

Консолидированная финансовая
отчетность Группы Челябинэнерго за год,
закончившийся 31 декабря 2004 года,
вместе с заключением независимых
аудиторов



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ.....	3
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БАЛАНС ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА.....	4
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА	5
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА.....	6
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА.....	7
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА	8



Заключение независимых аудиторов

Российская Федерация

Челябинск, Революции пл., д.5

ОАО «Челябэнерго»

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Челябэнерго»

1. Нами проведен аудит прилагаемого консолидированного Баланса открытого акционерного общества «Челябэнерго» и его дочерних компаний (далее – Группа) на 31 декабря 2004 года и консолидированного Отчета о прибылях и убытках, консолидированного Отчета о движении денежных средств и консолидированного Отчета об изменениях в собственном капитале за год, истекший на указанную дату. Ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности несет руководство ОАО «Челябэнерго». В наши обязанности входит выражение мнения о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита.
2. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты обязывают нас планировать и проводить аудит таким образом, чтобы обеспечить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значения и раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Аудит также включает в себя оценку принципов бухгалтерского учета и значимых оценочных значений, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы считаем, что проведенный нами аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения.
3. По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность представляет справедливо во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2004 года, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утвержденными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности.
4. Не изменяя мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности, обращаем внимание на информацию, представленную в Примечаниях 1, 25 к данной консолидированной финансовой отчетности.

ЗАО БДО Юникон

Москва, Российская Федерация, Варшавское шоссе, 125

Партнер по аудиту

Старший менеджер проекта
В проверке принимал участие
Старший менеджер

20 мая 2005 года

А.Н. Козлов

А.В. Симашевский, АССА

О.А. Степанец, CPA

BDO

БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БАЛАНС ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Примечания	2004	2003
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	11 420 500	11 859 210
Прочие финансовые активы	7	573 286	437 669
Отложенные налоговые требования	18	320 403	107 417
Итого внеоборотные активы		12 314 189	12 404 296
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	8	931 156	1 271 406
Дебиторская задолженность	9	803 796	1 812 673
Прочие оборотные активы	10	422 191	521 056
Денежные средства и их эквиваленты	11	184 308	78 473
Итого оборотные активы		2 341 451	3 683 608
ВСЕГО АКТИВЫ		14 655 640	16 087 904
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	12	9 191 920	9 191 920
Нераспределенная прибыль		1 103 107	305 687
Собственный капитал		10 295 027	9 497 607
Доля меньшинства	20	39 799	-
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	13	139 429	1 574 517
Итого долгосрочные обязательства		139 429	1 574 517
Текущие обязательства			
Кредиторская задолженность	15	1 804 185	2 611 195
Краткосрочные кредиты и займы	14	1 784 644	1 301 725
Налоговые обязательства	16	592 556	1 102 860
Итого краткосрочные обязательства		4 181 385	5 015 780
ВСЕГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		14 655 640	16 087 904

Генеральный директор

В.П.Середкин

Главный бухгалтер

В.Н.Дергачев

20.05.2005



ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Примечания	2004	2003
Доходы от основной деятельности			
Продажа электроэнергии		13 825 046	12 040 230
Продажа тепловой энергии		2 228 632	1 798 354
Прочие доходы от основной деятельности		396 202	859 207
Итого доходов от основной деятельности		16 449 880	14 697 791
Расходы по основной деятельности			
Расходы на топливо		4 314 538	2 990 780
Расходы на покупную энергию		4 526 034	4 963 427
Заработная плата и единый социальный налог		2 029 738	1 420 286
Износ и амортизация	6	1 409 580	1 037 375
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(237 695)	273 835
Расходы на приобретение прочих материалов		150 116	202 776
Абонентская плата за услуги по организации функционирования и развитию РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	21	1 261 269	1 233 485
Транспортные расходы		515 659	416 954
Налоги, кроме налога на прибыль		398 010	393 156
Изменение резерва по сомнительным долгам		476 601	110 839
Профессиональные услуги сторонних организаций		513 747	282 441
Государственная помощь		(6 543)	-
Штрафы по хозяйственным договорам		181 477	284 233
Расходы на социальную сферу		15 259	21 794
Арендная плата		66 773	16 126
Расходы на страхование		45 150	-
Списанные штрафы и пени по реструктуризированной налоговой задолженности		(1 073 402)	9 951
Прочие расходы, нетто		472 400	488 601
Итого расходов от основной деятельности		15 058 711	14 146 059
Прибыль/(убыток) от основной деятельности		1 391 169	551 732
Чистая стоимость финансирования, нетто	17	(146 365)	(322 083)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1 244 804	229 648
(Налог) / возмещение налога на прибыль	18	(155 050)	(273 918)
Прибыль/ (убыток) без учета доли меньшинства		1 089 755	(44 269)
Доля меньшинства	20	(39 799)	-
Чистая прибыль / (убыток)		1 049 956	(44 269)
Базовая и разведенная прибыль/(убыток) на акцию (в российских рублях)	19	0,19	(0,01)

Генеральный директор

В.П.Середкин

Главный бухгалтер

В.Н.Дергачев

20.05.2005



5

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

	2004	2003
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Прибыль/(убыток) до налога на прибыль	1 244 804	229 648
Поправки для приведения прибыли до налогообложения к изменению денежных средств от основной деятельности		
Процентный расход	289 785	194 996
Износ и амортизация	1 409 580	1 037 375
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	82 800	(43 824)
Прибыль от первоначального признания финансовых инструментов	(57 299)	-
Доход от списания штрафов и пеней по реструктуризированным налогам прошлых лет	(1 073 402)	-
Поправка на инвестиционную деятельность, осуществленную в неденежной форме	(347 727)	(31 345)
Денежные потоки в основной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		
Изменения в оборотном капитале		
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов	340 250	(163 551)
Уменьшение дебиторской задолженности	1 008 877	484 652
Уменьшение кредиторской задолженности	(807 010)	(432 960)
Уменьшение прочих оборотных активов	98 865	-
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам	(481 964)	25 258
Проценты уплаченные	(323 647)	(194 784)
Налог на прибыль уплаченный	(350 970)	(366 346)
Денежные средства от операционной деятельности, нетто	1 032 942	739 119
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Приобретение основных средств	(728 348)	(904 329)
Поступления от реализации основных средств	52 516	43 919
Вложения в долгосрочные инвестиции	(166 300)	-
Поступления от продажи долгосрочных инвестиций	-	800
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(842 132)	(859 610)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Погашение долгосрочных займов	(734 816)	(364 108)
Поступления по краткосрочным займам	11 074 256	2 310 345
Погашение краткосрочных займов	(10 424 096)	(1 758 239)
Дивиденды выплаченные	(319)	(29 681)
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто	(84 975)	158 317
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто	105 835	37 826
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	78 473	40 647
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	184 308	78 473

Генеральный директор

Главный бухгалтер

20.05.2005

В.П.Середкин

В.Н.Дергачев

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 31 декабря 2002 года –	9 191 920	366 455	9 558 375
Чистый убыток за год	-	(44 269)	(44 269)
Дивиденды	-	(16 499)	(16 499)
Остаток на 31 декабря 2003 года -	9 191 920	305 687	9 497 607
Чистая прибыль за год	-	1 049 956	1 049 956
Дивиденды	-	(252 536)	(252 536)
Остаток на 31 декабря 2004 года	9 191 920	1 103 108	10 295 028

Генеральный директор

Главный бухгалтер

20.05.2005



В.П.Середкин

В.Н.Дергачев

Примечание 1.

(а) Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Челябэнерго» (в дальнейшем - ОАО «Челябэнерго» или Общество) – региональная энергетическая компания, которая занимается деятельностью по выработке и распределению электрической и тепловой энергии.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Челябэнерго» (в дальнейшем ОАО «Челябэнерго» или Общество) создано на основании решения Комитета по управлению государственным имуществом Челябинской области от 5 февраля 1993 года № 41 в результате приватизации производственного объединения энергетики и электрификации «Челябэнерго». Общество было зарегистрировано Администрацией Советского района г. Челябинска 18 февраля 1993 года.

ОАО «Челябэнерго» и его дочерние общества образуют Группу Челябинерго. Основные дочерние общества перечислены в Примечании 4.

ОАО «Челябэнерго» имеет основные филиалы по состоянию 31.12.2004:

- Южноуральская ГРЭС;
- Челябинская ТЭЦ – 1;
- Челябинская ТЭЦ – 2;
- Челябинская ТЭЦ – 3;
- Аргаяшенская ТЭЦ;
- Ордена Ленина Челябинская ГРЭС;
- Магнитогорские электрические сети;
- Троицкие электрические сети;
- Златоустовские электрические сети;
- Центральные электрические сети;
- Челябинские городские электрические сети;
- Челябинские тепловые сети;
- Учебно-тренировочный комплекс;
- Инженерно-диагностический центр;
- Челябинэнергоспецремонт;
- Энергосбыт;
- Энергожилсервис;
- Челябинские магистральные электросети;

- Челябинскэнергосетьремонт.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- выработка и распределение электрической и тепловой энергии в Челябинской области;
- реализация электрической и тепловой энергии региональным потребителям по установленным тарифам;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования и объектов, принадлежащих Группе;
- оказание услуг по обеспечению эксплуатации энергетического оборудования и объектов, принадлежащих другим собственникам.

Среднесписочная численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2004 года составляла 14 375 человек (на 31 декабря 2003 года – 13 407 человек).

Юридический адрес Общества: 454000, г. Челябинск, площадь Революции, д. 5

(б) Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2004 года Российской Федерации принадлежало 52,7 процентов акций ОАО РАО «ЕЭС России». В свою очередь, по состоянию на 31 декабря 2004 года ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало 49 процентов акций ОАО «Челябэнерго».

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), оптовой реализации электроэнергии и через региональную (РСТ) – розничной реализации тепловой и электрической энергии. Деятельность всех вырабатывающих энергию мощностей координируется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы («СО-ЦДУ ЕЭС») в целях более эффективного удовлетворения потребностей системы. «СО-ЦДУ ЕЭС» контролируется РАО «ЕЭС России».

В число потребителей Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение, кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергии, определяются как на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. На практике при определении тарифов учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенную задержку принятия решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Правительство Российской Федерации прилагает усилия по сбору налоговых платежей в бюджет. Очередным шагом в этой связи было Постановление Правительства № 1 от 5 января 1998 года с изменениями от 17 июля 1998 года, позволяющее энергоснабжающим организациям, включая Группу, прекращать или ограничивать подачу электрической и тепловой энергии организациям-неплательщикам, за исключением отдельных государственных и других предприятий.

Политика Правительства в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

(в) Изменения в отрасли и законодательстве

Электроэнергетика в целом и Группа в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей. Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики России, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» и № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона «Об электроэнергетике».

В апреле 2003 года вступили в силу законы, посвященные реформе электроэнергетике. Пакет, состоящий из шести законопроектов, подготовленный Правительством РФ, определяет направления реформирования отрасли, условия функционирования электроэнергетики в период проведения реформы и после реформирования.

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 года была одобрена «Концепция стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на период 2003-2008 годов». В данном документе подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Группу РАО «ЕЭС России» в процессе реформирования электроэнергетики.

В настоящее время ведется разработка нормативных актов, предусмотренных законами, посвященными реформированию электроэнергетики, в соответствии с планом по реформированию электроэнергетики, который был одобрен распоряжением Правительства РФ № 865-р от 27 июня 2003 года. РАО «ЕЭС России» принимает активное участие в разработке указанных нормативных актов.

В октябре 2003 года было издано постановление Правительства № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до

15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода. Согласно законам, посвященным реформе электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 23 апреля 2004 года был одобрен перечень и состав 14 территориальных генерирующих компаний (ТГК), которые будут владеть электростанциями, которые принадлежали дочерним обществам ОАО РАО «ЕЭС России».

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 1 октября 2004 года было одобрено участие Общества в 4 Межрегиональных распределительных сетевых компаниях (МРСК), которые будут осуществлять деятельность по передаче электроэнергии по распределительным сетям. Предполагается, что в ходе реформирования дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» будут создаваться распределительные сетевые компании (РСК) и их акции будут обмениваться на акции МРСК.

(г) Реформирование Группы

Проект реформирования ОАО «Челябэнерго» был разработан и утвержден в органах управления ОАО РАО «ЕЭС России» 26 сентября 2003 года. Годовым общим собранием акционеров ОАО «Челябэнерго» 26 июня 2004 года был одобрен проект реформирования Общества.

В соответствии с утвержденным Проектом Обществом осуществлен первый этап реформирования, когда на базе соответствующих филиалов и имущества ОАО «Челябэнерго» создаются следующие компании в форме выделения:

- ОАО «Челябинская генерирующая компания» создано на базе активов Челябинской ТЭЦ-1; Челябинской ТЭЦ-2; Челябинской ТЭЦ-3; Аргаяшской ТЭЦ; Ордена Ленина Челябинской ГРЭС и Челябинских тепловых сетей. Вид деятельности – производство тепловой и электрической энергии, транспортировка тепловой энергии
- ОАО «Челябэнергосбыт» создано на базе активов Энергосбыта ОАО «Челябэнерго». Вид деятельности – продажа и покупка электрической и тепловой энергии.
- ОАО «Челябинская управляющая энергетическая компания» создана в качестве управляющей компании (единоличного исполнительного органа).
- ОАО «Южноуральская ГРЭС» создано на базе активов Южноуральская ГРЭС ОАО «Челябэнерго». Вид деятельности – выработка электроэнергии.

31 января 2005 года осуществлена государственная регистрация созданных обществ (кроме ОАО «Челябинские магистральные сети»).

Указанными мероприятиями был завершен первый этап реформирования ОАО «Челябэнерго».

На сегодняшний день ОАО «Челябэнерго» находится на втором этапе реформирования, когда будет происходить межтерриториальная интеграция компаний, выделившихся из региональных АО-энерго.

- Планируется вхождение ОАО «Челябинская генерирующая компания» в группу компаний ТГК – 10;
- Генерирующие активы ОАО «Южноуральская ГРЭС» планируется передать в состав ОАО «Третья оптовая генерирующая компания» (ОАО «ОГК-3»);
- На базе активов Магнитогорских, Троицких, Златоустовских, Центральных электрических сетей планируется выделение ОАО «Челябинские магистральные сети». ОАО «Челябинские магистральные сети» планируется включить в Межрегиональную Группу распределительных компаний Урала и Средней Волги (МРСК – 3).

В связи с тем, что конкретный план реструктуризации отрасли находится в стадии разработки, в настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений происходящих в отрасли на финансовое положение и финансовые результаты Группы. Соответственно, резерв в отношении происходящей реструктуризации в консолидированной финансовой отчетности не отражался.

Примечание 2. Основы представления отчетности

Консолидированная годовая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Под Международными стандартами финансовой отчетности подразумеваются стандарты и интерпретации, утвержденные Советом по Международным стандартам финансовой отчетности, включая Международные стандарты бухгалтерского учета и интерпретации, опубликованные Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности, который заменил собой Постоянный комитет по интерпретациям стандартов (ПКИ).

Компании Группы ведут учет в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета и отчетности. Принципы и процедуры бухгалтерского учета в Российской Федерации существенно отличаются от МСФО. В связи с этим в данную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, были внесены корректировки, необходимые для приведения ее в соответствие с МСФО.

Определенная сравнительная информация, ранее представленная в консолидированной годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2003 года, была реклассифицирована с целью приведения ее в соответствие с формой представления отчетности, используемой в консолидированной годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2004 года.

Примечание 3. Существенные принципы учетной политики

Ниже излагаются основные принципы учетной политики Группы.

(а) Бухгалтерский учет в условиях гиперинфляции

До 1 января 2003 года поправки, вносившиеся в соответствии с МСФО в бухгалтерскую отчетность, подготовленную по российскому законодательству, включали в себя пересчет остатков и операций с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО IAS № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики». По МСФО IAS № 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции, Группа с 1 января 2003 года прекратила применение порядка учета, определенного МСФО IAS № 29.

(б) Метод консолидации

Консолидированная годовая финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и ее дочерних предприятий за период с даты фактического возникновения контроля до даты его фактического прекращения.

Дочерние предприятия

Предполагается, что контроль существует, когда Группа:

- прямо или косвенно, через дочерние предприятия, владеет более чем 50% голосующих акций предприятия; или
- прямо или косвенно, через дочерние предприятия, владеет менее чем 50% голосующих акций предприятия, но имеет право:
 - определять финансовую и операционную политику предприятия на основании устава или соглашения;
 - назначать или смещать с должности большинство членов совета директоров или аналогичного органа управления; или
 - участвовать большинством голосов на заседаниях совета директоров или аналогичного органа управления.

Отчетность дочерних предприятий, над которыми Группа имеет контроль, не включается в консолидированную отчетность Группы, если:

- предполагается, что контроль будет временным, так как акции дочернего предприятия приобретаются и удерживаются исключительно с целью продажи в ближайшем будущем; и
- деятельность дочернего предприятия подвержена жестким долгосрочным ограничениям, которые существенно снижают его возможности по передаче активов материнской компании.

Финансовые вложения в такие дочерние предприятия учитываются как инвестиции.

Активы и обязательства всех дочерних предприятий оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения. Доля миноритарных акционеров отражается

пропорционально их доле в справедливой стоимости, по которой отражены активы и обязательства.

Финансовая отчетность дочерних предприятий составляется за отчетные периоды, аналогичные отчетным периодам материнской компании. В необходимых случаях в финансовую отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики Группы.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются.

Зависимые предприятия

Зависимое предприятие – это предприятие, на которое Группа имеет существенное влияние, но не контроль, вследствие участия в процессе принятия финансовых и управленческих решений, и в котором она владеет от 20% до 50% голосующих акций.

Зависимые предприятия учитываются по методу долевого участия с момента возникновения существенного влияния на это предприятие и до его прекращения.

Результаты деятельности зависимых предприятий учитываются по методу долевого участия на основании их последней финансовой отчетности. Убытки зависимых предприятий принимаются к учету в консолидированной финансовой отчетности до того момента, пока вложения в такие зависимые предприятия не списываются до нуля. После этого убытки учитываются только в том объеме, в котором Группа имеет обязательства по оказанию финансовой поддержки таким зависимым предприятиям.

Текущая балансовая стоимость вложений в зависимые предприятия представляет собой стоимость приобретения, включая неамортизированную часть гудвилла, а также долю Группы в нераспределенной прибыли, полученной после приобретения, и любые другие изменения в резервах, входящих в состав собственного капитала этих предприятий. Текущая балансовая стоимость зависимых предприятий регулярно пересматривается, и в случае обесценения, уменьшается в периоде, в котором выявляются такие обстоятельства.

Нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате операций с зависимыми предприятиями, подлежат исключению в пропорции, равной доле Группы в капитале зависимых предприятий.

(в) Валюта измерения и валюта представления

Валютой, выбранной в качестве единицы измерения, а также представления в консолидированной годовой финансовой отчетности, является российский рубль, что отражает экономическую сущность основополагающих принципов деятельности Группы и ее хозяйственных операций.

(г) Использование оценок и допущений

В целях подготовки настоящей финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО руководство выработало ряд оценок и допущений, относящихся к активам и обязательствам, отраженным в настоящей финансовой отчетности, а также к раскрытию информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, учитывая присущую оценкам и допущениям неопределенность.

(А) Основные средства

Основы определения текущей стоимости основных средств

Основные средства предприятий Группы были оценены независимым сертифицированным профессиональным оценщиком. Оценка производилась по состоянию на 31 декабря 2001 года. Базой для оценки основных средств послужила их полная восстановительная стоимость. Полная восстановительная стоимость каждого объекта основных средств была определена как стоимость приобретения аналогичного основного средства с теми же функциональными характеристиками. Полученная стоимость затем была скорректирована на сумму физического, технологического и экономического износа для приведения к справедливой стоимости.

Последующие приобретения основных средств отражаются по их фактической стоимости.

Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием с учета заменяемых частей. Расходы на техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. К расходам на капитальный ремонт относятся все виды расходов, не приводящие к улучшению технических характеристик основных средств сверх их первоначальных возможностей.

Прибыль или убыток от продажи или прочего выбытия основных средств определяется как разница между выручкой от реализации и остаточной стоимостью и отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в данной консолидированной годовой финансовой отчетности. Расходы на их содержание относятся на затраты по мере их возникновения.

Амортизация

Текущая стоимость основных средств, определенная вышеуказанным способом, за вычетом ожидаемой остаточной стоимости, амортизируется на основе линейного метода в течение предполагаемых остаточных сроков полезного использования объектов основных средств, которые составляют:

Производство тепловой и электрической энергии	9 – 60 лет
Распределение электроэнергии	12 – 30 лет
Тепловые сети	12 – 25 лет
Прочие	7 – 15 лет

Сроки полезного использования объектов основных средств периодически анализируются для обеспечения их соответствия предыдущим оценкам. При необходимости износ, начисленный за отчетный период, соответствующим образом корректируется.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя расходы, непосредственно связанные со строительством объектов основных средств. В стоимость незавершенного строительства также включаются расходы по займам, полученным для финансирования строительства.

Начисление амортизации на объекты незавершенного строительства начинается в момент передачи их в эксплуатацию.

Текущая балансовая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет наличия признаков обесценения.

Обесценение активов

На каждую отчетную дату Группа проводит анализ балансовой стоимости своих материальных и нематериальных активов для определения признаков, указывающих на возможное обесценение активов. В случае наличия любого из таких признаков, производится оценка возмещаемой стоимости активов с целью определения возможного убытка от обесценения. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: полезная стоимость актива и чистая цена его реализации. В случае невозможности определения возмещаемой стоимости отдельного актива Группа проводит оценку возмещаемой стоимости генерирующей единицы, к которой принадлежит такой актив.

В случае, если возмещаемая стоимость актива (генерирующей единицы) меньше балансовой стоимости, тогда балансовая стоимость актива (генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения признается расходом в том же периоде.

Возмещаемой стоимостью финансовых вложений Группы в ценные бумаги является их справедливая стоимость.

Возмещаемой стоимостью прочих активов является доход, который Группа предполагает получить от использования этих активов в будущем, включая остаточную стоимость на момент выбытия.

Убыток от обесценения финансовых вложений в ценные бумаги и дебиторской задолженности восстанавливается в том случае, если после отражения убытка произошло событие, повлекшее за собой увеличение возмещаемой стоимости.

Убыток от обесценения прочих активов восстанавливается в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при определении возмещаемой стоимости.

Убыток от обесценения восстанавливается только в том объеме, в котором текущая балансовая стоимость актива, увеличенная за счет восстановления убытка от обесценения, не превышала бы его стоимость, которая была бы определена (за вычетом амортизации), если бы убыток от обесценения не был признан в учете.

(е) Товарно-материальные запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации.

Себестоимость включает в себя стоимость основных материалов, таможенные пошлины, транспортные расходы, стоимость погрузо-разгрузочных работ, прямые затраты труда, а также соответствующую долю косвенных производственных накладных расходов. Отнесение на себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение, а также расходов на продвижение и сбыт продукции.

Группа периодически оценивает свои запасы на предмет выявления устаревших и неликвидных товаров и, при необходимости, создает соответствующий резерв.

(ж) Финансовые инструменты

Финансовые инструменты, отраженные на балансе Группы, включают в себя финансовые вложения, займы выданные, торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, займы полученные, торговую и прочую кредиторскую задолженность и производные финансовые инструменты.

Финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости приобретения, включая расходы по совершению сделки. Порядок последующей оценки финансовых инструментов рассматривается далее.

Финансовые активы и обязательства показаны в отчетности свернуто в случае, когда Группа имеет юридическое право осуществить зачет, а также намеревается произвести расчет по сальдированной сумме.

Финансовый инструмент или часть финансового инструмента списывается в финансовой отчетности в момент, когда Группа теряет права или погашает обязательства, связанные с данным финансовым инструментом. При списании финансового актива разница между полученным или начисленным возмещением и текущей балансовой стоимостью актива признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. При списании финансового обязательства разница между уплаченным или начисленным возмещением и текущей балансовой стоимостью обязательства признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Финансовые вложения

Финансовые вложения, за исключением вложений в дочерние и зависимые предприятия, первоначально учитываются по стоимости на дату совершения сделки, которая равна справедливой стоимости уплаченного вознаграждения, включая расходы по совершению сделки.

Финансовые вложения классифицируются следующим образом:

- удерживаемые до погашения;
- предназначенные для торговли; и
- имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые вложения в долговые ценные бумаги с фиксированным сроком погашения, которые Группа намеревается и имеет возможность удерживать до срока погашения, за исключением займов выданных и дебиторской задолженности, классифицируются как «удерживаемые до погашения». Ценные бумаги, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Амортизация дисконта или премии при приобретении ценных бумаг, удерживаемых до погашения, признается в составе процентных доходов в течение срока их погашения. Ценные бумаги, удерживаемые до погашения, отражаются в составе внеоборотных активов, за исключением случаев, когда погашение ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые вложения в ценные бумаги, приобретенные с целью извлечения прибыли в результате краткосрочных колебаний цен, классифицируются как «предназначенные для торговли». Ценные бумаги, предназначенные для торговли, отражаются в составе оборотных активов.

Любые другие финансовые вложения, за исключением займов выданных и дебиторской задолженности, классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи». Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, относятся к оборотным активам, если руководство Группы намеревается реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, а также предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости исходя из рыночных котировок на дату составления отчетности, без учета расходов, которые может понести Группа в ходе их реализации или иного выбытия. Прибыли и убытки, связанные с изменением справедливой стоимости финансовых вложений, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках за соответствующий период. В случаях, когда рыночная цена не поддается определению, справедливая стоимость определяется исходя из оценок руководства Группы.

Займы выданные

Выданные займы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность отражается в суммах, предъявленных контрагентам к оплате, за вычетом резерва по сомнительным долгам, который создается при необходимости.

Сумма резерва по сомнительной дебиторской задолженности рассчитана на основе анализа вероятности ее погашения.

Долгосрочная дебиторская задолженность при первоначальном признании отражается по справедливой стоимости путем дисконтирования всех будущих денежных потоков по ставке процента, доступной Группе на момент первоначального признания. Сумма дисконтирования отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках как убыток от первоначального признания дебиторской задолженности по справедливой стоимости. Дисконтированная сумма подлежит амортизации в течение всего периода реструктуризации и отражается как процентные доходы в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе, средства на текущих счетах в банках, банковские депозиты и прочие денежные инструменты со сроком погашения не более трех месяцев на момент приобретения, которые легко переводятся в определенную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Заемные средства

Все кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости приобретения, за вычетом понесенных затрат по сделке. После первоначального признания все кредиты и займы в дальнейшем отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Долгосрочные кредиты и займы, полученные или предоставленные Группой по ставкам ниже рыночных, при первоначальном признании отражаются по справедливой стоимости путем дисконтирования всех будущих денежных потоков по среднерыночной ставке процента для финансовых инструментов со схожими условиями.

Расходы по займам учитываются по методу начисления и включаются в балансовую стоимость займов в случае, если они не были оплачены в период их возникновения.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность отражается по номинальной стоимости.

Долгосрочная кредиторская задолженность при первоначальном признании отражается по справедливой стоимости путем дисконтирования всех будущих денежных потоков по ставке процента, доступной Группе на момент первоначального признания. Сумма дисконтирования отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках как прибыль от первоначального признания кредиторской задолженности по справедливой стоимости. Дисконтированная сумма подлежит амортизации в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

(з) Затраты на привлечение заемных средств

Затраты на привлечение заемных средств по крупным объектам незавершенного строительства включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока эти активы не готовы к использованию. При полной сдаче в эксплуатацию объекта незавершенного строительства соответствующие затраты на привлечение заемных средств списываются на расходы по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Расходы на привлечение заемных средств по операционной деятельности относятся на расходы в консолидированном Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

(и) Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, и когда существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

(к) Вознаграждения сотрудникам

Заработная плата сотрудников, относящаяся к трудовой деятельности текущего периода, признается в качестве расходов данного отчетного периода.

Группа производит все необходимые отчисления по установленным нормам в Пенсионный Фонд Российской Федерации за своих сотрудников.

Группа не имеет каких-либо отдельных значительных схем пенсионного обеспечения. Все дополнительные выплаты работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов на заработную плату, однако данная информация не раскрывается в отчетности ввиду несущественности данных выплат.

(л) Налог на прибыль

Налог на прибыль, начисленный за год, включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

Текущие налоги на прибыль рассчитываются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Их расчет основывается на финансовых результатах за год с учетом статей, которые не увеличивают или не уменьшают налогооблагаемую базу. Текущий налог, подлежащий к уплате, рассчитывается на основе суммы налогооблагаемой прибыли за год

и действующих в отчетном периоде ставок, и корректируется на суммы налогов, подлежащих уплате за предыдущие годы.

Отложенный налог рассчитывается по балансовому методу и начисляется на временные разницы между налоговой базой активов и обязательств и их текущей стоимостью, отраженной в финансовой отчетности. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые требования отражаются в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для покрытия не принятых налоговых требований и неиспользованных налоговых кредитов. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, когда они относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом, и когда Группа имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых активов и обязательств.

Отложенные налоги на прибыль рассчитываются по ставкам налога, которые, как предполагается, будут применяться в следующем отчетном периоде. Они отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, за исключением случаев, когда они связаны со статьями, непосредственно относимыми на собственный капитал, и в этом случае отложенные налоги отражаются в составе собственного капитала.

(м) Признание доходов

Доход признается в тот момент, когда все существенные риски и выгоды, связанные с правом собственности, передаются покупателю, существует высокая вероятность получения экономических выгод от осуществленной операции, а также сумма доходов может быть определена с достаточной степенью уверенности. В большинстве случаев исполнение вышеуказанных условий совпадает с передачей покупателю юридического права собственности.

Выручка от реализации отражается в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость.

Выручка основывается на основании тарифов на тепловую и электроэнергию, утверждаемых Региональной службой по тарифам.

(н) Операционная аренда

Аренда активов, по которым все риски и выгоды, связанные с правом собственности, остаются у арендодателя, признаются операционной арендой. Расходы, связанные с операционной арендой, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они подлежат начислению согласно условиям договоров аренды.

(о) Дивиденды объявленные

Дивиденды и налоги на дивиденды отражаются как обязательства в том периоде, в котором они объявлены и юридически подлежат выплате.

Информация о дивидендах подлежит раскрытию в отчетности только в том случае, если они были рекомендованы или объявлены до даты подготовки финансовой отчетности.

Размер нераспределенной прибыли Группы, которая по российскому законодательству может быть направлена на распределение между акционерами, определяется на основе финансовой отчетности отдельных предприятий, входящих в Группу.

(п) Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

(р) Информация по сегментам

Отчетные сегменты определяются на основании операционной деятельности Группы. Группа включает три основных производственных сегмента:

- Сегмент «Производство и передача электроэнергии» представлен электростанциями и частью тепловых станций, которые участвуют в производстве электроэнергии, а также электрическими сетями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии от станций до потребителей;
- Сегмент «Производство и передача теплоэнергии» представлен тепловыми станциями и частью электростанций, вырабатывающих тепловую энергию, а также Управлением тепловых сетей, осуществляющими передачу тепловой энергии до потребителей;
- Сегмент «Прочие» включает в себя ряд незначительных сегментов, в том числе ремонтные и вспомогательные подразделения, дочерние общества, объекты социальной сферы.

(с) Текущие затраты на восстановление окружающей среды

Текущие затраты на восстановление окружающей среды учитываются по мере их возникновения.

(т) Сезонный характер деятельности

На спрос на тепловую и электроэнергию оказывает влияние как время, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом основной объем реализации электроэнергии приходится на тот же период. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияние на порядок отражения Группой доходов или затрат.

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Структура Группы

Информация об основных обществах, напрямую или через дочерние общества контролируемых ОАО «Челябэнергo», представлена в таблице ниже.

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Наименование дочернего предприятия	Основная деятельность	Доля в собственности, %	
		2004	2003
ООО «Челябэнергосетьстрой»	Ремонтно-строительная деятельность	100	100
ООО «Физкультурно-оздоровительный комплекс»	Физкультурно-оздоровительная деятельность	90	90
ЗАО «Энергия»	Риэлтерская деятельность	71,4	71,4
ОАО «Челябэнергоремонт»	Ремонтная деятельность	100	100
ОАО «Челябэнергосетьремонт»	Ремонтная деятельность	100	-
ОАО «Автотранспортное предприятие»	Транспортная деятельность	82,8	82,8
ОАО «Инженерно-диагностический центр»	Деятельность по обеспечению эксплуатации энергетического оборудования	98,2	98,2
ОАО «Челябэнергоспецремонт»	Ремонтная деятельность	86,2	86,2

Примечание 5. Информация по сегментам

Финансовая информация по консолидированным сегментам Группы представлена следующим образом:

на 31 декабря 2004	Производство и передача электроэнергии	Производство и передача теплоэнергии	Прочие	Нераспределенные	Всего
Доходы от основной деятельности	13 825 046	2 228 632	396 202	-	16 449 880
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1 046 177	168 646	29 981	-	1 244 804
Капитальные затраты	684 865	216 320	197 475	-	1 098 660
Основные статьи неденежных расходов					
Амортизация	878 682	277 538	253 360	-	1 409 580
Прочие неденежные расходы	389 978	62 865	11 177	-	464 020
Активы сегмента, всего	8 588 972	2 806 556	2 045 957	1 214 155	14 655 640
Обязательства сегмента, всего	3 631 361	585 385	104 068	-	4 320 814

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

на 31 декабря 2003	Производство и передача электроэнергии	Производство и передача теплоэнергии	Прочие	Нераспреде- ленные	Всего
Доходы от основной деятельности	12 454 726	1 383 858	859 207	-	14 697 791
Прибыль/(убыток) до налогообложения	194 601	21 622	13 425	-	229 648
Капитальные затраты	682 025	187 516	92 924		962 465
Основные статьи неденежных расходов					
Амортизация	570 556	425 324	41 495		1 037 375
Прочие неденежные расходы			110 839		110 839
Активы сегмента, всего	9 194 309	4 121 587	2 536 361	235 647	16 087 904
Обязательства сегмента, всего	581 743	158 657	4 548 172	1 301 725	6 590 297

Нераспределенные активы за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, включают в себя: денежные средства и денежные эквиваленты в сумме 184 308 тыс. руб., прочие оборотные активы в сумме 422 191 тыс. руб., отложенные налоговые требования в сумме 320 403 тыс. руб., долгосрочные финансовые вложения в сумме 287 253 тыс. руб.

Нераспределенные активы за год, закончившийся 31 декабря 2003 года, включают в себя: активы по отложенному налогу на прибыль в сумме 107 417 тыс. руб.; финансовые активы в сумме 49 757 тыс. руб.; денежные средства в сумме 78 473 тыс. руб.

Нераспределенные обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2003 года, включают в себя: краткосрочные заемные средства и краткосрочную часть долгосрочных заемных средств в сумме 1 301 725 тыс. руб.

ГРУППА ЧЕЛЯЭНЕРГО
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

Примечание 6. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
СТОИМОСТЬ / ОЦЕНКА						
Остаток на 31 декабря 2002 года	17 788 963	20 249 456	7 530 391	3 228 889	4 984 320	53 782 019
Приобретения	622 709	195 484	175 529	1 200 418	261 076	2 455 216
Выбытия	(322 353)	(164 285)	-	(1 222 726)	(371 969)	(2 081 333)
Остаток на 31 декабря 2003 года	18 089 319	20 280 655	7 705 920	3 206 581	4 873 427	54 155 902
Приобретения	6 117	5 313	1 271	988 619	97 340	1 098 660
Передача из незавершенного строительства	61 585	470 099	39 194	(2 548 383)	1 977 505	-
Выбытия	(73 945)	(128 143)	(35)	(112 619)	(149 078)	(463 820)
Остаток на 31 декабря 2004 года	18 083 076	20 627 924	7 746 350	1 534 198	6 799 194	54 790 742
АМОРТИЗАЦИЯ						
Остаток на 31 декабря 2002 года	(13 243 782)	(17 874 425)	(5 965 885)	-	(4 748 764)	(41 832 856)
Начислено за период	(372 198)	(344 045)	(99 817)	-	(221 267)	(1 037 327)
Выбытие	86 359	164 285	-	-	322 847	573 491
Остаток на 31 декабря 2003 года	(13 529 621)	(18 054 185)	(6 065 702)	-	(4 647 185)	(42 296 693)
Начислено за период	(415 025)	(521 424)	(224 681)	-	(248 450)	(1 409 580)
Выбытие	73 908	149 859	37	-	112 226	336 030
Остаток на 31 декабря 2004 года	(13 870 738)	(18 425 750)	(6 290 346)	-	(4 783 408)	(43 370 242)
Остаточная стоимость						
31 декабря 2002 года	4 545 181	2 375 031	1 564 506	3 228 889	235 556	11 949 163
31 декабря 2003 года	4 559 698	2 226 470	1 640 218	3 206 581	226 242	11 859 210
31 декабря 2004 года	4 212 338	2 202 174	1 456 004	1 534 198	2 015 786	11 420 500

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

На 31 декабря 2004 года объекты основных средств и незавершенного строительства, балансовая стоимость которых составляла 681 115 тыс. руб. (на 31 декабря 2003 года – 486 004 тыс. руб.), находились в залоге в качестве обеспечения долгосрочных и краткосрочных кредитов, выданных Группе.

Примечание 7. Прочие финансовые активы

	2004	2003
Вложения в зависимые компании	4 668	44 268
Вложения в прочие компании	821	5 489
Реструктуризированная дебиторская задолженность	286 033	527 654
Векселя	166 300	-
Прочие	131 988	-
Итого	589 810	577 411
Резерв по невозвратным инвестициям	(16 524)	(139 742)
Итого	573 286	437 669

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	2004	2003
Сырье и материалы	801 368	494 268
Производственные запасы топлива	338 315	531 713
Запасные части	-	234 936
Прочие	14 875	10 489
	1 154 558	1 271 406
За вычетом резерва под обесценение	(223 402)	-
Итого	931 156	1 271 406

На 31 декабря 2004 года запасы, балансовая стоимость которых составляла 296 007 тыс. руб. (на 31 декабря 2003 года - 448 607 тыс. руб.), находились в залоге в качестве обеспечения долгосрочных и краткосрочных кредитов, выданных Группе.

Примечание 9. Дебиторская задолженность

	2004	2003
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 920 500	2 511 117
Предоплаты и авансы, выданные поставщикам	119 090	148 241
Прочая дебиторская задолженность	670 200	667 068
	2 709 790	3 326 426
За вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(1 905 994)	(1 513 753)
Итого	803 796	1 812 673

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА***в тысячах российских рублей*

Дебиторская задолженность включает в себя остатки по расчетам со связанными сторонами в сумме 37 959 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 года.

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	2004	2003
НДС к возмещению	319 704	520 649
Прочие налоги к возмещению	74 265	-
Расходы будущих периодов	22 017	-
Прочие	6 205	407
Итого	422 191	521 056

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	2004	2003
Расчетные счета	183 565	77 782
Денежные средства в кассе	459	691
Прочие денежные средства	284	-
Итого	184 308	78 473

Примечание 12. Уставный капитал

	2004	2003
Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный		
4 647 386 854 обыкновенных акций	7 757 655	7 757 655
859 219 416 привилегированных акций	1 434 265	1 434 265
Итого	9 191 920	9 191 920

Разрешенный к выпуску акционерный капитал составляет 4 647 386 854 обыкновенных и 859 219 416 привилегированных акций с номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Стоимость акционерного капитала показана с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года.

Президентом Российской Федерации 7 мая 1998 года был подписан Закон № 74-ФЗ «Об особенностях распоряжения акциями Российского акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России» и акциями других акционерных обществ электроэнергетики, находящимися в федеральной собственности». В Законе определено, что государству должно принадлежать не менее 51 процента голосующих акций ОАО РАО «ЕЭС России» и что иностранным инвесторам может принадлежать не более 25 процентов голосующих акций общества. Практические последствия введения ограничения на владение акциями иностранными инвесторами для ОАО РАО «ЕЭС России» или его акционеров являются неопределенными.

Дивиденды

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности ОАО «Челябэнерго», составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. Сумма прибыли, полученная ОАО «Челябэнерго» по результатам деятельности в 2004 году и отраженная в бухгалтерской отчетности за 2004 год, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составила 1 347 345 тыс. рублей. В декабре 2004 года внеочередным общим собранием акционеров было принято решение о выплате промежуточных дивидендов по результатам 9 месяцев 2004 года в размере 0,09 рублей на привилегированную акцию и в размере 0,0377 рублей на обыкновенную акцию (протокол № 16).

В 2004 году Общим собранием акционеров ОАО «Челябэнерго» было принято решение не выплачивать дивиденды по результатам 2003 года (протокол № 15) (в 2003 году за 2002 год: было принято решение о выплате дивидендов в размере 0,002996 рублей на привилегированную акцию и в размере 0,002996 рублей на обыкновенную акцию).

Примечание 13. Долгосрочные кредиты и займы

	2004	2003
Займы	97 355	165 237
Реструктуризированные налоги	41 432	1 573 875
Прочие	642	642
	139 429	1 739 754
За вычетом текущей части, подлежащей выплате в течение 12 месяцев и отраженной в составе краткосрочной задолженности	-	(165 237)
Итого	139 429	1 574 517

Долгосрочные займы подлежат погашению следующим образом:

	2004	2003
В течение первого года	-	165 237
Итого	-	-

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

Наименование кредитора	Срок погашения	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	На 31 декабря 2004 года	Эффективная процентная ставка, %	На 31 декабря 2003 года
Краткосрочная часть займа, предоставленного РАО «ЕЭС России» № ЦР-62 от 30.12.2001	2004 год	рубли	-	-	17,0	165 237
Итого				-		165 237

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1002 от 3 сентября 1999 года Группа провела реструктуризацию налогов, в том числе пеней и штрафов, подлежащих выплате в течение периода до 10 лет. Несоблюдение определенных сроков оплаты может привести к тому, что погашение кредиторской задолженности по налогам, включая пени и штрафы, должно будет производиться по требованию налоговых органов. По состоянию на 31 декабря 2004 года и 31 декабря 2003 года номинальная стоимость реструктуризированной кредиторской задолженности по налогам составляет 98 731 тыс. руб. и 1 814 155 тыс. руб. соответственно. Для определения справедливой стоимости указанной задолженности использовались контрактные сроки погашения задолженности и ставка дисконтирования в размере 13 процентов.

Примечание 14. Краткосрочные кредиты и займы

	2004	2003
Банковские кредиты	1 784 644	1 136 488
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	-	165 237
Итого	1 784 644	1 301 725

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА**

в тысячах российских рублей

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	На 31 декабря 2004 года	Эффективная процентная ставка, %	На 31 декабря 2003 года
Краткосрочные кредиты банков	рубли	-	-	20,0	1 136 488
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	рубли	-	-	-	165 237
Челиндбанк	рубли	13,0	176 544	-	-
КБ Снежинский	рубли	13,0	100 000	-	-
Кредит Урал Банк	рубли	11,0	110 000	-	-
Сбербанк отделение 8597	рубли	12,5	200 000	-	-
ТрансКредитБанк	рубли	12,0	325 500	-	-
Сбербанк отделение 8544	рубли	12,5	300 000	-	-
Банк Зенит	рубли	14,0	100 000	-	-
Альфа-Банк	рубли	12,5	150 000	-	-
Внешторгбанк	рубли	14,0	300 000	-	-
Прочие	рубли		22 600		
Итого			1 784 644		1 301 725

Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам, полученным Группой, составила:

	2004	2003
Банковские кредиты	12,7%	20%

Примечание 15. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2004	2003
Торговая кредиторская задолженность	738 141	1 339 780
Задолженность по оплате труда	96 024	132 674
Авансы, полученные от покупателей	532 785	523 948
Задолженность по дивидендам	252 604	387
Прочая кредиторская задолженность	178 691	614 406
Прочие	5 940	-
Итого	1 804 185	2 611 195

Кредиторская задолженность включает остатки по расчетам со связанными сторонами в сумме 182 271 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 года и 195 161 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2003 года.

Примечание 16. Налоговые обязательства

	2004	2003
Налог на добавленную стоимость	407 414	481 418
Штрафы и пени	45 920	105 036
Налог на прибыль	-	-
Налог на имущество	-	63 734
Единый социальный налог	51 210	94 414
Прочие налоги	88 012	358 258
Итого	592 556	1 102 860

Примечание 17. Чистая стоимость финансирования, нетто

	2004	2003
Расходы по выплате процентов	(289 785)	(320 453)
Процентный доход	73 510	-
Прибыль от первоначального признания финансовых инструментов	57 299	-
Прочие	12 611	(1 630)
Итого	(146 365)	(322 083)

По состоянию на 31 декабря 2004 года в состав расходов по выплате процентов входят проценты, уплаченные связанным сторонам, в сумме 77 902 тыс. руб. (на 31 декабря 2003 года – 62 178 тыс.руб.).

Примечание 18. Налог на прибыль

	2004	2003
Текущий налог	368 036	336 453
Отложенный налог	(212 986)	(62 535)
Итого	155 050	273 918

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль, рассчитанного по ставке налога в Российской Федерации, где расположены основные производственные предприятия Группы, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в консолидированном Отчете о прибылях и убытках:

	2004	2003
Убыток/(прибыль) до налога на прибыль	(1 244 804)	(229 648)
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	298 753	55 116
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налогообложения	(143 703)	218 802
Всего налог на прибыль	155 050	273 918

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

Текущая ставка налога на прибыль в Российской Федерации, где Группа осуществляет свою основную деятельность, составила 24%. Расход по налогу за год отличается от суммы, которая могла бы быть получена при применении официально установленной ставки налога на прибыль к чистой прибыли до налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства обусловлены существованием временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств и их налоговой стоимостью. Налоговый эффект временных разниц, приведших к возникновению отложенных требований и обязательств, представлен ниже:

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	2004	Отражено в составе доходов/расходов в Отчете о прибылях и убытках	2003
Дебиторская задолженность	435 780	150 998	284 782
Запасы	55 521	55 521	-
Расходы будущих периодов	7 292	7 292	-
Долгосрочные финансовые вложения	25 688	21 508	4180
Прочие финансовые активы	-	(33 538)	33 538
Отложенные налоговые активы на конец года	524 281	201 781	322 500

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	2004	Отражено в составе доходов/расходов в Отчете о прибылях и убытках	2003
Основные средства	(187 118)	27 965	(215 083)
Долгосрочные займы	(13 752)	(13 752)	-
Доходы будущих периодов	(2 046)	(2 046)	-
Кредиторская задолженность	(962)	(962)	-
Отложенные налоговые обязательства на конец года	(203 878)	11 205	(215 083)
Отложенные налоговые активы / (обязательства), нетто	320 403	212 986	107 417

Примечание 19. Базовая и разведенная прибыль / (убыток) на акцию

	2004	2003
Чистая прибыль / (убыток) за год	1 049 956	(44 269)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (шт.)	4 647 386 854	4 647 386 854
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении в течение года (шт.)	859 219 416	859 219 416
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении (шт.)	5 506 606 270	5 506 606 270
Базовая и разведенная прибыль / (убыток) на акцию (в российских рублях)	0,19	(0,01)

Примечание 20. Доля миноритарных акционеров

	2004	2003
Остаток на 31 декабря 2003 года	-	-
Доля миноритарных акционеров в дочерних предприятиях, приобретенных в течение года	39 799	-
Остаток на 31 декабря 2004 года	39 799	-

Примечание 21. Информация об операциях со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя акционеров, директоров, зависимые предприятия и предприятия, которыми владеют или которые контролируют те же компании, что и Группа.

ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежит 49 процентов акций ОАО «Челябэнерго». РАО «ЕЭС России» взимает с Группы абонентскую плату за услуги по организации функционирования и развития Единой энергетической системы России.

ОАО «ФСК ЕЭС» является дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России», оно взимает плату с Группы за услуги по передаче электроэнергии по единой национальной электрической сети по тарифам, установленным ФСТ.

ЗАО «Центр договоров и расчетов (ЦДР) ФОРЭМ» является дочерним предприятием НП «АТС». ОАО «ЦДР ФОРЭМ» являлось одним из основных поставщиков электрической энергии (мощности) с оптового рынка и взимало плату с Группы за услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), оказываемые Группе как покупателю электрической энергии – субъекту ФОРЭМ, по тарифам, установленным ФСТ, в том числе и в секторе свободной торговли.

ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (СО-ЦДУ ЕЭС) является дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России». СО ЦДУ ЕЭС взимает плату с Группы как субъекта ФОРЭМ за услуги по поддержанию системной надежности по тарифам, установленным ФСТ.

Ниже представлены операции со связанными сторонами за периоды, закончившиеся 31 декабря 2004 года и 31 декабря 2003 года.

Операции со связанными сторонами	Расходы	
	2004 год	2003 год
Расчеты по оплате абонентской плате РАО «ЕЭС России»	619 167	968 405
Расчеты по передаче электроэнергии ОАО «ФСК ЕЭС»	519 551	215 350
Оплата услуг системного оператора Системный оператор ЦДУ ЕЭС	122 551	49 730
Расходы на покупную электроэнергию		
АО «Башкирэнерго»	1 890	18 398
АО «Оренбургэнерго»	77 857	13 184
АО «Свердловэнерго»	9 195	23 941
АО «Троицкая ГРЭС»	190 173	585 485

ГРУППА ЧЕЛЯБЭНЕРГО

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА

в тысячах российских рублей

АО «Пермская ГРЭС»	433 902	1 064 230
АО «Конаковская ГРЭС»	12 021	
АО «Костромская ГРЭС»	6 864	2 162
АО «Тюменьэнерго»	64 107	209 568
Интер РАО ЕЭС	401 014	448 289
АО «Гусиноозерская ГРЭС»		23 333
АО «Воткинская ГЭС»		3 607
ОАО «Новочеркасская ГРЭС»		2 118
АО «Невиномысская ГРЭС»		9 968
ОАО «Рязанская ГРЭС»		36 533
АО «ЛУТЭК»		20 316
АО «Волжская ГЭС» (Волжский)		736
ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»		833
АО «Березовская ГРЭС-1»		167 346
АО «Красноярская ГРЭС-2»		108 104
АО «Бурейская ГЭС»		7 411
Харанорская ГРЭС		41 667
Итого:	2 458 292	4 020 714

Примечание 22. Будущие обязательства

Социальные обязательства

Группа производит отчисления средств на социальные программы обязательного и добровольного характера, а также обеспечивает содержание объектов социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные предприятия. Отчисления на содержание объектов социальной сферы отражаются в том периоде, в котором они производятся.

Обязательства по поставкам топлива

Предприятиями Группы заключен ряд договоров на поставку топлива. Эти договоры покрывают полностью все потребности Группы в топливе. Цены на природный газ, уголь и мазут, установленные в договорах, подписанных Группой, в основном определены с учетом базовых сумм, скорректированных на изменение цен, устанавливаемых регулирующими организациями, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Примечание 23. Условные обязательства

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в развитых странах, пока недоступны. Группа не осуществляет полного страхования своих производственных активов, страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими сторонами по возмещению ущерба окружающей среде или их имуществу, причиненного в результате деятельности Группы или в связи с аварией на производстве. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет необходимого страхового покрытия этих рисков,

существует вероятность того, что повреждение или утрата определенных активов может оказать существенное негативное влияние на ее деятельность и финансовое положение.

Судебные разбирательства

Группа периодически принимает участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых как в отдельности, так и в совокупности с другими не оказал и, по мнению руководства, не окажет в будущем существенного негативного воздействия на деятельность Группы.

Налогообложение

Правительство Российской Федерации недавно приступило к реструктуризации российской налоговой системы и приняло ряд законов в рамках ее реформирования. Новые законы отменяют некоторые налоги, снижают общую налоговую нагрузку на бизнес и упрощают налоговое законодательство. Однако принятые законы по-прежнему во многих аспектах могут произвольно интерпретироваться местными налоговыми органами, и они не решают многие существующие проблемы. Многие вопросы, связанные с применением нового законодательства на практике, допускают неоднозначное толкование и усложняют процесс налогового планирования и принятия Группой соответствующих решений по ведению бизнеса.

В соответствии с российским налоговым законодательством налоговые органы вправе проводить проверку налоговых деклараций в течение трех лет после их подачи. Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Группой и проверенные налоговые декларации.

Руководство, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, считает, что в финансовой отчетности Группы созданы достаточные резервы по налоговым обязательствам. Тем не менее, сохраняется риск того, что налоговые органы могут иметь иную интерпретацию налогового законодательства. Данная неопределенность обуславливает существование у Группы риска доначисления налогов, взыскания штрафов и наложения санкций, которые могут быть существенными.

Охрана окружающей среды

Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы, с тем чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

Страновой риск Российской Федерации

За последнее десятилетие в Российской Федерации произошли значительные политические, экономические и социальные изменения. Являясь страной с переходной экономикой, Российская Федерация пока не имеет достаточно развитой деловой и законодательной инфраструктуры, в том числе стабильной банковской и судебной системы, которая существует в странах с более развитой рыночной экономикой.

Современная российская экономика характеризуется, в частности, такими явлениями, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, жесткий валютный контроль, низкий уровень ликвидности на рынках капитала и продолжающаяся инфляция. В результате

ведение деятельности в Российской Федерации связано с рисками, как правило, не встречающимися в странах с более развитой рыночной экономикой. Действующее правительство предпринимает попытки решить данные проблемы, однако в настоящее время реформы реализованы не полностью.

Примечание 24. Управление рисками

В процессе своей деятельности Группа подвержена риску ликвидности, риску изменения процентной ставки и кредитному риску.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с вероятностью того, что у Группы не будет достаточно средств для оплаты всех обязательств при наступлении срока их погашения.

Группа осуществляет активное управление и контроль за ликвидностью и при составлении бюджета обеспечивает включение в план необходимых средств для удовлетворения всех своих финансовых потребностей.

Риск изменения процентной ставки

Риск, связанный с изменением процентных ставок, возникает при наличии разнонаправленного колебания в стоимости активов и соответствующих обязательств Группы, и представляет собой вероятность того, что изменения процентных ставок могут привести к уменьшению / увеличению прибыли Группы. Группа подвергает себя данному риску, финансируя некоторые долгосрочные активы за счет процентных займов.

Группа не заключает производных контрактов в отношении своих рисков, связанных с изменением процентных ставок.

Кредитный риск

Кредитный риск является вероятностью того, что контрагенты, имеющие задолженность перед Группой, не выплатят все суммы задолженности при наступлении срока ее погашения.

Руководство Группы считает, что потенциальные потери покрываются созданным резервом по сомнительным долгам.

Примечание 25. События после отчетной даты

В 2005 году ОАО «Челябэнерго» в соответствии с утвержденным Проектом реформирования прекратило деятельность четырех операционных сегментов путем выделения их из своего состава:

- ОАО «Челябинская генерирующая компания»;
- ОАО «Челябэнергосбыт»;
- ОАО «Челябинская управляющая энергетическая компания»;
- ОАО «Южноуральская ГРЭС».

31 января 2005 года указанные общества прошли процедуру государственной регистрации.

Планируется выделение ОАО «Челябинские магистральные сети».