бумаг	201 962	682 658
Реализация других активов	534 559	540 701
Другие налоги	70	-
Услуги банков	59 673	212 969
Содержание законсервированных объектов	-	22
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	12 009	3 853
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	40 236
Выбытие активов без дохода	4 143	210
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	101 936	158 148
Пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	120 042	2 200
Госпошлины по хозяйственным договорам	1 453	5 178
Списание дебиторской задолженности более 3-х лет	84 244	21 430
Курсовые разницы	91 503	421
Судебные издержки	866	340
Хищения, недостачи	1 108	440
Издержки по исполнительному производству	-	19
Содержание социальной сферы	2 369	1 897
Расходы на проведение спортивных мероприятий	5 160	5 032
Расходы на проведение культурно-просветительских мероприятий	6 609	8 823
Расходы на благотворительность	3 254	9 045
Иные прочие расходы	1 475 878	136 745

Расшифровка реализации других активов:

(тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Реализация металлолома	30 781
Уступка права требования	508 645
Итого:	539 426

Расшифровка расходов от реализации других активов:

(тыс.руб).

Наименование	Сумма
Реализация металлолома	25 928
Уступка права требования	508 631
Итого:	534 559

Расшифровка иных прочих доходов:

(тыс.руб)

Наименование	Себестоимость за 2008г
Оприходование ТМЦ при ремонте, списании ОС	30 266
Страховое возмещение	552
Возмещение ущерба по соглашению №1 в зоне торговли мощности	10 648
Возврат госпошлины	1 681
Прочие	220
Итого:	43 367

Расшифровка иных прочих расходов:

(тыс.руб.)

Наименование	Себестоимость за 2008г
Компенсации по платежам за электроэнергию сотрудникам Компании в соответствии с коллективным договором	4 137
Премии и поощрения сотрудникам организации	8 437
Вознаграждения Совету директоров	16 226
Проведение собраний акционеров	15 607
Расходы по соглашению №1 в зоне торговли мощности	110 490
Корпоративные взносы НПФ	5 348
Материальная помощь работникам и пенсионерам	2 993
Компенсационные выплаты при увольнении по соглашению сторон	241
Отчисления профкому на уставную деятельность	3 447
ЕСН и другие отчисления	466
Невозмещаемый НДС	237 875
Финансовая помощь	750
Оплата путевок работникам организации и их детям	3 178
Обращение ЦБ, не учитываемых в налоговом учете	897 737
Выплаты по коллективному договору	69 635
Вознаграждения ревизионной комиссии	1 277

Корпоративные расходы	4 685
Вступительные и членские взносы в НП	63 116
Прочие	30 233
Итого:	1 475 878

3.13. Прибыль.

Наименование	2008г.	2007г.
Прибыль от продаж	817 713	1 040 077
Прибыль от обычной деятельности	3 829 006	392 317
Чистая прибыль	2 489 342	95 861

Нераспределенный убыток прошлых лет, отраженный в отчетности по состоянию на 31.12.2008 года составляет 263 677 тыс. руб.

По результатам деятельности за 2008 год Обществом получена чистая прибыль в сумме 2 489 342 тыс. руб., дивиденды в 2008 году не начислялись и не выплачивались.

3.14. Постоянные и временные налоговые обязательства

Условный расход за 2008 год сформирован в сумме 918 961 тыс. руб.

В соответствии с ПБУ 18/02 исчислялись и учитывались на счетах бухгалтерского учета постоянные налоговые обязательства, а также отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

В отчетном периоде возникли:

1. Постоянные налоговые обязательства в общей сумме 405 078 тыс. руб., основными причинами, возникновения которых являются:

- Расходы на организацию выпуска ценных бумаг и выход на IPO – 251 197 тыс. руб.;
- Расходы на материальную помощь и социальные льготы работникам - 23 777 тыс. руб.;
- Расходы по списанию дебиторской задолженности без подтверждающих документов – 32 820 тыс. руб.;
- Расходы в виде вступительных взносов в НП – 15 207 тыс.руб.;
- Сальдо прибылей и убытков прошлых лет – 13 575 тыс.руб.;
- Расходы в виде целевых взносов в НПФ – 12 152 тыс. руб.;
- Разницы, сформировавшиеся при начислении амортизации – 6 722 тыс. руб.;
- Расходы на чартерные рейсы и VIP обслуживание – 8 756 тыс. руб.;
- Расходы при реализации ТМЦ, выявленные как излишки при инвентаризации, оприходованные при демонтаже и ремонте основных средств - 5 944 тыс. руб.;
- Транспортные расходы – 4 600 тыс. руб.;
- Невозмещенный НДС по производственным расходам – 5 943 тыс. руб.;

- Расходы по обслуживанию собственных ценных бумаг – 2 514 тыс. руб.;
- Вознаграждения членам Совета директоров и ревизионной комиссии – 4 200 тыс. руб.;
- Командировочные расходы, сверх норм установленных законодательством – 948 тыс. руб..

2. Отложенные налоговые активы в общей сумме 51 864 тыс. руб., основными причинами, возникновения которых являются:

- Разницы, сформированные при начислении амортизации – 14 169 тыс. руб.;
- Доходы от подключения к тепловым сетям – 33 211 тыс. руб.;
- Расходы по налогу на землю по участкам, на которые оформляются документы на аренду – 4 043 тыс. руб..

3. Отложенные налоговые обязательства в общей сумме 202 830 тыс. руб., основными причинами, возникновения которых являются:

- Сальдо разницы, сформированные при начислении амортизации – 51 346 тыс. руб.;
- Сальдо разниц, сформированных при начислении амортизационной премии – 3 402 тыс. руб.;
- Расходы по процентам по облигационным займам – 150 830 тыс. руб.
- Сальдо разниц, сформированных при списании спецодежды в эксплуатацию – 473 тыс. руб.
- Сальдо разниц по прочим причинам (гашение) – 3 221 тыс. руб.

Текущий налог на прибыль за 2008 год исчислен в сумме 1 173 073 тыс. руб.

3.15. Обеспечения, обязательства выданные

По состоянию на 31.12.2007г. в качестве обеспечения по кредитному договору ДЗО ОАО «Уральская теплосетевая компания» в залог были переданы векселя КБ ОАО «Агроимпульс» на сумму 101 250 тыс. руб.

В июле-августе 2008 года данные векселя были погашены, по состоянию на 31.12.2008г. у ОАО «ТГК-10» отсутствуют выданные обеспечения.

3.16. Доход на акцию

Базовая прибыль на акцию за 2007 год составляла 0,00023 тыс. руб. Базовая прибыль на акцию за 2008 год составляет 0,003362 тыс. руб.

3.17. Аффилированные лица

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	4	5	6	7
1	Куула Тапио Теуво (Kuula Tapio Teuvo)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества (Председатель совета директоров)	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
2	Риекко Ристо Олави (Riekko Risto Olavi)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества (Вице-президент, Глава по операционной деятельности)	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
3	Лааксонен Юха Олави (Laaksonen Juha Olavi)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
4	Каутинен Кари Йоханнес (Kautinen Kari Johannes)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
5	Лилиус Перси Хенрик Микаэл (Lilius Percy Henrik Mikael)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
6	Веккила Ирья Таими Тууликки (Vekkila Irja Taimi Tuulikk)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества (Вице-президент по финансам)	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
7	Чикунов Александр Васильевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
8	Дударев Григорий (Dudarev Grigory)	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
9	Ерохин Петр Михайлович	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
10	Шохин Александр Николаевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%

11	Шишкин Андрей Николаевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	30.05.2008г.	0,00%	0,00%
12	Новоселов Дмитрий Борисович	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества. Лицо является Председателем Правления акционерного общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (Президент, Генеральный директор)	18.06.2008г.	0,00%	0,00%
13	Киселев Павел Васильевич	Лицо является членом Правления акционерного общества (Вице-президент по бизнес контролю)	12.08.2008г.	0,00%	0,00%
14	Прегримова Марина Владимировна	Лицо является членом Правления акционерного общества (Вице-президент, Главный бухгалтер)	12.08.2008г.	0,00%	0,00%
15	"Фортум Раша Б.В." (Fortum Russia B.V.), частная компания с ограниченной ответственностью	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.03.2008г. 28.03.2008г.	92,90%	92,90%
16	Открытое акционерное общество "Тюменьэнергоремон т"	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2005г.	0,00%	0,00%
17	Открытое акционерное общество "Челябэнергоремонт "	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции	01.12.2006г.	0,00%	0,00%

		(вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
18	Открытое акционерное общество "Уральская теплосетевая компания"	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.10.2007г.	0,00%	0,00%
19	Открытое акционерное общество "Курганская генерирующая компания"	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.12.2007г.	0,00%	0,00%
20	Общество с ограниченной ответственностью "ТГК-10-Инвест"	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	06.03.2008г.	0,47%	0,47%
21	Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая"	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов,	01.07.2008г.	0,00%	0,00%

управляющая компания"	приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
-----------------------	---	--	--	--

Вознаграждение выплачивается членам Совета Директоров за выполнение ими своих обязанностей. Сумма выплаченных за отчетный период вознаграждений составляет 16 226 тыс. руб.

Размер вознаграждения, выплаченного за отчетный период (2008 год) топ - менеджменту Общества составляет 81 793 тыс. руб. Вознаграждение, выплаченное в 2008 году топ - менеджменту Общества по окончании трудовой деятельности составляет 218 762 тыс. руб.

ОАО РАО «ЕЭС России» являлось материнской компанией для ОАО «ТГК-10» до конца марта 2008 года.

Большинство операций ОАО «ТГК-10» происходило с дочерними компаниями ОАО РАО «ЕЭС России».

Основным видом операций между Обществом и дочерними компаниями ОАО РАО «ЕЭС России» являлась реализация электроэнергии и мощности. За 1 квартал 2008 года объем реализации (без НДС) составил 2 166 279 тыс. руб. Дебиторская задолженность по расчетам за электроэнергию и мощность с дочерними компаниями ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 31.03.2008 года составляла 180 309 тыс. руб., кредиторская задолженность – 5 840 тыс. руб.

Данные по расчетам с дочерними компаниями ОАО РАО «ЕЭС» за электроэнергию и мощность на 31.03.2008г.

Наименование компании	Доходы	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	25 007	32 330	-
ОАО ЭиЭ «Ингушэнерго»	4 472	18 386	-
ОАО «Калмэнергобыт»	2 976	11 328	-
ОАО ЭиЭ «Нурэнерго»	4 241	86 124	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	16 636	1 458	205
ОАО «Томская энергосбытовая компания»	13 190	7 961	-
ОАО ЭиЭ «Севкавказэнерго»	4 579	5 404	-
ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	5 567	6 569	-
ОАО "Курганэнерго"	-	10 749	-
ОАО "Курганская Энергосбытовая Компания»	-	-	5 635
ОАО «Челябэнергобыт»	830 342	-	-

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	1 254 313	-	-
ОАО "Каббалкэнерго"	2 942	-	-
ОАО "Омская энергосбытовая компания"	2 014	-	-
Всего	2 166 279	180 309	5 840

По состоянию на 31.12.2008 года Фортум Раша Б.В. является материнской компанией для ОАО «ТГК-10».

Основным видом операций между Обществом и дочерними компаниями Фортум Раша Б.В. является реализация операционных услуги по управлению. За 2008 год объем реализации составил 156 млн. руб. Кредиторская задолженность по расчетам с дочерними компаниями Фортум Раша Б.В. России» по состоянию на 31.12.2008 года составила 156 млн. руб., дебиторская задолженность отсутствует.

Данные по расчетам с дочерними компаниями Фортум Раша Б.В.

Млн.руб.

Наименование компании	Расходы	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
Фортум Энергия	156	-	156
Всего	156	-	156

Основными видами операций между Обществом и его дочерними компаниями являются оказание услуг для ОАО «ТГК-10» по проведению ремонтов, осуществлению капитального строительства, а также реализация тепловой энергии и ТМЦ для деятельности ОАО «УТСК». Объем операций, оказанных ДЗО ОАО «ТГК-10» за 2008 год составил 438 834 тыс. руб., объем операций, оказанных ОАО «ТГК-10» ДЗО составил 5 370 062 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2008 года краткосрочная дебиторская задолженность ДЗО ОАО «ТГК-10» составила 599 360 тыс. руб., долгосрочная дебиторская задолженность составила 442 409 тыс. руб., выданные ДЗО займы – 2 012 000 тыс. руб., кредиторская задолженность на указанную дату составила 105 352 тыс. руб.

Данные по расчетам с дочерними компаниями ОАО «ТГК-10» на 31.12.2008 г.

тыс.руб.

Наименование компании	Объем операций для ОАО «ТГК-10»	Объем операций от ОАО «ТГК-10»	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
ОАО «Челябэнергоремонт»	122 561	6 907	29 404	32 683
ОАО «Челябэнергоремонт» - займ	-	-	40 000	-
ОАО «Челябэнергоремонт» - % по займу	-	1 287	-	-
ОАО «Тюменьэнергоремонт»	313 403	1 959	20 196	44 978

ОАО «Уральская теплосетевая компания»	1 513	5 313 901	549 760	26 090
ОАО «Уральская теплосетевая компания» - займ	-	-	1 972 000	-
ОАО «Уральская теплосетевая компания» - % по займу	-	46 008	-	-
ООО «ТГК-10-Инвест»	1 357	-	-	1 601
ООО «ТГК-10-Инвест» цессия	-	-	442 409	-
Всего	438 834	5 370 062	3 053 769	105 352

*Данные по видам операций, выполненным дочерними компаниями для
ОАО «ТГК-10» в 2008г:*

	ОАО «ЧЭР»	ОАО «ТЭР»	ОАО «УТСК»	ОАО «ТГК- Инвест»	тыс.руб. Всего
Ремонты	46 589	179 587	-	-	226 176
Осуществление капитального строительства, реконструкции	9 343	133 816	-	-	143 159
Материалы	57 256	-	-	-	57 256
Аренда	8 140	-	-	-	8 140
Прочие услуги	1 233	-	-	1 357	2 590
Теплоэнергия	-	-	1 513	-	1 513
Всего	122 561	313 403	1 513	1 357	438 834

*Данные по видам операций, выполненным ОАО «ТГК-10» в отношении
ДЗО в 2008г:*

	ОАО «ЧЭР»	ОАО «ТЭР»	ОАО «УТСК»	тыс.руб. Всего
Проценты по займам	1 287	-	46 008	47 295
Материалы	1 932	1 278	234 022	237 232
Аренда	2 295	650	25 157	28 102
Прочие услуги	2 680	31	804	3 515
Теплоэнергия	-	-	4 450 860	4 450 860
Газ	-	-	603 058	603 058
Всего	8 194	1 959	5 359 909	5 370 062

3.18. Финансовые показатели ОАО «ТГК-10» за 2008 год

Индикаторами финансового состояния акционерного общества являются финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс (форма №1), отчет о прибылях и убытках (форма №2)).

Показатели ликвидности:

1. Коэффициент абсолютной ликвидности:

$$K1 = (43\,876\,266 + 103\,390) / 4\,454\,594 = 9,872876$$

2. Коэффициент срочной ликвидности:

$$K2 = (43\,876\,266 + 103\,390 + 14\,638\,767) / 4\,454\,594 = 13,159094$$

3. Коэффициент текущей ликвидности:

$$K3 = 61\,091\,404 / 4\,454\,594 = 13,714247$$

Показатели финансовой устойчивости:

4. Коэффициент финансовой независимости:

$$K4 = 70\,887\,241 / 83\,779\,440 = 0,846117$$

Показатели рентабельности:

5. Рентабельность продаж:

$$K5 = (817\,713 / 22\,282\,260) * 100\% = 0,036698$$

6. Рентабельность собственного капитала, %:

$$K6 = [2\,489\,342 / (70\,887\,241 + 21\,694\,385) * 0,5] * 100\% = 0,013444$$

7. Рентабельность активов:

$$K7 = [2\,489\,342 / (83\,779\,440 + 30\,261\,999) * 0,5] * 100\% = 0,010914$$

Показатели деловой активности:

8. Динамика дебиторской задолженности:

$$K8 = \{[(14\,638\,767 + 482\,299) - (6\,653\,304 + 21\,999)] / (6\,653\,304 + 21\,999)\} * 100\% = 1,265225$$

9. Динамика кредиторской задолженности:

$$K9 = [(2\,799\,792 - 1\,792\,728) / 1\,792\,728] * 100\% = 0,561749$$

10. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности:

$$K10 = (14\,638\,767 + 482\,299) / 2\,799\,792 = 5,400782$$

3.19. Условные факты хозяйственной деятельности

Обществом заключены Соглашения о солидарной ответственности перед кредиторами по обязательствам, возникшим до реорганизации ОАО «Тюменьэнерго» (15,4 %) и ОАО «Челябэнерго» (52,7%).

В 2008 году на основании Соглашения о солидарной ответственности Общество возместило расходы в сумме 263 тыс. руб., понесенные ОАО «Тюменьэнерго» по выплате задолженности ООО «Продуктопторг» в соответствии с судебными актами.

19 января 2009 года Обществом оплачено 2 083 132, 93 руб. в пользу ОАО «МРСК Урала» на основании Соглашения о солидарной ответственности № 609Д/06 от 11.08.2006г.

Исходящими письмами от 11 сентября 2008 года №№ 072/2325 и 072/2327 ОАО «ТГК-10» уведомило ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «МРСК Урала» со ссылкой на пункт 7.1. Соглашения о прекращении действия Соглашения с 31 декабря 2008 года, и об отказе от пролонгации Соглашения на следующий календарный год.

В январе 2009 года в адрес ОАО «ТГК-10» поступила претензия от 31.12.2008г. № ЧЭ/02/5 от ОАО «МРСК Урала» о погашении долга по

Соглашению о солидарной ответственности на общую сумму 207 873 тыс. руб. ОАО «МРСК Урала» обратилось в Третейский суд при Фонде «ПЭТЭК» в рамках Соглашения о солидарной ответственности № 609Д/06 от 11.08.2006г. с иском о взыскании с ОАО «ТГК-10» части расходов, понесенных ОАО «МРСК Урала» в размере 138 429 тыс. руб. и 69 444 тыс. руб. Так как указанные иски были поданы в Третейский суд при Фонде «ПЭТЭК» до прекращения действия Соглашения о солидарной ответственности, риск их удовлетворения оценивается как высокий (90%), риск выдачи исполнительного листа на принудительное исполнение решения Третейского суда как средний (50%).

3.20. События после отчетной даты

1. В связи с принятием 30.10.2008 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-10» решения по вопросу «Об одобрении совершения Обществом крупной сделки (несколько взаимосвязанных сделок)» (протокол № 9 от 31.10.2008 года) и на основании п.1 ст.75 ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры ОАО «ТГК-10» приобрели право требования выкупа принадлежащих им акций, которое могло быть реализовано в срок до 14.01.2009 года.

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-10» от 25.09.2008 года (протокол № 91/08 от 25.09.2008 года) определена следующая цена выкупа одной обыкновенной именной акции – 109,22 руб. В соответствии с Приложением №1 к Протоколу № 103/08 от 22.12.2008 г. заседания Совета директоров решено выкупить 7 865 557 штук обыкновенных именных акций. Совокупная стоимость всех предъявленных к выкупу акций ОАО «ТГК-10» составила 859 076 тыс. руб. 14.01.2009 года ОАО «ТГК-10» оплатило акции, предъявленные к выкупу. Право собственности на выкупленные акции перешло к ОАО «ТГК-10» в 2009 году.

По состоянию на 01.03.2009 года обыкновенные именные акции в количестве 7 865 557 штук числятся на лицевом счете ОАО «ТГК-10» в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «ТГК-10».

2. 16.01.2009 заседанием Совета директоров ОАО «ТГК-10» принято решение об отчуждении (реализации) в пользу ООО «ТГК-10-Инвест» обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-10», поступивших в распоряжение Общества в результате выкупа акций у акционеров Общества в рамках мероприятий по реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-10 Холдинг», создаваемого путем реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения (протокол № 105/09 от 16.01.2009 года). Цена отчуждения одной акции определена 69,80 руб. 19 января 2009 года между ОАО «ТГК-10» и ООО «ТГК-10-Инвест» заключен Договор купли-продажи акций, по которому ОАО «ТГК-10» реализовал ООО «ТГК-10-Инвесту» собственные акции, в количестве 8 065 штук на сумму 562 937 рублей.

По состоянию на 31.01.2009 года обыкновенные именные акции

ОАО «ТГК-10» в количестве 8 065 штук числятся на лицевом счете ООО «ТГК-10-Инвест».

3 В отношении неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением № 4-02-55090-Е от 22 января 2008 г. реализовано право владельцев требовать от Эмитента приобретения облигаций в течение 10 последних дней 2-го купонного периода, предусмотренное пунктом 10.2. Решения о выпуске ценных бумаг (государственный регистрационный номер № 4-02-55090-Е от 22 января 2008 г.), утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-10» (Протокол № 58/07 от 27 декабря 2007 г.), а также в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ТГК-10» (Протокол № 60/08 от 08 февраля 2008 г.).

Количество облигаций, предъявленных Эмитенту: 4 960 114 штук. Сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене составляющей 100% от номинальной стоимости Облигаций, цена приобретения не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения за второй купонный период, который уплачивается Эмитентом держателя Облигаций сверх цены приобретения Облигаций при совершении сделки. По состоянию на 13 февраля 2009 года обязательство Эмитента по приобретению 4 960 114 штук Облигаций исполнено в полном объеме.

4. Приказом генерального директора ОАО «ТГК-10» от 27.01.2009г № 9 для третьего купона облигаций серии 02 определена ставка - 9,75% годовых.

Генеральный директор

Д.Б.Новоселов

Главный бухгалтер

М.В.Прегримова



Прошнуровано, сброшюровано,
пронумеровано и скреплено
печатью 63 (шестьдесят три)
листа.

kras

Красихина Т.Е.
Директор ЗАО "КПМГ"

