

Энергия жизни

2008

Годовой отчет



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии



Энергия жизни

Свет

Тепло

Жизнь

2008

Годовой отчет



Содержание

• Ограничение ответственности	3
• Краткое описание ОГК-3	4
• Обращение к акционерам	6
1. ОГК-3 в 2008 году	8
1.1. Основные события	10
1.2. Итоги работы ОГК-3 в 2008 году	12
1.3. Положение Компании в энергетической отрасли и факторы риска	13
2. Стратегия развития	20
3. Деятельность Компании	22
3.1. Производство	24
3.2. Сбыт	30
3.3. Инвестиции	34
3.4. Техническое развитие	38
3.5. Управление активами	40
4. Анализ результатов деятельности и финансового состояния	42
5. Устойчивое развитие	54
5.1. Персонал	56
5.2. Совершенствование системы управленческого учета	59
5.3. Социальные программы и благотворительность	60
5.4. Охрана окружающей среды	62
6. Корпоративное управление	68
6.1. Основные принципы	70
6.2. Совет директоров и комитеты Совета директоров	72
6.3. Ревизионная комиссия	76
6.4. Руководство	77
6.5. Вознаграждение	78
6.6. Внутренний контроль	79
6.7. Совершенствование практики корпоративного управления	79
6.8. Дочерние и зависимые общества	81
7. Ценные бумаги	82
7.1. Рынок акций	84
7.2. Дивиденды	88
• Финансовая отчетность Компании по МСФО	90
• Корпоративный отчет	137
• Глоссарий	237
• Контактная и справочная информация	240



[3]



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии

Энергия жизни

Ограничение ответственности

Настоящий годовой отчет ОАО «ОГК-3» (далее — Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Открытому акционерному обществу «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» и его дочерним и зависимым обществам (далее — ОГК-3, Группа или Компания) на момент его составления.

Настоящий Годовой отчет содержит определенные прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности, экономических показателей, финансового состояния, итогов хозяйственной и производственной деятельности Группы, ее планов, проектов и ожидаемых результатов, а также тенденций в отношении цен на продукцию, объемов производства и потребления, издержек, предполагаемых расходов, перспектив развития, сроков полезного использования активов, оценок запасов и иных аналогичных факторов, экономических прогнозов в отношении отрасли и рынков, сроков начала и окончания отдельных проектов и производственной деятельности.

Слова «намеревается», «стремится», «проектирует», «ожидает», «оценивает», «планирует», «считает», «предполагает», «может», «должно», «будет», «продолжит» и иные сходные с ними выражения обычно указывают на прогнозный характер заявления.

Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью, как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, прогнозы, проекты и иные прогнозные заявления не осуществляются. В свете указанных рисков, неопределенностей и допущений Компания предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления настоящего Годового отчета.

Компания не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, обозначенные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты. Такие прогнозные заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные.

В частности, в качестве иных факторов, способных оказать влияние на дату начала строительства или производства, предполагаемые расходы и объемы производства, сроки полезного использования активов, можно выделить возможность извлечения прибыли из производства продукции, влияние курсов валют на рыночные цены на производимую продукцию, деятельность государственных органов в Российской Федерации и других юрисдикциях, где Группа изучает, развивает или использует активы, в том числе изменения налогового, экологического и иного законодательства и регулирования. Указанный перечень существенных факторов не является исчерпывающим. При принятии во внимание прогнозных заявлений следует тщательно учитывать обозначенные выше факторы, в особенности, экономические, социальные и правовые условия деятельности Группы.

За исключением случаев, прямо предусмотренных применимым законодательством, Компания не принимает на себя обязательств по публикации обновлений и изменений в прогнозные заявления, исходя как из новой информации, так и последующих событий.



[4] Краткое описание ОГК-3

В состав Открытого акционерного общества «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» входят шесть тепловых электростанций: Гусиноозёрская ГРЭС, Костромская ГРЭС, Печорская ГРЭС, Харанорская ГРЭС, Черепетская ГРЭС, Южноуральская ГРЭС.

Установленная мощность всех электростанций ОАО «ОГК-3» составляет 8 357 МВт.

2008 год	УМ, МВт	УМ тепловая, т/а, Гкалч	Выработка э/э, млн. кВтч	Отпуск т/э, тыс. Гкал
Гусиноозёрская ГРЭС	1 100	221	5 246	306
Костромская ГРЭС	3 600	450	13 595	213
Печорская ГРЭС	1 060	327	3 793	315
Харанорская ГРЭС	430	128	2 625	129
Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина	1 285	94	3 355	191
Южноуральская ГРЭС	882	395	5 298	416
ОГК-3	8 357	1 615	33 912	1 570

Уставный капитал Общества определен в размере 47 487 999 252 рублей и разделен на 47 487 999 252 обыкновенных акций номиналом 1 рубль.

Основные виды деятельности Компании:

- производство электроэнергии
- реализация электрической энергии и мощности на российском оптовом рынке электроэнергии
- производство тепловой энергии
- сбыт тепловой энергии
- оказание услуг по поддержанию системной надежности

ОАО «ОГК-3» одна из первых оптовых генерирующих компаний, созданных в ходе реформирования энергетики России.

Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-3» по состоянию на 01.01.2009 года



- 60,66% — ОАО ГМК «Норильский никель»
- 30,78% — Номинальные держатели
- 4,19% — Собственные акции, находящиеся на балансе ОАО «ОГК-3»
- 3,45% — Физические лица
- 0,81% — Федеральная собственность
- 0,10% — Прочие юридические лица



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии **Энергия жизни**

[5]

Ценные бумаги Компании обращаются на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и ОАО «Фондовая биржа РТС».

ОАО «ОГК-3» учредило 10.07.2008 года спонсируемую программу Глобальных депозитарных расписок по правилу 144 А и положению «S», банком депозитарием которой является The Bank of New York Mellon.

Тиккеры:

- ЗАО «ФБ ММВБ» — OGC
- ОАО «ФБ РТС» T+0 — OGC
- ОАО «ФБ РТС» RTS Classica — OGC
- Код Bloomberg — OGC RU
- Код Reuters — OGC.RTS

В Обществе трудится более 7 500 человек¹.

Миссия:

Обеспечивать надежные и бесперебойные поставки конкурентоспособной электрической и тепловой энергии и мощности на российский рынок.

Руководство ОГК-3 заявляет о своей ответственности:

- Перед Акционерами — за стабильный доход при минимальных рисках, увеличение добавленной стоимости и рост капитализации компании.
- Перед субъектами оптового рынка — за бесперебойные поставки электрической энергии и мощности, обеспечивающие конкурентоспособность российской экономики.

- Перед работниками — за обеспечение достойного уровня оплаты труда, предоставление социальных гарантий, повышение уровня и стандартов жизни, гарантированную занятость при условии профессионального соответствия и роста квалификации.
- Перед поставщиками и партнерами — за добросовестное исполнение взятых на себя обязательств, ориентацию на взаимовыгодное долгосрочное сотрудничество.
- Перед обществом — за обеспечение энергетической безопасности, содействие устойчивому развитию регионов, в которых присутствует компания, упрочение их социальной стабильности, добросовестное выполнение обязательств перед бюджетами всех уровней, соблюдение экологических норм и требований.

Видение:

Тепловая электрогенерирующая компания, опирающаяся на существующий технологический и кадровый потенциал, нацеленная на создание новых высокоэффективных генерирующих мощностей в динамично развивающихся регионах.

Цели:

- Расширять долю на рынке электроэнергии и мощности
- Увеличивать установленную мощность компании
- Повышать эффективность существующего оборудования
- Сокращать издержки на всех этапах производственного цикла
- Повышать эффективность бизнес-процессов

¹ Среднесписочная численность вместе с персоналом обслуживающих ДЗО.

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ОГК-3» к акционерам

Уважаемые акционеры!

Минувший год отмечен, по сути, историческим событием в электроэнергетике России — завершился второй этап реформирования отрасли. В результате отраслевая структура претерпела кардинальные изменения. В условиях развития конкурентных отношений между самостоятельными субъектами рынка ОГК-3 является одним из основных игроков на оптовом рынке электроэнергии и мощности, используя сложившиеся условия для модернизации Компании и повышения эффективности ее работы.

Важным рыночным преимуществом Общества в условиях нестабильных финансовых рынков и сложностей с кредитным финансированием является наличие у него достаточного объема собственных средств, позволяющих вести продуманную и хорошо сбалансированную политику на базе разработанной Обществом финансовой модели. Компания нацелена на дальнейшее сохранение устойчивых доходов и денежных потоков от операционной деятельности и поддержания оптимального уровня ликвидности.

В настоящий момент основными факторами, влияющими на развитие Компании, являются повышение эффективности использования имеющихся технических ресурсов и мощностей, рациональное проведение ремонтных программ, снижение издержек на эксплуатацию генерирующего оборудования, а также вопросы тех-

нического перевооружения и реконструкции, направленные на внедрение современных разработок по повышению эффективности и надежности оборудования. В рамках Экологической программы компания разрабатывает и внедряет меры по снижению удельных выбросов в атмосферу за счет использования современных высокоэффективных технологий в электроэнергетике.

В начале нынешнего года в Компанию пришла профессиональная команда менеджеров, способная к решению самых сложных задач. От эффективности работы нового руководства ОГК-3 во многом зависит успех в достижении одной из важнейших и актуальных задач — увеличении капитализации Общества. По рентабельности EBITDA (16%) ОГК-3 занимает одно из первых мест среди недавно приватизированных генерирующих компаний.

Мы ставим своей целью достижение показателей ведущих зарубежных компаний-аналогов. В перспективе ОГК-3 планирует действовать и в смежных областях (развитие газовых и угольных активов, энергосбытовая деятельность на розничных рынках, энергоремонтный и сервисный бизнес и т.д.) в объемах, обеспечивающих положительную рентабельность, добавленную стоимость и условия для эффективного развития основных генерирующих мощностей Компании.

Председатель Совета директоров
ОАО «ОГК-3»



Кирилл Паринов

Обращение Председателя Правления – Генерального директора ОАО «ОГК-3» к акционерам

Уважаемые акционеры!

Прошедший год стал серьезным испытанием на прочность для многих крупных отечественных компаний. Негативное влияние мирового финансового кризиса сказалось на количественных и качественных показателях предприятий, работающих в различных отраслях экономики. Однако, вопреки сложившейся ситуации, ОГК-3 удалось в 2008 году избежать массовых сокращений персонала и, как следствие, падения уровня производства. Выработка электроэнергии электростанциями ОГК-3 за 2008 год составила 33,9 млрд. кВтч, что на 5,6% выше по сравнению с аналогичным периодом 2007 года.

Негативные тенденции не помешали Компании приступить к реализации крупной и серьезной инвестиционной программы: начато строительство третьего по счету энергоблока мощностью 225 МВт на Харанорской ГРЭС, завершено предварительное обследование оборудования в рамках первого этапа работ по реконструкции четвертого энергоблока на Гусиноозерской ГРЭС. Подведены итоги конкурса на строительство двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС.

В прошедшем году Компания вошла в тройку лидеров предприятий электроэнергетики по результатам Рейтинга «Ведущие предприятия Рос-

сии — 2008», составленного по итогам последнего отчетного года рейтинговым агентством АК&М. Особо необходимо отметить и нашу работу на стартовавшем в минувшем году рынке мощности. Благодаря гибкой стратегии и комплексу реализованных мер в области оптимизации условно-постоянных издержек Компания успешно конкурирует с другими участниками рынка. Кроме того, реализованы новые этапы Экологической политики, позволяющие в значительной мере снизить экологическую нагрузку на окружающую среду и также сократить издержки Компании.

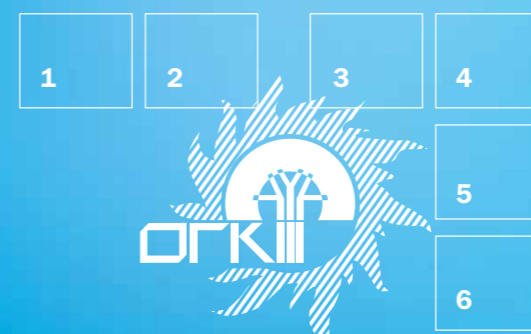
В 2008 году ОГК-3 стала первой генерирующей компанией российского рынка энергетики, принятой в состав Национального совета по корпоративному управлению после завершения реорганизации РАО «ЕЭС России». Принятие ОГК-3 в члены НСКУ по сути стало признанием на национальном уровне существующих в компании высоких стандартов корпоративного управления и принципов информационной политики.

Планы, которые стоят перед Обществом в 2009 году, достаточно амбициозные. Но мы уверены, что коллектив единомышленников и профессионалов с ними успешно справится. И курс на устойчивое развитие Общества будет продолжен.

Председатель Правления,
Генеральный директор ОАО ОГК-3



Владимир Колмогоров



1. Костромская ГРЭС
2. Черепетская ГРЭС
3. Печорская ГРЭС
4. Южноуральская ГРЭС
5. Харанорская ГРЭС
6. Гусиноозерская ГРЭС

ОГК-3 в 2008 году

- Основные события
- Итоги работы ОГК-3 в 2008 году
- Положение Компании в энергетической отрасли и факторы риска



[10]

Основные события

14 марта	Завершение выкупа акций у акционеров в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах»
26 марта	ОАО «ОГК-3» приступило к проведению открытого конкурса на строительство двух энергоблоков на Черепетской ГРЭС
3 апреля	ОАО «ОГК-3» выбрало подрядчика для строительства нового блока на Харанорской ГРЭС. Победителем признан ЗАО «Энергопроект», г. Иваново
16 апреля	ОАО «ОГК-3» признано победителем, объявленного Управлением по недропользованию по Республике Бурятия, конкурса на право пользования недрами участка «Остальные запасы» Окино-Ключевского месторождения бурого угля
22 апреля	Образован НП «Совет производителей энергии и стратегических инвесторов электроэнергетики», в состав учредителей которого вошло ОАО «ОГК-3»
23 апреля	Совет директоров утвердил положение о дивидендной политике ОАО «ОГК-3»
28 мая	ОАО «ОГК-3» опубликовало финансовые результаты по РСБУ за 1 квартал 2008 года
06 июня	ОАО «ОГК-3» опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2007 год, подготовленную в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2007 года и провело телефонную конференцию для инвесторов и аналитиков
20 июня	ОАО «ОГК-3» получило разрешение ФСФР на обращение за пределами Российской Федерации 9,5 млрд. обыкновенных именных бездокументарных акций Общества в форме глобальных депозитарных расписок, что не превысит 20% от общего количества обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-3»
26 июня	Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-3»
01 июля	Реорганизация ОАО «ОГК-3» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-3 Холдинг»
10 июля	ОАО «ОГК-3» учреждена программа глобальных депозитарных расписок по Положению S и по Правилу 144А
10 июля	Председателем Совета Директоров ОАО «ОГК-3» избран Управляющий директор ЗАО «ХК Интеррос» Андрей Бугров
10 сентября	Орган федеральной налоговой службы по Республике Бурятия зарегистрировал созданное ОАО «ОГК-3» дочернее общество ООО «Угольный разрез»
18 сентября	ОАО «ОГК-3» вышло в состав НП «Национальный совет по корпоративному управлению»
23 сентября	Совет директоров ОАО «ОГК-3» утвердил угольную стратегию Общества

[11]

Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии**Энергия жизни**

29 сентября	Совет директоров ОАО «ОГК-3» принял решение о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества Саблукова Юрия Степановича с 30.09.2008 года и об избрании Попова Игоря Викторовича Генеральным директором ОАО «ОГК-3» с 01.10.2008 года
6 октября	Приказом Генерального директора ОАО «ОГК-3» на должность директора филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» назначен Олег Ворошилов
6 октября	ОАО «ОГК-3» опубликовало консолидированную неаудированную промежуточную финансовую отчетность за 6 месяцев 2008 года, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и провело телефонную конференцию для инвесторов и аналитиков
09 октября	ОАО «ОГК-3» вошло в тройку лидеров предприятий электроэнергетики в рейтинге агентства АК&М
10 октября	Совет директоров ОАО «ОГК-3» утвердил стратегию, направленную на расширение структуры активов и создание диверсифицированного энергетического холдинга. В рамках данной стратегии Совет директоров одобрил стратегические приобретения доли в размере 25% минус 1 акция в ОАО «РУСИА Петролеум», примерно 35% в компании Plug Power, 100% в ООО «Т-Инвест»
21 октября	ОАО «ОГК-3» в рамках своей инвестиционной программы начало строительство третьего по счету энергоблока мощностью 225 мегаватт на Харанорской ГРЭС в Забайкальском крае
5 ноября	ОАО «ОГК-3» подготовило бухгалтерскую отчетность Общества за девять месяцев 2008 года, составленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)
17 ноября	ОАО «ОГК-3» подвело итоги открытого конкурса на строительство двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на филиале ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» по модели ЕРС. Победителем признано ОАО «ВО «Технопромэкспорт» (Москва)
24 ноября	Министерство энергетики России вручило «ОГК-3» паспорт готовности к осенне-зимнему периоду 2008–2009 годов
1 декабря	ОАО «ОГК-3» приступило к проведению открытого одноэтапного конкурса без предварительного отбора на право заключения договора генерального подряда по модели ЕРС на выполнение комплекса работ по восстановлению и техническому перевооружению существующего пылеугольного энергоблока ст. № 4 проектной мощностью 210 МВт на Гусиноозерской ГРЭС
2 декабря	Годовой отчет ОГК-3 вошел в сборник «Корпоративные годовые отчеты России, 2007. Лучшая практика», который был презентован на V ежегодной практической конференции «Годовой отчет: опыт лидеров и новые стандарты»

Итоги работы ОГК-3 в 2008 году

Операционные результаты

	2008	2007
Выработка э/э, млн. кВтч	33 912	32 111
Отпуск т/э с коллекторов, тыс. Гкал	1570	1541
Удельный расход топлива на э/э, гут/кВтч	344,1	345,3
Удельный расход топлива на т/э, кг/Гкал	179,6	180,0
КИУМ, %	46,2	43,1

Топливный баланс, %

	2008	2007
газ	57,5	60,2
уголь	40,7	37,9
мазут	1,8	1,9

Финансовые результаты¹

Ключевые показатели	2008 млн. руб.	2007 млн. руб.	Отклонение %
Выручка	38 424	33 397	15
ЕБИТДА	4 804	6 935	-31
ЕБИТДА откорректир. ²	6 146	3 004	105
Чистая прибыль	6 721	6 728	0
Чистая прибыль откорректир. ³	7 794	3 740	108
Рентабельность собственного капитала (ROAE)	7,7%	6,4%	21
Рентабельность используемого капитала (ROACE)	4,8%	2,9%	64
ЕБИТДА маржа	16,0%	9,0%	78
Коэффициент быстрой ликвидности (Quick ratio)	20	36	-45

¹ Согласно Консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31.12.2008 года.

^{2,3} Исключая эффект экономического обесценения в 2008 году в размере 1 342 млн. руб. до налога и восстановления экономического обесценения в 2007 году в размере 3 931 млн. руб. до налога.



Положение Компании в энергетической отрасли и факторы риска

Ключевые события в электроэнергетике в 2008 году

Наиболее значимым событием в электроэнергетической отрасли в 2008 году стало завершение второго этапа реорганизации холдинга ОАО РАО «ЕЭС России», послужившее итогом структурной реформы российской электроэнергетики в целом. Вследствие преобразований, отраслевая структура претерпела кардинальные изменения. В условиях развития конкурентных отношений между самостоятельными субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности, холдинг ОАО РАО «ЕЭС России» прекратил свою деятельность.

Целевая структура отрасли предполагает наличие конкурентных отношений в сфере производства и сбыта электрической энергии (оптовый и розничные рынки электрической энергии и мощности), тогда как передача и распределение электрической энергии остается монополизированным видом деятельности (поскольку полноценная конкуренция в данном секторе является невозможной). При этом конкуренция между поставщиками электрической энергии и мощности осуществляется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (ОРЭМ), покупатели электрической энергии и мощности, гарантирующие поставщики и энерго-сбытовые организации, конкурируют между собой как на ОРЭМ, так и на розничных рынках электрической энергии (мощности) за привлечение конечного потребителя.

При этом со стороны государства сохраняются контрольные функции за электроэнергетикой и функционированием ОРЭМ, в частности, осуществляемые Министерством Энергетики РФ. Интересы поставщиков и покупателей представляются соответствующими некоммерческими партнерствами, основная задача которых состоит в формировании консолидированной позиции поставщиков и покупателей по ключевым вопросам функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии (мощности), в том числе в части разработки новых нормативно-правовых

актов и внесения изменений в действующие. Указанные структуры (НП «Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики» и НП «Гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний») непосредственно взаимодействуют как с Министерством Энергетики РФ, так и с НП «Совет рынка» — ключевой организацией ОРЭМ, обеспечивающей функционирование коммерческой инфраструктуры ОРЭМ и на основе саморегулирования эффективную оптовую и розничную торговлю электрической энергией и мощностью.

В качестве второго по значимости события в 2008 году необходимо отметить запуск функционирования с 01.07.2008 года конкурентного рынка мощности переходного периода (запущенного Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 года № 476). Полная либерализация рынка мощности планируется к 2011 году (за исключением объемов мощности, относимых к населению и приравненных к нему групп потребителей) синхронизировано с либерализацией рынка электрической энергии. Таким образом, доля свободного сектора в рынке мощности во втором полугодии 2008 года составила 25 %.

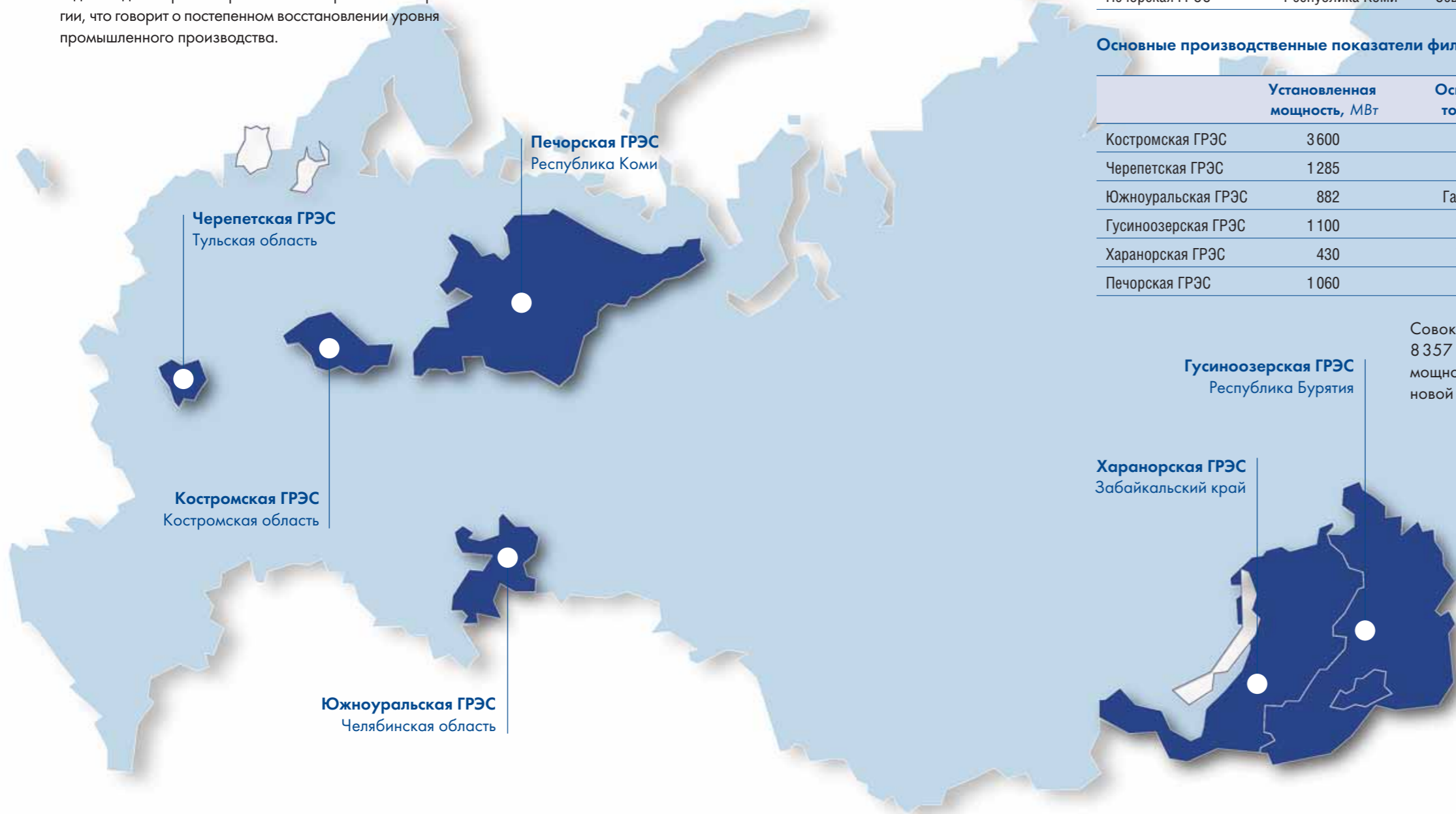
Конструкция рынка мощности переходного периода предусматривает возможность заключения поставщиками и покупателями электрической энергии и мощности, являющихся субъектами ОРЭМ, свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ), что способствует развитию конкуренции на оптовом рынке электрической энергии (мощности). В 2008 году единственным видом таких договоров являлись внебиржевые СДЭМ, заключаемые контрагентами напрямую. Данные договоры позволили как продавцам, так и покупателям соблюсти экономические интересы каждого (продавцам — увеличить выручку за поставляемую мощность, покупателям — снизить затраты на приобретение мощности).

[14] Положение Компании в энергетической отрасли и факторы риска

Основным негативным событием в 4 квартале 2008 года стало существенное падение энергопотребления по всей территории России, что было вызвано резонансным по отношению к мировой экономике наступлением кризисных явлений в экономике РФ. В наибольшей степени указанные явления проявились в индустриально развитых регионах страны по причине сокращения промышленного производства. Вместе с тем, в соответствии с актуализированным ОАО «СО ЕЭС» прогнозом энергопотребления в ближайшие годы ожидается рост потребления электрической энергии, что говорит о постепенном восстановлении уровня промышленного производства.

Положение Компании в электроэнергетической отрасли в 2008 году

В состав ОАО «ОГК-3» входят шесть тепловых электрических станций (филиалов), работающих преимущественно по конденсационному циклу.



[15]



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии **Энергия жизни**

Географическое положение филиалов Общества

	Регион	ОЭС	Ценовая зона	Зона свободного перетока
Костромская ГРЭС	Костромская область	Центр	Первая	24
Черепетская ГРЭС	Тульская область	Центр	Первая	24
Южноуральская ГРЭС	Челябинская область	Урал	Первая	07
Гусиноозерская ГРЭС	Республика Бурятия	Сибирь	Вторая	05
Харанорская ГРЭС	Забайкальский край	Сибирь	Вторая	04
Печорская ГРЭС	Республика Коми	Северо-запад	Неценовая зона	29

Основные производственные показатели филиалов Общества в 2008 году

	Установленная мощность, МВт	Основное топливо	Выработка, кВтч	Средний КИУМ, %	Удельный расход топлива, гут/кВтч
Костромская ГРЭС	3600	Газ	13595	43	306,3
Черепетская ГРЭС	1285	Уголь	3355	30	410,8
Южноуральская ГРЭС	882	Газ, уголь	5298	69	388,6
Гусиноозерская ГРЭС	1100	Уголь	5246	54	368,6
Харанорская ГРЭС	430	Уголь	2625	70	351,0
Печорская ГРЭС	1060	Газ	3793	41	328,2

Совокупная установленная мощность станций Компании равна 8357 МВт, что составляет порядка 3,94% от общей установленной мощности ЕЭС РФ (по первой ценовой зоне — 3,7%, по второй ценовой зоне — 3,2%). В разрезе ОЭС доля ОГК-3 равна:

- Центр 10,00%
- Северо-запад 5,05%
- Урал 2,04%
- Сибирь 3,19%

В отношении всех тепловых электрических станций ЕЭС России доля установленной мощности станций Общества составляет более 5,5%.

Совокупная выработка электрической энергии филиалами ОГК-3 в 2008 г. составила 33 912 млн. кВтч, среднегодовой КИУМ — 46%. Рост выработки по отношению к 2007 году составил в целом по Компании 5,6%, при этом наибольший рост показали станции, расположенные в ОЭС Сибири — Гусиноозерская ГРЭС (+26%), Харанорская ГРЭС (+12%), тогда как по Южноуральской ГРЭС, напротив, произошло снижение выработки на 0,9%.

[16] Положение Компании в энергетической отрасли и факторы риска

Риски и конкурентные преимущества ОГК-3

Основными конкурентными преимуществами Компании являются:

- Географическая диверсификация — филиалы ОГК-3 расположены в четырех объединенных энергосистемах;
- Диверсифицированный топливный баланс — генерирующие объекты Компании используют в качестве топлива и газ, и уголь;
- Костромская ГРЭС является одной из наиболее эффективных станций в ОЭС Центра в части производства электрической энергии;
- Тариф на мощность Костромской ГРЭС и Черепетской ГРЭС является одним из наиболее конкурентоспособных в рынке мощности по ЗСП № 24 «Центр», что предопределяет большие возможности в части заключения свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в отношении указанных станций;
- Харанорская ГРЭС является новейшей угольной станцией в РФ.

К основным рискам Компании следует отнести:

- Эксплуатационные риски, связанные с физическим старением генерирующего оборудования;
- Риски, связанные с отсутствием востребованности в загрузке генерирующего оборудования (риски простоя генерирующего оборудования). Данный риск в существенной степени усугубляется продолжающимися кризисными явлениями в российской экономике, что негативным образом сказывается на промышленном производстве и приводит к сокращению потребления электрической энергии со стороны крупных промышленных предприятий;
- Риск ухудшения платежной дисциплины на оптовом рынке электрической энергии (мощности) со стороны покупателей электрической энергии и мощности;
- Риск внесения изменений в нормативно-правовые акты, регулирующие электроэнергетику, в том числе риски корректировки темпов либерализации ОРЭМ;
- Риск задержки запуска долгосрочного конкурентного рынка мощности.



[17]



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии

Энергия жизни

Описание модели оптового рынка электрической энергии и мощности

Модель ОРЭМ в 2008 году предусматривала раздельное обращение двух товаров – электрической энергии и мощности. Таким образом, целесообразно отдельно рассматривать функционирование рынка электрической энергии и рынка мощности как автономных сегментов ОРЭМ.

Рынок электрической энергии

На рынке электрической энергии продавцами выступают поставщики электрической энергии – компании, владеющие на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, и получившие в установленном порядке статус субъекта ОРЭМ. Среди покупателей электрической энергии можно выделить крупных потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием, и энергоснабжающие организации – компании, получившие в установленном порядке статус субъекта ОРЭМ и осуществляющие в качестве основного вида деятельности энергоснабжение конечных потребителей. При этом указанные организации могут быть двух категорий – гарантирующие поставщики, действующие на определенной географической территории, в рамках которой они обязаны заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к ней потребителем, и энергосбытовые организации, имеющие право выбора обслуживаемого клиента.

Поставка электрической энергии на ОРЭМ осуществляется как по регулируемым (регулируемый сектор), так и по свободным ценам (свободный сектор). При этом доля поставки по регулируемым ценам подлежит ежегодному уменьшению в соответствии с темпами, установленными Правительством РФ. Так, к 2011 году ожидается полная либерализация рынка электрической энергии (за исключением объемов потребления электрической энергии населением и приравненных к нему групп потребителей).



Продажа электрической энергии в регулируемом секторе осуществляется по ежегодно устанавливаемым государством (в лице Федеральной службы по тарифам РФ (ФСТ РФ)) тарифам на электрическую энергию, тогда как реализация в свободном секторе осуществляется по установившимся равновесным ценам, определяемым в отношении каждого часа поставки коммерческим оператором ОРЭМ (ОАО «АТС») на основе пересечения кривой спроса и предложения на электрическую энергию. Указанным способом осуществляется купля-продажа электрической энергии в рынке на сутки вперед (РСВ), где данные по спросу и предложению определяются и агрегируются коммерческим оператором на основе направляемых участниками (продавцами и покупателями) ценовых заявок с указанием плановых объемов производства и потребления электрической энергии. Фактические отклонения от плановых величин продаются (излишки) и докупаются (недостатки) в режиме близком к реальному времени в балансирующем рынке (БР).

Действующая модель ОРЭМ предусматривает возможность заключения субъектами рынка свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (СДД). Необходимо отметить, что СДД является сугубо финансовым контрактом и не способен заместить собой куплю-продажу электрической энергии в РСВ. Вместе с тем данный механизм позволяет хеджировать риски ценовых всплесков в РСВ, что является актуальной задачей вследствие статистически высокого значения показателя волатильности индекса РСВ.

Рынок мощности

Участниками рынка мощности являются те же компании, которые являются участниками рынка электрической энергии. Таким образом, технологически невозможно обособленное участие в одном из сегментов ОРЭМ.

Аналогично рынку электрической энергии, купля-продажа мощности осуществляется по регулируемым ценам (установленным ФСТ РФ тарифам на мощность электрических станций) и нерегулируемым ценам в части реализации свободных объемов мощности станций. Темпы либерализации рынка мощности и рынка электрической энергии при этом синхронизированы. Так, во втором полугодии 2008 года свободный сектор рынка мощности составлял 25% (без учета величины мощности, относимой к населению и приравненным к нему групп потребителей).

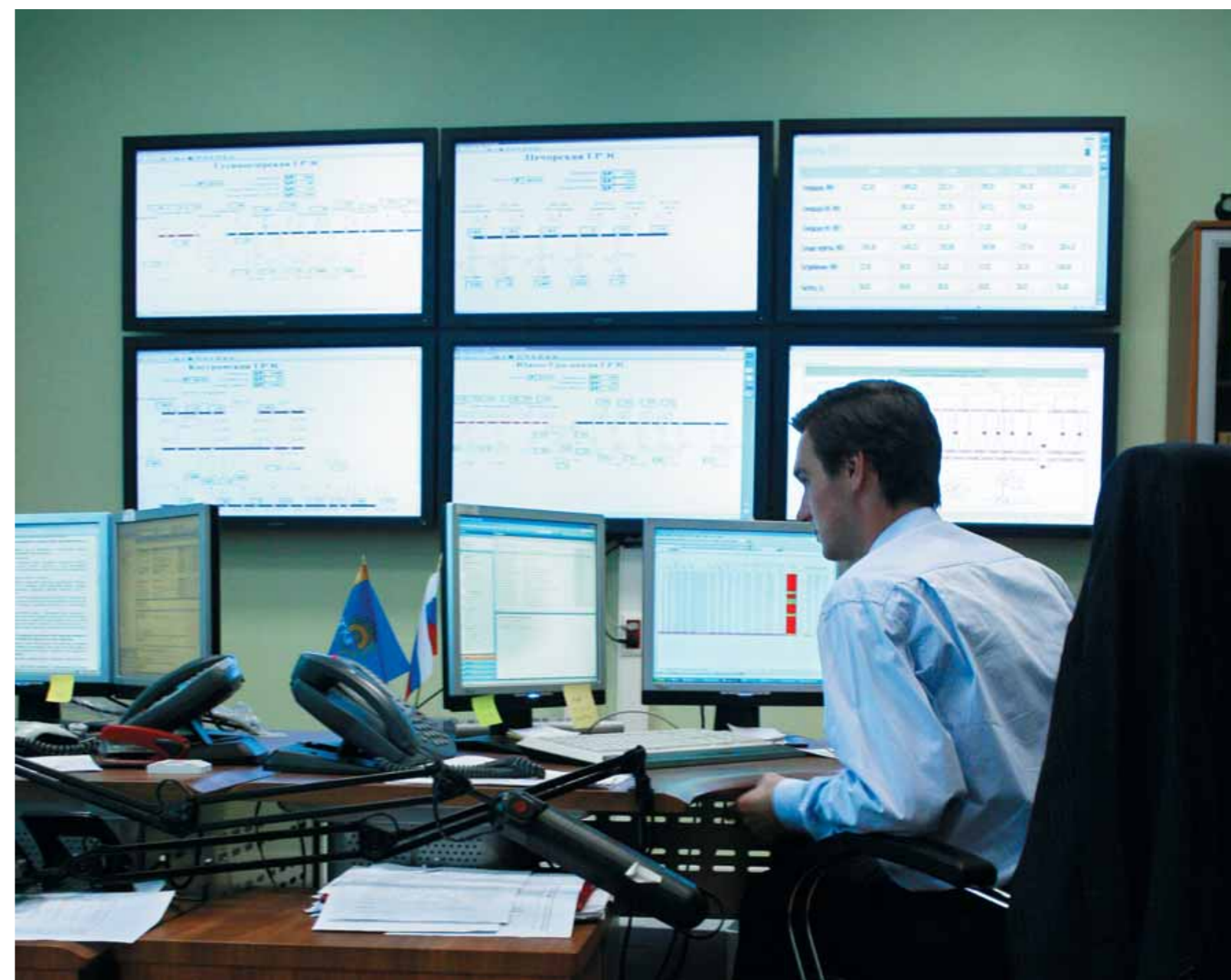
Реализация мощности по нерегулируемым ценам осуществляется путем заключения поставщиками и покупателями мощности свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ). При этом в отличие от СДД, данный тип договоров является физическим, то есть мощность для поставщика и покупателя идет в зачет ее поставки на ОРЭМ для поставщика и собственного пикового потребления для покупателя. Кроме того, продавцом по СДЭМ может быть только поставщик мощности в отношении соответствующей электрической станции.

В 2008 году технологически была возможна регистрация только внебиржевых СДЭМ, заключаемых контрагентами напрямую. При этом указанные договоры могли быть заключены только участниками ОРЭМ, имеющими взаимоотношения в рамках поставки мощности в регулируемом секторе (объем поставки по СДЭМ при этом был лимитирован).

Отличительной особенностью рынка мощности являлась гарантированная оплата свободного объема по цене, не превышающей установленный ФСТ РФ тариф станции с учетом определяемого коммерческим оператором коэффициента сезонности, в случае не заключения СДЭМ с контрагентом. Таким образом, заключение подобных договоров по цене, превышающей тариф станции, позволяло извлекать дополнительный доход от реализации свободных объемов мощности.

Договорная конструкция ОРЭМ

- Поставка электрической энергии и мощности в регулируемом секторе осуществляется по регулируемым договорам установленной формы, подписываемыми поставщиком, покупателем и коммерческим оператором (ОАО «АТС»);
- Купля-продажа электрической энергии в РСВ осуществляется по договорам купли-продажи и комиссии, заключаемым субъектом ОРЭМ с ЗАО «ЦФР» (клиринговая компания, осуществляющая финансовые операции на ОРЭМ);
- Купля-продажа электрической энергии в БР осуществляется по договорам купли-продажи и комиссии, заключаемым субъектом ОРЭМ с ЗАО «ЦФР»;
- Аналогично по договорам комиссии и купли-продажи с ЗАО «ЦФР» осуществляется купля-продажа мощности (гарантированная реализация мощности по тарифу при не заключении СДЭМ и докупка мощности в обеспечение поставки по СДЭМ для поставщика, реализация излишне купленных объемов мощности и докупка мощности в объеме собственного пикового потребления для покупателя).



Стратегия развития

ОГК-3 ставит своей целью достижение показателей лучших зарубежных компаний-аналогов. Компания будет осуществлять деятельность в смежных областях (развитие газовых и угольных активов, энергосбытовая деятельность на розничных рынках, энергоремонтный и прочий бизнес) в объемах, обеспечивающих положительную рентабельность, добавленную стоимость и условия для эффективного развития основных генерирующих мощностей Компании.

Стратегия Компании будет реализовываться по следующим направлениям:

В области оптимизации операционной деятельности:

- оптимизация загрузки станций за счет перераспределения нагрузки на более экономичное оборудование и повышения конкурентоспособности электроэнергии и мощности;
- сокращение продолжительности ремонтов;
- сокращение материальных затрат на ремонты путем оптимизации номенклатуры используемых материалов и более широкого привлечения энергоремонтных ДЗО;
- обеспечение гарантированных поставок топлива для нужд объектов генерации за счет заключения долгосрочных договоров с поставщиками, проведения прямых переговоров, развития собственных топливных активов;
- организация прозрачного процесса закупок.



Третья генерирующая компания Энергия жизни
оптового рынка электроэнергии

В области управления бизнес-процессами:

- внедрение системы и стандартов управления качеством;
- создание высокоэффективной IT-системы, внедрение ERP-системы;
- развитие системы мотивации менеджмента и работников.

В области сбытовой деятельности:

- использование возможностей в конкурентных секторах: реализация электрической энергии, реализация мощности;
- внедрение новых эффективных трейдинговых технологий;
- диверсификация клиентской базы за счет выхода на конечных потребителей электроэнергии и мощности;
- непосредственное участие в розничных рынках электрической энергии;
- обеспечение активного диалога с государственными органами и некоммерческими партнерами по вопросам развития рынков электрической энергии и мощности РФ в целях обеспечения их максимальной либерализации, прозрачности, достижения полноценной конкуренции на них.

В области инвестиционной деятельности:

- приоритетное развитие генерации в тех регионах, где существует или прогнозируется наиболее значительный рост спроса на электрическую энергию и мощность;

ОГК-3 устанавливает следующие целевые ориентиры, которые планирует достичь в десятилетней перспективе:

- Установленная мощность: 9 000 МВт
- Коэффициент использования установленной мощности: 50%
- КПД новых блоков: 40–45% для угольных и 50–55% для газовых блоков
- Рентабельность EBITDA: 30%
- Доходность собственных активов (ROE): 20%.

- проведение рациональной инвестиционной политики, направленной на повышение конкурентных преимуществ Компании, и, как следствие, обеспечение отдачи на вложенный капитал на экономически обоснованном уровне;
- осуществление инновационной и инвестиционной деятельности в соответствии с новейшими стандартами качества и технологиями.

В сфере финансовой деятельности:

- сохранение устойчивых доходов и денежных потоков от операционной деятельности;
- поддержание оптимального уровня ликвидности;
- реализация компромиссной модели управления оборотным капиталом.

В сфере корпоративного управления:

- сохранение максимальной открытости и поддержание активного взаимодействия в отношениях с инвестиционным сообществом;
- следование лучшим международным стандартам корпоративного управления и прозрачности финансовой отчетности и корпоративной структуры.

В сфере охраны окружающей среды и безопасности труда:

- переход на сухое золошлакоудаление;
- снижение удельных выбросов в атмосферу за счет использования современных высокоэффективных технологий в электроэнергетике с высоким КПД;
- нулевой уровень терпимости к травматизму.



Костромская ГРЭС

Самая эффективная из крупных станций
Центрального региона.

3 600 МВт

Газ/мазут



Деятельность Компании

- Производство
- Сбыт
- Инвестиции
- Техническое развитие
- Управление активами

Производство

Наименование станции и установленная мощность	Вид топлива	Общие характеристики оборудования	Год ввода в эксплуатацию
Гусиноозерская ГРЭС 1100 МВт	уголь/мазут	2 блока мощностью по 170 МВт 2 блока мощностью по 180 МВт 2 блока мощностью по 200 МВт	1976–1978 1977–1979 1988–1993
Костромская ГРЭС 3600 МВт	газ/мазут	8 блоков мощностью по 300 МВт 1 блок мощностью 1200 МВт	1969–1973 1980
Печорская ГРЭС 1060 МВт	газ/мазут	3 блока мощностью по 210 МВт 2 блока мощностью по 215 МВт	1979–1984 1988–1991
Харанорская ГРЭС 430 МВт	уголь/мазут	2 блока мощностью по 215 МВт	1995–2001
Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина 1285 МВт	уголь/мазут	3 блока мощностью по 140 МВт 2 блока мощностью по 300 МВт 1 блок мощностью 265 МВт	1953–1956 1963–1964 1966
Южноуральская ГРЭС 882 МВт	газ/уголь/ мазут	2 турбогенератора мощностью по 50 МВт 1 турбогенератор мощностью 35 МВт 1 турбогенератор мощностью 100 МВт 2 турбогенератора мощностью по 82 МВт 2 блока мощностью по 200 МВт 1 турбогенератор мощностью 83 МВт	1952 1953 1954 1956 1961 1996



Выработка электроэнергии

Производство электроэнергии, по сравнению с 2007 годом, увеличилось на 5,6%. Рост объема выработки наблюдается по всем филиалам за исключением Южноуральской ГРЭС, снижение по которой не значительно и составляет 0,9%.

Динамика выработки электроэнергии в 2006–2008 годах,
млн. кВтч

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	3 491	4 170	5 246
Костромская ГРЭС	12 736	13 357	13 595
Печорская ГРЭС	3 480	3 648	3 793
Харанорская ГРЭС	1 976	2 335	2 625
Черепетская ГРЭС	3 429	3 257	3 355
Южноуральская ГРЭС	5 502	5 344	5 298
ОГК-3	30 614	32 111	33 912

Отпуск электроэнергии с шин

Отпуск электроэнергии с шин, по сравнению с 2007 годом, увеличился на 5,6%.

Динамика отпуска электроэнергии с шин в 2006–2008 годах,
млн. кВтч

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	3 156	3 786	4 791
Костромская ГРЭС	12 359	12 964	13 199
Печорская ГРЭС	3 274	3 446	3 589
Харанорская ГРЭС	1 813	2 146	2 421
Черепетская ГРЭС	3 099	2 932	3 021
Южноуральская ГРЭС	5 121	4 974	4 930
ОГК-3	28 822	30 248	31 951

Коэффициент использования установленной мощности

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в 2008 году составил 46,2%, что на 3,1% больше, чем в 2007 году. Увеличение КИУМ произошло по всем филиалам.



Динамика КИУМ в 2006–2008 годах, %

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	36,2	43,3	54,3
Костромская ГРЭС	40,4	42,4	43,0
Печорская ГРЭС	37,5	39,3	40,7
Харанорская ГРЭС	52,5	62,0	69,5
Черепетская ГРЭС	27,5	26,1	29,7
Южноуральская ГРЭС	71,2	69,2	68,4
ОГК-3	41,1	43,1	46,2

Производство тепловой энергии

Отпуск тепла с коллекторов, по сравнению с 2007 годом, увеличился на 2 %. Снижение отпуски тепла показали Костромская ГРЭС и Печорская ГРЭС. Это объясняется работой по температурному графику теплосети.

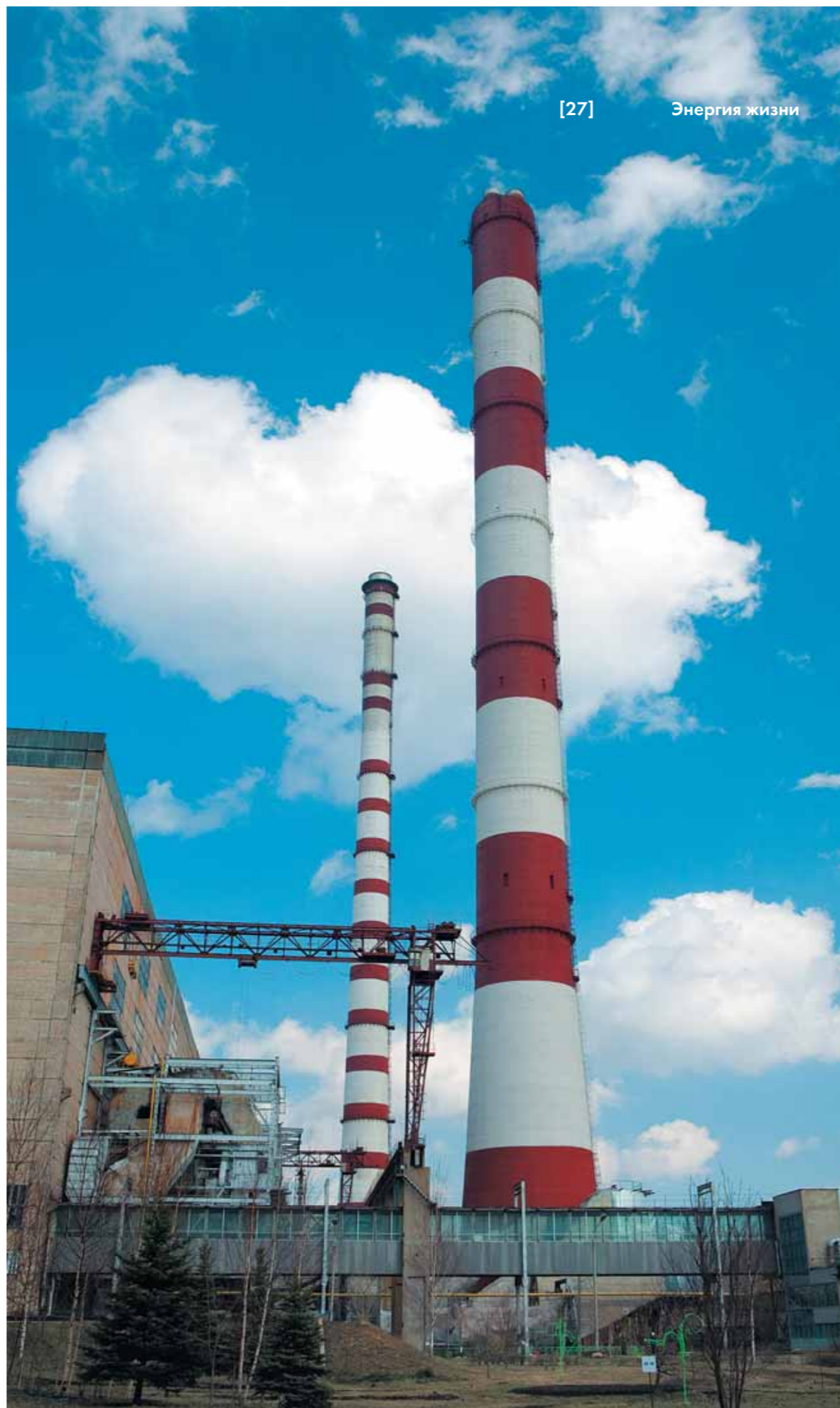
Динамика отпуски тепла с коллекторов в 2006–2008 годах, тыс. Гкал

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	341	287	306
Костромская ГРЭС	223	219	213
Печорская ГРЭС	344	318	315
Харанорская ГРЭС	138	126	129
Черепетская ГРЭС	200	185	191
Южноуральская ГРЭС	410	407	416
ОГК-3	1656	1542	1570

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию и теплоэнергию.

В целом по ОАО «ОГК-3» в 2006–2008 годах наблюдается снижение удельного расхода условного топлива на отпущенную электроэнергию. По сравнению с 2007 годом снижение составляет 1,2 г/кВтч, с 2006 годом — 2,3 г/кВтч.

Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, по сравнению с 2007 годом, уменьшился на 0,4 кг/Гкал.



Динамика удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии в 2006–2008 годах, г/кВтч

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	368,5	371,4	368,6
Костромская ГРЭС	310,9	308,2	306,3
Печорская ГРЭС	330,2	330,1	328,2
Харанорская ГРЭС	353,7	353,5	351,0
Черепетская ГРЭС	406,2	412,7	410,8
Южноуральская ГРЭС	389,9	389,1	388,6
ОГК-3	346,4	345,3	344,1

Динамика удельного расхода условного топлива на отпуск тепла в 2006–2008 годах, кг/Гкал

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	187,2	185,3	184,8
Костромская ГРЭС	168,1	170,5	170,6
Печорская ГРЭС	166,7	167,8	167,0
Харанорская ГРЭС	185,8	185,8	185,7
Черепетская ГРЭС	199,4	201,1	200,8
Южноуральская ГРЭС	180,6	179,6	178,4
ОГК-3	180,1	180,0	179,6

Структура топливного баланса

В 2008 году сложилась следующая структура топливного баланса по условному топливу:

Структура топливного баланса ОГК-3, %

	газ	мазут	уголь
2008	57,5	1,8	40,7
2007	60,2	1,9	37,9
2006	58,3	4,1	38,6

В 2008 году по сравнению с 2007 годом снизилась доля потребления мазута на 0,1 %, газа на 2,7 %. Доля потребления угля увеличилась на 2,8 %.

Динамика расхода топлива,
тыс. тунт

	Газ			Мазут			Уголь		
	2006	2007	2008	2006	2007	2008	2006	2007	2008
ОГК-3	5997	6449	6488	420	209	197	3865	4063	4589

Структура топливного баланса по станциям,
%

Наименование филиала	Газ			Мазут			Уголь		
	2006	2007	2008	2006	2007	2008	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	–	–	–	0,5	0,2	0,4	99,5	99,8	99,6
Костромская ГРЭС	94,0	98,9	98,3	6,0	1,1	1,7	–	–	–
Печорская ГРЭС	98,3	99,4	98,9	1,7	0,6	1,1	–	–	–
Харанорская ГРЭС	–	–	–	0,2	0,2	0,2	99,8	99,8	99,8
Черепетская ГРЭС	–	–	–	12,3	12,1	8,0	87,7	87,9	92,0
Южноуральская ГРЭС	59,4	63,5	63,5	0,1	0,1	0,1	40,5	36,3	36,4
ОГК-3	58,3	60,2	57,5	4,1	1,9	1,8	38,6	37,9	40,7



Полезный отпуск и структура потребителей тепловой энергии в 2008 году

Наименование филиала	Отпущено теплоэнергии, тыс. Гкал	Доля промышленных предприятий, %	Доля населения, %	Доля теплоснабжающих организаций, %	Доля бюджетных организаций, %	Доля прочих потребителей, %
Гусиноозерская ГРЭС	196	–	–	91,8	3,9	4,3
Костромская ГРЭС	186	4,4	–	95,6	–	–
Печорская ГРЭС	405	–	–	100,0	–	–
Харанорская ГРЭС	264	–	–	100,0	–	–
Черепетская ГРЭС	208	1,1	58,4	–	33,2	7,3
Южноуральская ГРЭС	110	–	–	96,3	–	3,7
ОГК-3	1 369	0,8	8,9	82,7	5,6	2,0

Объем полезного отпуска теплоэнергии филиалами ОАО «ОГК-3» в 2008 году,
тыс. Гкал



- 404,55 – Южноуральская ГРЭС
- 263,90 – Печорская ГРЭС
- 208,40 – Гусиноозерская ГРЭС
- 195,99 – Костромская ГРЭС
- 186,12 – Черепетская ГРЭС
- 110,20 – Харанорская ГРЭС



Сбыт

Компания реализует электроэнергию и электрическую мощность, а также тепловую энергию на российском оптовом рынке. В 2008 году реализовано электроэнергии общим объемом 45 025 млн. кВтч.

Фактическая структура реализации электроэнергии станциями ОАО «ОГК-3» на оптовом рынке в 2008 году

Наименование станции	Продажа э/э всего, млн. кВтч	в т.ч.			
		Собственная э/э		Покупная э/э	
		млн. кВтч	% от общего объема продаж	млн. кВтч	% от общего объема продаж
Костромская ГРЭС	20280	13117	64,7	7163	35,3
Черепетская ГРЭС	4716	2983	63,3	1733	36,8
Южноуральская ГРЭС	7589	4870	64,2	2718	35,8
Печорская ГРЭС	3574	3561	99,6	14	0,4
Гусиноозерская ГРЭС	5981	4749	79,4	1232	20,6
Харанорская ГРЭС	2886	2407	83,4	478	16,6
ИТОГО по ОГК-3	45 025	31 687	70,4	13 338	29,6

Структура продаж электроэнергии по секторам

Наименование станции	Продажа э/э всего, млн. кВтч	в т.ч.		
		РД	РСВ	БР
		млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч
Костромская ГРЭС	20280	10692	9139	449
Черепетская ГРЭС	4716	2523	2049	145
Южноуральская ГРЭС	7589	3703	3815	71
Печорская ГРЭС	3574	3422	130	23
Гусиноозерская ГРЭС	5981	2492	3260	230
Харанорская ГРЭС	2885	1628	1213	44
ИТОГО по ОГК-3	45 025	24 460	19 606	962



Фактические среднеопускные цены по секторам оптового рынка в 2008 году

Наименование станции	Фактическая среднеопускная цена э/э с учетом мощности, руб./МВтч	Фактическая среднеопускная цена э/э, руб./МВтч	РД		РСВ, руб./МВтч		БР, руб.	
			продажа		продажа	покупка	продажа	покупка
			э/э, руб./МВтч	мощность, руб./МВтч				
Костромская ГРЭС	935	715	671	65919	721	690	848,55	482,57
Черепетская ГРЭС	1190	870	927	62347	714	721	580,60	1004,50
Южноуральская ГРЭС	896	697	677	101668	680	645	568,67	630,27
Печорская ГРЭС	799	530	526	75036	526	–	649,27	649,26
Гусиноозерская ГРЭС	773	467	459	109663	485	466	482,07	690,89
Харанорская ГРЭС	799	353	342	208273	367	352	363,48	369,31

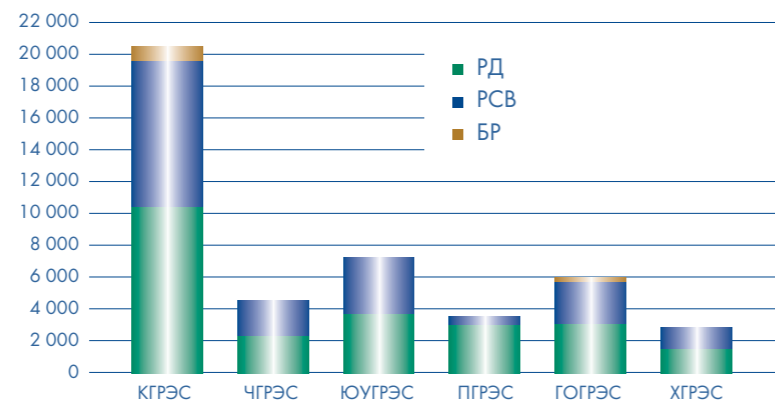
Структура реализации электроэнергии, %



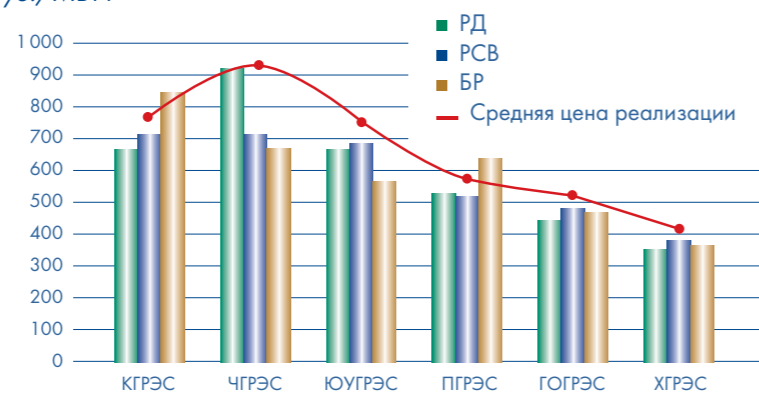
- 70% — Собственная э/энергия
- 30% — Покупная э/энергия



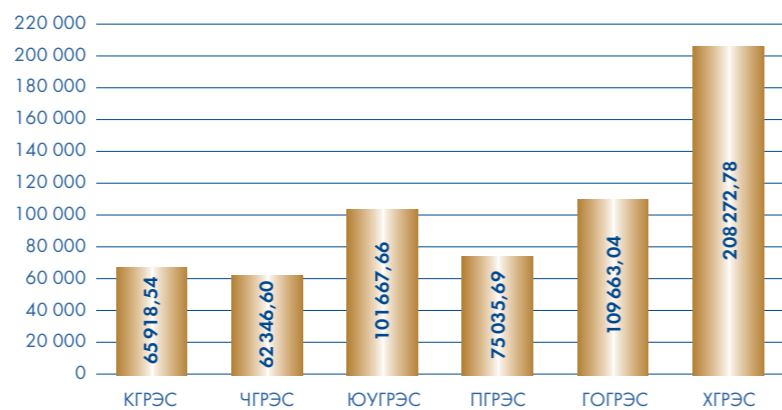
Объемы продаж электроэнергии на оптовом рынке по секторам, млн. кВтч



Среднеотпускные цены на электроэнергию по секторам, руб./МВтч



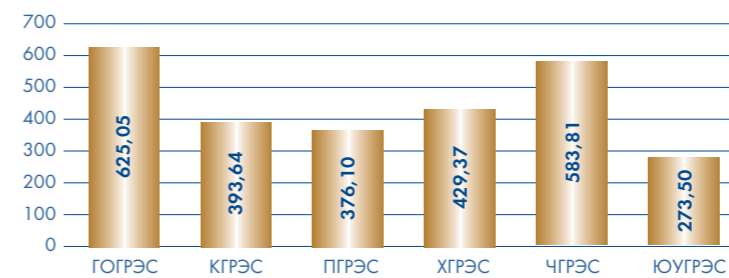
Средняя цена продажи мощности, руб./МВт



Объемы покупки электроэнергии на оптовом рынке по секторам за 2008 год

Наименование станции	Покупка э/э всего, млн. кВтч	в т.ч.			
		РСВ		БР	
		млн. кВтч	% от общей покупки	млн. кВтч	% от общей покупки
Костромская ГРЭС	7 121	6 474	91	646	9
Черепетская ГРЭС	1 489	1 338	90	151	10
Южноуральская ГРЭС	2 719	2 542	93	177	7
Печорская ГРЭС	14	-	-	14	-
Гусиноозерская ГРЭС	1 315	1 130	86	185	14
Харанорская ГРЭС	476	405	85	72	15
ИТОГО по ОГК-3	13 134	11 889	91	1 245	9

Тарифы РСТ на тепловую энергию средние по станции, руб./Гкал



Структура реализации электроэнергии по секторам, %



■ 54% — РД
■ 44% — РСВ
■ 2% — БР



Инвестиции

В настоящее время Инвестиционная программа Компании предусматривает строительство новых генерирующих мощностей на Харанорской ГРЭС, Черепетской ГРЭС, Южноуральской ГРЭС, а также реконструкцию блока Гусиноозерской ГРЭС с увеличением фактической установленной мощности.

В 2008 году Инвестиционная программа была незначительно скорректирована. Основные корректировки коснулись изменения объема инвестиций в проект «Установка блока № 3 мощностью 225 МВт на Харанорской ГРЭС (бл. 3)» исходя из заключенного договора с ЕРС-подрядчиком.

По состоянию на март 2009 года в Инвестиционную программу включены следующие инвестиционные проекты*:

Наименование проекта	Мощность, МВт	Технология ¹	Топливо	Срок ввода	Объем инвестиций, млн. руб.	Примечание
Установка блока № 3 мощностью 225 МВт на Харанорской ГРЭС (бл. 3)	225	ПУ	уголь	2011	10 557 ⁵	
Строительство двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС (бл. 8, 9)	450	ПУ, ПГУ	уголь, газ	2012	25 328 ²	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
Реконструкция и расширение Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий ⁴	450 (390-580)	ПУ, ПГУ	уголь, газ	2011–2012	25 328 ²	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
Строительство ПГУ–800 на Костромской ГРЭС (бл. 10) или альтернативный проект с учетом предложений ОАО «СО–ЦДУ ЕЭС»	800	ПГУ	газ	2013 ³	29 587 ²	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
Реконструкция и восстановление энергоблока ст. № 4 на Гусиноозерской ГРЭС	210	ПУ	уголь	2011	1 534 ²	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
ИТОГО	2 135				92 334	

* Протокол Совета директоров № 125 от 11.09.2008 года.



- ¹ ПУ – пылеугольная технология сжигания твердого топлива; ПГУ – парогазовая технология.
- ² Приведен для информации; объем инвестиций указывается с НДС, в прогнозных ценах (с учетом инфляционных ожиданий на этапе сооружения объекта) и учитывает плату за технологическое присоединение к сетям ОАО «ФСК ЕЭС».
- ³ Точный срок ввода мощности будет определен после проработки и выбора альтернативного проекта (ов).
- ⁴ Установленная мощность и состав энергоблоков будут определены по результатам внестадийной проектной работы «Разработка технических решений по реконструкции и расширению Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий».
- ⁵ Объем инвестиций указан исходя из уже произведенных расходов и заключенного договора с ЕРС-подрядчиком.

На основании решения Совета директоров в качестве схемы реализации инвестиционных проектов принято решение о реализации инвестиционных проектов с привлечением генерального подрядчика (ЕРС подрядчика) с возложением на него максимальной ответственности за конечный результат, в том числе и ответственности за недостижение гарантированных технических показателей энергоблоков, увеличение сроков ввода в эксплуатацию, а также увеличение бюджета проекта. Решение по привлечению ЕРС подрядчика позволит Компании снизить риски на этапе реализации проекта.

Проекты строительства, включенные в Инвестиционную программу, находятся в различной степени реализации.

Одним из проектов, имеющих высокую степень реализации, является проект строительства энергоблока мощностью 225 МВт на Харанорской ГРЭС. В результате проведенных конкурсных процедур на реализацию проекта строительства энергоблока мощностью 225 МВт на Харанорской ГРЭС выбран генеральный подрядчик — компания ЗАО «Энергопроект». 31.03.2008 года с ЗАО «Энергопроект» подписан договор по модели ЕРС. В рамках заключенного договора ЕРС Компанией проведены процедуры по подписанию договоров переуступки по ранее заключенным договорам на поставку основного оборудования и сопутствующие услуги (паровая турбина, котел, ПТК АСУТП, проектные работы). По данному проекту выпущена часть рабочей документации, проведены необходимые подготовительные работы на площадке, закончена поставка на строительную площадку элементов и конструкций парового котла и конденсатора турбины в полном объеме, в основном выполнены работы по устройству фундаментов главного корпуса. В настоящее время ведутся работы по укрупнению и монтажу металлоконструкций, а также железобетонных конструкций главного корпуса.

Вторым проектом является «Строительство двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС (бл. 8, 9)». При этом ввод в эксплуатацию новых энергоблоков позволит вывести из эксплуатации действующие неэффективные блоки 1-й очереди Черепетской ГРЭС, имеющие достаточно низкие пока-

затели тепловой экономичности, крайне низкую экологическую эффективность и обладающие высоким уровнем аварийности. В результате проведенных конкурсных процедур на реализацию проекта «Строительство двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС (бл. 8, 9)» был выбран генеральный подрядчик — компания ОАО «ВО «Технопромэкспорт». 14.11.2008 года с ОАО «ВО «Технопромэкспорт» был заключен ЕРС договор. В настоящий момент в рамках заключенного договора ЕРС проводятся процедуры по подписанию договора переуступки по ранее заключенному договору на поставку основного оборудования (двух паровых турбин производства ОАО «Силовые машины»). Кроме того, ОАО «ВО «Технопромэкспорт» в рамках исполнения договора ЕРС заключил договоры на проектирование с ОАО «Зарубежэнергопроект» и поставку котельных агрегатов с ОАО «ЭМАльянс». На строительной площадке проводятся инженерные изыскания.

Планируемый к реализации инвестиционный проект «Строительство Энергетического комплекса Южноуральская ГРЭС-2» предусматривает строительство парогазовой электростанции, состоящей из трех энергоблоков, суммарной мощностью около 1200 МВт. При этом первый энергоблок будет построен в рамках реализации проекта «Реконструкция и расширение Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий», а второй и третий энергоблоки — в рамках реализации проекта «Строительство ПГУ-800 на Костромской ГРЭС (бл. 10) или альтернативный проект с учетом предложений ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». Были разработаны основные технические решения по строительству Южноуральской ГРЭС-2 с использованием парогазовых технологий; получен акт о выборе земельного участка под проектирование и строительство «Энергетического комплекса Южноуральская ГРЭС-2» и оформлены кадастровые номера на выбранный земельный участок; выполнены комплексные инженерные изыскания на площадке строительства; разработана схема выдачи мощности Южноуральской ГРЭС-2; получено согласование ОАО «Газпром» на использование природного газа. На основании этих документов была разработана конкурсная документация и объявлен открытый конкурс на право заключения договора ЕРС, который проводится в настоящее время.



По проекту реконструкции и восстановления энергоблока ст.№4 на Гусиноозерской ГРЭС ЗАО «ИК «Кварц» выполнило обследование состояния оборудования энергоблока. По результатам данной работы была разработана конкурсная документация, и в настоящее время проводится открытый конкурс по выбору ЕРС подрядчика. В ходе разработки конкурсной документации также были детально проработаны различные варианты восстановления основного оборудования энергоблока и выбраны наиболее оптимальные из них с точки зрения объема капитальных вложений и значений технических показателей оборудования.

Также проводилась работа по технологическому присоединению новой мощности к сетям ОАО «ФСК ЕЭС». Были заключены договора об осуществлении

технологического присоединения новой мощности к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» для проектов Харанорской ГРЭС и Черепетской ГРЭС. Данные договоры заключены на условиях платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» без учёта расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства. Заключение договора об осуществлении технологического присоединения по проекту на Гусиноозерской ГРЭС не требуется. Для проекта Южноуральской ГРЭС-2 разработана схема выдачи мощности. Предложенные в ней решения по выдаче мощности дают основание предполагать, что затраты на технологическое присоединение по этому проекту также будут минимальны. В настоящее время схема выдачи мощности находится на согласовании в ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».



Техническое развитие

Основными направлениями технической политики являются:

- техническое перевооружение и реконструкция морально и физически устаревшего оборудования с использованием оборудования и материалов, отвечающих современным техническим требованиям (увеличенный межремонтный ресурс, повышенный КПД и т.д.);
- повышение уровня автоматизации производства;
- модернизация оборудования, направленная на использование резервов повышения экономичности и мощности действующего оборудования.

Техническая политика Компании направлена на решение следующих задач:

- увеличение производства электроэнергии, обусловленное эффективностью ценовых предложений общества на рынке электроэнергии;
- повышение эффективности и снижение издержек производства;
- обеспечение экономически оправданного уровня надежности работы оборудования;
- снижения негативного воздействия производства на окружающую среду.

Одним из приоритетных направлений технической политики является повышение уровня автоматизации производства. Так, в 2008 году произведена реконструкция автоматических систем регулирования энергоблока № 9 на Южноуральской ГРЭС, энергоблока № 6 на Черепетской ГРЭС и энергоблока № 2 на Печорской ГРЭС, а также реконструкция системы контроля и управления энергоблока ст. № 3 на базе ПТК «Квин» на Костромской ГРЭС, обеспечившие выполнение требований, предъявляемых к динамическим характеристикам энергоблоков по точности поддержания мощности в процессе обеспечения нормированного первичного регулирования частоты и автоматического вторичного регулирования частоты в соответствии с требованием Стандарта «СО-ЦДУ ЕЭС».

В ходе реализации программы замены оборудования, отработавшего парк или нормативный ресурс, обеспечивается не только повышение надежности работы, но и улучшение экономических характеристик. Так, замена питательных насосов на Костромской ГРЭС на питательные насосы фирмы KSB обеспечила снижение расходов электроэнергии на собственные нужды за счет прироста КПД насоса на 5,7%.

В 2008 году на Костромской ГРЭС впервые установлены элегазовые выключатели. Тем самым было положено начало выполнению перспективного плана замены оборудования ОРУ 220 кВ. Успешно завершена пятилетняя работа и 22.12.2008 года введена в опытную эксплуатацию система противоаварийной автоматики узла Костромской ГРЭС.

С целью повышения эффективности топливоиспользования были реализованы проекты реконструкции водяного экономайзера котлоагрегата № 10 Южноуральской ГРЭС, водяного экономайзера котлоагрегата № 1 Гусиноозерской ГРЭС, внедрены установка входного контроля качества угля, поступающего на станцию, и система учета расхода топлива энергоблоков № 1,2 на Харанорской ГРЭС, внедрены системы обнаружения и локализации возгорания топливоподачи № 2 и система разморозки угля «ИН-ФРАСИБ» на Южноуральской ГРЭС.

В целом по Компании в результате реализации энергосберегающих проектов в 2008 году снижение удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию относительно 2007 года составило 0,4 г/кВтч, что позволило сэкономить свыше 12 779 тунт.

Для обеспечения снижения воздействий вредных факторов производства на окружающую среду были реализованы проекты реконструкции золоуловителей котла ст. № 12 Южноуральской ГРЭС (КПД золоуловителей достиг 99,5% вместо 95,5%), энергоблока № 1 Гусиноозерской ГРЭС и т.д.

Благодаря проведенной работе, несмотря на рост объемов производства энергии (на 5,6%) и соответствующий рост потребления топлива, валовый объем выбросов в атмосферу в целом по Компании в 2008 году снизился по отношению к 2007 году на 7 800 тонн (около 5%).



Управление активами

ОАО «ОГК-3», являясь вертикально-интегрированной диверсифицированной компанией, управляет рядом активов в угольной и газовой сфере, а также в области альтернативных источников энергии на базе водородных топливных элементов.

ОАО «Угольный разрез»

Политика Компании в сфере топливообеспечения определяется Угольной стратегией ОГК-3, которая нацелена на унификацию используемых в настоящее время на станциях Компании марок углей путем перехода на преимущественное использование углей марок Б и Д. При этом Угольная стратегия предполагает замещение покупных углей собственным угольным топливом за счет создания угольной базы Компании и приобретения угольных активов в целях обеспечения надежных поставок угольного топлива и достижения синергетического эффекта от объединения двух основных этапов электроэнергетического цикла – топливообеспечения и генерации.

В частности, программой реализации Угольной стратегии в отношении Гусиноозерской ГРЭС предусматривается замещение покупных углей местным углем марки ЗБр Окино-Ключевского месторождения, расположенного в Бичурском районе Республики Бурятия на расстоянии 120 км от Гусиноозерской ГРЭС.

ОАО «ОГК-3» приняло участие в конкурсе Управления по недропользованию Республики Бурятия на право пользования недрами с целью разведки и добычи бурого угля участка «Остальные запасы» Окино-Ключевского месторождения и получило в июле 2008 года лицензию на право пользования недрами.

Запасы данного участка составляют 33,8 млн. т.н.т. угля марки ЗБ (средняя калорийность — 4000–4400 ккал/кг) категории С1+С2.

Произведенное в 2007-2008 годах опытное сжигание угля Окино-Ключевского месторождения, показало, что котлы 1-й очереди Гусиноозерской ГРЭС (как с твердым, так и с жидким шлакоудалением) при ис-

пользовании в качестве основного топлива Окино-Ключевского угля могут нести весь диапазон нагрузок, достигая номинального значения.

Для целей освоения месторождения и осуществления поставок угля как на Гусиноозерскую ГРЭС, так и потребителям Республики Бурятия ОАО «ОГК-3» создало 100% ДЗО в Республике Бурятия ООО «Угольный разрез» с местом регистрации в г. Гусиноозерск по месту расположения Гусиноозерской ГРЭС. Основными задачами ДЗО на 2008 год являлись подбор управленческой команды, разработка бизнес-плана и подготовка технических заданий на проектные работы и основную технику.

ОАО «Русия Петролеум»

В октябре 2008 года ОАО «ОГК-3» приобрело 25% — 1 акция ОАО «Русия Петролеум» — газовой компании, созданной в 1992 году с целью разведки, освоения и добычи газа Ковыктинского и Хандинского газоконденсатных месторождений, расположенных в Иркутской области. Суммарные запасы газа категории С1 по обоим месторождениям составляют 1,4 трлн. м. куб., категории С2 — 517 млрд. м. куб. Суммарные запасы газового конденсата месторождений категории С1 составляют 90 млн. тонн, категории С2 — 16 млн. тонн. Более 90% всех запасов приходится на Ковыктинское газоконденсатное месторождение.

В настоящее время месторождение подготовлено к промышленному освоению. Созданы вахтовые поселки для работников буровой службы, эксплуатационного и ремонтного персонала промысла. Обеспечен круглогодичный проезд из п. Магистральный до месторождения. Строятся внутрипромысловые дороги. Выполнен целый ряд других работ, результатом которых явилось создание инфраструктуры, позволяющей обеспечить круглогодичное бурение скважин, что необходимо для дальнейшего развития проекта.

В настоящее время компания осуществляет сбыт продукции (газоконденсата и пропанобутановой фракции) в незначительных объемах, получаемых при опыт-



но-промышленной эксплуатации, отдельным потребителям Иркутской области, в том числе Жигаловскому району Иркутской области.

Стратегическими планами ОАО «Русия Петролеум» предполагается освоение месторождения и проведение промышленной добычи в несколько этапов.

На первом этапе, начиная с 2014 года, предполагается поставка газа потребителям Иркутской области в объеме 2,5 млрд. м. куб. в год с использованием локальной газотранспортной системы. Объем капитальных вложений в проект оценивается в 500 млн. долл. США.

На втором этапе развития месторождения, с 2017 – 2019 годов, планируется поставка природного газа для целей экспорта в Китай в объеме свыше 30 млрд. м. куб. в год. Условием реализации данного этапа является создание трансграничной газотранспортной инфраструктуры ОАО «Газпром» и ОАО «Ространсгаз».

Приобретение доли в ОАО «Русия Петролеум» лежит в рамках реализации Стратегии компании, которая ориентирована на создание дополнительной стоимости за счет вертикальной интеграции в топливные активы.

Компания ожидает существенного синергетического эффекта от приобретения газового актива, что связано с инвестиционными планами Компании, предполагающими строительство новых высокоэффективных парогазовых блоков, требующих пересмотра соответствующих лимитов газа, выделенных ОАО «ГАЗПРОМ» для ОАО «ОГК-3», которые в настоящий момент не позволяют в полной мере реализовать потенциал Компании.

Инвестиция в ОАО «Русия Петролеум» может быть рассмотрена как инструмент реализации политики Компании, направленной на минимизацию рисков топливообеспечения объектов новых генераций и достижения ценовых выгод при поставке газа на основе долгосрочных договоров.

Plug Power Inc.

В октябре 2008 года ОАО «ОГК-3» приобрело 35,1% акций компании Plug Power Inc., компании, созданной в 1997 г. и являющейся производителем энергоустановок на базе водородных топливных элементов на протонообменных мембранах.

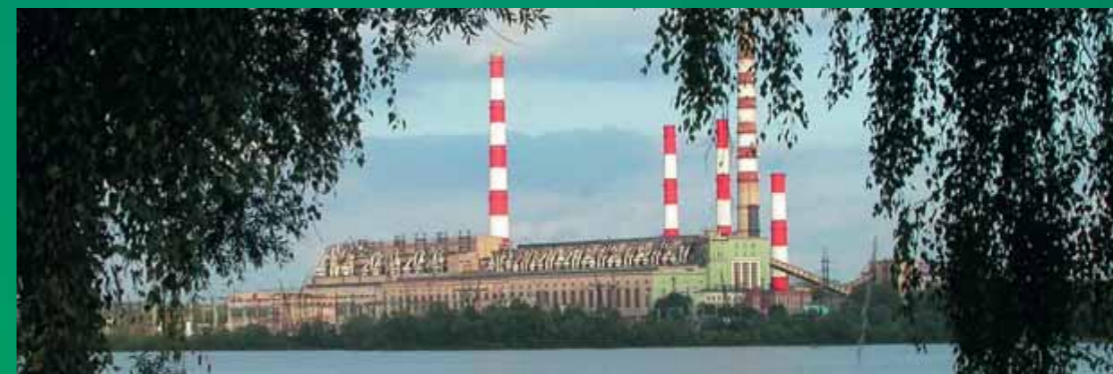
В продуктовую линейку компании входят установки для резервного питания (GenSys), постоянного энергоснабжения (GenCore), а также элементы питания для погрузчиков различных классов (GenDrive).

Основными потребителями будут являться оптовые торговые сети (Wal-Mart, Metro), рост продаж которых обусловлен экономическим кризисом и переориентацией потребителей на товары эконом-класса. Также потенциальными потребителями являются компании Sysco, Bridgestone и Defense Logistic Agency (Агентство по снабжению вооруженных сил США), которые уже провели испытания установок и приобрели около 700 единиц оборудования. Планы продаж предусматривают производство и поставку заказчикам более 100 000 установок GenDrive в течение 2009–2011 годов.

Емкость мирового рынка топливных элементов оценивается Plug Power и CityGroup в 3–6 млрд. долл. США в год (с перспективами роста до 12,5 млрд. долл. США к 2012 году), в т.ч. рынок топливных элементов для погрузчиков — в 1,5 млрд. долл. США. На текущий момент основным рынком сбыта продукции Plug Power являются США и Канада (73%) и страны ЕС (22%).

Компания Plug Power Inc. проводит переговоры о слиянии с Ballard Power Systems — ведущим производителем основных элементов энергоустановок на топливных элементах — мембранно-электронных блоков.

Перспективы развития компании Plug Power Inc. связаны также с реализацией антикризисного плана новой администрации США, который предусматривает господдержку и масштабные капиталовложения в сферу использования альтернативных источников энергии, в т.ч. в водородную энергетику.



Черепетская ГРЭС

Одна из нескольких станций
в Центральном регионе,
работающих на угле

1 285 МВт

Уголь/мазут



Анализ результатов деятельности и финансового состояния

В соответствии с международными
стандартами финансовой отчетности

[44] Анализ результатов деятельности и финансового состояния ¹

Компания существенно улучшила ряд своих финансовых показателей по итогам 2008 года. В приведенной ниже таблице представлены основные финансовые показатели за 2008 и 2007 годы, где показатели прибыли рассчитаны двумя способами: классическим и с учетом корректировки по исключению эффектов от (признания)/восстановления экономического обесценения основных фондов Компании в 2008 и 2007 годах в размере (1 342) млн. рублей и 3 931 млн. рублей без учета налогообложения соответственно. С целью дальнейшего анализа используются откорректированные показатели прибыли, так как они несут в себе больше экономического смысла и обеспечивают необходимую сопоставимость данных:

Ключевые показатели	2008, млн. рублей	2007, млн. рублей	Отклонение, %
Выручка	38 424	33 397	15
ЕБИТДА	4 804	6 935	-31
ЕБИТДА откорректир. ²	6 146	3 004	105
Чистая прибыль	6 721	6 728	0
Чистая прибыль откорректир. ³	7 794	3 740	108
Рентабельность собственного капитала (ROAE)	7,7%	6,4%	21
Рентабельность используемого капитала (ROACE)	4,8%	2,9%	64
ЕБИТДА маржа	16,0%	9,0	78
Коэффициент быстрой ликвидности (Quick ratio)	20	36	-45

По результатам 2008 года Компания получила чистую прибыль в размере 7 794 млн. рублей по сравнению с 3 740 млн. рублей в 2007 году. Основную часть чистой прибыли 2008 года составила прибыль от инвестиционной (51%) и операционной (32%) деятельности в размере 3 941 млн. рублей и 2 499 млн. рублей с учетом налога на прибыль соответственно. Ниже графически представлена структура чистой прибыли откорректированной на убытки от обесценения в 2008 году:

¹ В соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

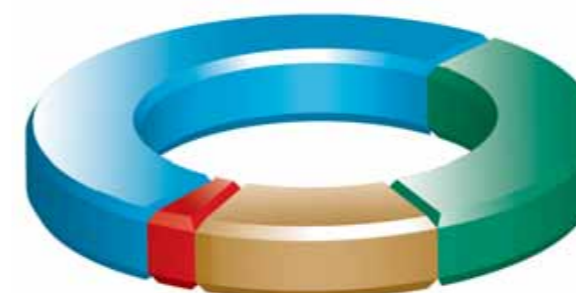
^{2,3} Исключая эффект экономического обесценения в 2008 году в размере 1 342 млн. руб. до налога и восстановления экономического обесценения в 2007 году в размере 3 931 млн. руб. до налога.



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии **Энергия жизни**

[45]

Структура чистой прибыли в 2008 году,
млн. рублей

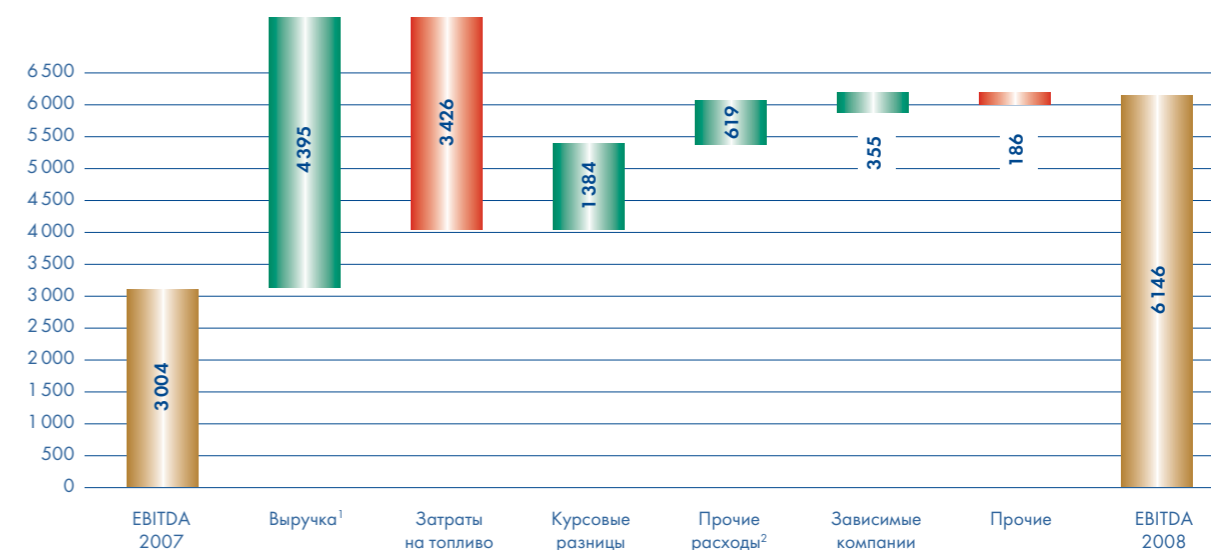


- 3 941 (51%) — чистая прибыль от инвестиционной деятельности
- 2 499 (32%) — чистая прибыль от операционной деятельности за вычетом убытка от обесценения
- 1 107 (14%) — чистая прибыль от валютных операций и курсовых разниц
- 247 (3%) — чистая прибыль от прочих операций

Прибыль Группы до процентных платежей, налогообложения и амортизации показала существенный рост в 105% и составила 6 146 млн. рублей в 2008 году по сравнению с 3 004 млн. рублей в 2007 году. Таким образом, маржа показателя ЕБИТДА выросла с 9% в 2007 году до 16% в 2008 году.

Ниже графически представлен анализ изменений прибыли до процентных платежей, налогообложения и амортизации за 2008 год:

Анализ изменений ЕБИТДА за 2008 год,
млн. рублей



¹ Свернуто с затратами на покупную электроэнергию.

² Консультационные, резерв по сомнительным долгам, страхование и ремонты.

[46] Анализ результатов деятельности и финансового состояния

По состоянию на 31.12.2008 года, текущие активы Группы превысили ее текущие обязательства на сумму в 56 756 млн. рублей (31.12.2007 года: текущие обязательства Группы превышали текущие активы на 80 087 млн. рублей).

На результаты деятельности Компании помимо внутренних оказывает воздействие ряд внешних факторов, в том числе регулирование электроэнергетической отрасли, стоимость топлива, сезонные факторы, макроэкономические тенденции развития в России.

Государство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Регулируемые тарифы на электроэнергию индексируются в основном в соответствии со среднеотраслевым ростом затрат на топливо, устанавливаемым ФСТ/МЭР, независимо от специфических затрат предприятий. Тариф на мощность коррелирует с уровнем инфляции. Более того, данные тарифы принимают в расчет лишь те затраты, которые калькулируются на основе Российских стандартов учета, исключая из рассмотрения дополнительные затраты, возникающие по МСФО. В результате тарифы не всегда позволяют возмещать вложенные инвестиции, а также не обеспечивают достаточные фонды для полного возмещения основных средств. Однако в течение 2007–2008 годов растущий спрос на электроэнергию и мощность в совокупности с растущим свободным сектором оптового рынка привели к более высокому уровню дохода.

Объемы реализации по регулируемым ценам ежегодно устанавливаются Правительством Российской Федерации в соответствии с правилами функционирования оптового рынка электроэнергии. С 01.01.2011 года будет сформирован полностью конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии. В рамках новой модели рынка предусмотрены два механизма продажи электроэнергии: продажа электроэнергии по свободным ценам в рамках свободных двусторонних договоров и краткосрочный конкурентный рынок с поставками на следующий день (рынок «на сутки вперед»). В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка смогут выбирать сторону по договору, цену и объем поставки электрической энергии. Рынок «на сутки вперед» основывается на конкурентном отборе заявок и предложений, поступающих от покупателей и по-

ставщиков за сутки до поставки электрической энергии. Отбор заявок производится Некоммерческим партнерством «Администратор Торговой Системы» (ОАО «АТС»). В целом, рынок «на сутки вперед» призван заменить существовавший ранее сектор свободной торговли.

Также были созданы условия для развития конкурентного рынка мощностей. Согласно резолюции Правительства России № 476 от 28.06.2008 года, была запущена либерализованная модель рынка мощностей. В 2008 году Правительство ратифицировало распоряжение о запуске рынка мощности в России, основной целью которого является обеспечить доступными рабочими генерирующими сооружениями Единую Энергетическую Систему России в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективах таким образом, чтобы в любой момент покрыть необходимую потребность. План распоряжения по рынку мощности предусматривает наличие двух моделей — до 2011 года переходная модель, а также целевой рынок.

В настоящее время под переходной моделью понимают следующий механизм продажи мощности:

1. Регулируемые цены:

- покупка/продажа мощности по регулируемым договорам по ценам, установленным Федеральной службой по тарифам; в соответствии со схемой либерализации рынка, объемы, предлагаемые по регулируемым тарифам должны сокращаться от года к году

2. Свободные цены:

- покупка/продажа мощности по средствам свободных двусторонних контрактов (возможны только среди участников регулируемого рынка)
- покупка/продажа мощности на конкурентном рынке

В январе 2009 года были запущены биржевые торги по операциям купли и продажи мощности.

Все филиалы ОГК-3 могут реализовывать часть электроэнергии на нерегулируемом рынке, за исключением Печорской ГРЭС, которая находится в Республике Коми.

[47]



Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии

Продолжающийся глобальный финансовый и экономический кризис, возникший в результате сильного сокращения глобальной ликвидности, среди прочих причин, привел к сужению фондирования капитальных рынков, меньшей ликвидности банковского сектора, более высоким межбанковским ставкам и очень высокой волатильности фондовых и валютных рынков. Неопределенность на глобальных финансовых рынках привела к провалам в банковских и корпоративных секторах в США, Западной Европе, России и по всему миру. Сложным представляется противостояние кризису в полной мере. В данный момент Правительством России и участниками рынка электроэнергии обсуждаются варианты, связанные с неопределенностью роста спроса на электро и теплоэнергию и соответствующими капитальными затратами. В результате данных переговоров либерализация и развитие индустрии может быть изменено. Однако на данном этапе невозможно судить о направлении возможных изменений.

Выручка

Общая выручка Группы за 2008 год увеличилась на 5 027 млн. рублей или 15,1%. Компания обеспечила 97,6% и 96,9% своей общей выручки за 2008 и 2007 годы за счёт продажи электроэнергии и мощности (на графике ниже представлена структура выручки в 2008 году). На российском оптовом рынке электроэнергии электричество и мощность реализуются как два отдельных товара.

Структура выручки в 2008 году, %



Выручка от продажи электроэнергии и мощности увеличилась на 5 139 млн. рублей или 15,9%, с 32 357 млн. рублей до 37 496 млн. рублей. Выручка от продажи электроэнергии составила в 2008 году 28 969 млн. рублей, что на 15% выше уровня 2007 года, выручка от продажи мощности, в свою очередь, показала более существенный рост, а именно 21% к уровню 2007 года и составила 8 527 млн. рублей. В обоих случаях рост выручки был вызван пропорциональным повышением уровня тарифов, а также цен реализации на нерегулируемом рынке, при незначительном снижении объемов менее чем на 1%, что наглядно представлено на графике.



[48] Анализ результатов деятельности и финансового состояния

Темпы роста выручки в 2008 году,



В 2008 году объемы сбыта электроэнергии и мощности составили 45 130 млн. кВтч и 99 651 МВт соответственно. Таким образом, отклонения в реализации электроэнергии и мощности по сравнению с 2007 годом составили -0,02% и -1% соответственно.

В таблице ниже представлены средневзвешенные тарифы на электроэнергию и мощность за 2008 и 2007 годы согласно Приложению 1 к приказу Федеральной службы по тарифам от 25.12.2007 № 535-э/2:

Станция	Электроэнергия, Руб./МВтч. (без НДС)		Мощность, Руб./МВт/мес.	
	2008	2007	2008	2007
Гусиноозерская ГРЭС	459	418	112 991	104 043
Костромская ГРЭС	671	529	67 140	61 450
Печорская ГРЭС	526	395	75 884	70 143
Харанорская ГРЭС	342	321	213 479	199 203
Черепетская ГРЭС	927	895	63 520	65 781
Южноуральская ГРЭС	677	574	103 215	95 541

[49]



Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии **Энергия жизни**

Операционные Затраты

Операционные затраты Группы продемонстрировали 13% динамику роста в 2008 году и составили 35 657 млн. рублей в сравнении с 31 662 млн. рублей в 2007 году. Переменная и постоянная часть операционных затрат Группы составляет 76% и 24% в 2008 году соответственно. В целом, рост операционных затрат был обусловлен увеличением их переменной части на 4 092 млн. рублей или 18%, что включает затраты на топливо, покупную электроэнергию и водный налог. Постоянные же затраты, напротив, показали тенденцию к снижению благодаря проводимой политике экономии и оптимизации. Ниже представлена структура операционных затрат Группы в 2008 году.

Основным компонентом операционных расходов Компании являются затраты на топливо, которые составили 50% и 45% от общего объема операционных расходов в 2008 и 2007 годах соответственно с учетом расходов на транспортировку газа.

Структура операционных затрат в 2008 году



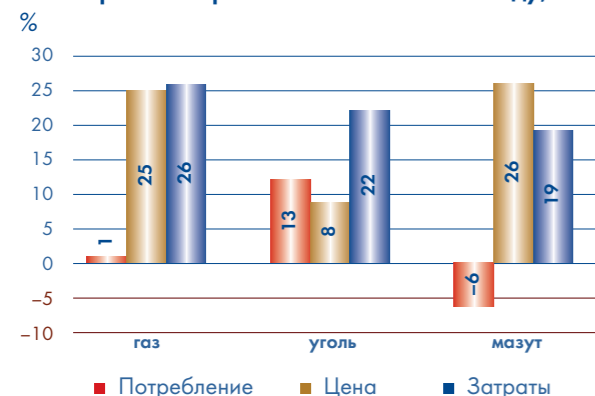
- 50% — топливо
- 24% — покупная э/э
- 9% — выплаты работникам
- 4% — амортизация
- 3% — налоги, кроме налога на прибыль
- 2% — сырье и материалы
- 2% — ремонт и техобслуживание
- 2% — абонентская плата
- 4% — прочие



[50] Анализ результатов деятельности и финансового состояния

Природный газ является основным видом топлива на Костромской ГРЭС и Печорской ГРЭС, Южно-уральская ГРЭС может работать на газе или угле, а Черепетская ГРЭС, Гусиноозерская ГРЭС и Харанорская ГРЭС используют в качестве основного топлива уголь. Так, доля газа, угля и мазута в топливных расходах Группы в 2008 году составила 61%, 34% и 5% соответственно. В целом, расходы на топливо за 2008 год увеличились на 3 426 млн. рублей или 24%. В отдельности, затраты на газ, уголь и мазут выросли на 2 229 млн. рублей, 1 061 млн. рублей и 137 млн. рублей соответственно. Зависимость роста затрат от объемов потребления и цены закупки представлена ниже:

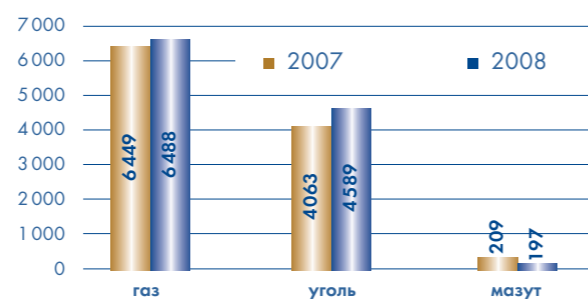
Темпы роста затрат на топливо в 2008 году,



Ниже схематично представлена динамика потребления топлива по видам в соответствующие периоды:

Расход топлива,

тут



Компания закупает большую часть природного газа у дочерних предприятий ОАО «Газпром». Газовая отрасль находится под жестким регулированием со стороны Правительства РФ, которое регулярно повышает цены на природный газ, поставляемый ОАО «Газпром». В течение рассматриваемых периодов темпы повышения цен на газ были значительно выше темпов повышения тарифов установленных ФСТ на электрическую энергию и мощность, вырабатываемую электростанциями Компании.

Цены на уголь в течение рассматриваемых периодов значительно не изменились.

В таблице ниже представлены средневзвешенные цены на топливо:

Средневзвешенная цена, руб./тут

	2007	2008	Изм. %
газ	1 350	1 686	25
уголь	1 212	1 304	8
мазут	3 474	4 377	26

В настоящее время предполагается, что в результате ожидаемого роста цен на газ в связи с планируемой либерализацией газового сектора России, генерирующие мощности, работающие на угле, могут стать более конкурентоспособными по сравнению со станциями, работающими на газе.



Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии **Энергия жизни**

[51]

Движение денежных средств

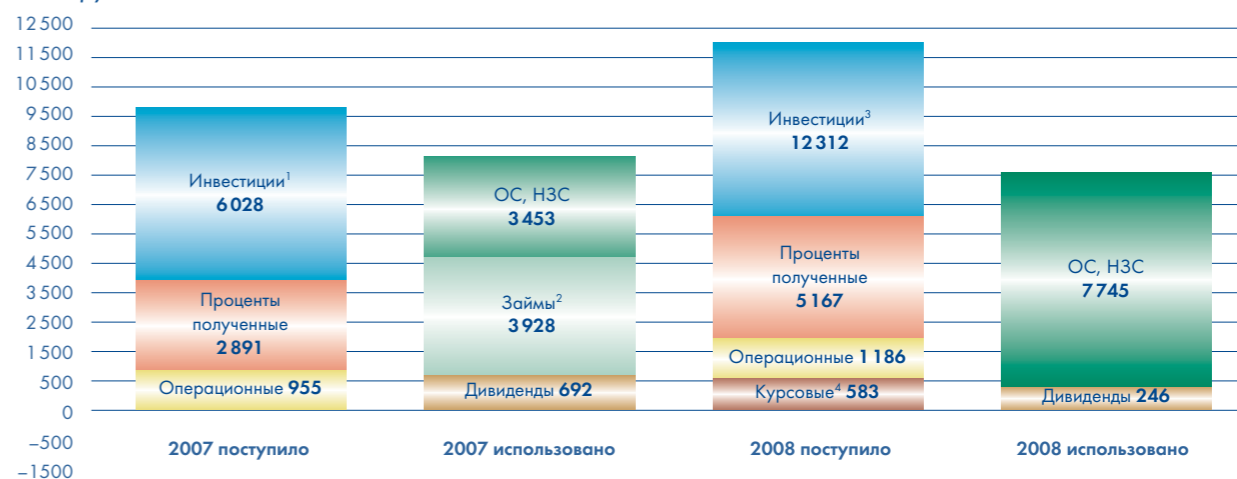
Ниже в таблице представлены данные по денежным потокам Компании от основной, инвестиционной и финансовой деятельности за соответствующие периоды.

	2008, млн. рублей	2007, млн. рублей	Изменение, млн. рублей	Изменение, %
Поступление денежных средств от операционной деятельности	1 186	955	231	-24
Поступление/(использование) денежных средств на инвестиционную деятельность	17 857	(75 286)	93 143	-124
(Использование)/поступление денежных средств от финансовой деятельности	(8 379)	76 158	(84 538)	-111
Курсовые разницы по денежным средствам и их эквивалентам	593	-	593	100
Чистые денежные средства	11 256	1 827	9 429	516

Ниже схематично представлены основные источники поступления и расходования денежных средств Компании за соответствующие периоды:

Поступление и использование денежных средств,

млн. рублей



¹ Сумма поступления денежных средств от выпуска акций (+80,778 млн. руб.) и денежных средств, инвестированных в векселя и на депозиты (-74,750 млн. руб.).

² Чистые денежные потоки по кредитам и займам за вычетом процентов уплаченных.

³ Сумма высвободившихся средств с депозитов и векселей (+38,313 млн. руб.), чистых денежных средств, использованных на операции с торговыми ценными бумагами (-1,929 млн. руб.), приобретение зависимых обществ (-15,949 млн. руб.) и на выкуп собственных акций (-8,123 млн.руб.).

⁴ Курсовые разницы +593 млн.руб. свернуто с процентами уплаченными -10 млн. руб.

Сезонность

На сбыт электрической энергии Компании оказывают влияние времена года и относительная суровость погодных условий. Спрос на электроэнергию обычно возрастает в течение холодных месяцев зимнего периода и снижается в летнее время в результате повышения температуры и увеличения продолжительности светового дня. В январе, феврале и декабре 2008 года объем продаж электроэнергии составил 30% от общего объема реализации за 2008 год. За зимний период 2007 года объем продаж электроэнергии составил 28% от общей реализации Группы за 2007 год. Компания обычно сокращает объемы производства в летние месяцы в ответ на уменьшение спроса и использует этот период для осуществления большинства работ по ремонту и техническому обслуживанию. У Компании также возрастают затраты на закупку топлива в третьем квартале с целью выполнения требований по созданию и поддержанию определенного уровня запасов топлива для обеспечения непрерывности производства в течение зимнего периода.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

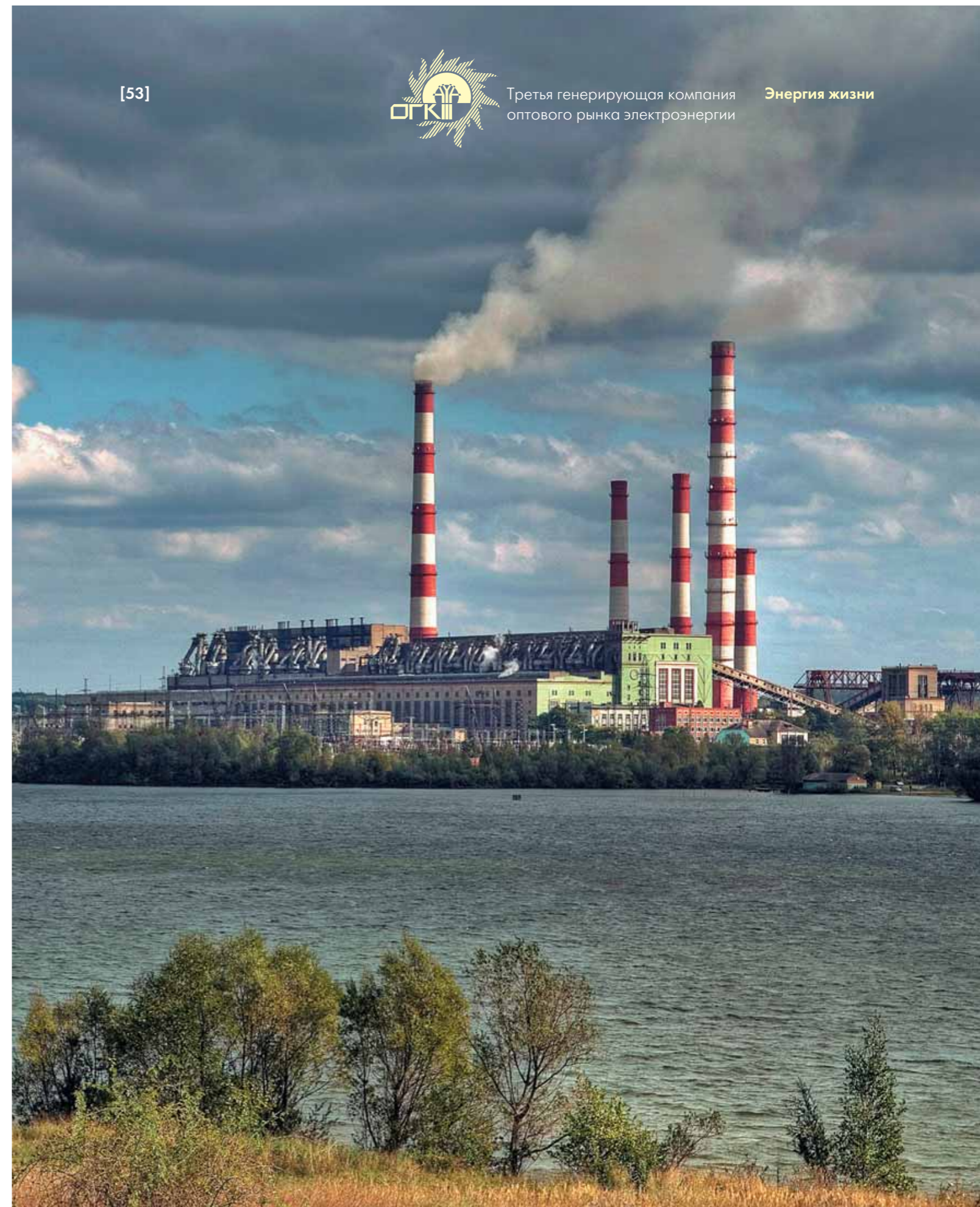
Денежные средства от операционной деятельности включают в себя, главным образом, выручку за период, за вычетом операционных расходов Компании, и к которой применяются корректировки в соответствии с результатами движения оборотного капитала. Чистое увеличение денежных потоков от данного вида деятельности составило 231 млн. рублей, что явилось следствием увеличения операционной прибыли Компании на 1 396 млн. рублей, скорректированным более значительными изменениями в оборотном капитале ((3 617) млн. рублей за 2008 год по сравнению с (2 452) млн. рублей за 2007 год).

Чистые денежные средства, полученные (использованные) в инвестиционной деятельности

За 2008 год чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности составило 17 857 млн. рублей. За 2008 год Группа получила по инвестиционной деятельности процентный доход на сумму 5 167 млн. рублей и 38 313 млн. рублей в качестве возвратов с депозитных вкладов. Денежные средства, использованные в рамках инвестиционной деятельности составили: 15 949 млн. рублей — приобретение зависимых обществ, 7 745 млн. рублей — приобретение основных средств и НЗС 1 929 млн. рублей — приобретение торговых ценных бумаг через доверительного управляющего. За 2007 год, чистый объем денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности, составил 75 286 млн. рублей, что включило размещение полученных эмиссионных средств на банковских депозитах на общую сумму 74 750 млн. рублей, увеличение объемов предоплаты за новое оборудование в связи с проведением строительных работ на ГРЭС, а также увеличение процентов полученных по векселям и депозитам.

Чистые денежные средства, полученные от (использованные) в финансовой деятельности

Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности в 2008 году составило 8 379 млн. рублей, что главным образом включает в себя выкуп собственных акций на сумму 8 123 млн. рублей и дивиденды, выплаченные в размере 246 млн. рублей. Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности в 2007 году составили 76 158 млн. рублей, что включало 80 778 млн. рублей, полученных при дополнительной эмиссии акций и 3 928 млн. рублей, выплаченных по кредитам и займам.





Печорская ГРЭС

Наиболее эффективная станция
в быстрорастущем
нефте- и газоносном
регионе

1 060 МВт

Газ/мазут



Устойчивое развитие

- Персонал
- Совершенствование системы управленческого учета
- Социальные программы и благотворительность
- Техническое развитие
- Охрана окружающей среды

Персонал

В течение 2008 года в ОАО «ОГК-3» проводилась оптимизация численности персонала Компании. Данный проект был инициирован с целью снижения затрат на оплату труда. Источником ресурсов для оптимизации послужила возможность перераспределения функций среди работников и сокращение соответствующих должностей, ликвидации вакантных должностей с длительным сроком незаполнения и вывод персонала по непрофильным видам деятельности (база отдыха, столовая). Проведенная оптимизация численности коснулась как производственного, так и управленческого персонала Компании.

В результате принятых мер штатная численность персонала ОАО «ОГК-3» уменьшилась на 574,5 единицы (или на 10,1%) от уровня на момент начала оптимизации.

Основные принципы и цели кадровой политики¹

Основной целью политики Общества в области управления персоналом является формирование оптимального количественного и качественного состава персонала, способного с максимальной эффективностью обеспечить достижение текущих и перспективных задач Компании.

Ключевыми принципами политики Общества в области управления персоналом являются:

- подбор персонала по профессиональным, индивидуальным и психологическим качествам на конкурсной основе;
- своевременное и достаточное обеспечение потребностей Компании в персонале с высоким трудовым потенциалом;
- поддержание стабильности трудового коллектива;
- реализация эффективной системы мотивации персонала.

Динамика изменения численности персонала

	За 2007 год, чел.	За 2008 год, чел.	Рост (снижение), %
Среднесписочная численность персонала (работников)	5 253	5 146	2,0
	На 31.12.2007 года, чел.	На 31.12.2008 года, чел.	Рост (снижение), %
Списочная численность персонала (работников)	5 349	5 026	6,0

В 2008 году по сравнению с 2007 годом среднесписочная численность персонала Компании снизилась на 107 человек (2,0%), списочная численность персонала уменьшилась на 323 человека (6,0%).

¹ Информация в данном подразделе относится к ОАО «ОГК-3» без обслуживающих ДЗО.



Возрастной состав работников

Численность работников по возрастному составу на 2008 год



- 403 человек (8%) — работающие пенсионеры
- 1 555 человек (31%) — от 45 лет до пенсионного возраста
- 1 526 человек (30,4%) — от 35 до 45 лет
- 1 203 человек (23,9%) — от 25 до 35 лет
- 339 человек (6,7%) — до 25 лет

Мотивация персонала, социальные льготы и гарантии

Система мотивации персонала ориентирована на достижение стратегических целей Компании.

Система мотивации персонала Компании базируется на следующих основных элементах:

- оценка результатов труда каждого работника и подразделения с использованием индивиду-

альных ключевых показателей эффективности (КПЭ), ключевых показателей эффективности отдельных подразделений и Компании в целом;

- выделение персонала ключевых профессий и разработка целевых программ материального стимулирования, в т.ч. ввод доплат за счет проведенной программы оптимизации для обеспечения уровня оплаты труда выше среднего по рынку труда;
- поощрение работников за участие в решении стратегических задач Компании.

В Компании кроме предусмотренных законодательством РФ, также действуют социальные льготы и гарантии:

- добровольное медицинское страхование;
- негосударственное пенсионное обеспечение;
- компенсация оплаты за теплоэнергию и электроэнергию;
- единовременные выплаты при рождении ребенка, смерти близких родственников;
- компенсация расходов на содержание детей в детских дошкольных учреждениях детей работников;
- компенсация расходов на приобретение путевок работникам и оздоровительные лагеря детям работников;
- единовременные выплаты к юбилейным датам;
- ежемесячная компенсация одиноким матерям и многодетным семьям на ребенка до 16 лет;
- надбавка к пенсии пенсионерам.



Качественный состав работников (уровень образования). Развитие персонала

Качественный состав работников в 2008 году



- 126 человек (2,5%) — с двумя высшими, степенью кандидата либо доктора наук
- 1 846 человек (36,7%) — с высшим образованием
- 1 573 человек (31,3%) — со средне-специальным образованием
- 1 371 человек (27,3%) — со средним образованием
- 110 человек (2,2%) — с неполным средним образованием



Компания уделяет большое внимание вопросам профессионального развития персонала. Обучение ведется в соответствии с планами по следующим направлениям:

- профессиональная подготовка;
- повышение квалификации руководителей, специалистов и рабочих.

В Компании разработано и действует Положение об обучении персонала ОАО «ОГК-3», регламентирующее единый подход к организации процесса обучения как в исполнительном аппарате, так и в филиалах.

Потребность в обучении определяется исходя из бизнес-плана Компании, где определены цели и задачи по каждому направлению деятельности, и требований законодательных и других нормативных актов (Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, Постановления Минтруда РФ № 1 и Минобразования РФ № 29 от 13.01.2003 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций», ФЗ от 24.06.1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Стандарт организации профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации персонала СО-ЕЭС-ПП-1-2005).

Основными направлениями обучения персонала являются:

- предэкзаменационная подготовка и проверка знаний, аттестация, переаттестация в области охраны труда, пожарной безопасности, при работе на потенциально-опасных гидротехни-



Совершенствование системы управленческого учета

Внутренние бюджеты и отчеты об их исполнении могут подробно рассказать о перспективах и проблемах бизнеса, если построить статьи бюджета в необходимой последовательности, достаточном объеме, и с разделением ответственности. Для совершенствования системы управленческого учета в 2008 году разработан и утвержден классификатор статей бюджетной классификации ОАО «ОГК-3». Процессом разработки классификатора занимался Отдел корпоративного бюджетирования Департамента корпоративных финансов. В процессе согласования нового классификатора со структурными подразделениями Общества учтены большинство предложений и замечаний.

Как результат плодотворной работы, разработанный классификатор имеет следующие преимущества:

- Ответственность по статьям распределена в соответствии с действующей организационной структурой;
- Учтены изменения на рынке реализации электрической энергии и мощности;
- Статьи классификатора разделены по видам операционной, инвестиционной и финансовой деятельности;
- В инвестиционной деятельности выделены программы нового строительства генерирующих мощностей и программа технического перевооружения и реконструкции существующих мощностей;
- Финансовая деятельность детализирована по видам финансовых операций;
- Статьи перегруппированы для удобства представления и анализа финансовой отчетности.

Преимущества внедрения нового классификатора пользователи внутренней отчетности смогли положительно оценить в начале 2009 года.

ческих сооружениях, получение права работы с опасными отходами, перевозка опасных грузов, мероприятия Минпромэнерго России в области ГО и ЧС;

- экологический менеджмент;
- техническое перевооружение и реконструкция электростанций;
- международные стандарты финансовой отчетности;
- корпоративное управление и управление персоналом;
- современная система материально-технического обеспечения, организация тендерных торгов, регламентация закупок;
- изменения в законодательстве.

Помимо обучения в специализированных учебных заведениях, проводилось обучение без отрыва от производства под руководством преподавателей из числа руководителей подразделений и наиболее квалифицированных специалистов Компании.

Особое внимание уделялось работе по организации взаимодействия с высшими учебными заведениями. Кроме того, в целях обеспечения Компании квалифицированными кадрами ежегодно направляются в ВУЗы на востребованные специальности выпускники школ — стипендиаты Компании. Компания сотрудничает с ВУЗами, предлагая наиболее успешным студентам старших курсов пройти производственную практику и стажировку в филиалах, создает рабочие места для молодых специалистов по ключевым для Компании профессиям.



Социальные программы и благотворительность

Компания придает большое значение обеспечению успешного социально-экономического развития регионов своего присутствия и благополучия их населения, поэтому является добросовестным налогоплательщиком в бюджеты всех уровней.

Кроме того филиалы Компании являются основными работодателями в регионах и оказывают поддержку социально-культурно-бытовым и образовательным учреждениям городов регионов. При этом Компания рассматривает свою благотворительную деятельность как неотъемлемую составляющую социально-ответственного бизнеса.

В рамках программ социального партнерства в 2008 году Компанией был проведен ряд мероприятий по оказанию помощи социальным организациям, учреждениям здравоохранения и культуры, спортивным организациям, детским и юношеским коллективам, ветеранам и социально незащищенным группам, поддержке мероприятий по формированию благоприятной социальной среды, содействию духовного возрождения населения регионов своего присутствия: в городах Суворове (Тульская область), Волгореченске (Костромская область), Ясногорске (Забайкальский край), Южноуральске (Челябинская область), Гусиноозерске (Республика Бурятия) и в Печоре (Республика Коми).

В Компании убеждены, что помощь нуждающимся, поддержка образования, здравоохранения, культуры и спорта, содействие духовному возрождению нации, формирование здоровой социальной среды является

неотъемлемой частью деятельности крупной, социально ориентированной Компании.

Среди наиболее значимых направлений благотворительной и социальной активности Компании можно выделить следующие:

Костромская ГРЭС

Костромская ГРЭС оказывает финансовую поддержку городской организации инвалидов и специализированному Дому ребенка, проводит финансирование строительства спортивного комплекса г. Волгореченска и оказывает помощь в проведении спортивных мероприятий. Одним из направлений благотворительности является оказание финансовой помощи в строительстве храма в г. Волгореченск.

Печорская ГРЭС

В 2008 году Печорская ГРЭС организовала приобретение подарков выпускникам ГУ «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат № 6 VIII-вида» детей-сирот, а также подарков учащимся к новому году. Новогодние подарки приобретены и для детского дома № 17 г. Печоры, для детей сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. Не остаются без внимания и ветераны, которым дополнительно к материальной помощи к 9 Мая, которая имеет место на всех филиалах Компании, профинансирована подписка на газету «Печорское время».



Гусиноозерская ГРЭС

Гусиноозерская ГРЭС оказывает адресную материальную поддержку различным организациям региона, среди которых Православный Богородице-Казанский приход, Буддийский дацан Традиционной буддийской Сангхи России, Селенгинское районное Общество инвалидов, Селенгинская местная организация Бурятской региональной организации Всероссийского Общества слепых, Гусиноозерский дом-интернат для престарелых и инвалидов, Селенгинский районный Совет ветеранов войны, труда, Вооруженных сил и правоохранительных органов, Гусиноозерская гимназия и детская юношеско-спортивная школа №1, Гусиноозерский детский противотуберкулезный санаторий «Жаргал».

Кроме того филиала участвует как в проведении, так и финансировании различных культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятиях, проводимых в регионе и непосредственно филиалом.

Харанорская ГРЭС

Харанорская ГРЭС оказывает финансовую поддержку социально-реабилитационному центру для несовершеннолетних «Родник», участвует в акциях по сбору книг и одежды. В 2008 году выделенные средства были использованы на приобретение новогодних подарков, мебели, ткани для костюмов танцевального коллектива и развивающих пособия для игровой комнаты. Не оставляет без внимания коллектив энер-

гопредприятия и пожилых людей, проживающих в Ясногорском доме-интернате для престарелых и инвалидов. В 2008 году на выделенные филиалом средства были приобретены: деревообрабатывающий станок для хозяйственных нужд, пиломатериал для строительства хозяйственных построек.

Кроме того филиал оказывает материальную поддержку Бурулятуйскому детскому дому, Ясногорской средней школе, Детскому центру «Аленушка», Детскому саду «Светлячок», Совету ветеранов войны и труда (п. Ясногорск), администрации городского поселения «Ясногорское» и православному приходу царевича Дмитрия (п. Ясногорск).

Черепетская ГРЭС им. Д.Г.Жимерина

Черепетская ГРЭС им. Д.Г.Жимерина оказывает материальную помощь Сев-Агеевской школе-интернату для детей сирот, Суворовской школе-интернату, Свято-Никитскому храму в с.Березово, МОУ «Чекалинская СОШ», МОУ «Черепетская СОШ», МОУ «Средняя школа №2 г.Суворова», МДОУ «Родничок», МОУ «Агеевская СОШ №3», Суворовской ЦРБ, Центру творческого развития и гуманитарного образования, МОУ «Новочерепетская СОШ», МОУ «СОШ № 5».

Южноуральская ГРЭС

Южноуральская ГРЭС оказывает финансовую помощь администрации г. Южноуральск в проведении Дня победы, Дня города и праздновании Нового года. Кроме того оказывается помощь детско-юношеской спортивной школе в приобретении спортивного инвентаря, Федерации настольного тенниса для участия в турнирах области, Уральского федерального округа, России, а также детской школе искусств для участия в фестивалях и конкурсах.

Материальная помощь оказывается детскому дому г. Южноуральска, городскому Совету ветеранов и Совету ветеранов филиала, городскому Обществу инвалидов, городской больнице, центральной детской библиотеке.

Охрана окружающей среды

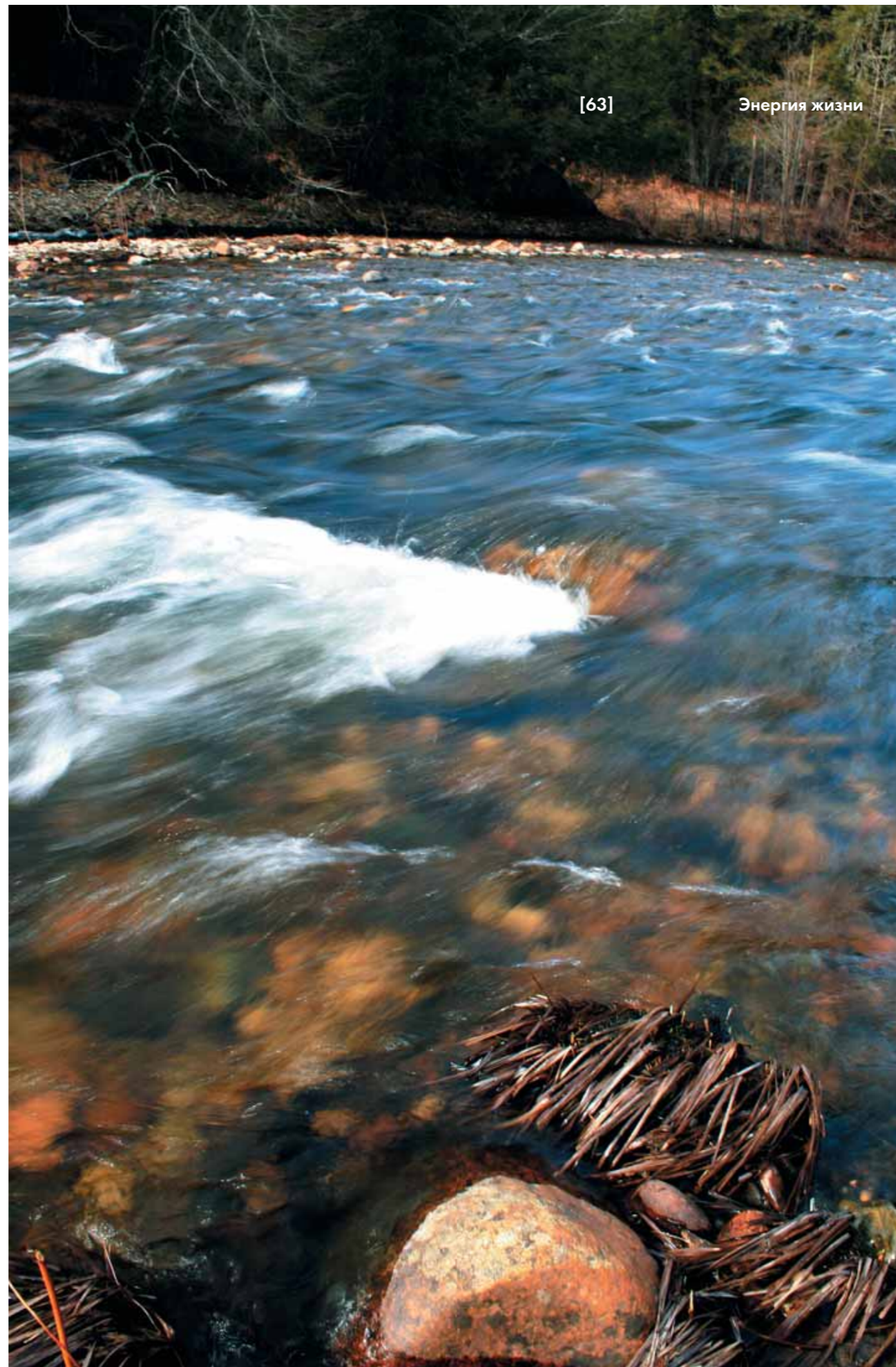
В 2008 году сохранилась положительная динамика основных экологических показателей: валовых и удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, удельного водопотребления и водоотведения, объемов размещения отходов, сумм начисленной платы за негативное воздействие на окружающую среду. В основном это связано с улучшением экологических характеристик сожженных углей (за счет замены Челябинского угля на угли с более благоприятными экологическими характеристиками) и проведенными реконструкциями золоулавливающих устройств на двух котлах филиала «Южноуральская ГРЭС».

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	23,9	27,1	31,1
Костромская ГРЭС	18,4	13,1	15,2
Печорская ГРЭС	4,5	4,6	5,3
Харанорская ГРЭС	13,5	14,5	13,6
Черепетская ГРЭС	58,4	61,0	58,7
Южноуральская ГРЭС	62,9	48,3	36,9
ОГК-3	181,7	168,5	160,7

Несмотря на рост объемов производства энергии на 5,6% и соответствующий рост потребления топлива, валовый объем выбросов в атмосферу в целом по Обществу в 2008 году снизился по отношению к 2007 году на 7 800 т или около 5%. Снижение произошло, в основном, за счет снижения выбросов сернистого ангидрида на 7 200 т (11% к уровню 2007 года) и золы углей на 2 300 т (4%). Выбросы оксидов азота увеличились на 3%.

Снижение выбросов сернистого ангидрида связано со снижением средней сернистости сожженных углей с 0,44 до 0,41%. Снижение сернистости связано со снижением объемов сжигания челябинских углей филиалом «Южноуральская ГРЭС» на 50% по сравнению с предыдущим годом. Снижение выбросов золы углей произошло вследствие снижения средней зольности углей с 19,5 до 17,2%. По этим же причинам удельные выбросы загрязняющих веществ в целом по Обществу снизились с 5 кг/МВтч в 2007 году до 4,5 кг/МВтч в 2008 году (на 10%).



В 2008 году валовые объемы выбросов составили 91% от плановых объемов, удельные выбросы — 80% от плана.

Сверхлимитные выбросы в 2008 году были только у филиала «Харанорская ГРЭС» в объеме 0,05 тонн (сажа), что связано со сверхплановым количеством пусков энергоблоков.

Потребление воды из природных источников и от сторонних потребителей, млн. м³/год

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	217,8	347,6	442,8
Костромская ГРЭС	1583,1	1694,6	1624,1
Печорская ГРЭС	1,7	1,7	0,1
Харанорская ГРЭС	48,4	45,0	46,8
Черепетская ГРЭС	5,3	3,1	5,3
Южноуральская ГРЭС	4,3	4,3	3,9
ОГК-3	1860,7	2096,2	2122,9

Объемы водопользования из природных источников и от сторонних поставщиков в 2008 году выросли по сравнению с 2007 годом на 1% при росте объемов производства на 5,6%, удельное водопотребление снизилось на 5%.

Основная доля потребности филиалов в технической воде удовлетворяется за счет оборотных и последовательных систем водоснабжения. В целом по Обществу в 2008 году доля последовательного и оборотного водоснабжения в общем объеме водопользования составила 59%. Наибольшие доли использования оборотных вод в филиалах «Печорская ГРЭС» — 99,98%, «Южноуральская ГРЭС» — 99,6%, «Черепетская ГРЭС» — 99%.

Все филиалы осуществляли забор воды из природных источников в пределах лимитов, утвержденных территориальными органами Федерального агентства водных ресурсов, в соответствии с условиями лицензий и договоров водопользования.

Объемы водоотведения в 2008 году увеличились на 1% за счет роста объемов производства. В общем объеме сточных вод доля нормативно чистых и нормативно очищенных вод составила около 99,3%. В основном это вода, использованная для охлаждения технологического оборудования в системах технического водоснабжения.

Доля загрязненных (не соответствующих установленным нормативам) сточных вод в общем объеме водоотведения составила

[64] Устойчивое развитие

в 2008 году 0,2% (в 2007 г. — 0,28%). Загрязненные сточные воды отводятся филиалами «Харанорская ГРЭС» (дренажные воды золоотвала), «Костромская ГРЭС» (ливневые стоки, сточные воды ХВО), «Черепетская ГРЭС» (выпуски систем гидрозолоудаления и промливневой канализации), «Гусиноозерская ГРЭС» (дренажные воды золоотвала). Ведутся проектные работы по реконструкции систем водоотведения филиалов «Костромская ГРЭС» и «Черепетская ГРЭС» с целью снижения объемов образования сточных вод и достижения нормативных требований к их качеству.

Отведение воды в природные водные объекты и сторонним организациям,
млн. м³

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	217,0	348,0	443,0
Костромская ГРЭС	1 583,0	1 695,0	1 624,0
Печорская ГРЭС	1,8	1,9	1,8
Харанорская ГРЭС	46,0	36,0	37,0
Черепетская ГРЭС	1,4	1,4	1,4
Южноуральская ГРЭС	0,14	0,14	0,12
ОГК-3	1 849,0	2 082,0	2 108,0

В результате работ по оптимизации водопользования и несмотря на ежегодный рост стоимости услуг по приему стоков существенно снизились расходы филиалов на оплату услуг сторонних организаций по приему сточных вод, в целом по Обществу эти затраты составили (в млн. руб.): в 2006 году — 17,5 млн. рублей; в 2007 году — 12 млн. рублей; в 2008 году — 11,7 млн. рублей.

В течение 2008 года в филиалах Общества образовалось 1 265 000 тонн отходов производства и потребления. Из них 1 261 000 тонн (99,8%) размещено на собственных объектах для постоянного или временного хранения, 566 тонн обезврежены или использованы в собственном производстве, 2 800 тонн переданы другим организациям для повторного использования или захоронения.

Основную долю (99,6%) в объеме образовавшихся отходов составляют ЗШМ. Объем их утилизации в 2008 году составил 2 500 тонн или 0,2% от объемов образования. Наибольший объем утилизированных ЗШМ — это шлак от котлов с жидким шлакоудалением, переданный филиалом «Черепетская ГРЭС» на предприятие по производству ЖБИ. Кроме того, филиалом



Третья генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии

«Черепетская ГРЭС» продано 157 тонн микросферы.

Снижение объемов образования ЗШМ в целом по Обществу составило 8% за счет снижения средней зольности углей, причем снижение объемов размещения ЗШМ произошло только в филиале «Южноуральская ГРЭС» (на 40%). Все остальные угольные филиалы увеличили выработку ЗШМ за счет роста объемов сжигания угля.

Объемы замещения ЗШМ на золоотвалах,
тыс. т/год (на сухую массу)

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	243	315	445
Харанорская ГРЭС	120	134	161
Черепетская ГРЭС	233	230	237
Южноуральская ГРЭС	866	697	418
ОГК-3	1 461	1 376	1 262

Несмотря на рост объемов производства и повышение нормативов платы в 2008 году размер начисленной платы за негативное воздействие на окружающую среду снизился по сравнению с 2007 годом на 6,8%: с 33,9 до 31,6 млн. руб., удельная плата на единицу выработанной энергии — на 12%: с 1 до 0,88 руб./МВтч.

Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду,
тыс. руб./год

	2006	2007	2008
Гусиноозерская ГРЭС	6 079	7 210	9 594
Костромская ГРЭС	4 958	4 715	5 408
Печорская ГРЭС	668	1 200	1 442
Харанорская ГРЭС	4 500	4 902	2 241
Черепетская ГРЭС	6 160	5 873	5 945
Южноуральская ГРЭС	11 752	9 994	6 961
ОГК-3	34 117	33 894	31 591

Общие затраты на охрану окружающей среды,
млн. руб./год

	2006	2007	2008
Инвестиции	41	88	83
Капитальный ремонт	40	44	48
Текущие затраты	175	167	173
Всего	277	299	304

В течение 2008 года были выполнены следующие наиболее значительные инвестиции природоохранного назначения:

- проведена реконструкция газоочистного оборудования котлов ст. №№ 2 и 12 Южноуральской ГРЭС, при этом средняя эффективность золоулавливания по электростанции возросла с 98,1 до 98,23%;
- проведены работы по проектированию и внедрению рыбозащитных сооружений Южноуральской ГРЭС. Окончание работ, включая проверку эффективности РЗУ, планируется на 2009 год;
- выполнены реконструктивные работы на скрубберах котла ст. № 1 на Гусиноозерской ГРЭС;
- велось строительство нагорной канавы на золоотвале № 1 Гусиноозерской ГРЭС с целью предотвращения несанкционированных сбросов из системы гидрозолоудаления;
- продолжены проектные работы по реконструкции системы водоотведения, канализационных очистных сооружений, шламоотвалов Костромской ГРЭС и системы водоотведения Черепетской ГРЭС;
- реализованы некоторые меры по оптимизации водопотребления и водоотведения Печорской ГРЭС, в результате которых объем экономии питьевой воды за 2008 год составил около 40 тыс. м³, снижение объемов сточных вод — 16 тыс. м³;
- в результате реализации мер по оптимизации водопользования филиалом Черепетская ГРЭС существенно снижены объемы водопотребления, экономия за 2008 год составила около 250 тыс. м³ воды питьевого качества;
- с целью поддержания эффективности работы проведены ремонтные и режимно-наладочные работы по всему золоулавливающему оборудованию всех филиалов, сжигающих уголь;
- внедрена бактерицидная установка и турбокомпрессор на питьевом водозаборе г. Ясногорска;
- на Харанорской ГРЭС велось строительство дамбы защиты золоотвала от паводковых вод реки Турги и сети наблюдательных скважин золоотвала.





Южноуральская ГРЭС

Станция с возможностью использования различных видов топлива в быстрорастущем промышленном регионе России

882 МВт

Газ/мазут/уголь



Корпоративное управление

- Основные принципы
- Совет директоров и комитеты СД
- Ревизионная комиссия
- Руководство
- Вознаграждение
- Внутренний контроль
- Совершенствование практики корпоративного управления
- Дочерние и зависимые общества

Основные принципы

Корпоративное управление в ОАО «ОГК-3» основано на соблюдении требований российского законодательства, рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ, требований, предъявляемых к эмитентам российскими фондовыми биржами, а также на использовании передового опыта российских и международных компаний с наиболее высокими стандартами корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе строится на следующих основных принципах:

1. Соблюдение и защита прав акционеров
2. Равное отношение к акционерам
3. Своевременное и точное раскрытие информации
4. Признание предусмотренных законом прав заинтересованных лиц
5. Подотчетность менеджмента Общества Совету директоров и Общему собранию акционеров.

Соблюдение вышеизложенных принципов поддерживается рядом факторов, таких как:

- наличие соответствующих механизмов в структуре управления Обществом, прежде всего комитетов Совета директоров (по аудиту, по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям и т.д.), в составе которых присутствуют независимые директора;
- наличие утвержденных Советом директоров внутренних положений и нормативных документов, включая Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-3», положение об информационной политике, положение об инсайдерской информации, положения о соответствующих комитетах Совета директоров и т.п.

В соответствии с Кодексом корпоративного управления¹, Общество принимает на себя обязательства раскрывать дополнительную информацию в целях совершенствования и систематизации корпоративного управления, обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления. В частности:

- управление Обществом должно осуществляться с надлежащим уровнем ответственности и подотчетности и таким образом, чтобы максимизировать акционерную стоимость;
- Совет директоров и исполнительные органы должны работать эффективно, в интересах Общества и его акционеров (в том числе миноритарных) и создавать условия для устойчивого роста акционерной стоимости;
- должны обеспечиваться надлежащее раскрытие информации, прозрачность, а также эффективная работа систем управления рисками и внутреннего контроля.

¹ Решение Совета директоров ОАО «ОГК-3» от 13.10. 2006 года (протокол № 42).



Принимая, периодически совершенствуя и неукоснительно соблюдая положения настоящего Кодекса, устава Общества и иных внутренних документов, Общество подтверждает свое намерение способствовать развитию и совершенствованию практики надлежащего корпоративного управления.

Более подробно принципы раскрытия Обществом информации нашли отражение в Положении об информационной политике ОАО «ОГК-3»¹, утвержденном в новой редакции в 2006 году. Указанное Положение подробно регламентирует порядок и сроки раскрытия Обществом информации, как обязательной, раскрытие которой осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, так и дополнительной.

Общество придерживается следующих принципов раскрытия корпоративной информации заинтересованным лицам:

- гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации;
- оперативность раскрытия информации обо всех существенных фактах в своей деятельности;
- ограничение предоставления информации, относящейся, согласно законодательству Российской Федерации и внутренним документам Общества, к коммерческой тайне;
- публичность и неизбирательность раскрытия информации.

Положение об инсайдерской информации² является документом, регламентирующим вопросы использования информации о деятельности Общества, о ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг Общества. В вышеуказанном положении проводится четкое разграничение понятий инсайдерской и общедоступной информации, определены подразделения и должностные лица, осуществляющие контроль за использованием инсайдерской информации; зафиксирован порядок и сроки информирования инсайдерами Общества о совершенных ими сделках с ценными бумагами Общества; установлена ответственность за неправомерное распространение и/или использование инсайдерской информации.

¹ Решение Совета директоров ОАО «ОГК-3» от 13.10. 2006 года (протокол № 42).

² Решение Совета директоров ОАО «ОГК-3» от 12.10. 2005 года (протокол № 16).

Совет директоров и комитеты Совета директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров. К компетенции Совета директоров Общества относится достаточно широкий круг вопросов, в том числе определение приоритетных направлений деятельности Общества, созыв и определение повесток дня Общих собраний акционеров, избрание исполнительных органов Общества; утверждение основных финансово-хозяйственных документов Общества, принятие решений по управлению дочерними и зависимыми обществами (ДЗО).

В период с 01.01.2008 года по 26.06.2008 года Совет директоров действовал в следующем составе (протокол годового Общего собрания акционеров № 5 от 14.05.2007 года): Панина Александра Геннадьевна, Катасонов Виктор Иванович, Габов Андрей Владимирович, Благодырь Иван Валентинович, Басова Юлия Васильевна, Абрамов Евгений Юрьевич, Бугров Андрей Евгеньевич, Тихонов Виктор Валентинович, Самаренко Олег Вячеславович, Клековкин Антон Игоревич, Дэвид Хёрн.

Совет директоров ОАО «ОГК-3», действовавший в период с 26.06.2008 года по 31.12.2008 года был избран на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-3» 26.06.2008 года (протокол № 9 от 02.07.2008 года) в следующем составе¹:

¹ Должности Председателя и членов Совета директоров приведены на дату избрания, более подробная информация в Корпоративном отчете.

Председатель Совета директоров

Бугров Андрей Евгеньевич
Управляющий директор
ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Члены Совета директоров

Клочко Игорь Петрович
Заместитель Генерального директора
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Малов Алексей Александрович
Начальник Отдела по работе с российскими дочерними и зависимыми обществами Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»

Ткач Анатолий Томович
Главный менеджер Управления технической экспертизы Дирекции топливно-энергетического комплекса ОАО ГМК «Норильский никель»

Золотарев Андрей Валентинович
Директор Корпоративного департамента
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Аринин Сергей Владимирович
Вице-президент, аналитический отдел JP Morgan

Кеткин Лев Владимирович
Заместитель Исполнительного директора
ОАО «СО ЕЭС»

Тихонов Виктор Валентинович
Начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Катасонов Виктор Иванович
Генеральный директор ОАО «НТЭК»

Панина Александра Геннадьевна
Заместитель управляющего директора
Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Клековкин Антон Игоревич
Директор по инвестициям
ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»



06.02.2009 года на Внеочередном собрании акционеров ОАО «ОГК-3» был избран Совет Директоров в следующем составе¹:

Председатель Совета Директоров

Паринов Кирилл Юрьевич
Заместитель Генерального директора — руководитель Блока корпоративных, имущественных и правовых вопросов ОАО «ГМК «Норильский никель»

Члены Совета Директоров

Заместитель Председателя СД

Суриков Олег Вячеславович
Директор Корпоративного департамента
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Костоев Дмитрий Русланович
Заместитель Генерального директора —
руководитель блока экономики
и инвестиционной политики
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Пивоварчук Олег Модестович
Первый заместитель Генерального директора
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Орелкин Александр Викторович
Главный специалист Корпоративного
Департамента ОАО «ГМК «Норильский
никель»/управление собственностью/
отдел реализации прав собственности

Батехин Сергей Леонидович
Заместитель Генерального директора
ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Давыдов Владислав Анатольевич
Заместитель Начальника Управления международ-
ных проектов юридического Департамента
ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Черный Антон Викторович
Заместитель Генерального директора по инвести-
циям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Соловьев Владислав Александрович
Генеральный директор ООО «Эн + Менеджмент»

Соков Максим Михайлович
Директор по управлению инвестицией
в ОАО «ГМК «Норильский никель»
ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»

Эмдин Сергей Владимирович
Генеральный директор ООО «ЕвроСибЭнерго»

Для поддержания высокого уровня корпоративного управления в Обществе созданы и функционируют Комитеты Совета директоров, рассматривающие важные вопросы деятельности Общества, а именно:

- **Комитет по аудиту** (в его компетенции — оценка кандидатов в аудиторы акционерного общества, оценка заключения аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля эмитента и подготовка предложений по их совершенствованию, выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества);

¹ Должности Председателя и членов Совета директоров приведены на дату избрания.

- **Комитет по кадрам и вознаграждениям**¹ (в его задачи входит выработка рекомендаций по размерам вознаграждений членам Совета директоров Общества, определение вознаграждения членов коллегиального и единоличного исполнительных органов; оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа Общества);
- **Комитет по стратегии и развитию** (основными направлениями деятельности комитета являются определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества; повышение инвестиционной привлекательности и оценка эффективности деятельности Общества).

Состав Комитета по стратегии и развитию²

Председатель Комитета
Клековкин Антон Игоревич Исполнительный директор инвестиционной дирекции ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»
Члены Комитета
Матвеев Павел Борисович Старший менеджер по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»
Саблуков Юрий Степанович Генеральный директор ОАО «ОГК-3»
Мельник Лариса Борисовна Менеджер по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»
Исаев Александр Сергеевич Первый заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-3»
Кусков Дмитрий Александрович Директор по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Состав Комитета по аудиту³

Председатель Комитета
Тихонов Виктор Валентинович Начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»
Члены Комитета
Клековкин Антон Игоревич Исполнительный директор инвестиционной дирекции ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»
Аринин Сергей Владимирович Вице-президент, аналитический отдел JPMorgan

¹ В 2009 году комитет был преобразован в Комитет по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям (решение Совета директоров, протокол № 7 от 06.02.2009 года).

² Состав Комитета по стратегии и развитию указан по состоянию на 31.12.2008 года. Должности Председателя и членов Комитета по стратегии и развитию указаны на момент избрания.

³ Состав Комитета по аудиту указан по состоянию на 31.12.2008 года. Должности Председателя и членов Комитета по аудиту указаны на момент избрания.



Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям¹

Председатель Комитета
Клековкин Антон Игоревич Исполнительный директор инвестиционной дирекции ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»
Члены Комитета
Шишлакова Наталия Николаевна Директор по управлению персоналом ОАО «ОГК-3»
Аринин Сергей Владимирович Вице-президент, аналитический отдел JPMorgan

После внеочередного Общего собрания акционеров, которое состоялось 06.02.2009 года были переизбраны составы комитетов Совета директоров ОАО «ОГК-3»:

Комитет по аудиту:

Костоев Дмитрий Русланович (председатель Комитета),
Батехин Сергей Леонидович, Соков Максим Михайлович;

Комитет по стратегии и развитию:

Батехин Сергей Леонидович (председатель Комитета),
Суриков Олег Вячеславович, Соловьев Владислав Александрович,
Эмдин Сергей Владимирович;

Комитет по бюджету:

Соловьев Владислав Александрович (председатель Комитета),
Батехин Сергей Леонидович, Эмдин Сергей Владимирович;

Комитет по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям:

Суриков Олег Вячеславович (председатель Комитета),
Давыдов Денис Анатольевич, Орелкин Александр Викторович,
Соков Максим Михайлович.

¹ Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям указан по состоянию на 31.12.2008 года. Должности Председателя и членов Комитета по кадрам и вознаграждениям указаны на момент избрания.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества в составе пяти человек.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-3», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров 29.07.2005 года (протокол № 200).

Проведение заседаний Ревизионной комиссии Общества и осуществление проверок деятельности Общества осуществляются в соответствии с утвержденным Планом работы Ревизионной комиссии.

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Ревизионная комиссия Общества избрана на годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-3» 26.06.2008 года (протокол № 9 от 02.07.2008 года).

Состав Ревизионной комиссии¹

Председатель комиссии

Борисова Татьяна Юрьевна

Заместитель главного бухгалтера
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Члены комиссии

Волковец Наталья Федоровна

Начальник Управления сводной финансовой отчетности Департамента бухгалтерского, налогового учета и финансовой отчетности
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Волынкин Андрей Николаевич

Главный специалист Отдела контроля коммерческой деятельности Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Михаленко Максим Михайлович

Заместитель главного бухгалтера
ОАО ГМК «Норильский Никель»

Мухтаров Вадим Алиевич

Главный специалист Отдела контроля финансовой деятельности Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля
ОАО «ГМК «Норильский никель»

¹ Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2008 года. Должности Председателя и членов Ревизионной комиссии указаны на момент избрания.



Руководство

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом, избирается Советом директоров в составе 5 человек.

Правление Общества в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Правлении ОАО «ОГК-3», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 26.06.2008 года (Протокол № 9 от 02.07.2008 года), и другими внутренними нормативными документами Общества.

Положением о Правлении Общества определено, что заседания Правления проводятся в соответствии с Планом работы, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в месяц. Фактически в отчетном году заседания Правления проводились с периодичностью в среднем 1 раз в 7 дней. Заседания Правления могут проводиться как путем совместного присутствия, так и путем проведения заочного голосования.

Состав Правления¹

		Дата избрания	Протокол СД
Председатель Правления			
Попов Игорь Викторович	Генеральный директор	29.09.2008 г.	№ 131 от 30.09.2008 г.
Заместитель Председателя Правления			
Исаев Александр Сергеевич	Первый заместитель Генерального директора	15.09.2008 г.	№ 128 от 19.09.2008 г.
Члены Правления			
Панина Александра Геннадьевна	Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии	22.07.2008 г.	№ 120 от 23.07.2008 г.
Катиев Дмитрий Михайлович	Финансовый директор	24.10.2007 г.	№ 88 от 29.10.2007 г.
Воробьев Андрей Анатольевич	Корпоративный директор	24.10.2007 г.	№ 88 от 29.10.2007 г.

¹ Состав и должности председателя, заместителя и членов Правления указаны по состоянию на 31.12.2008 года.

С 23.04.2009 года Правление в ОАО «ОГК-3» действует в следующем составе:¹

	Дата избрания	Протокол СД
Председатель Правления		
Колмогоров Владимир Васильевич	Генеральный директор 06.02.2009 г.	№ 7 от 06.02.2009 г.
Заместитель Председателя Правления		
Назин Владислав Львович	Первый заместитель Генерального директора 23.04.2009 г.	№ 14 от 23.04.2009 г.
Члены Правления		
Панина Александра Геннадьевна	Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии 22.07.2008 г.	№ 120 от 23.07.2008 г.
Гайнанов Андрей Николаевич	Финансовый директор 23.04.2009 г.	№ 14 от 23.04.2009 г.
Воробьев Андрей Анатольевич²	Корпоративный директор 24.10.2007 г.	№ 88 от 29.10.2007 г.

Вознаграждение

В 2008 году порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров за участие в работе Совета директоров регламентировался Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-3» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 08.05.2007 года (протокол № 5 от 14.05.2007 года.).

Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров в 2008 году, составил 28 млн. рублей. Вознаграждение выплачивается членам Совета директоров за участие в очных и заочных заседаниях непосредственно после подведения итогов голосования, а также по результатам года за выполнение показателя чистой прибыли и за увеличение

рыночной капитализации. Годовое вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

Условия и порядок оплаты труда членов Правления регламентировался заключенными с ними трудовыми договорами. В 2008 году членам Правления Общества выплаты за исполнение ими обязанностей членов Правления не производились.

Условия и порядок оплаты труда Генерального директора регламентировался заключенным с ним трудовым договором и Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества,

¹ Должности председателя, заместителя и членов Правления указаны по состоянию на 23.04.2009 года.

² С 12.05.2009 года Воробьев А.А. не является сотрудником ОАО «ОГК-3».



утвержденным Советом директоров ОАО «ОГК-3» (протокол № 101 от 19.02.2008 года).

Материальное стимулирование в Обществе в 2008 году было направлено на достижение ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) ОАО «ОГК-3».

Указанным положением было предусмотрено годовое премирование Генерального директора, которое производилось по результатам работы за год за выполнение ключевых показателей эффективности (далее — КПЭ), а также личных качеств Генерального директора. Размер годового премирования Генерального директора составлял до 50% от годовой суммы должностных окладов. Премирование Генерального директора по итогам работы за год за выполнение КПЭ по Обществу и личные качества Генерального директора производилось в долях от общего установленного размера премии (85% — КПЭ по Обществу, 15% — личные Качества).

- Проведение проверок результатов финансово-хозяйственной деятельности, контроль достоверности финансовой и иной отчетности Общества и ДЗО.
- Контроль соответствия деятельности Общества Уставу, внутренним нормативным документам Общества и действующему законодательству РФ.
- Контроль сохранности активов и рационального использования ресурсов Общества.
- Разработка рекомендаций и контроль выполнения мероприятий по повышению эффективности бизнес-процессов, систем внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Совершенствование практики корпоративного управления**Внутренний контроль**

В период с января 2006 года по октябрь 2008 года в Компании функции оценки систем внутреннего контроля были возложены на Отдел внутреннего контроля и аудита (далее — Отдел), который был непосредственно подотчетен Генеральному директору Общества. В 2008 году в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ОГК-3» (протокол № 138 от 12.11.2008 года) на базе Отдела был создан Департамент внутреннего контроля и аудита.

Основными целями и задачами Департамента внутреннего аудита и контроля являются:

- Проведение аудита систем внутреннего контроля и оценки эффективности управления рисками Общества и его дочерних и зависимых обществ (далее — ДЗО).
- Контроль за эффективностью и экономичностью операций Общества и ДЗО.

С момента приобретения Обществом статуса публичной Компании и по настоящее время менеджментом Общества ведется постоянная работа, направленная на совершенствование механизмов корпоративного управления и повышение «прозрачности» Общества.

Приоритетной задачей, стоящей перед Обществом, является обеспечение равенства всех акционеров Общества, недопущение ущемления прав и интересов миноритарных акционеров. Акционеры обладают возможностью контролировать деятельность Общества при этом не допускается вмешательство крупных акционеров в оперативную деятельность Компании.

Соблюдение интересов акционеров Общества гарантировано квалифицированным учетом прав на ценные бумаги Общества. Общество заключило договор на ведение реестра владельцев ценных бумаг со специализированным регистратором — ЗАО «Национальная регистрационная компания».

В Обществе все важные вопросы, выходящие за рамки управления текущей деятельностью рассмат-

риваются на заседаниях Совета директоров или собраниях акционеров.

Общество стремится к формализации отношений между участниками корпоративного управления путем принятия регламентирующих документов. В настоящее время в Обществе утверждены и действуют Кодекс корпоративного управления, Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, Положение о Правлении, Положение о Ревизионной комиссии, Положение об инсайдерской информации, Положение об информационной политике, Положение о дивидендной политике.

В целях не допущения возникновения конфликта интересов в Совет директоров Общества входят один-

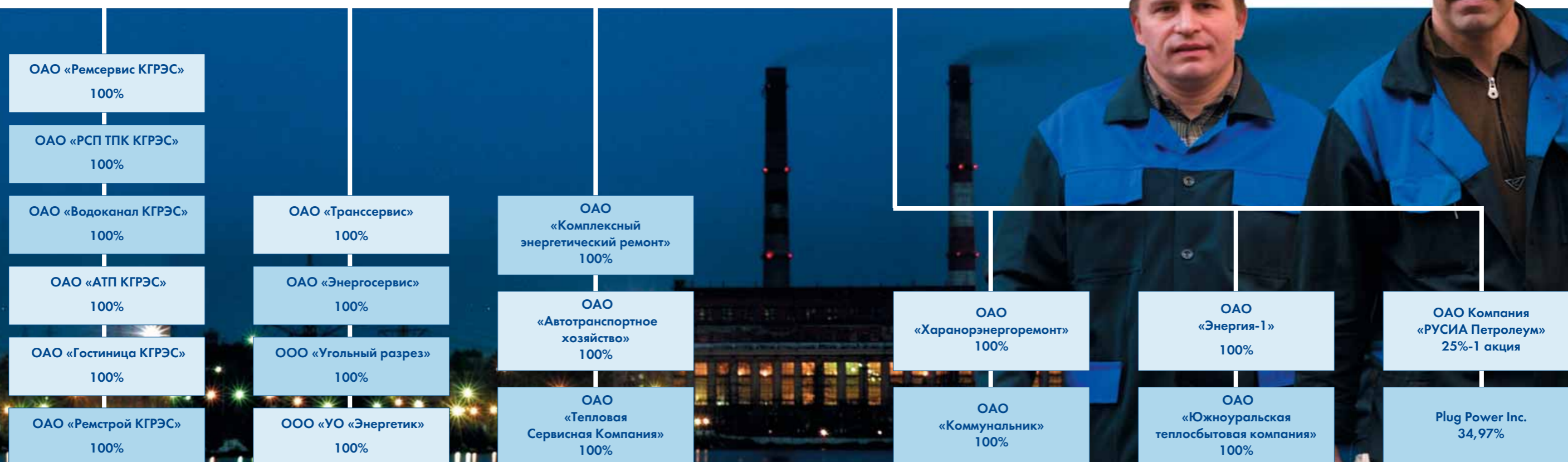
надцать независимых директоров. Члены Совета директоров, заинтересованные в тех или иных сделках, не могут участвовать в принятии решений по ним.

В настоящее время в Обществе созданы и успешно функционируют комитеты при Совете директоров, а именно комитет по аудиту, комитет по корпоративной политике, кадрам и вознаграждениям, комитет по стратегии и развитию, комитет по бюджету.

Основные вопросы аудита и финансовой отчетности решает специальный комитет Совета директоров, а не менеджмент, что обеспечивает разделение «контроля и контролируемых».

Общество обеспечивает информационную прозрачность и осуществляет публикацию максимального объема информации о своей деятельности на сайте Общества.

ОАО «ОГК-3»



Дочерние и зависимые общества

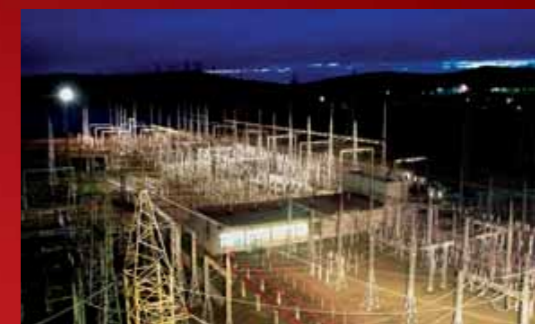
По состоянию на 31.12.2008 года Компания владела пакетами акций и долями 19 дочерних и зависимых Обществ (ДЗО):

- Четыре ДЗО занимаются ремонтами и обслуживанием технологического оборудования;
- Пять ДЗО занимаются «тепловым» бизнесом;
- Десять ДЗО занимаются прочими видами бизнеса (автоперевозки, гостиничные услуги и т.д.).

Управление данными компаниями проводится с соблюдением соответствующих корпоративных процедур

и поддержанием высоких стандартов корпоративного управления. Составы Советов директоров ДЗО определены на Совете директоров Общества. Совет директоров ОАО «ОГК-3» в соответствии с Уставом Общества принимает активное участие в управлении ДЗО, определяя позицию по основным вопросам финансово-хозяйственной деятельности ДЗО, выполняя функции Общих собраний акционеров (участников) в ДЗО со 100% участием.





Харанорская ГРЭС

Одна из самых современных угольных станций в России

Близость угольных месторождений

430 МВт

Уголь/растопочный мазут



Ценные бумаги

- Рынок акций
- Дивиденды

Рынок акций

Уставный капитал ОАО «ОГК-3» определен в размере 47 487 999 252 рублей и разделен на 47 487 999 252 обыкновенных акций номиналом 1 рубль.

По состоянию на 31.12.2008 года размер доли Открытого акционерного общества «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» в уставном капитале Компании — 60,66%.

На балансе Общества имеются собственные акции, составляющие 4,19% от уставного капитала.

Структура акционерного капитала Общества

Наименование держателя ценных бумаг	Количество акций и доля в уставном капитале по состоянию на:			
	01.01.2008 года		01.01.2009 года	
	Количество	Доля в УК, %	Количество	Доля в УК, %
ОАО ГМК «Норильский никель»	30 939 330 340	65,15	28 807 260 805	60,66
ОАО РАО «ЕЭС России»	12 356 584 223	26,02	—	—
Номинальные держатели и доверительные управляющие	2 470 686 351	5,3	14 616 068 070	30,78
Владельцы-физические лица	1 368 392 558	2,88	1 638 670 825	3,45
Федеральная собственность	314 035 462	0,66	386 396 259	0,81
Владельцы-юридические лица	38 970 318	0,08	48 828 015	0,10
Собственные акции, находящиеся на балансе ОАО «ОГК-3»	—	—	1 990 775 278	4,19
Всего	47 487 999 252	100	47 487 999 252	100

Общее количество акционеров ОАО «ОГК-3» по состоянию на конец 2008 года составило 295 057, в том числе 35 номинальных держателей.

Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-3» по состоянию на 01.01.2009 года



- 60,66% — ОАО ГМК «Норильский никель»
- 30,78% — Номинальные держатели
- 4,19% — Собственные акции, находящиеся на балансе ОАО «ОГК-3»
- 3,45% — Физические лица
- 0,81% — Федеральная собственность
- 0,10% — Прочие юридические лица



Выпуск и обращение акций

Размещенные Обществом акции имеют государственный регистрационный номер: 1-01-50079-А от 18.01.2005 года.

Дополнительный выпуск №1-01-50079-А-009D от 26.12.2006 года был объединен с основным выпуском №1-01-50079-А от 18.01.2005 года) на основании Приказа ФСФР №07-1574/пз-и от 17 июля 2007 года.

С начала февраля 2006 года акции Общества были допущены к торгам на фондовые биржи ОАО «ФБ РТС» и НП «ФБ РТС», ЗАО «ФБ ММВБ», путем их включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам без прохождения процедуры листинга.

С 15 июня акции ОАО «ОГК-3» были включены в расчет индекса РТС, общепризнанного в мире индикатора российского фондового рынка. В июне-июле акции ОАО «ОГК-3» прошли процедуру листинга и были включены в котировальные списки «Б» фондовых бирж РТС (23.06.2006 года) и ММВБ (12.07.2006 года).

В апреле 2007 года обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-3» были включены в расчет индекса ММВБ, включающего 30 наиболее ликвидных акций крупнейших и наиболее динамично развивающихся российских компаний, представляющих 10 основных секторов экономики.

Минимальное и максимальное значение котировок обыкновенных акций компании за 2008 год

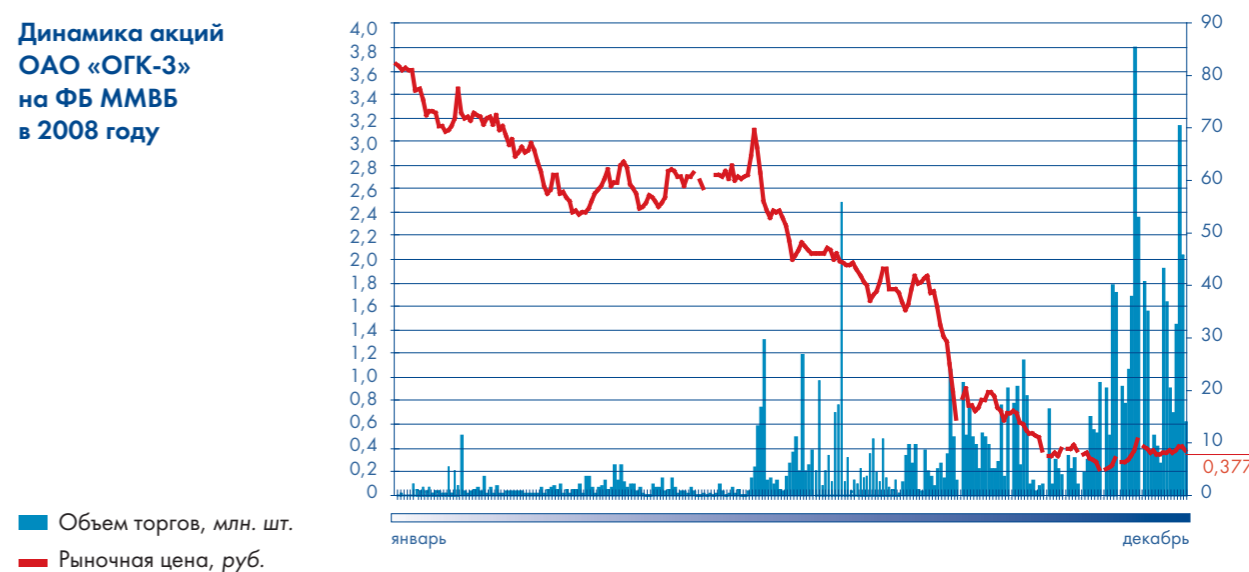
Год	Биржа	Max., руб.	Min., руб.	Цена на 29.12.2008 г.	Объем торгов, шт.	Объем торгов, руб.	Общее кол-во сделок, шт.
2008	ММВБ	3,748	0,199	0,365	1 782 291 000	1 878 637 468	80 633
2008	РТС	3,6224	0,2	0,39158	56 448 466	96 582 526	138

Изменение цены обыкновенных акций компании за 2008 год, %

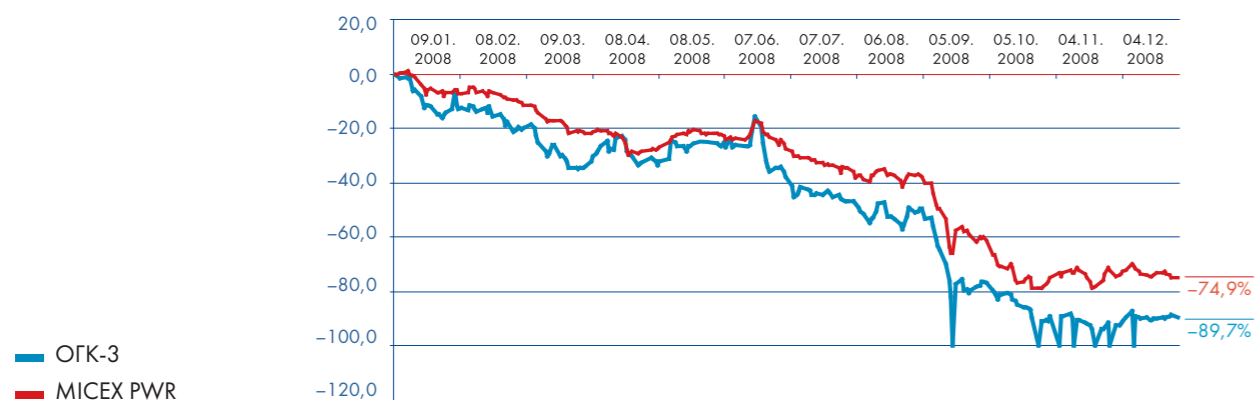
Год	1 месяц	3 месяца	6 месяцев	1 год
2008	-15,3	-34,2	-34,3	-90,0

(источник: ФБ ММВБ)

Динамика акций ОАО «ОГК-3» на ФБ ММВБ в 2008 году



Сравнительная динамика курса обыкновенных акций ОАО «ОГК-3» и индекса акций компаний энергетической отрасли (MICEX Power Index) на ФБ ММВБ в 2008 году, %



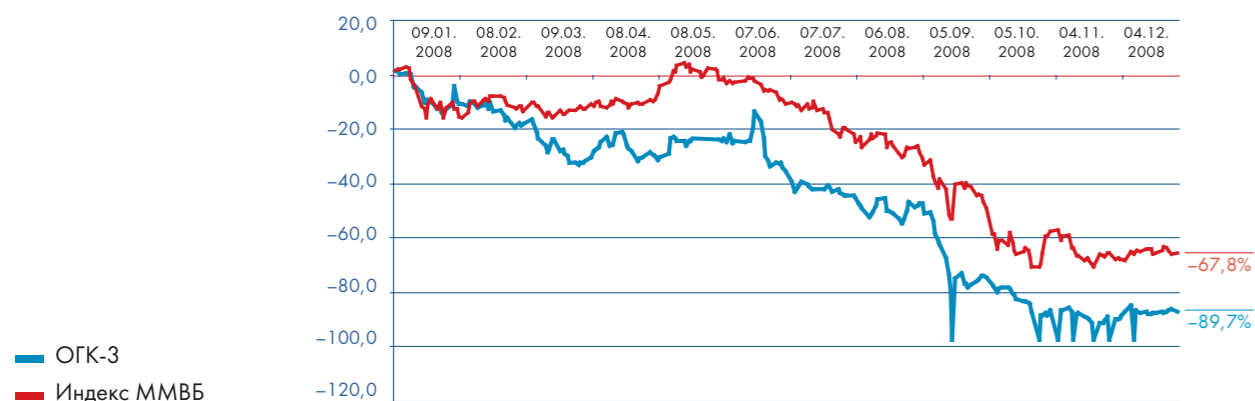
Итоги торгов по акциям Общества

В период с января по декабрь 2008 года среднемесячный объем торгов на ММВБ по акциям компании составил 156 553 122 руб., а общее количество сделок 80 633.

В период с января по декабрь 2008 года среднемесячный объем торгов на РТС по акциям компании составил 8 048 544 руб., а общее количество сделок 138.

Значение рыночной капитализации ОАО «ОГК-3», рассчитанное по данным ОАО «РТС» на 31.12.2008 года, составило 13 676 543 784 рублей 58 копеек (тринадцать миллиардов шестьсот семьдесят шесть миллионов пятьсот сорок три тысячи семьсот восемьдесят четыре рубля 58 копеек).

Сравнительная динамика курса обыкновенных акций ОАО «ОГК-3» и сводного фондового индекса ММВБ в 2008 году, %



В 2006 году прошло дебютное размещение облигаций Компании на Фондовой бирже ММВБ, организатором которого выступил АБ «Газпромбанк».

№ выпуска	Количество облигаций, шт.	Общий объем, руб.	Регистрация выпуска и отчета об итогах выпуска	Способ и период размещения
1	3 000 000 номиналом 1000 руб./шт.	3 000 000 000	4-01-50079-А от 23.11.2006 г. (облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением) - ФСФР России. Отчет об итогах выпуска зарегистрирован 11.01.2007 г.	Размещение по открытой подписке. Срок погашения: в 1820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций.

15.12.2006 года Компания разместила на Фондовой бирже ММВБ документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением совокупной номинальной стоимостью 3 000 000 000 рублей (14% от балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-3» по состоянию на 31.12.2006 года).

15.06.2007 года Компания выплатила купонный доход по документарным неконвертируемым процентным облигациям на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в размере 1 047 000 000 рублей. Ставка первого купона была определена в размере 7,00% годовых.

21.06.2007 года Компания в рамках исполнения обязательств по ofercie выкупила у владельцев облигаций, предъявивших их к выкупу, собственные облигации на сумму 1 250 000 000 рублей и выплатила купонный доход по второму купону в размере 1 387 500 рублей за 5 рабочих дней второго купонного периода.

14.12.2007 года Компания выплатила купонный доход по документарным неконвертируемым процентным облигациям на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в размере 58 905 000 рублей. Ставка второго купона была определена в размере 6,75% годовых.

20.12.2007 года Компания в рамках исполнения обязательств по ofercie выкупила у владельцев облигаций, предъявивших их к выкупу, собственные облигации на сумму 1 750 000 000 рублей и выплатила купонный доход по третьему купону за 5 рабочих дней третьего купонного периода (ставка третьего купона — 8,25% годовых) в размере 2 380 000 рублей.

Купонный доход по четвертому купону не выплачивался, так как ОАО «ОГК-3» в рамках исполнения обязательств по offerтам выкупило собственные облигации.

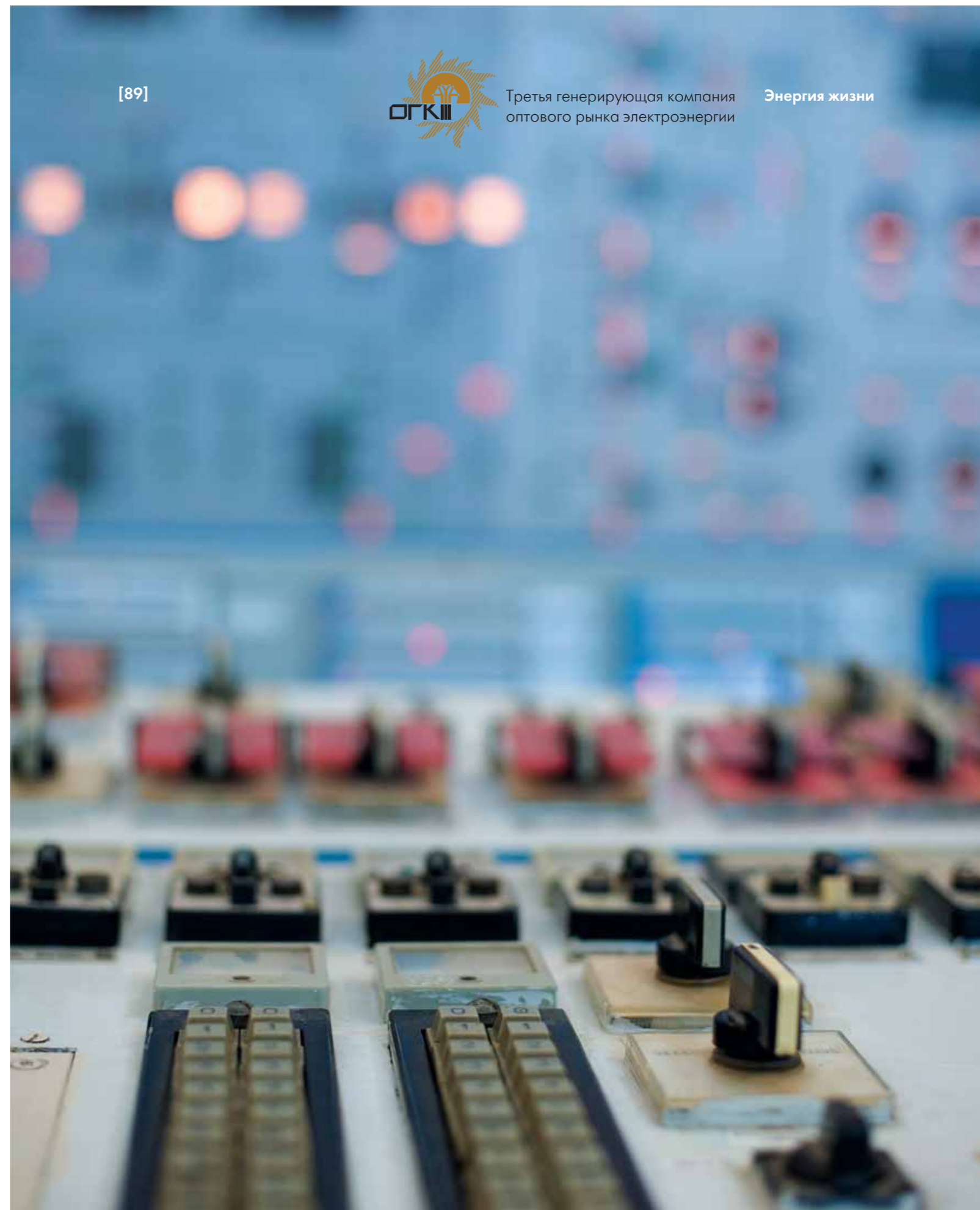
Дивиденды

В соответствии с Уставом ОАО «ОГК-3» дивиденды выплачиваются денежными средствами. Решение о выплате дивидендов принимается Общим собранием акционеров. Срок, отведенный Уставом Общества на выплату объявленных дивидендов по акциям Общества составляет 60 дней.

Дата проведения общего собрания, № протокола	Дивидендный период	Срок выплаты	Размер объявленных дивидендов на 1 акцию, руб.	Размер объявленных дивидендов по всем акциям, руб.	Общий размер дивидендов, выплаченных по акциям, руб.	Причины невыплаты дивидендов или выплаты дивидендов не в полном объеме
28.10.2005, Протокол № 207 ¹	9 месяцев 2005 года	февраль-март 2006 года	0,0132895	221 002 000	221 002 000	нет
23.06.2006, Протокол № 1 ²	2005 год	—	—	—	—	—
08.05.2007, Протокол № 5	2006 год	июль 2007 года	0,0237385	700 000 870,25	по состоянию на 31.12.2007 года: 647 303 830,47	недостовверные данные в анкетах зарегистрированных лиц
26.06.2008, Протокол № 9	2007 год	август 2008 года	0,00736402913	334 904 000	по состоянию на 31.12.2008 года: 240 452 667,86	недостовверные данные в анкетах зарегистрированных лиц

¹ Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнял функции ГОСА ОАО «ОГК-3».

² ГОСА ОАО «ОГК-3» приняло решение не выплачивать дивиденды по результатам 2005 года.





Гусинозерская ГРЭС

Близость к топливным ресурсам

1 100 МВт

Уголь/растопочный мазут



**Финансовая отчетность
компании по МСФО**

Корпоративный отчет

Глоссарий

**Контактная
и справочная информация**



Группа ОГК-3

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

СОДЕРЖАНИЕ

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный Баланс	96
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках	97
Консолидированный Отчет о движении денежных средств	98
Консолидированный Отчет о движении капитала	99

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1 Группа и ее деятельность	100
2 Финансовое положение Группы	101
3 Основные подходы к составлению финансовой отчетности	101
4 Существенные принципы учетной политики	106
5 Связанные стороны	111
6 Основные средства	112
7 Нематериальные активы	116
8 Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	116
9 Прочие внеоборотные активы	118
10 Материально-производственные запасы	118
11 Дебиторская задолженность и авансы выданные	118
12 Депозиты и прочие финансовые активы	119
13 Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках	120
14 Денежные средства и их эквиваленты	120
15 Капитал	121
16 Налог на прибыль	122
17 Обязательства по пенсионному плану и вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	124
18 Кредиторская задолженность и начисления	126
19 Резерв на выплаты по предстоящим расходам	126
20 Задолженность по уплате налогов	127
21 Операционные расходы	127
22 Прочие операционные доходы	128
23 Доходы от инвестиционной деятельности	128
24 Расходы от инвестиционной деятельности	128
25 Финансовые доходы/(расходы)	129
26 Прибыль от продолжающейся деятельности на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Общества – базовая и разводненная (в руб. на акцию)	129
27 Договорные обязательства	129
28 Условные обязательства	129
29 Финансовые инструменты и финансовые риски	130
30 События после отчетной даты	136

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-3» и его дочерних компаний (Группа ОГК-3), которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 г. и консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменениях в капитале и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы ОГК-3 по состоянию на 31 декабря 2008 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация

17 апреля 2009

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[96] Консолидированный Баланс по состоянию на 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	29 287 313	24 698 526
Нематериальные активы	7	52 024	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	8	16 304 562	-
Прочие внеоборотные активы	9	158 032	242 017
Итого внеоборотные активы		45 801 931	24 940 543
Оборотные активы			
Материально-производственные запасы	10	2 855 914	2 328 176
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	4 673 983	2 921 503
Депозиты и прочие финансовые активы	12	37 352 940	74 750 000
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках	13	1 237 095	-
Выданные займы		-	1 660
Предоплаченный налог на прибыль		34 088	119 443
Денежные средства и эквиваленты	14	13 438 834	2 182 360
Итого оборотные активы		59 592 854	82 303 142
ИТОГО АКТИВЫ		105 394 785	107 243 685
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	47 487 999	47 487 999
Добавочный капитал	15	63 228 766	63 228 766
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(8 046 714)	-
Прочие резервы		(8 357 873)	(8 357 873)
Резерв под переоценку инвестиций, имеющих в наличии для продажи		2 001	34 673
Нераспределенная прибыль		6 098 800	(323 064)
Итого акционерный капитал		100 412 979	102 070 501
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	16	1 920 885	2 784 528
Обязательства по пенсионному плану и вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	17	207 934	150 098
Прочие долгосрочные обязательства		15 749	22 204
Итого долгосрочные обязательства		2 144 568	2 956 830
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	18	1 605 952	1 643 498
Резерв на выплаты по предстоящим расходам	19	148 090	140 199
Задолженность по уплате налогов	20	1 083 196	432 657
Итого краткосрочные обязательства		2 837 238	2 216 354
Итого обязательства		4 981 806	5 173 184
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		105 394 785	107 243 685

Генеральный директор
Финансовый директор



Колмогоров Владимир Васильевич
Гайнанов Андрей Николаевич
17 апреля 2009

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[97] Консолидированный Отчет о прибылях и убытках по состоянию на 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Выручка			
Электроэнергия		37 496 029	32 357 243
Тепловая энергия		669 655	598 151
Прочая		258 211	441 405
Итого выручка		38 423 895	33 396 799
Операционные расходы	21	(35 656 717)	(31 661 571)
(Признание) / Восстановление убытка от обесценения	6	(1 342 114)	3 930 682
Прочие операционные доходы	22	356 769	35 687
Прибыль от операционной деятельности		1 781 833	5 701 597
Доходы от инвестиционной деятельности	23	5 907 662	3 753 821
Расходы от инвестиционной деятельности	24	(980 932)	-
Финансовые доходы/(расходы)	25	4 590	(239 842)
Прибыль от операций в иностранной валюте	12,14,18	1 384 067	-
Доля в прибыли от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	8	355 446	-
Прибыль до налога на прибыль		8 452 666	9 215 576
Расходы по налогу на прибыль	16	(1 731 861)	(2 487 838)
Прибыль за год		6 720 805	6 727 738
Причитающаяся: Акционерам ОАО «ОГК-3»		6 720 805	6 727 738
Прибыль от продолжающейся деятельности на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Группы - базовая и разводненная (в руб. на акцию)	26	0,147	0,157

Генеральный директор
Финансовый директор



Колмогоров Владимир Васильевич
Гайнанов Андрей Николаевич
17 апреля 2009

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[98] Консолидированный Отчет о движении денежных средств по состоянию на 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Движение денежных средств от текущей деятельности:		
Прибыль до налогообложения	8 452 666	9 215 576
Поправки:		
Амортизация	6,7,21 1 282 642	1 233 387
Изменение резерва и списание дебиторской задолженности	11,21 132 245	275 984
Доход от инвестиционной деятельности	23 (180 934)	-
Затраты по инвестиционной деятельности	24 980 932	-
Финансовые (доходы)/расходы	25 (4 590)	239 842
Процентный доход	23 (5 726 728)	(3 753 821)
Прибыль от операций в иностранной валюте	12,14,18 (1 384 067)	-
Убыток от выбытия основных средств	21 80 649	133 264
Признание/(восстановление) убытка от обесценения за год	6 1 342 114	(3 930 682)
Доля в прибыли от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(355 446)	-
Прочие неденежные статьи	183 745	(6 022)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	4 803 228	3 407 528
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(848 185)	(1 138 238)
Увеличение материально-производственных запасов	(594 842)	(16 773)
Уменьшение/(Увеличение) прочих активов	16 478	(15 347)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(388 676)	(142 720)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	40 683	81 098
Увеличение/(Уменьшение) прочих долгосрочных обязательств	46 997	(107 473)
Выплаты по налогу на прибыль	(1 889 840)	(1 112 809)
Итого денежных средств по текущей деятельности	1 185 843	955 266
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(7 713 878)	(3 453 353)
Приобретение нематериальных активов	7 (58 265)	-
Размещение средств на депозитных счетах в банках	12 19 310 993	(55 750 000)
Краткосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения	12 19 000 000	(19 000 000)
Реализация основных средств и прочих внеоборотных активов	26 745	26 342
Присоединение ОГК-З Холдинг	278	-
Приобретение инвестиций	(18 752 228)	-
Поступления от продажи инвестиций	874 366	-
Займы выданные	1 660	-
Проценты полученные	5 167 400	2 890 775
Итого денежных средств по инвестиционной деятельности	17 857 071	(75 286 236)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Поступления по заемным средствам	5 006 529	4 736 198
Погашение долга	(5 006 529)	(8 442 149)
Проценты уплаченные	(10 216)	(221 750)
Приобретение собственных акций у акционеров	(8 122 944)	-
Дивиденды, выплаченные акционерам Группы	(228 180)	(418 011)
Дивиденды, выплаченные миноритарным акционерам	(17 867)	(273 798)
Поступления от дополнительной эмиссии акций	-	80 777 948
Итого денежных средств по финансовой деятельности	(8 379 207)	76 158 438
Эффект от изменения валютных курсов	592 767	-
Итого увеличение денежных средств и их эквивалентов	11 256 474	1 827 468
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	2 182 360	354 892
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	13 438 834	2 182 360

Генеральный директор
Финансовый директор



Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Колмогоров Владимир Васильевич
Гайнанов Андрей Николаевич
17 апреля 2009

[99] Консолидированный Отчет о движении капитала по состоянию на 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам Группы							
	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль прошлых лет	Резерв под переоценку	Всего капитал
На 1 января 2007	29 487 999	-	450 818	(8 357 873)	(6 350 801)	25 642	15 255 785
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи:							
Резерв под переоценку инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	-	11 882	11 882
Отложенный налог на резерв под переоценку инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	-	(2 851)	(2 851)
Чистая прибыль, признанная в составе собственного капитала	-	-	-	-	-	9 031	9 031
Прибыль за период	-	-	-	-	6 727 738	-	6 727 738
Всего прибыль, признанная за период	-	-	-	-	6 727 738	9 031	6 736 769
Взнос в акционерный капитал (Прим. 15)	18 000 000	-	63 720 000	-	-	-	81 720 000
Расходы, связанные с увеличением уставного капитала	-	-	(942 052)	-	-	-	(942 052)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(700 001)	-	(700 001)
На 31 декабря 2007	47 487 999	-	63 228 766	(8 357 873)	(323 064)	34 673	102 070 501
На 1 января 2008	47 487 999	-	63 228 766	(8 357 873)	(323 064)	34 673	102 070 501
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи:							
Резерв под переоценку инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	-	(43 120)	(43 120)
Отложенный налог на резерв под переоценку инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	-	10 448	10 448
Чистый убыток, признанный в составе собственного капитала	-	-	-	-	-	(32 672)	(32 672)
Прибыль за период	-	-	-	-	6 720 805	-	6 720 805
Всего прибыль, признанная за период	-	-	-	-	6 720 805	(32 672)	6 688 133
Приобретение собственных акций у акционеров (Прим. 15)	-	(8 122 944)	-	-	-	-	(8 122 944)
Конвертация собственных акций, выкупленных у акционеров (Прим. 15)	-	76 230	-	-	(76 230)	-	-
Присоединение (Прим. 15)	-	-	-	-	112 193	-	112 193
Дивиденды объявленные (Прим. 15)	-	-	-	-	(334 904)	-	(334 904)
На 31 декабря 2008	47 487 999	(8 046 714)	63 228 766	(8 357 873)	6 098 800	2 001	100 412 979

Генеральный директор
Финансовый директор



Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Колмогоров Владимир Васильевич
Гайнанов Андрей Николаевич
17 апреля 2009

[100] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (в тысячах российских рублей)

1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – ОАО «ОГК-3» или Общество) было создано 23 ноября 2004 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 1 сентября 2003 года № 1254-р.

Филиалы. Группа ОГК-3 (в дальнейшем – Группа) управляет шестью государственными районными электростанциями (ГРЭС), основной деятельностью которых является выработка электрической и тепловой энергии. Электростанции являются филиалами и состоят из: Костромской ГРЭС, Черепетской ГРЭС, Печорской ГРЭС, Харанорской ГРЭС, Южноуральской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС.

Дочерние компании. В Группу входят 16 дочерних компаний, являющихся сервисными и теплосбытовыми компаниями, осуществляющими деятельность в регионах, где расположены производственные мощности Группы. Общество контролирует все дочерние компании на 100%. Доход дочерних компаний преимущественно получен в результате внутригрупповых операций.

Основные акционеры. По состоянию на 31 декабря 2008 года контроль над Обществом осуществляет Группа компаний «ГМК Норильский Никель» (77,92% акций). Оставшаяся часть акций принадлежит номинальным держателям и физическим лицам (22,08% акций) (Примечание 15).

Общество зарегистрировано в Районной Инспекции МНС РФ Республики Бурятия. Местонахождение: 121596, Москва, Можайское шоссе, дом 165, строение 1.

Условия ведения деятельности Группы. Российской экономике по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокая инфляция. Действующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Отношения с государством и действующее законодательство. Среди потребителей Группы большое количество предприятий, контролируемых или связанных с государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива, а также других поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) оптовой реализации электроэнергии. 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.

Как отмечено в Примечаниях 2, 26 и 27 политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Государственное регулирование и реформирование отрасли. Реформирование Российского рынка электроэнергии создает условия для развития конкурентного рынка электроэнергии, и ОАО «ОГК-3» является одним из его участников. Цены на данном рынке не будут контролироваться государством, а будут формироваться на основе спроса и предложения. С 1 сентября 2006 года постановлениями Правительства Российской Федерации № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)» и № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии» введены новые правила функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности). В соответствии с новыми правилами работы оптового рынка система взаимоотношений покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности в секторе регулируемой торговли преобразуется в систему регулируемых двусторонних договоров между продавцами и покупателями электроэнергии. Начиная с января 2007 года объемы электрической энергии и мощности, реализуемые на оптовом рынке электроэнергии по регулируемым ценам, должны составлять не менее 95% запланированного объема производства электрической энергии и мощности, а с 1 июля 2007 года – не менее 90%. Объемы реализации по регулируемым ценам ежегодно устанавливаются Правительством Российской Федерации в соответствии с правилами функционирования оптового рынка электроэнергии. За периоды, закончившиеся 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2009 года объемы электроэнергии (мощности), торги по которым проходят по регулируемым контрактам, должны составлять не менее 75% и 70% соответственно. С 1 января 2011 года будет сформирован полностью конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии. В рамках новой модели рынка предусмотрены два механизма продажи электроэнергии: продажа электроэнергии по свободным ценам в рамках свободных двусторонних договоров и конкурентный рынок с поставками на следующий день (рынок «на сутки вперед»). В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка смогут выбирать сторону по договору, цену и объем поставки электрической энергии. Рынок «на сутки вперед» основывается на конкурентном отборе заявок и предложений, поступающих от покупателей и поставщиков за сутки до поставки электрической энергии. Отбор заявок производится Некоммерческим партнерством «Администратор Торговой Системы» (НП АТС). В целом, рынок «на сутки вперед» призван заменить существовавший ранее сектор свободной торговли.

Также были созданы условия для развития конкурентного рынка мощности. Согласно постановлению Правительства Российской Федерации № 476 от 28 июня 2008 года, была запущена либерализованная модель рынка мощности. В 2008 году Правительство ратифицировало постановление о запуске рынка мощности в России, основной целью которого является обеспечение Единой Энергетической Системы России доступными рабочими генерирующими сооружениями в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективах таким образом, чтобы в любой момент покрыть необходимую потребность, обеспечив при этом необходимые показа-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[101] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (в тысячах российских рублей)

тели надежности и качества поставляемой энергии (включая резервы). Проект постановления по рынку мощности предусматривает наличие двух моделей – переходной модели на период до 2011 года, а также целевой модели рынка.

В настоящее время под переходной моделью понимают следующий механизм продажи мощности:

1. Регулируемые цены:
 - покупка/продажа мощности по регулируемым договорам по ценам, установленным Федеральной службой по тарифам; в соответствии со схемой либерализации рынка, объемы, предлагаемые по регулируемым тарифам должны сокращаться от года к году.
2. Свободные цены:
 - покупка/продажа мощности посредством свободных двусторонних контрактов (возможны только среди участников регулируемого рынка);
 - покупка/продажа мощности на конкурентном рынке.

В январе 2009 года начала действовать новая биржевая площадка по операциям купли и продажи мощности.

2. Финансовое положение Группы

По состоянию на 31 декабря 2008 года, текущие активы Группы превысили ее текущие обязательства на сумму в 56 755 616 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: текущие активы Группы превышали текущие обязательства на 80 086 788 тыс. рублей).

Как отмечено выше, государство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Регулируемые тарифы на электроэнергию индексируются в основном в соответствии со среднеотраслевым ростом затрат на топливо, устанавливаемым ФСТ/МЭР, независимо от определенных затрат предприятий. Тариф на мощность коррелирует с уровнем инфляции. Более того, данные тарифы принимают в расчет лишь те затраты, которые калькулируются на основе Российских стандартов учета, исключая из рассмотрения дополнительные затраты, возникающие по МСФО. В результате тарифы не всегда позволяют возмещать вложенные инвестиции, а также не обеспечивают достаточные фонды для полного возмещения основных средств. Однако в течение 2007–2008 годов растущий спрос на электроэнергию и мощность в совокупности с растущим свободным сектором оптового рынка привели к более высоким уровням доходов (раздел «Реформирование отрасли» в Примечании 1).

Влияние финансового и экономического кризиса. Продолжающийся глобальный финансовый и экономический кризис, возникший в середине 2007 года в результате сильного сокращения глобальной ликвидности, среди прочих причин, привел к сужению фондирования рынков капитала, меньшей ликвидности банковского сектора, более высоким межбанковским ставкам и очень высокой волатильности фондовых и валютных рынков. Неопределенность на глобальных финансовых рынках привела к провалам в банковских и корпоративных секторах в США, Западной Европе, России и по всему миру. Сложным представляется противостояние кризису в полной мере. Поставщики и клиенты Группы могут быть подвержены негативному влиянию кризиса, что приведет к невозможности оплаты задолженности либо поставки комплектующих/материалов и оказания услуг по заключенным договорам.. Объемы финансирования резко сократились с августа 2007 года. Такие обстоятельства могут повлиять на способность группы привлекать финансирование в объемах и на условиях, которые были доступны в прошлом, что может отсрочить выполнение обязательств по капитальным инвестициям. В данный момент Правительством Российской Федерации и участниками рынка электроэнергии обсуждаются вопросы, связанные с неопределенностью роста спроса на электро- и теплоэнергию и соответствующими капитальными затратами. В результате данных переговоров система регулирования, затрагивающая вопросы либерализации и развития отрасли, может быть изменена.

Ухудшающиеся экономические условия могут также оказать влияние на прогнозы денежных потоков компании и оценки обесценения финансовых и нефинансовых активов. На основе имеющейся информации руководство считает, что пересмотренные ожидаемые денежные потоки отражены корректно при оценке активов на обесценение. Однако Руководство не может с уверенностью оценить эффект влияния продолжающегося кризиса и возможных ухудшений в экономической среде на финансовое положение Группы в будущем. Руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию устойчивого развития бизнеса Группы в текущих условиях.

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО»).

Компании Группы ведут учет в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета и отчетности. В указанную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, были внесены корректировки, необходимые для приведения ее в соответствие с МСФО.

Переклассификации. Следующие переклассификации были сделаны в сравнительных данных в отчетности для их соответствия данным отчетного периода. В прошлых периодах Группа сворачивала доходы от реализации электроэнергии с расходами на покупку электроэнергии для собственных нужд Группы, а также представляла доходы от инвестиционной деятельности в составе финансовых доходов. Эффект от указанных переклассификаций представлен ниже:

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[102] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

	Год, закончившийся 31 декабря 2007 (с учетом корректировок)	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Продажа электроэнергии	32 357 243	32 346 124
Операционные расходы	(31 661 571)	(31 650 452)
Доходы от инвестиционной деятельности	3 753 821	-
Финансовые доходы/(расходы)	(239 842)	-
Финансовые доходы	-	3 753 821
Финансовые расходы	-	(239 842)

Руководство Группы считает, что данное раскрытие обеспечивает более наглядное представление информации об изменениях в финансовом положении Группы.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль, является функциональной валютой каждой компании Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до тысячи.

Бухгалтерский учет в условиях инфляции. До 1 января 2003 года корректировки и переклассификации, вносившиеся в российские учетные данные по приобретенным неденежным активам и понесенным неденежным обязательствам в целях соответствия требованиям МСФО, включали пересчет остатков и операций с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции». Согласно 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 с 1 января 2003 года, данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, считаются основой для балансовой стоимости статей данной финансовой отчетности.

Новые стандарты бухгалтерского учета. Подготовка данной консолидированной финансовой отчетности основывалась на учетных принципах, согласующихся с использованными при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года. Исключение составляют те из них, которые были изменены в целях соответствия новым и скорректированным стандартам и интерпретациям, вступившим в силу с 1 января 2008 года.

Ниже представлены данные новые или скорректированные стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2008 года, а также их влияние на финансовую отчетность Группы текущего и предыдущих периодов:

- Интерпретация КИМФО 12 «Договоры концессии в сфере услуг» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты. Данная поправка не оказала существенного влияния на финансовую отчетность Группы.
- Интерпретация КИМФО 14 к МСФО (IAS) 19 «Ограничения на актив пенсионного плана с установленными выплатами, минимальные требования к обеспечению фондами и их взаимосвязь», которая распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты. Данная поправка не оказала существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Перечисленные далее новые стандарты и интерпретации еще не вступили в силу и не применялись Группой при подготовке настоящей консолидированной отчетности:

- Поправка к МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Стандарт должен применяться компаниями, долговые или долевыми инструментами которых обращаются на открытом рынке, либо отчетность которых предоставляется или составляется для предоставления в регулирующие организации для выпуска инструментов на открытом рынке. Стандарт требует от компаний представлять финансовые данные и информацию об их операционных сегментах и определяет, что принципы подготовки сегментной информации должны соответствовать принципам подготовки отчетности для внутренних целей компании. Компания продолжает оценивать возможное влияние стандарта на финансовую отчетность Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1 «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 года или после этой даты. Данная поправка требует раскрытия в составе капитала некоторых финансовых инструментов, которые отвечают определению финансового обязательства. По мнению руководства Группы, данная поправка не окажет существенного влияния на ее финансовую отчетность.
- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» пересмотрена в марте 2007 года; распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 года или после этой даты. Основное изменение в МСФО (IAS) 23 касается исключения

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[103] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

ранее допустимой возможности немедленного признания в качестве расходов затрат по займам, относящимся к активам, требующим существенного времени для подготовки данных активов к использованию или продаже. Соответственно, эти затраты по займам должны капитализироваться как часть стоимости данного актива. Пересмотренный стандарт применяется к расходам по займам, относящимся к соответствующим активам, датой начала капитализации которых является 1 января 2009 года или более поздняя дата. Согласно ожиданиям Группы поправки не окажут существенного влияния на ее финансовую отчетность.

- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» пересмотрена в сентябре 2007 года; распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценку финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Компаниям будет разрешено представлять информацию и в альтернативном формате – представлять отчет о совокупном доходе одновременно с отчетом о прибылях и убытках. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также предусматривает требование представления бухгалтерского баланса по состоянию на начало наиболее раннего из сравнительных периодов в случае наличия переклассификаций, изменения учетной политики, либо исправления ошибок. Группа ожидает, что пересмотренный МСФО (IAS) 1 повлияет на представление финансовой отчетности, однако не окажет эффекта на признание или оценку отдельных операций или остатков.
- Поправка к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» пересмотрена в январе 2008 года; распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 июля 2009 года или после этой даты. Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует от компаний относить совокупный доход, причитающийся акционерам и неконтролирующим сторонам (ранее «миноритарным акционерам») даже в случае, если неконтролирующим сторонам причитается убыток (текущий стандарт в большинстве случаев требует распределять убыток среди акционеров). Пересмотренный стандарт говорит о том, что изменение доли материнской компании в дочерней компании в случае сохранения контроля должно учитываться как операция по изменению капитала. Также стандарт устанавливает порядок определения прибыли и убытка в случае потери контроля над дочерней компанией. На дату потери контроля, любая инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании должна быть оценена по справедливой стоимости. Согласно ожиданиям Группы данная поправка не окажет существенного влияния на ее финансовую отчетность.
- Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе долевого инструмента» – «Условия вступления в права на долевого инструмента и их отмена» выпущена в январе 2008 года; распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты. Данная поправка разъясняет, что к условиям безусловно реализуемого права на инструменты относятся только условия, связанные со стажем работы и условия, связанные с результатами деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия наделяния правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Согласно ожиданиям Группы данная поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.
- Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» пересмотрена в январе 2008 года; распространяется на объединение бизнеса для компаний, дата приобретения которых приходится на 1 июля 2009 года или на более позднюю дату. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 позволяет компаниям выбрать один из подходов к оценке неконтролирующих долей участия: по правилам действующего стандарта (пропорционально доле в чистых идентифицируемых активах приобретенной компании) или по справедливой стоимости приобретения. Пересмотренный стандарт более детально описывает применение метода покупки при объединении бизнеса. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Вместо этого, если объединение бизнеса происходит в несколько этапов, покупателю необходимо производить переоценку принадлежащей ему ранее доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отражать полученную прибыль или убыток (при наличии) в отчете о прибылях и убытках. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. Данный стандарт будет релевантным для Группы в случае наличия сделок по объединению бизнеса в будущем.
- КИМФО 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты. В IFRIC 13 разъясняется, что в случае продажи товаров и услуг с одновременным предоставлением бонусов клиентам в рамках программ поощрения клиентов (к примеру, начисление накопительных баллов или предоставление бесплатных товаров), соответствующее соглашение состоит из нескольких компонентов, и платеж, полученный от клиента, распределяется между компонентами данного соглашения по справедливой стоимости. IFRIC 13 не имеет отношения к операционной деятельности Группы, поскольку ни одна из компаний Группы не осуществляет программ поощрения клиентов.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[104] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

- КИМФО 15 «Соглашения по строительству недвижимости», которая вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года. Интерпретация применяется при учете выручки и соответствующих расходов компаниями, которые осуществляют строительство объектов недвижимого имущества самостоятельно либо с привлечением подрядчиков, и содержит правила, которые позволяют выявить, подпадают ли соглашения о строительстве объектов недвижимого имущества под действие МСФО (IAS) 11 или МСФО (IAS) 18. Интерпретация также устанавливает критерии для определения необходимости признания компаниями выручки от таких операций. КИМФО 15 не имеет отношения к операционной деятельности Группы, поскольку у Группы отсутствуют соглашения по строительству недвижимости.
- КИМФО 16 «Хеджирование чистых инвестиций по зарубежной деятельности», которая вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 октября 2008 года. В интерпретации разъясняется, к каким валютным рискам применим порядок учета при хеджировании. Согласно данной интерпретации перевод функциональной валюты в валюту представления отчетности не создает риска, к которому может быть применим учет при хеджировании. КИМФО позволяет любой компании либо компаниям группы применять инструмент хеджирования. Исключения составляют зарубежные предприятия, которые сами являются предметом хеджирования. В интерпретации также разъясняется, каким образом осуществляется расчет прибыли или убытка, перераспределенных из резерва по курсовым разницам на отчет о прибылях и убытках, при выбытии хеджируемого зарубежного предприятия. Подотчетные предприятия будут применять МСФО (IAS) 39 для прекращения учета при хеджировании в будущем периоде в случае, когда хеджирование в этих компаниях не удовлетворяет критериям учета при хеджировании, установленным в КИМФО 16. Интерпретация КИМФО 16 не оказывает влияния на данную финансовую отчетность, поскольку Группа не применяет учет при хеджировании.
- Поправка к МСФО 1 (IFRS 1) и МСФО 27 (IAS 27) «Стоимость инвестиций в дочерние общества, совместные предприятия и ассоциированные компании» выпущена в мае 2008 года; распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 года. Поправка позволяет компаниям, впервые применяющим МСФО, оценивать инвестиции в дочерние общества, совместные предприятия или ассоциированные компании по справедливой стоимости или по балансовой стоимости в соответствии с применявшимися прежде национальными стандартами в качестве исходной стоимости в отдельной финансовой отчетности. Поправка также требует отражать выплаты, осуществляемые из чистых активов объекта инвестиций до приобретения, на счете прибылей и убытков, а не как возмещение инвестиций. Данная поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: Оценка и признание» – Приемлемые статьи хеджирования (применяется ретроспективно к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты, досрочное применение разрешается). В поправке разъясняется, каким образом принципы, определяющие отнесение риска или части потоков денежных средств к хеджируемому, должны применяться в конкретных ситуациях. Данная поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы, так как Группа не применяет учет при хеджировании.
- В мае 2008 года были выпущены следующие улучшения МСФО. В 2007 году Правление КМСФО приняло решение о начале реализации проекта по ежегодной доработке МСФО с целью внесения необходимых, но не срочных, поправок в МСФО. Поправки представляют собой набор изменений по существу, разъяснений и изменений в терминологии в разных стандартах. Изменения по существу относятся к следующим областям: классификация активов как предназначенных для торговли согласно МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерней компанией; возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для торговли, в составе долгосрочных активов согласно МСФО (IAS) 1; отражение в соответствии с МСФО (IAS) 16 продажи активов, которые ранее отражались как предназначенные для аренды, и классификация соответствующих потоков денежных средств в составе потоков денежных средств от операционной деятельности согласно МСФО (IAS) 7; разъяснение определения секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19; учет государственных займов, выданных по ставкам ниже рыночных, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения стоимости заемных средств в МСФО (IAS) 23 в соответствие с методом эффективной процентной ставки; разъяснение порядка учета дочерних компаний, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; сокращение требований к раскрытию информации об ассоциированных компаниях и совместных предприятиях в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; расширение требований к раскрытию информации в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснения по порядку учета затрат на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; корректировка определения категории активов, отражаемых по справедливой стоимости с учетом изменений в отчете о прибылях и убытках, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; введение порядка учета незавершенного строительства инвестиционной собственности в соответствии с МСФО (IAS) 40; сокращение ограничений, касающихся порядка определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Согласно ожиданиям Группы данные поправки не окажут существенного влияния на ее финансовую отчетность.
- КИМФО 17, «Распределение неденежных активов владельцам» применяется к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок признания распределения неденежных активов в качестве дивидендов. Компания должна оценивать обязательство по распределению неденежных активов в форме дивидендов своим владельцам по справедливой стоимости активов, которые подлежат распределению. Компания отражает прибыль или убыток от выбытия распределяемых неденежных активов в отчете о прибылях и убытках в момент уплаты дивидендов. Данная интерпретация не имеет отношения к операционной деятельности Группы, поскольку Группа не распределяет неденежные активы в пользу своих владельцев.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[105] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

- Поправка к МСФО 1 (IFRS 1) «Первое применение МСФО» (в продолжение поправки от декабря 2008 года, которая вступает в силу в отношении первого комплекта финансовой отчетности по МСФО для периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты. Пересмотренный МСФО сохраняет по существу содержание стандарта в предыдущей редакции, однако в рамках измененной структуры с целью облегчения понимания для пользователей стандарта и для удобства внесения изменений в будущем. Группа пришла к выводу, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на финансовую отчетность Группы
- КИМФО 18 «Перевод активов от клиентов» применяется к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет учет активов, переданных клиентами, а именно обстоятельства, при которых достигается соответствие определению актива; признание актива и оценка его стоимости при первоначальном признании; выявление отдельно идентифицируемых услуг (одна или более услуга в обмен на переданный актив); признание выручки, а также учет передачи денежных средств от клиентов. Согласно ожиданиям Группы КИМФО 16 не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты» – «Улучшение раскрытия финансовых инструментов» выпущена в мае 2008 года; распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 года. Данная поправка требует раскрытия по оценке справедливой стоимости и риску ликвидности. В соответствии с поправкой требуется раскрытие более подробной информации об оценке справедливой стоимости и риске ликвидности. Компания должна будет раскрывать информацию об анализе финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Поправка (а) поясняет, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры о предоставленных финансовых гарантиях по максимальной величине гарантии в самый ранний период, когда может возникнуть требование об исполнении гарантии; (б) требует раскрытие информации о сроках, оставшихся до погашения производных инструментов в соответствии с условиями договоров, в случае если договорные сроки погашения необходимы для понимания распределения потоков денежных средств во времени. Компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска.

На основе проведенного Группой анализа новых стандартов и интерпретаций предполагается, что за исключением перечисленных выше особенностей, новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Принцип непрерывности деятельности. Финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая Отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения. Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств в последующем финансовом году. Оценки и суждения непрерывно оцениваются на основе опыта руководства и других факторов, включая прогноз будущих событий, которые являются обоснованными в данных обстоятельствах. Помимо этих оценок, руководство также использует определенные суждения при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, а так же оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году представлены ниже:

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности и списание дебиторской задолженности. Резерв по сомнительной дебиторской задолженности и списание дебиторской задолженности основаны на оценке вероятности погашения дебиторской задолженности отдельными контрагентами. В том случае, если произойдет общее ухудшение платежеспособности покупателей или реальный уровень неуплаты задолженности контрагентами станет выше оценочного, реальные результаты могут отличаться от оценок.

Обесценение материальных и нематериальных активов, за исключением деловой репутации. На каждую отчетную дату Группа проводит проверку стоимости своих материальных и нематериальных активов на предмет обесценения, если существуют признаки, свидетельствующие об их обесценении. В случае обнаружения таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда невозможно оценить возмещаемую стоимость отдельного актива, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится такой актив.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива или его ценности использования. При определении ценности использования актива прогнозные денежные потоки приводятся к текущей стоимости с использованием ставок дисконтирования до налогообложения, отражающих текущую рыночную стоимость денег и рисков, относящихся к активу, которые не были учтены в оценке будущих денежных потоков. Если возмещаемая стоимость какого-либо актива (или единицы, генерирующей денежные потоки) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные потоки) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[106] **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года** (в тысячах российских рублей)

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные потоки) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (или единице, генерирующей денежные потоки) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Важнейшие допущения, которые были сделаны для оценки обесценения основных средств, раскрыты в Примечании 6.

Важнейшие допущения по инвестициям в зависимые компании раскрыты в Примечании 8.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применяемого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в данной консолидированной финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

4. **Существенные принципы учетной политики**

Принципы консолидации. Отчетность Группы включает финансовую отчетность ОАО «ОГК-3» и финансовую отчетность обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК-3». Наличие контроля признается, когда ОАО «ОГК-3» контролирует напрямую, или через дочерние общества, более 50% голосующих акций.

А) Дочерние предприятия

Отчетность дочерних предприятий, над которыми Группа имеет контроль, включается в консолидированную отчетность Группы с даты приобретения контроля и до даты окончания контроля. Понятие контроль в данном случае означает возможность влиять на финансовую и операционную политику предприятия с целью получения выгоды.

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.

Б) Зависимые компании

Зависимое предприятие – это предприятие, на которое Группа оказывает существенное влияние вследствие участия в процессе принятия финансовых и управленческих решений, но не контролируемое Группой, и в котором она обычно 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.

Вложения в зависимые предприятия отражаются в учете по стоимости приобретения, включая деловую репутацию, а также долю Группы в нераспределенной прибыли, полученной после приобретения, и другие изменения в резервах. Балансовая стоимость вложений в зависимые предприятия регулярно проверяется на обесценение, и в случае его возникновения, уменьшается в периоде, в котором обесценение было выявлено.

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.

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

Учет приобретения предприятий. При приобретении доли в дочернем или зависимом предприятии любое превышение цены покупки над справедливой стоимостью приобретенных активов, включая права на добычу полезных ископаемых, договорных и условных обязательств, на дату приобретения отражается в качестве деловой репутации. Деловая репутация по зависимым предприятиям включается в балансовую стоимость вложений в зависимые предприятия. Деловая репутация по дочерним обществам проверяется на предмет обесценения не реже одного раза в год. В случае возникновения обесценения, его сумма отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором выявляются подтверждающие это обстоятельства, и впоследствии не восстанавливается.

При приобретении доли в дочернем или зависимом предприятии любое превышение справедливой стоимости доли приобретенных Группой чистых активов, договорных и условных обязательств над ценой покупки признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде возникновения.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в Отчете о прибылях и убытках.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[107] **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года** (в тысячах российских рублей)

Официальный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2008 года, составлял 29,3804 (на 31 декабря 2007 года – 24,5462), официальный курс российского рубля к Евро, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2008 года, составлял 41,4411 (на 31 декабря 2007 года – 35,9332).

Основные средства. В 2004 году основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника, определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием с учета заменяемых частей. Расходы по техническому обслуживанию и текущему ремонту оборудования относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыль или убыток от выбытия основных средств отражается в Отчете о прибылях и убытках по мере возникновения.

Износ начисляется на основе линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования объекта основных средств, готового к эксплуатации. По основным средствам, которые являлись предметом оценки на 31 декабря 1997 года, норма амортизации определена исходя из предполагаемого оставшегося срока полезного использования объекта основных средств.

Сроки полезного использования объектов основных средств (выраженные в годах) по типам основных средств представлены ниже:

Тип Объекта	Приобретенные до 31 декабря 1997	Приобретенные после 31 декабря 1997
Производство тепловой и электрической энергии	4-63	25-50
Распределение электроэнергии	19-30	30
Тепловые сети	4-22	25
Прочие	8	10

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Основные средства, используемые для добычи нефти и газа

Основные средства, используемые для добычи нефти и газа, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и резерва под обесценение. В стоимость основных средств, используемых для добычи нефти и газа, входит стоимость приобретения и освоения месторождения, расходы, понесенные до начала добычи, инфраструктура скважин, стоимость прав на пользование недрами и лицензий на проведение поисково-разведочных работ, а также текущая дисконтированная стоимость будущих расходов по выводу основных средств из эксплуатации.

Начисление амортизации на основные средства, используемые для добычи нефти и газа, начинается с момента достижения месторождением коммерческих объемов добычи. Амортизация включается в себестоимость производства. Основные средства, используемые для добычи, амортизируются по методу единицы произведенной продукции в течение срока службы месторождения, рассчитанного на основе данных о количестве доказанных запасов полезных ископаемых и текущего объема добычи.

Затраты на строительство скважин

Затраты на строительство скважин переводятся в состав основных средств, используемых для добычи и первичного обогащения, в момент достижения месторождением коммерческих объемов добычи.

Расходы на поисково-разведочные работы

Расходы на поисково-разведочные работы, такие как геофизические, топографические, геологические и аналогичные виды работ, списываются в периоде, в котором они произведены до тех пор, пока не будет установлено, что они приведут к возникновению рентабельного инвестиционного проекта. В последнем случае расходы капитализируются и амортизируются в течение срока службы месторождения с момента достижения месторождением коммерческих объемов добычи.

Расходы на поисково-разведочные работы, списанные до начала разработки и строительства скважин, впоследствии не капитализируются даже в случае начала его коммерческого использования.

Материально-производственные запасы. Материально-производственные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: чистой цены реализации и средневзвешенной стоимости приобретения. Резервы создаются в случае возникновения потенциальных убытков по устаревшим запасам и запасам с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

Финансовые активы. Группа классифицирует свои финансовые активы на следующие категории: оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках, дебиторская задолженность и ссуды, финансовые активы, удерживаемые до погашения и имеющиеся в наличии для продажи. Классификация зависит от цели приобретения финансовых

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[108] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года *(в тысячах российских рублей)*

активов. Финансовый актив подлежит классификации менеджментом Группы при первоначальном признании.

А) *Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках.* Финансовый актив классифицируется как оцениваемый по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках, если он предназначен для торговли либо классифицирован как оцениваемый по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках.

Финансовый актив классифицируется как предназначенный для торговли, если:

- он приобретен, главным образом, для продажи в ближайшем будущем; или
- является частью идентифицируемого портфеля финансовых инструментов, который управляется Группой совместно и по которому есть свидетельства его использования для получения краткосрочной прибыли за последнее время; или
- является производным инструментом (за исключением производного инструмента, представляющего собой договор финансовой гарантии либо инструмента, который определен в этом качестве и является эффективным производным инструментом).

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках, отражаются по справедливой стоимости с отражением возникающих при переоценке доходов и расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Чистая прибыль или убыток, отраженный в консолидированном отчете о прибылях и убытках, включает в себя сумму дивидендов и процентов по данному финансовому активу.

Б) *Дебиторская задолженность и займы выданные.* Дебиторская задолженность и займы выданные являются производными финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами, которые не торгуются на активном рынке. Данные активы включаются в состав текущих активов, кроме случаев, когда срок их погашения превышает 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как внеоборотные активы.

В) Финансовые активы, удерживаемые до погашения. Удерживаемые до погашения финансовые активы представляют собой финансовые активы, предусматривающие фиксированные или поддающиеся определению платежи по ним, а также фиксированный срок погашения, которые предприятие имеет твердые намерения и возможность удерживать до наступления срока их погашения.

Г) *Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.* Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой производные финансовые активы, которые отнесены к данной категории или не попали в другие категории. Они включаются в состав внеоборотных активов, кроме случаев, когда руководство намеревается реализовать такие активы в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают, в основном, акции, котирующиеся на открытом рынке, и акции, не имеющие котировок на открытом рынке. Принадлежащие Группе акции, имеющие котировки на открытом рынке, оцениваются по справедливой стоимости. Прибыли или убытки, связанные с изменением справедливой стоимости данных инвестиций, отражаются в составе резерва по переоценке инвестиций в составе капитала, за исключением убытков от обесценения, процентов, рассчитанных с использованием метода эффективной процентной ставки, и курсовых разниц, которые признаются непосредственно в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Если инвестиции реализованы или по ним возникло обесценение, накопленные прибыли или убытки, ранее признаваемые на счетах капитала в составе резерва по переоценке инвестиций, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках за отчетный период. Дивиденды, полученные по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в момент, когда Группа приобретает право на получение дивидендов. Инвестиции, не имеющие котировок на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, отражаются исходя из оценки руководством их справедливой стоимости.

Аренда. Аренда, по условиям которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на актив, классифицируется как финансовая аренда. Активы, полученные на условиях финансовой аренды, капитализируются в составе основных средств по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости на дату приобретения и текущей дисконтированной стоимости будущих минимальных арендных платежей. Одновременно признается соответствующая задолженность по арендным платежам. Арендованные основные средства амортизируются в течение наименьшего из двух периодов: срока полезного использования или срока аренды. Если в конце срока аренды предполагается передача прав собственности арендатору, то в качестве амортизационного периода применяется срок полезного использования актива.

Платежи по финансовой аренде рассчитываются методом эффективной процентной ставки и распределяются между затратами на финансирование, включаемыми в состав процентов уплаченных, и погашением суммы основного долга, сокращающим размер обязательств по аренде перед арендодателем.

Аренда, при которой арендодатель сохраняет за собой практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на актив, рассматривается как операционная аренда. Платежи по операционной аренде отражаются в составе расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках равными долями в течение срока аренды.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[109] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года *(в тысячах российских рублей)*

Нематериальные активы. Нематериальные активы, приобретенные Группой, с определенным сроком полезного использования, оцениваются по фактически понесенным затратам за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

Виды нематериальных активов	Срок полезного использования (в годах)
Программное обеспечение	1-13
Лицензии	1-5

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства, банковские депозиты и высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения, не превышающим трех месяцев, которые свободно конвертируются в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности. Основными факторами при тестировании дебиторской задолженности на обесценение являются срок задержки платежа и надежность соответствующего обеспечения (при наличии). На практике могут рассматриваться следующие источники свидетельств обесценения:

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками изначально признается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительным долгам. Компания создает такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности и производит списание дебиторской задолженности, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности. Основными факторами при тестировании дебиторской задолженности на обесценение являются срок задержки платежа и надежность соответствующего обеспечения (при наличии). На практике могут рассматриваться следующие источники свидетельств обесценения:

- задержка платежа, не вызванная какими-либо сбоями в работе платежной системы;
- значительные финансовые затруднения заемщика, о чем свидетельствует полученная Группой финансовая информация;
- ожидаемая финансовая реструктуризация или возможное банкротство заемщика;
- негативные изменения в платежеспособности заемщика как следствие изменения внешних экономических факторов.

Налог на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки товаров покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере получения счетов-фактур по НДС. Налоговые органы разрешают производить уплату разницы между входящим и исходящим НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно как актив и обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль включают суммы текущего и отложенного налога. Текущие налоги на прибыль рассчитываются на основе налогооблагаемой прибыли за год. Разница между налогооблагаемой прибылью и чистой прибылью, которые отражены в Отчете о прибылях и убытках, состоит в том, что налогооблагаемая прибыль не включает статьи доходов и расходов, облагаемых налогом или уменьшающих налогооблагаемую прибыль в другие годы, а также статьи, которые никогда не облагаются налогом или никогда не уменьшают налогооблагаемую прибыль. Текущие налоговые обязательства Группы рассчитываются по ставкам налога, действующим на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с принципом непризнания отложенных налогов при первоначальном отражении операций, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, действовавшим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут действовать в период, когда временные разницы будут восстановлены или налоговые убытки будут покрыты. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении вычитаемых временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для использования указанных вычетов.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[110] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (в тысячах российских рублей)

Движения по отложенным налогам признаются в Отчете о прибылях и убытках, за исключением налога относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних компаний Группы, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должна быть реинвестирована, и ожидается объявление только незначительных сумм дивидендов из будущей прибыли дочерних компаний. Ни эта будущая прибыль, ни относящиеся к ней налоги не отражены в настоящей финансовой отчетности.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками отражается первоначально по справедливой стоимости и впоследствии по амортизационной стоимости с помощью метода эффективной процентной ставки. Если при реструктуризации кредиторской задолженности текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по первоначальной процентной ставке, отличается более чем на десять процентов от текущей стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконта отражается в Отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы) как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма амортизируется в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

Заемные средства. Все кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости. Если справедливая стоимость существенно отличается от стоимости приобретения, она определяется с использованием рыночной ставки для аналогичного финансового инструмента. После первоначального признания все кредиты и займы в дальнейшем отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательства.

Расходы, связанные с использованием заемных средств. Группа применяет основной подход по МСФО 23 «Затраты по займам», который предполагает отнесение на расходы всех затрат по займам по мере их возникновения.

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использовала комбинацию пенсионных планов с установленными выплатами и установленными взносами, реализуемых с привлечением негосударственного пенсионного фонда, но решением совета Директоров от 28 декабря 2007 года пенсионные планы с установленными выплатами прекратили свое существование, что повлияло на величину пенсионного обязательства на отчетную дату. Пенсионные планы с установленными выплатами больше не включаются в расчет пенсионного обязательства, однако Группа предлагает своим работникам различные выплаты после окончания трудовой деятельности, долгосрочные выплаты и выплаты по случаю юбилея, которые носят характер планов с установленными выплатами. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат со сроком погашения, близким к сроку урегулирования пенсионных обязательств.

Актuarные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в Отчете о прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

Резервы. Резервы признаются тогда, когда у Общества имеются юридические обязательства, существует вероятность его погашения и может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

Социальные расходы. Расходы на социальные программы учитываются в Отчете о прибылях и убытках по мере возникновения в том объеме, в котором данные расходы приносят выгоду обществу в целом, не создавая при этом будущих обязательств по обеспечению таких выплат, и не относяся исключительно к работникам Группы.

Сегментная отчетность. В основном Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. Операции по выработке электрической и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого бизнес-сегмента.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли от продолжающейся деятельности, причитающейся акционерам Группы на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[111] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (в тысячах российских рублей)

Проценты. Процентные доходы и расходы по процентам признаются в Отчете о прибылях и убытках по всем долговым инструментам по методу начисления с использованием эффективной процентной ставки. Процентный доход включает в себя номинальный процент, а так же амортизацию дисконта или премии. В случае, когда возврат выданных займов маловероятен, их балансовая оценка снижается до их возмещаемой стоимости, после чего учет процентного дохода производится по той процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков в целях оценки возмещаемой стоимости займа.

Определение справедливой стоимости. Справедливая стоимость дебиторской задолженности для целей раскрытия определяется путем дисконтирования стоимости предполагаемых денежных потоков по рыночной процентной ставке по аналогичным заемным средствам для аналогичных заемщиков на отчетную дату.

Справедливая стоимость финансовых обязательств и других финансовых инструментов (кроме обращающихся на рынке) в целях раскрытия информации оценивается путем дисконтирования будущих договорных денежных потоков по текущей рыночной процентной ставке, используемой Группой для аналогичных финансовых инструментов. Справедливая стоимость обращающихся на рынке финансовых инструментов в целях раскрытия информации оценивается на основе текущей рыночной стоимости на конец последнего рабочего дня в отчетную дату.

Сезонный характер деятельности. На спрос на тепловую и электроэнергию оказывают влияние как время года, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии 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 влияния на порядок отражения Группой доходов или затрат.

5 Связанные стороны

Ниже дана характеристика отношений между связанными сторонами в отношении тех связанных сторон, с которыми Группа совершила значительные операции в периодах, закончившихся 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года или имела значительные остатки по расчетам на 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2007 года.

Материнское предприятие и его дочерние общества

Группа совершала следующие существенные операции с Группой «ГМК «Норильский Никель»:

	Период, закончившийся 31 декабря 2008 года	Период, закончившийся 31 декабря 2007 года
Продажи	-	148 628
Приобретения	888 674	-
Займы выданные	1 500	-
Погашение займов выданных	(1 500)	-

Группа не имеет остатков по расчетам с материнским предприятием и его дочерними обществами на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года.

«Росбанк»

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Денежные средства	11 681	4 130
Депозиты	12 352 940	1 950 000
Векселя	-	19 000 000

За год, закончившийся 31 декабря 2008 года процентный доход по депозитам и векселям составил 477 072 тыс. рублей и 1 598 089 тыс. рублей соответственно.

Группа РАО ЕЭС России

	Период, закончившийся 31 июля 2007
Реализация электроэнергии	11 720 877
Прочее	1 608

Начиная с 1 августа 2007 дочерние общества РАО ЕЭС России более не являются связанными сторонами для Группы.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[112] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Сделки с ключевым руководством и близкими членами семей

Общая сумма вознаграждения в форме зарплаты и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Правления Группы за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составила 109 186 тыс. рублей (за период, закончившийся 31 декабря 2007 года – 223 785 тыс. рублей).

В отчетном периоде Группа также предоставила процентный заем Председателю Правления Общества в сумме 17 168 тыс. рублей, задолженность по которому на 31 декабря 2008 составила 12 298 тыс. рублей.

6 Основные средства

Стоимость	Производство тепловой и электрической энергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Сальдо на 31 декабря 2007 года	29 924 692	3 913 271	936 803	4 612 152	6 986 418	46 373 336
Поступления	46 349	163	-	7 199 007	141 166	7 386 685
Передача	498 406	97 198	14 492	(1 057 928)	447 832	-
Выбытие	(8 429)	(4 767)	-	(1 69 727)	(33 663)	(216 586)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	30 461 018	4 005 865	951 295	10 583 504	7 541 753	53 543 435
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2007 года	(12 915 607)	(2 567 037)	(522 213)	(123 469)	(5 546 484)	(21 674 810)
Начислено за период	(926 419)	(69 265)	(11 722)	-	(268 475)	(1 275 881)
Эффект экономического обесценения, перешедший с объектов незавершенного строительства	(8 010)	-	-	14 688	(6 678)	-
Выбытие	3 042	4 024	-	4 743	24 874	36 683
Признание обесценения	(1 699 046)	(163 948)	(35 974)	-	(62 497)	(1 961 465)
Восстановление обесценения	573 509	-	45 842	-	-	619 351
Сальдо на 31 декабря 2008 года	(14 972 531)	(2 796 226)	(524 067)	(104 038)	(5 859 260)	(24 256 122)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	15 488 487	1 209 639	427 228	10 479 466	1 682 493	29 287 313
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	17 009 085	1 346 234	414 590	4 488 683	1 439 934	24 698 526

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[113] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Стоимость	Производство тепловой и электрической энергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Сальдо на 31 декабря 2006 года	29 472 943	3 845 767	923 522	2 311 434	6 585 373	43 139 039
Поступления	8 382	263	-	3 304 863	125 021	3 438 529
Передача	448 131	69 429	13 281	(858 556)	327 715	-
Выбытие	(4 764)	(2 188)	-	(145 589)	(51 691)	(204 232)
Сальдо на 31 декабря 2007 года	29 924 692	3 913 271	936 803	4 612 152	6 986 418	46 373 336
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(15 355 385)	(2 798 203)	(663 402)	(130 928)	(5 466 363)	(24 414 281)
Начислено за период	(826 960)	(72 710)	(22 233)	-	(311 484)	(1 233 387)
Эффект экономического обесценения, перешедший с объектов незавершенного строительства	(6 053)	(552)	-	7 379	(774)	-
Выбытие	1 740	961	-	80	39 395	42 176
Восстановление обесценения	3 271 051	303 467	163 422	-	192 742	3 930 682
Сальдо на 31 декабря 2007 года	(12 915 607)	(2 567 037)	(522 213)	(123 469)	(5 546 484)	(21 674 810)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	17 009 085	1 346 234	414 590	4 488 683	1 439 934	24 698 526
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	14 117 558	1 047 564	260 120	2 180 506	1 119 010	18 724 758

Активы, переданные Группе в результате приватизации, не включали участки земли, на которой расположены здания и производственные мощности Группы. Группа имеет право либо приобрести эту землю (кроме земли в районе Москвы) при подаче заявления в государственный регистрирующий орган, либо оформить право аренды на землю после даты прекращения действия этого права – 1 января 2010 года.

Экономическое обесценение основных средств

Резерв на экономическое обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года составил 2 069 339 тыс. рублей, 849 806 тыс. рублей и 4 836 185 тыс. рублей соответственно. Расход по обесценению составил 1 961 465 тыс. рублей на Гусиноозерской ГРЭС, что привело к списанию балансовой стоимости данной генерирующей единицы до возмещаемой стоимости. Оставшаяся сумма в размере 1 07 874 тыс. рублей относится к Печорской ГРЭС.

Как описано в Примечании 2, финансовое положение Группы зависит от продолжающегося глобального финансового и экономического кризиса. Менеджмент принял во внимание следующие признаки (индикаторы) обесценения основных средств, влияющие на их возмещаемую стоимость на 31 декабря 2008 года:

- влияние финансового кризиса на нестабильность фондовых рынков, ухудшение ликвидности в российской экономике, ухудшение условий кредитования в России;
- среднесрочные прогнозы таких макроэкономических индикаторов, как ВВП и индекс инфляции, существенно изменились;
- снижение цен на сырьевые товары, в частности на сырую нефть, стабильный газоконденсат, сжиженный углеводородный газ и нефтепродукты свидетельствует о снижении энергопотребления со стороны потребителей;;
- ухудшение ситуации с ликвидностью, повлиявшее на сокращение производства некоторых российских компаний и соответствующее сокращение спроса на электроэнергию;
- существенное снижение рыночной капитализации ОГК-3 в четвертом квартале 2008 года.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[114] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (в тысячах российских рублей)

Данные факторы повлияли на изменение основных допущений модели расчета ценности использования активов, входящих в группу активов генерирующей денежные потоки единицы (ГДПЕ). Тест на обесценение проводился в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 36 путем сопоставления возмещаемой стоимости активов каждой ГДПЕ с их остаточной стоимостью. Руководство считает, что отдельная электростанция может быть принята как ГДПЕ для целей расчета. Возмещаемая стоимость была определена как ценность использования актива, рассчитанная на основе дисконтированных будущих денежных потоков с использованием различных важнейших допущений, которые изменились по сравнению с 2007 годом:

– Регулируемые тарифы на электроэнергию были спрогнозированы, основываясь на установленных тарифах Федеральной службы по тарифам (ФСТ) и региональных комитетов по энергетике для каждой электростанции на 2008 г. Руководство исходит из допущения, что тарифы на электроэнергию будут расти темпами, рассчитанными по разработанному ФСТ методу на основе прогнозных и фактических данных. При тестировании на обесценение в 2007 году руководство исходило из допущения, что тарифы на электроэнергию будут расти темпами, равными темпам роста стоимости топлива за период с 2008 по 2011 годы, и применяло метод «затраты плюс», предполагая, что за период с 2008 по 2011 года уровень доходности при регулируемых тарифах не изменится.

– Согласно допущению, регулируемые платежи за мощность, установленные на 2009 год, будут расти темпами, равными уровню инфляции, рассчитанному по индексу потребительских цен (ИПЦ) для всего прогнозного периода, что соответствует подходу, применявшемуся в 2007 году, за исключением разницы в прогнозах изменения ИПЦ.;

– Оптовая цена на электроэнергию на нерегулируемом рынке. Руководство рассмотрело два сценария изменений цен на электроэнергию на свободном рынке: до и после финансового кризиса. В модели дисконтированного денежного потока цены на электроэнергию на свободном рынке устанавливаются на период с 2009 по 2011 год в соответствии с кризисным сценарием. С 2012 по 2014 год цены определяются по совокупности обоих сценариев с растущей долей бескризисного сценария. Начиная с 2015 г. были взяты параметры для экономики, функционирующей в нормальных условиях, до кризиса. Руководство считает, что оптовые цены на электроэнергию будут расти с темпом роста цен на топливо для замыкающей станции в каждом регионе, или в соответствии с инфляцией в ряде случаев.

При тестировании на обесценение в 2007 году руководство предположило, что оптовые цены на нерегулируемом рынке будут расти параллельно ценам на газ. Руководство предположило, что уровень прогнозных средних оптовых цен будет ограничен в соответствии с ожидаемой динамикой цен на природный газ за указанный период;

– Цены на мощность на свободном рынке за 2009 год устанавливаются в соответствии с прогнозом Администратора рынка, скорректированным на коэффициенты, подразумевающие расхождение между фактическими и прогнозными показателями. Предполагается, что рост цен на мощность на свободном рынке будет происходить в соответствии с прогнозной инфляцией, рассчитанной с применением ИПЦ.

При тестировании на обесценение за 2007 год предполагалось, что цены на мощность на свободном рынке ценам на мощность на регулируемом рынке за период с 2008 по 2011 год. Рост цен на мощность на регулируемом рынке рассматривался в соответствии с общим уровнем инфляции, рассчитанным с применением ИПЦ.

– Предполагалось, что цены на газ будут расти в соответствии с показателями, прогнозируемыми аналитиками до 2015 года, и затем – в соответствии с уровнем инфляции. Ранее, при проведении тестирования на обесценение за 2007 год, предполагалось, что цены на газ будут повышаться в соответствии с показателями, прогнозируемыми аналитиками до 2020 года, и затем – с уровнем инфляции;

– Предполагалось, что цены на уголь и мазут будут расти в соответствии с показателями, прогнозируемыми аналитиками до 2015 года, и затем – в соответствии с уровнем инфляции. При проведении тестирования на обесценение за 2007 год предполагалось, что цены будут повышаться в соответствии с уровнем инфляции в течение всего периода;

– Предполагалось, что изменения объемов электроэнергии на нерегулируемом рынке зависят от изменений спроса на электроэнергию в конкретном регионе. При тестировании на обесценение за 2007 год показатель был зафиксирован в течение прогнозного периода (за исключением Южноуральской ГРЭС, объемы электроэнергии для которой снизились); изменения спроса на электроэнергию не учитывались.

– Для дисконтирования будущих потоков денежных средств в операционной деятельности, получаемых Группой во всех единицах, генерирующих денежные потоки, применялась ставка дисконтирования WACC (средневзвешенная стоимость капитала) 15,4%. Для проведения теста на обесценение за 2007 год величина применяемой ставки WACC составляла 13%;

– Прогнозный период установлен до 2028 года, а прогнозируемый темп роста для расчета конечной стоимости составляет 3,5%. Для проведения теста на обесценение за 2007 год окончание прогнозного периода варьировалось по разным станциям от 2020 года до 2052 года.

В результате проведенного тестирования на обесценение за год, заканчивающийся 31 декабря 2008 года, был признан чистый убыток от обесценения в сумме 1 342 114 тыс. руб., в том числе признан убыток от обесценения на Гусиноозерской ГРЭС в сумме 1 961 465 тыс. руб., который был частично компенсирован восстановлением ранее признанного убытка от обесценения на Печорской ГРЭС в сумме 619 351 тыс. руб.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[115] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (в тысячах российских рублей)

Начисление убытка от обесценения на Гусиноозерской ГРЭС был вызван изменением оценки руководства в отношении замыкающей станции региона в целях определения нерегулируемых оптовых цен на электрическую энергию. В 2008 году руководство оценило, что угольные станции, являясь менее прибыльными, станут замыкающими станциями региона, которые будут таким образом устанавливать свободные цены. При оценке обесценения в 2007 году руководство полагало, что замыкающими станциями региона будут газовые станции, которые и будут определять свободные цены.

Восстановление ранее признанного убытка от обесценения по Печорской ГРЭС по состоянию на 31.12.2008 было, в основном, связано с увеличением регулируемых тарифов в регионе начиная с 2008 г., в результате чего предыдущие прогнозные оценки утверждаемых регулируемых тарифов были пересмотрены руководством.

Менеджмент компании оценил чувствительность восстановительной стоимости ГДПЕ к изменению на один процентный пункт ставки дисконтирования WACC как ключевого допущения, на котором основывался расчет ценности использования ГДПЕ. Были получены следующие результаты:

ГДПЕ	WACC -1 процентный пункт	WACC +1 процентный пункт
	Изменение ценности от использования, %	
Гусиноозерская ГРЭС	12%	-10%
Костромская ГРЭС	12%	-10%
Печорская ГРЭС	11%	-9%
Харанорская ГРЭС	11%	-9%
Черепетская ГРЭС	11%	-9%
Южноуральская ГРЭС	13%	-11%

Таким образом, если ставка дисконтирования будет увеличена на 1 процентный пункт, при сохранении всех прочих условий, убытки от обесценения для Группы за год увеличились бы на 334 698 тыс. рублей, при снижении ставки на 1 процентный пункт, убыток уменьшился бы на 404 776 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2007 года руководство пришло к выводу о существовании индикаторов для дальнейшего восстановления ранее начисленного убытка от обесценения. В частности, вследствие приобретения Группы «ГМК «Норильский Никель», руководство оценило справедливую стоимость активов Группы с участием независимого оценщика ЗАО «Эрнст энд Янг Оценка», подтвердившего увеличение рыночной стоимости основных средств Группы. Руководство пересмотрело убыток от обесценения, используя сравнение восстановительной стоимости отдельных генерирующих денежные потоки единиц с остаточной стоимостью каждой такой единицы. Восстановительная стоимость в основном основывалась на ценности использования основных средств, рассчитанной на основании оценочных будущих потоков. Таким образом, в 2007 г. Группа восстановила ранее признанные убытки от обесценения основных средств в размере 3 930 682 тыс. рублей. Соответствующий доход в корреспонденции с отложенным расходом по налогу на прибыль в размере 943 364 тыс. рублей были признаны в Отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2007 года. По мнению руководства Группы ценность от использования основных средств будет не ниже, чем их балансовая стоимость по каждой генерирующей единице, кроме Печорской ГРЭС.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды.

Платежи по неаннулируемой операционной аренде подлежат внесению в следующие сроки:

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
до одного года	34 609	27 255
от 1 года до 5 лет	37 065	58 740
больше 5 лет	132 369	138 755
Итого	204 043	224 750

Участки земли, арендованные Группой, представляют собой территорию, на которой расположены электростанции, тепловые станции и другое имущество Группы. Арендные платежи регулярно рассматриваются на предмет соответствия рыночным условиям.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[116] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

7 Нематериальные активы

Стоимость	Программное обеспечение	Лицензии	Итого
Сальдо на 1 января 2008	-	-	-
Поступления	39 298	18 967	58 265
Выбытие	-	-	-
Сальдо на 31 декабря 2008	39 298	18 967	58 265
Амортизация			
Сальдо на 1 января 2008	-	-	-
Амортизация за период	(5 882)	(359)	(6 241)
Выбытие за период	-	-	-
Сальдо на 31 декабря 2008	(5 882)	(359)	(6 241)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2008	-	-	-
На 31 декабря 2008	33 416	18 608	52 024

8 Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия

Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия представляют собой инвестиции в зависимые компании РУСИА Петролеум и Плаг Пауэр:

	РУСИА Петролеум	Плаг Пауэр	Итого
Сальдо на начало периода	-	-	-
Приобретено в течение периода	15 060 290	888 826	15 949 116
Выбыло в течение периода	-	-	-
Переклассификации	-	-	-
Доля в убытках в период после приобретения	(45 071)	-	(45 071)
Превышение доли Группы в справедливой стоимости чистых активов над стоимостью инвестиций	-	400 517	400 517
Дивиденды полученные	-	-	-
Обесценение	-	-	-
Сальдо на конец периода	15 015 219	1 289 343	16 304 562

Основные данные Отчета о прибылях и убытках и бухгалтерского баланса зависимых компаний представлены ниже:

Наименование зависимой компании	Рыночная стоимость	Балансовая стоимость инвестиций	Итого активы	Итого обязательства	Продажи	Убыток
Год, закончившийся 31 декабря 2008						
РУСИА Петролеум (i)	не применимо	15 015 219	35 498 756	14 603 101	2 186	(180 284)
Плаг Пауэр (ii)	1 337 380	1 289 343	145 616*	20 124*	-	-

* в тыс. долл.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[117] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

(i) **РУСИА Петролеум.** 20 Октября 2008 года Группа приобрела 25% (минус одна акция) в ОАО «Компания РУСИА Петролеум» (РУСИА Петролеум) у компании Джафорд Энтерпрайзерз за сумму 15 060 290 тыс. рублей, уплаченную денежными средствами. РУСИА Петролеум владеет лицензией на Ковыктинское газоконденсатное месторождение, одно из стратегически важных месторождений в России.

Разница между ценой приобретения и долей в справедливой стоимости чистых активов РУСИА Петролеум на дату приобретения, оцененной независимым оценщиком «Нео Центр» для целей распределения цены покупки, представляет собой условную деловую репутацию в балансовой стоимости инвестиции в РУСИА Петролеум. Условная деловая репутация возникает благодаря ожидаемому синергетическому эффекту в результате приобретения данной компании и будущим выгодам от поставок газа для производственных нужд.

Данные по приобретенным чистым активам и деловой репутации на дату приобретения представлены в таблице:

Цена покупки	15 060 290
Доля в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	5 270 713
Условная деловая репутация	9 789 577

По состоянию на 31 декабря 2008 года, по мнению руководства Группы, глобальный экономический кризис, проблемы на рынке ликвидности, снижение цен на сырьевые товары, в частности на сырую нефть, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, нефтепродукты, а также ухудшение макроэкономических показателей представляют собой признаки возможного обесценения активов, возникшего за период с момента осуществления данной инвестиции до окончания года. В соответствии с МСФО (IAS) 39 «Обесценение активов» руководством был проведен анализ обесценения активов РУСИА Петролеум на предмет корректности балансовой стоимости инвестиций в РУСИА Петролеум. Возмещаемая стоимость инвестиций в зависимую компанию представляет собой ценность использования, которая была определена посредством оценки будущих дисконтированных денежных потоков.

При оценке ценности использования руководством применялись различные допущения. Вариации данных допущений могут давать существенно разные результаты величины ценности использования. Поскольку Ковыктинское и Хандинское месторождения находятся на стадии исследования и первоначальной разработки, модель дисконтированных денежных потоков в долгосрочной перспективе очень чувствительна к исходным данным, в частности стоимости капитала и будущим ценам на газ. С целью учета эффектов неопределенности по лицензиям, исследованию и разработке месторождений руководством применяло вероятностный средневзвешенный подход при рассмотрении различных сценариев в модели по определению ценности использования. По мнению руководства данный подход обеспечивает наиболее точную оценку возмещаемой суммы.

Основные допущения модели:

- рассматриваемый период 2009–2040 годы;
- в двух сценариях рассматривается вариант пролонгации лицензии до 2040 года и отзыв лицензии в самом негативном, но наименее вероятном сценарии;
- рост цен на газ определен в соответствии с прогнозом аналитиков; в зависимости от выбранного сценария за первые 6 лет средняя цена газа составила от 110 до 118 долларов США за тыс. кубометров;
- средневзвешенная стоимость капитала (WACC) составила 21,7% и 17,4% для различных сценариев дисконтирования будущих денежных потоков.

Проведенный тест на обесценение активов не выявил обесценения инвестиции Группы в РУСИА Петролеум по состоянию на 31 декабря 2008 года и за год, закончившийся на эту дату. Поскольку модель дисконтированных денежных потоков чувствительна к изменениям макроэкономических показателей, руководство будет и далее отслеживать ситуацию и появление признаков возможного обесценения, и в случае необходимости проведет новую оценку возмещаемой стоимости инвестиции в РУСИА Петролеум.

(ii) **Плаг Пауэр.** 20 декабря 2008 года у Смарт Гидроджен Группой было приобретено 34,97% акций Плаг Пауэр, которая имеет листинг на бирже NASDAQ. Плаг Пауэр занимается разработкой, производством и эксплуатацией энергетических систем на водородных топливных элементах. Цена покупки основывалась на рыночных котировках за 9 октября 2008 года, которые значительно превышали долю Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов в соответствии с независимой оценкой. Величина превышения доли Группы в справедливой стоимости чистых активов над стоимостью инвестиции составила 400 517 тыс. рублей, и была признана в составе доходов до налогообложения за отчетный период.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[118] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

9 Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Долгосрочные инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	93 448	154 578
Долгосрочная дебиторская задолженность	60 211	85 521
Долгосрочный НДС	1 218	1 475
Прочие внеоборотные активы	3 155	443
Итого	158 032	242 017

Балансовая стоимость прочих внеоборотных активов Группы примерно равна их справедливой стоимости.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи представляют непроизводные финансовые активы, которые не попали в другие категории. В данную категорию попадают в основном котируемые и не котируемые ценные бумаги.

Убытки, возникшие по изменениям справедливой стоимости в течение года, закончившегося 31 декабря 2008, составили 150 294 тыс. рублей, из которых 43 122 тыс. рублей были отнесены на счета капитала, а 107 172 тыс. рублей непосредственно в отчет о прибылях и убытках.

01 июля 2008 года в результате реорганизации РАО ЕЭС была осуществлена конвертация следующих акций:

- обыкновенных акций ОАО «Ивановские магистральные сети» с балансовой стоимостью 93 тыс. рублей в обыкновенные акции ОАО «ФСК ЕЭС»;
- обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Ярославские магистральные сети» с балансовой стоимостью соответственно 2 450 тыс. рублей и 3 094 тыс. рублей в обыкновенные акции ОАО «ФСК ЕЭС».

10 Материально-производственные запасы

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Производственные запасы топлива	2 196 938	1 563 975
Покупные материалы и запчасти	258 134	298 184
Прочие материально-производственные запасы	400 842	466 017
Итого	2 855 914	2 328 176

По состоянию на 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2007 года по устаревшим материально-производственным запасам был создан резерв в сумме 184 592 и 117 488 тыс. рублей соответственно.

11 Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 537 639 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года и 399 455 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года)	1 566 451	803 720
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 66 111 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года и 70 875 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года)	824 327	694 219
НДС к возмещению	260 900	173 262
Проценты к получению и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 365 102 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года и 377 786 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года)	2 022 305	1 250 302
Итого	4 673 983	2 921 503

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[119] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Сумма резерва по сомнительной дебиторской задолженности была рассчитана на основании анализа возможности погашения дебиторской задолженности. Движение резерва представлено в таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
На 1 января	848 116	1 044 136
Использование резерва	(11 509)	-
Восстановление резерва	(42 688)	(367 674)
Создание резерва	174 933	171 654
На 31 декабря	968 852	848 116

Руководство Группы рассчитало резерв под обесценение дебиторской задолженности на основании анализа каждого отдельного дебитора, истории платежей, последующих поступлений денежных средств и зачетов требований и анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

На 31 декабря 2008 Группа имеет следующую просроченную дебиторскую задолженность, не имеющую, по мнению Группы, признаков обесценения:

Срок задержки платежа	На 31 декабря 2008 года
До 180 дней	107 362
От 180 до 365 дней	42 755
Более 365 дней	-
Итого	150 117

Руководство Группы считает, что данная дебиторская задолженность будет погашена путем прямого получения денежных средств и зачетов, что приближает ее балансовую стоимость к справедливой.

12 Депозиты и прочие финансовые активы

Наименование банка	Валюта	Вид	Ставка, %	На 31 декабря 2008 года (Эквивалент в валюте)	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
ВТБ Банк	руб.	депозит	8.00-9.35	-	25 000 000	36 500 000
Росбанк	руб.	векселя	8.50	-	-	19 000 000
Газпромбанк	руб.	депозит	6.70-8.50	-	-	3 000 000
Альфа Банк	руб.	депозит	6.00	-	-	13 300 000
Росбанк	долл. США	депозит	9.00-9.25	283 897	8 341 004	-
Росбанк	Евро	депозит	9.25	60 614	2 511 936	-
Росбанк	руб.	депозит	8.50-10.50	-	1 500 000	1 950 000
Сбербанк	руб.	депозит	8.50-8.60	-	-	1 000 000
Итого					37 352 940	74 750 000

По состоянию на 31 декабря 2008 года денежные средства Группы, размещенные на депозитных счетах в банках составили 37 353 млн. рублей. Согласно условиям договоров с ЗАО «Газпромбанк», ОАО «Сбербанк» возврат депозитных вкладов может быть осуществлен через два и три дня с момента уведомления соответственно. Согласно условиям договора с ОАО «ВТБ Банк» Группа обязуется не требовать возврата депозитного вклада как полностью, так и частично до истечения срока вклада. Согласно условиям договора с ОАО АКБ «Росбанк», Группа может потребовать возврата депозитного вклада как полностью, так и частично за 6 рабочих дней до предполагаемой даты досрочного возврата. Депозиты открыты на сроки от трех до девяти месяцев и имеют фиксированные процентные ставки.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[120] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

За год, закончившийся 31 декабря 2008 года, процентный доход от депозитных вкладов и векселей составил 3 962 411 тыс. рублей и 1 598 089 тыс. рублей соответственно.

Депозиты и прочие финансовые активы Группы являются краткосрочными и их балансовая стоимость приближается к справедливой.

Прибыль от курсовых разниц по депозитам и прочим финансовым активам составила 913 933 тыс. рублей за отчетный период.

13 Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках

Наименование компании	Вид ценных бумаг	Количество	Историческая стоимость	Рыночная цена на 31 декабря 2008	Убыток от обесценения за период	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008
ОАО «ГМК «Норильский Никель»	Обыкновенные акции	628 302	2 102 781	1 969	865 421	1 237 095
Итого					865 421	1 237 095

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках представляют собой котируемые ценные бумаги, предназначенные для торговли и являющиеся частью идентифицируемого портфеля финансовых инструментов, находящихся в доверительном управлении и по которому ожидается получение фактической прибыли в ближайшем будущем.

В третьем квартале 2008 года Группа заключила договор доверительного управления активами с ЗАО «Тройка Диалог». В рамках данной услуги, управляющий в интересах Группы проводит самостоятельно операции с ценными бумагами. Управление портфелем ценных бумаг основано на системном подходе с использованием современных технологий оценки и диверсификации рисков, фундаментального и технического анализа, что позволяет прогнозировать будущие результаты, обеспечивает максимальную рентабельность активов клиентов и минимизацию рисков. Согласно инвестиционной декларации доверительный управляющий вправе применять агрессивную стратегию, стремясь к тому, чтобы инвестиционный портфель преимущественно состоял из активов, имеющих перспективы роста выше среднего общерыночного значения, и готов принимать на себя риски, характерные для инвестирования в рынок акций. Портфель, таким образом, может до 100% своей стоимости быть сформированным из акций.

В третьем квартале 2008 года Группа перевела в доверительное управление 2 228 913 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2008 года 1 237 095 тыс. рублей были вложены в обыкновенные акции ОАО «ГМК «Норильский Никель», по которым Группа признала убыток в 865 421 тыс. рублей в результате переоценки по справедливой стоимости. В то же время, в результате продажи части акций доверительным управляющим, была получена чистая прибыль в размере 178 213 тыс. рублей (Примечание 23)

14 Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2008		На 31 декабря 2007	
	Руб.	Валюта '000	Руб.	Валюта '000
Денежные средства, номинированные в:				
Российских рублях	2 764 189	-	2 181 724	-
Долларах США	10 477	357	38	2
ЕВРО	223	5	194	5
Фунтах стерлингов	222	5	404	8
Депозиты со сроком погашения до 3-х месяцев:				
Доллар США	10 654 723	362 147	-	-
Руб.	9 000	-	-	-
Итого	13 438 834		2 182 360	

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[121] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Прибыль от курсовых разниц по эквивалентам денежных средств и операциям с денежными средствами составила 592 767 тыс. рублей за отчетный период.

15 Капитал

Акционерный капитал

(Количество акций, если не указано иначе)	Обыкновенные акции На 31 декабря 2008 года	Обыкновенные акции На 31 декабря 2007 года
Выпущенные акции (тыс. штук)	47 487 999 252	47 487 999 252
Номинальная стоимость (руб.)	1,00	1,00

В течение 2007 года Группой был произведен дополнительный выпуск обыкновенных акций в количестве 18 000 000 000 штук, номинальной и рыночной стоимостью 1 рубль и 4,54 рубля каждая, соответственно, в результате чего образовался эмиссионный доход в 63 720 000 тыс. рублей. В ходе публичного предложения и последующего обязательного выкупа акций Группой «ГМК «Норильский Никель» шаг за шагом было приобретено 65,15% обыкновенных акций ОАО «ОГК-3». В результате доля РАО «ЕЭС России» была снижена до 26,02%.

На 31 декабря 2008 года, по окончании реорганизации, описанной ниже, и с учетом объема собственных выкупленных акций, эффективная доля Группы «ГМК «Норильский Никель» выросла до 77,92%. Данный процент включает в себя долю ОАО «Интергенерация» в размере 14,70%, которая в свою очередь принадлежит Группе «ГМК «Норильский Никель» на 99,33%.

Реорганизация. Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 года было принято решение о реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения ОАО «ОГК-3» 30 ноября 2007 года Внеочередное Общее собрание акционеров утвердило решение о реорганизации ОГК-3. Реорганизация, произошедшая 1 июля 2008 г., была осуществлена по следующей схеме:

Путем выделения было сформировано ОАО «ОГК-3 Холдинг», новое юридическое лицо, владеющее в качестве активов обыкновенными акциями ОАО «ОГК-3», ранее принадлежавшими ОАО РАО «ЕЭС России» (26,02%), обыкновенными акциями ОАО «Ирганайская ГРЭС» и прочими активами в размере 22 590 тыс. рублей.

- Одновременно (в тот же день) ОАО «ОГК-3 Холдинг» присоединился к ОАО «ОГК-3», войдя в его состав. Все активы ОАО «ОГК-3 Холдинг» передаются ОАО «ОГК-3». После присоединения ОАО «ОГК-3 Холдинг» прекратило существование, а его акции аннулировались.
- Все акции ОАО «ОГК-3 Холдинг» были конвертированы в акции ОАО «ОГК-3» на основании коэффициентов конвертации, утвержденных Внеочередным общим собранием акционеров РАО ЕЭС России 26 октября 2007 года, по следующей схеме: 2,43067 (округление) обыкновенных акций ОАО «ОГК-3 Холдинг» конвертировались в 1 обыкновенную акцию ОАО «ОГК-3» номинальной стоимостью 1 рубль за акцию и 2,65415 (округление) привилегированных акций «ОГК-3 Холдинг» конвертировались в 1 обыкновенную акцию ОАО «ОГК-3» номинальной стоимостью 1 рубль за акцию.
- Влияние оставшихся активов ОАО «ОГК-3 Холдинг», представляющих собой обыкновенные акции ОАО «Ирганайская ГРЭС» и прочие активы, было отражено как увеличение счета капитала в размере 112 193 тыс. рублей.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. В феврале 2008 года Группой было выкуплено 2 009 634 858 собственных обыкновенных акций, что составило 4,23% от уставного капитала на эту дату. Выкуп осуществлялся по цене 4,042 рубля за акцию, что в общей сумме составило 8 122 944 тыс. рублей. Данная сделка была отражена в учете как уменьшение капитала.

Собственные акции в количестве 18 859 580 штук на сумму 76 230 тыс. рублей были использованы в процессе реорганизации ОАО «ОГК-3» для целей конвертации акций.

Дивиденды. Согласно политике Группы по выплате дивидендов планируемая сумма дивидендов рассчитывается как 25% консолидированной чистой прибыли Группы по МСФО, исключая прибыль от финансовой деятельности, однако источником таких выплат и прочего использования прибыли является чистая прибыль Общества, определенная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, что отвечает требованиям российского законодательства. При этом, законодательство, регулирующее распределение прибыли, открыто для правовой интерпретации. Соответственно, по мнению руководства, в настоящее время целесообразно раскрывать в настоящей финансовой отчетности сумму распределяемых резервов.

На Годовом собрании акционеров 26 июня 2008 года было утверждено предложение о выплате дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, в размере 0,007364 за одну обыкновенную акцию, что в сумме составило 334 904 тыс. рублей. Данные дивиденды были отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности как обязательства и исключены из капитала на 31 декабря 2008 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года задолженность по выплате дивидендов составила 100 885 тыс. рублей.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[122] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

16 Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль	За период, закончившийся 31 декабря 2008 года	За период, закончившийся 31 декабря 2007 года
Текущий налог на прибыль	(2 585 056)	(1 251 920)
Отложенный налог на прибыль доход/(расход)	853 195	(1 235 918)
Отложенный налог на прибыль доход/(расход) до пересчета ставки налога	469 118	(1 235 918)
Эффект от пересчета налога вследствие изменения ставки налога до 20%	384 077	-
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 731 861)	(2 487 838)

За период, закончившийся 31 декабря 2008 года, компании Группы облагались налогом на прибыль по ставке 24%. В соответствии с российским налоговым законодательством освобождение от налогообложения прибыли одних обществ Группы нельзя получить за счет убытков, понесенных другими обществами. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

20 ноября 2008 года Правительство Российской Федерации внесло поправку в законодательство, уменьшив установленную ставку налога на прибыль с 24 до 20 процентов. Поскольку данное изменение ставки налога на прибыль было принято до 31 декабря 2008 года, в финансовой отчетности Группы был признан эффект от уменьшения чистого отложенного обязательства в размере 384 177 тыс. рублей.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

Прибыль/(убыток) до налогообложения	За период, закончившийся 31 декабря 2008 года	За период, закончившийся 31 декабря 2007 года
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	(2 028 640)	(2 211 738)
Налоговый эффект от доходов/(расходов), не принимаемых к учету для целей налогообложения:		
Эффект от изменения установленной процентной ставки по налогу на прибыль до 20%	384 077	-
Эффект от изменения резервов по сомнительным долгам	38 611	(132 240)
Инвестиции в зависимые компании	10 817	-
Эффект от изменений резерва на предстоящие выплаты по обязательствам и расходам	(1 894)	22 355
Эффект от изменений обязательств по пенсионным планам	(13 881)	21 707
Эффект от изменения резерва под снижение стоимости материальных ценностей	(16 104)	(28 197)
Прочие доходы/(расходы), не принимаемые к учету для целей налогообложения	(104 847)	(159 725)
Итого налог на прибыль	(1 731 861)	(2 487 838)

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2008 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20%, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[123] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Отложенные обязательства

	На 31 декабря 2007 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о движении капитала	Эффект от изменения установленной процентной ставки по налогу на прибыль до 20%	На 31 декабря 2008 года
Основные средства	(2 824 670)	311 310	-	418 893	(2 094 467)
Кредиторская задолженность	(254)	(1 192)	-	241	(1 205)
Инвестиции в зависимые компании	-	(96 124)	-	16 021	(80 103)
Прочие	(10 948)	-	10 348	100	(500)
Итого	(2 835 872)	213 994	10 348	435 255	(2 176 275)

Отложенные налоговые активы

	На 31 декабря 2007 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о движении капитала	Эффект от изменения установленной процентной ставки по налогу на прибыль до 20%	На 31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность, включая резерв по сомнительным долгам	12 318	(5 443)	-	(1 146)	5 729
Кредиторская задолженность	21 602	34 397	-	(9 333)	46 666
Материально-производственные запасы	17 223	(7 052)	-	(1 695)	8 476
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости с отражением ее изменений в отчете о прибылях и убытках	-	207 701	-	(34 617)	173 084
Долгосрочные инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	25 692	-	(4 287)	21 405
Прочие	201	(201)	-	-	-
Итого	51 344	255 124	-	(51 078)	255 390
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(2 784 528)	469 118	10 348	384 177	(1 920 885)

Отложенные обязательства

	На 31 декабря 2006	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о движении капитала	На 31 декабря 2007
Основные средства	(1 913 793)	(910 877)	-	(2 824 670)
Кредиторская задолженность	(9 423)	9 169	-	(254)
Прочие	(12 912)	4 815	(2 851)	(10 948)
Итого	(1 936 128)	(896 893)	(2 851)	(2 835 872)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[124] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Отложенные налоговые активы

	На 31 декабря 2006	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о движении капитала	На 31 декабря 2007
Дебиторская задолженность, включая резерв сомнительных долгов	181 760	(1 69 442)	-	12 318
Кредиторская задолженность	147 667	(126 065)	-	21 602
Материально-производственные запасы	60 948	(43 725)	-	17 223
Прочие	-	201	-	201
Итого	390 375	(339 031)	-	51 344
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(1 545 753)	(1 235 924)	(2 851)	(2 784 528)

17 Обязательства по пенсионному плану и вознаграждениям по окончании трудовой деятельности

Группа предоставляет различные долгосрочные и пенсионные выплаты сотрудникам, включая различные единовременные выплаты при выходе на пенсию, а также выплаты к юбилеям сотрудников и прочие. Кроме того, Группа предоставляет ежеквартальную материальную помощь в форме выплат установленного размера бывшим сотрудникам, достигшим пенсионного возраста. Все эти программы представляют собой планы с установленными выплатами.

До декабря 2007 года в Группе существовала пенсионная программа с установленными выплатами, которая была отменена в соответствии с решением Совета Директоров от 28 декабря 2007 (Примечание 4).

В таблицах, приведенных ниже, содержатся данные о пенсионных обязательствах, активах пенсионного плана и актуарных допущениях на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года.

Суммы, отраженные в консолидированном Бухгалтерском балансе:

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Пенсионные обязательства с установленными выплатами	368 244	278 729
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	-	-
Финансовое состояние плана	368 244	278 729
Непризнанная чистая актуарная прибыль/(убыток)	(47 565)	(87 649)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(112 745)	(40 983)
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	207 934	150 098

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Стоимость впервые признанных заработанных льгот	42 176	(12 851)
Стоимость процентов	18 871	24 294
Стоимость вклада текущего года службы	18 483	29 141
Амортизация стоимости вклада предыдущей службы	5 256	6 451
Эффект от урегулирования (секвестр) обязательств	(3 763)	(121 133)
Признанный актуарный убыток/(прибыль)	(7 280)	7 601
Итого	73 743	(66 497)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[125] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Ниже приведены изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Пенсионные обязательства на начало периода	278 729	416 721
Возникший вклад предыдущей службы стоимость/(активы)	121 236	18 086
Стоимость процентов	18 871	24 294
Стоимость вклада текущего года службы	18 483	29 141
Актуарный убыток/(прибыль)	(46 502)	39 382
Выплаченные пенсии	(15 907)	(23 951)
(Прибыль)/убыток от урегулирования (секвестр)	(6 666)	(224 944)
Прочие	-	-
Пенсионные обязательства на конец периода	368 244	278 729

Ниже приведены основные актуарные допущения:

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Ставка дисконтирования	9.00	6.60
Рост зарплат	10.24	9.20
Рост пенсий (пенсии)	не применимо	не применимо
Рост пенсий (другие выплаты)	6.00	5.00
Инфляция	5.00	5.00

Сопоставление с данными бухгалтерского баланса:

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Чистые пенсионные обязательства на начало периода	150 098	240 545
Чистые расходы, признанные в Отчете о прибылях и убытках	73 743	(66 497)
Выплаченные пенсии	(15 907)	(23 950)
Чистые пенсионные обязательства на конец периода	207 934	150 098

Корректировка на основе опыта:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами	368 244	278 729
Справедливая стоимость активов плана	-	-
(Излишек)/дефицит фондирования обязательств	368 244	278 729
Прибыли/(убытки) возникшие в силу корректировок обязательств по программе на основе фактических результатов	(5 255)	(39 382)
Прибыли/(убытки) возникшие в силу корректировок активов по программе на основе фактических результатов	-	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[126] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Изменения обязательств по выплатам работникам в зависимости от изменений в допущениях:

	Увеличение	Изменение обязательств по выплатам работникам 2008
Ставка дисконтирования	+1.00%	-8.00%
Рост заработной платы	+1.00%	+ 5.00%

18 Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 068 828	1 230 995
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	419 874	386 744
Дивиденды к оплате	100 885	9 800
Авансы покупателей	16 365	15 959
Итого	1 605 952	1 643 498

Убыток от курсовых разниц по кредиторской задолженности составил 122 633 тыс. рублей за отчетный период.

19 Резерв на выплаты по предстоящим расходам

Ниже приведены данные о движении резерва по предстоящим расходам и платежам:

	Прим.	Налоговые риски	Правовые риски	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года		119 563	20 636	140 199
Дополнительное начисление в отчете о прибылях и убытках	21	-	108 543	108 543
Использование резерва		-	(7 777)	(7 777)
Восстановление резерва	21	(79 520)	(13 355)	(92 875)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года		40 043	108 047	148 090

Все указанные выше резервы были классифицированы как краткосрочные обязательства, так как у Группы нет возможности отложить условные обязательства на срок более одного года. Ниже приведены ожидаемые сроки оттока денежных средств по указанным обязательствам.

Налоговые риски. По оценке руководства, основанном на понимании налогового законодательства, существует вероятность, что определенные позиции руководства в отношении налоговых обязательств Группы могут быть оспорены налоговыми органами. Соответственно, в отчетности Группы отражены резервы по возможным налоговым претензиям и связанным с ними пеням и штрафам. Ожидается, что сумма резерва на 31 декабря 2008 года будет либо полностью использована, либо списана в течение года. Восстановление резерва относится к делам, выигранным в судебных инстанциях.

Правовые иски. Резерв, начисленный под судебные иски, относится к искам, выставленным против Группы по выплате задолженности по солидарной ответственности с другим контрагентом. Ожидается, что резерв, отраженный в отчетности на 31 декабря 2008 года будет использован в течение года. По мнению руководства, основанному на мнении юридической службы Группы, эти судебные иски не приведут к значительным убыткам сверх сумм резерва.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[127] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

20 Задолженность по уплате налогов

	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Налог на прибыль	481 179	28 982
НДС	304 728	65 703
Налог за пользование водными ресурсами	169 474	218 506
Налог на имущество	71 305	67 919
Единый социальный налог	22 852	23 329
Налог на землю	8 268	8 013
Пени и проценты	-	52
Прочие налоги	25 390	20 153
Итого:	1 083 196	432 657

21 Операционные расходы

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Расходы на топливо		(16 801 252)	(13 874 029)
Расходы на покупную электроэнергию		(8 753 191)	(8 121 478)
Выплаты работникам		(3 423 459)	(3 324 614)
Амортизация основных средств	6,7	(1 282 642)	(1 233 387)
Налоги, кроме налога на прибыль		(1 072 141)	(1 073 870)
Расходы на транспортировку газа		(984 323)	(485 113)
Расходы на сырье и материалы		(731 068)	(640 062)
Затраты на ремонт и техобслуживание		(657 285)	(793 252)
Абонентская плата		(575 794)	(450 980)
Расходы на охрану		(171 567)	(117 080)
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности		(132 245)	(275 984)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги		(96 392)	(301 059)
Убытки от выбытия основных средств		(80 649)	(133 264)
Списания материально-производственных запасов		(67 104)	18 621
Арендные расходы		(64 873)	(108 828)
Транспортные расходы		(60 842)	(43 039)
Расходы на страхование		(52 843)	(187 709)
Расходы на социальную сферу		(52 748)	(26 419)
Расходы на водоснабжение		(43 011)	(33 176)
Расходы на охрану труда и технику безопасности		(40 993)	(67 212)
Убыток от выбытия материальных активов		(39 778)	-
Услуги связи		(35 158)	(27 610)
Командировочные расходы		(27 891)	(27 546)
Расходы на благотворительность		(20 672)	(24 496)
Изменение резерва по предстоящим расходам и платежам	19	(15 668)	93 144
Услуги банков		(11 298)	(12 243)
Прочие		(361 830)	(390 886)
Итого		(35 656 717)	(31 661 571)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[128] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Расходы на выплаты работникам включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Зарплату, включая налоги	(3 261 065)	(3 258 931)
Материальную помощь работникам и пенсионерам	(103 269)	(100 563)
Отчисления в негосударственные пенсионные фонды и расходы по плану с установленными выплатами	(59 125)	34 880
Выплаты работникам	(3 423 459)	(3 324 614)

22 Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Возврат НДС	246 680	-
Возмещение убытков по соглашению об обеспечении передачи мощности	47 031	-
Списание кредиторской задолженности	18 993	-
Штрафы, пени и доходы по судебным делам	18 590	-
Прочие операционные доходы	25 475	35 687
Итого	356 769	35 687

23 Доходы от инвестиционной деятельности

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Процентный доход по банковским депозитам		3 962 411	3 203 204
Процентный доход по векселям		1 598 089	238 932
Доходы от выбытия инвестиций, оцененных по справедливой стоимости с отнесением ее изменения в отчет о прибылях и убытках	13	178 213	-
Процентный доход по текущим банковским счетам		165 613	300 730
Процентный доход по займам		615	-
Прочие		2 721	10 955
Итого		5 907 662	3 753 821

24 Расходы от инвестиционной деятельности

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Убыток от обесценения финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о прибылях и убытках	13	(865 421)	-
Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций, имеющих в наличии для продажи	9	(107 172)	-
Чистый убыток от выбытия векселей		(8 339)	-
Итого		(980 932)	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[129] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

25 Финансовые доходы/(расходы)

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Эффект от дисконтирования	19 190	-
Расходы на выплату процентов	(14 600)	(211 310)
Прочие	-	(28 532)
Итого	4 590	(239 842)

26 Прибыль от продолжающейся деятельности на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Общества – базовая и разводненная (в руб. на акцию)

	За год, закончившийся 31 декабря 2008	За год, закончившийся 31 декабря 2007
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-3» (тыс. руб.)	6 720 805	6 727 738
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	45 734 880	42 987 999
Прибыль от продолжающейся деятельности на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Общества - базовая и разводненная (в руб. на акцию)	0,147	0,157

27 Договорные обязательства

Обязательства по реализации. Группа продает электричество в двух рыночных секторах оптовой торговли: в секторе свободной торговли и секторе регулируемой торговли. Тарифы на электричество, продаваемого/покупаемого в секторе регулируемой торговли (включая сектор отклонений) устанавливаются Федеральной Службой по Тарифам.

Группа заключила ряд годовых контрактов на продажу электроэнергии с ЗАО «Центр Финансовых Расчетов», ЗАО ИНТЕР РАО ЕЭС, энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными клиентами.

Обязательства по поставкам топлива. Обществами Группы заключен ряд договоров на поставку газа и угля, поставляемых на обычных условиях. Количество поставляемого Газпромом газа по регулируемому тарифу лимитируется. Лимитные объемы газа, как правило, меньше фактически необходимых объемов для ГРЭС. Количество газа, превышающее установленный лимит, Группа вынуждена закупать дополнительно по рыночным ценам у Газпрома или независимого производителя. Газовая отрасль находится под контролем государства, которое регулярно повышает цены на газ, поставляемый Газпромом. В отличие от газа цены на уголь не регулируются.

Обществом заключены долгосрочные договоры на поставку газа для нужд филиалов:

- для филиала «Костромская ГРЭС» – на поставку лимитного объема газа, сроком на 5 лет (2008–2012 гг.) с региональной газовой компанией ОАО «Газпром» – ООО «Костромарегионгаз»; на поставку лимитного объема газа, сроком на 4 года (2008–2011 гг.) с ОАО «Новатек»;
- для филиала «Печорская ГРЭС» – на поставку лимитного объема газа, сроком на 5 лет (2008–2012 гг.) с региональной газовой компанией ОАО «Газпром» – ООО «Комирегионгаз»;
- для филиала «Южноуральская ГРЭС» – на поставку лимитного объема газа, сроком на 5 лет (2008–2012 гг.) с региональной газовой компанией ОАО «Газпром» – ООО «Челябинскрегионгаз».

Обязательства по капитальным затратам. На 31 декабря 2008 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составляют 6 849 582 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 3 570 488 тыс. рублей).

28 Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль время от времени и в различной степени подвергается влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[130] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенной негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налогообложение. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности обществ Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2008 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Группы, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в отчетности признаны надлежащие обязательства.

В дополнение, российское законодательство полностью не охватывает все аспекты реорганизации Группы, связанные с процессом реформирования отрасли, что может привести к возникновению налоговых рисков, вытекающих в результате различных интерпретаций, трактовок и операций, являющихся частью процесса реформирования и реорганизации.

Окружающая среда. Общества Группы и предприятия, преемниками которых они являются, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Общества Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

29 Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски. Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, включая изменения обменного курса, изменения процентных ставок, непогашение дебиторской задолженности. Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

Кредитный риск. Кредитный риск – это риск финансового убытка для Группы в случае невыполнения контрагентом своих обязательств по финансовому инструменту, возникшему из соответствующего договора. Финансовые активы, по которым у Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

Кредитный риск регулируется на уровне Группы. В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности оптовых покупателей, Группа оценивает платежеспособность покупателей, учитывая их финансовое состояние, прошлый опыт и другие факторы.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[131] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Ниже приведены балансовые остатки с основными контрагентами:

Наименование	Рейтинг	Рейтинг. агентство	Валюта	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Дебиторская задолженность					
ЗАО Центр финансовых расчетов	Отсутств.	-	-	610 963	485 502
ОАО Комиэнерго энергосбытовая компания	Отсутств.	-	-	315 878	51 801
ОАО Дагестанская энергосбытовая компания	Отсутств.	-	-	153 694	-
ОАО Вологодская сбытовая компания	Отсутств.	-	-	96 128	-
ОАО Челябинскэнерго	Отсутств.	-	-	48 567	-
ОАО Кольская энергосбытовая компания	Отсутств.	-	-	24 841	-
ООО Транснефтьсервис С	Отсутств.	-	-	13 105	-
ОАО Читинская энергосбытовая компания	Отсутств.	-	-	10 976	-
ОАО Алтайэнерго	Отсутств.	-	-	9 790	-
ОАО Владимирские коммунальные системы	Отсутств.	-	-	6 124	-
Итого дебиторская задолженность				1 290 066	537 303
Займы выданные					
ОАО Торгово-строительный банк	Отсутств.	-	-	-	1 660
Итого займы выданные				-	1 660
Депозиты и векселя					
ВТБ	BBB/негатив./A-3	S&P	Руб.	25 000 000	36 500 000
Росбанк	BB+/негатив./B	S&P	Руб.	1 500 000	20 950 000
Росбанк	BB+/негатив./B	S&P	долл США	8 341 004	-
Росбанк	BB+/негатив./B	S&P	Евро	2 511 936	-
Альфа Банк	BB+/негатив./B	S&P	Руб.	-	13 300 000
Газпромбанк	BB+/негатив./B	S&P	Руб.	-	3 000 000
Сбербанк	BBB/негатив.	Fitch	Руб.	-	1 000 000
Итого депозиты и векселя				37 352 940	74 750 000
Денежные средства и их эквиваленты					
ВТБ	BBB/негатив./A-3	S&P	долл США	10 654 723	-
Газпромбанк	BB+/негатив./B	S&P	Руб.	2 039 032	755 623
Сбербанк	BBB/негатив.	Fitch	Руб.	673 539	8 245
Росбанк	BB+/негатив./B	S&P	Руб.	11 681	4 130
Газпромбанк	BB+/негатив./B	S&P	долл США	10 477	38
Газпромбанк	BB+/негатив./B	S&P	Евро	223	194
Газпромбанк	BB+/негатив./B	S&P	Фунт ст.	222	404
Альфа Банк	BB-/стаб./B	S&P	Руб.	-	1 234 893
Прочие	-	-	Руб.	48 937	178 833
Итого Денежные средства и их эквиваленты				13 438 834	2 182 360

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[132] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Гарантии полученные

Гарантии, полученные на 31.12.2008 г. по договорам на проектирование, поставку и строительство по проектам строительства энергоблока №3 225 МВт на Харанорской ГРЭС и строительства энергоблоков (2*225МВт) на Черепетской ГРЭС:

Вид обеспечения, гарант	Кредитор (залогодержатель)	№ и дата кредитного договора/ договора займа	Дата погашения обязательства	№ и дата договора поручительства (залога)	валюта	Сумма
ОАО Банк ВТБ	ВО ОАО «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.08.2012	IGR08/MSHD/5275 от 25.11.08	Руб.	3 725 008
АКБ ОАО «Росбанк»	ЗАО «Энергопроект»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	01.05.2011	БГ-544/08 от 07.05.08	Руб.	1 553 664
АКБ ОАО «Росбанк»	ВО ОАО «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	31.03.2009	БГ-1573/08 от 25.12.08	Руб.	1 241 670
ОАО Банк ВТБ	ВО ОАО «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.11.2012	IGR08/MSHD/5302 от 16.12.08	Руб.	1 241 669
АКБ ОАО «Росбанк»	ЗАО «Энергопроект»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	31.05.2011	БГ-712/08 от 19.05.08	Руб.	304 350
Итого						8 066 361

Залоги полученные

Залоги, полученные на 31.12.2008 г. по договорам на проектирование, поставку и строительство по проекту строительства энергоблока №3 225 МВт на Харанорской ГРЭС:

Вид обеспечения, заемщик	Кредитор (залогодержатель)	№ и дата кредитного договора/ договора займа	Дата погашения обязательства	№ и дата договора поручительства (залога)	валюта	Сумма
ЗАО «Энергопроект»	ОАО «ОГК-3»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0511-08 от 23.05.08	Руб.	819 631
ЗАО «Энергопроект»	ОАО «ОГК-3»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0517-08 от 30.04.08	Руб.	239 010
ЗАО «Энергопроект»	ОАО «ОГК-3»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0637-08 от 27.06.08	Руб.	174 417
ЗАО «Энергопроект»	ОАО «ОГК-3»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0559-08 от 07.06.08	Руб.	95 329
Итого						1 328 387

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. На 31 декабря 2008 года Группа имеет существенные краткосрочные процентные активы, доход по которым начисляется, исходя из фиксированных процентных ставок, как раскрыто в Примечании 12. В силу того, что данные активы являются краткосрочными и имеют фиксированную процентную ставку, Группа не подвержена значительному риску изменения процентной ставки в связи с изменением рыночной стоимости процентных активов.

Группа не подвержена риску изменения процентной ставки в связи с изменением рыночной стоимости процентных займов, так как на отчетную дату не имеет процентных займов.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[133] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

Риск изменения процентных ставок контролируется Советом Директоров, который устанавливает максимально допустимую средневзвешенную стоимость займа за период (обычно квартал).

Валютный риск. Производимая Группой тепловая и электрическая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксированными ценами в рублях. Таким образом, подверженность Группы валютному риску в части продаж, закупок и займов, выраженных в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий Группы, является минимальной. Финансовые условия Группы, ее ликвидность, финансовые источники и результаты деятельности в малой степени зависят от валютных курсов, поскольку Группа не планирует осуществлять деятельность на внешних рынках, в результате чего ожидается, что активы и обязательства будут номинированы в национальной валюте. Поэтому влияние колебаний валютных курсов на финансовые результаты Группы оценивается как незначительное.

Однако Группа подвержена влиянию валютного риска по причине наличия валютных депозитов (Примечание 12), а также валютных обязательств, выраженных в долларах США, Евро и фунтах. Контракты в иностранной валюте представлены в следующей таблице:

Контрактные обязательства в иностранной валюте	На 31 декабря 2008 года
Евро	316
Долл. США	562
Фунт стерлингов	1

В таблице ниже представлен анализ чувствительности показателей прибыли/убытка, а также капитала к возможным изменениям валютных курсов, применяемых на отчетную дату, по отношению к функциональным валютам соответствующих предприятий Группы при условии, что все другие переменные остаются неизменными:

В тысячах рублей	31 декабря 2008	
	Влияние на прибыль	Влияние на капитал
Рост доллара США на 33%	6 268 588	-
Ослабление доллара США на 33%	(6 268 588)	-
Рост ЕВРО 27%	678 227	-
Ослабление ЕВРО 27%	(678 227)	-
Итого	-	-

В данной таблице приведен анализ чувствительности только по депозитам и денежным эквивалентам, выраженные в валютах, отличных от российского рубля.

Прочие ценовые риски. Группа подвержена ограниченному риску от изменения курса ценных бумаг. Сделки по купле и продаже ценных бумаг утверждаются Советом Директоров. По состоянию на 31 декабря 2008 года, в случае сохранения всех прочих условий при падении цен на акции, имеющиеся на балансе компании, на 60%, при прочих равных условиях, прибыль Группы за период была бы на 765 128 тыс. рублей ниже. При росте цен на акции, имеющиеся на балансе компании на 60%, при прочих равных условиях, прибыль Группы за период была бы на 765 128 тыс. рублей выше.

Риск ликвидности. Осмотрительное управление риском ликвидности предусматривает поддержание достаточного количества денежных средств и возможность получения требуемого финансирования в процессе кредитования.

Ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы, классифицированных по периодам с момента отчетной даты до погашения согласно условиям договора. Суммы, представленные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, определенными на основании договоров. В связи с тем, что дисконтирование не окажет существенного влияния на раскрываемые суммы, балансовые остатки, сроки платежа по которым менее двенадцати месяцев, представляют собой текущие балансовые остатки.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[134] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2008 года				
Заемные средства	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 240 846	21 468	308	-
На 31 декабря 2007 года				
Заемные средства	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 348 180	37 637	678	356

Управление рисками, связанными с капиталом. В области управления капиталом Группа ставит своей целью гарантировать возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на привлечение капитала.

Для поддержания структуры капитала и ее корректировки Группа может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, произвести возврат капитала акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности.

Группа осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой общую сумму заемных средств за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном бухгалтерском балансе, плюс сумма чистой задолженности.

Принимая во внимание отсутствие заемных средств на 31 декабря 2008 года, а также значительную величину краткосрочных банковских депозитов, Группа не подвержена риску управления капиталом на 31 декабря 2008 года.

Категории финансовых инструментов. Для целей оценки финансовых инструментов (МСФО 39 «Финансовые инструменты»: признание и оценка) используются следующие классификации финансовых активов: (а) займы и дебиторская задолженность; (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения по которым отражаются в отчете о прибылях и убытках.

В следующей таблице раскрыта взаимосвязь классов финансовых активов с вышеперечисленными категориями на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, удерживаемые до погашения	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль/убыток	Финансовые активы, имеющиеся для продажи
31 декабря 2008				
Активы				
Депозиты и прочие финансовые активы	37 352 940	-	-	-
Дебиторская задолженность	3 588 756	-	-	-
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль/убыток	-	-	1 237 095	-
Прочие внеоборотные активы	60 211	-	-	93 448
Итого	41 001 907	-	1 237 095	93 448

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[135] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, удерживаемые до погашения	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль/убыток	Финансовые активы, имеющиеся для продажи
31 декабря 2007				
Активы				
Депозиты и прочие финансовые активы	55 750 000	19 000 000	-	-
Займы выданные	1 660	-	-	-
Дебиторская задолженность	2 054 022	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	85 521	-	-	154 578
Итого	57 891 203	19 000 000	-	154 578

Справедливая стоимость. Справедливая стоимость – это та сумма, на которую можно обменять актив или урегулировать обязательство при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку и независимыми друг от друга сторонами.

Группа определяет справедливую стоимость финансовых инструментов, используя доступную рыночную информацию, а также подходящие методологии оценки. Однако для интерпретации рыночной информации при определении справедливой стоимости требуется принятие собственных решений на основе суждений. Для рынков Российской Федерации по-прежнему характерны отдельные черты развивающихся рынков, а экономические условия по-прежнему ограничивают объемы ликвидности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или могут не отображать реальную справедливую стоимость финансового инструмента. Руководство использует всю доступную рыночную информацию при оценке справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль/убыток и имеющиеся в наличии для продажи инвестициями оцениваются на балансе компании по справедливой стоимости.

По всем инвестициям справедливая стоимость определяется на основании рыночных котировок, за исключением некоторых имеющихся для продажи инвестиций в ценные бумаги, независимые рыночные цены по которым отсутствуют. Такие инвестиции оцениваются по схожим сделкам, имевшим место на рынке между независимыми сторонами, используя методы дисконтированных денежных потоков или финансовую информацию компаний – объектов инвестиций, либо другие методологии оценки. Техника оценки требует применения неких допущений, по которым отсутствует доступная рыночная информация.

Депозиты Группы в банках являются краткосрочными и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

Максимальный эффект от воздействия каждого риска ограничен справедливой стоимостью соответствующего класса финансовых инструментов.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

[136] Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(в тысячах российских рублей)

30 События после отчетной даты

Изменение в составах Совета директоров и Правления

С 06.02.2009 г. по настоящее время в состав Совета директоров Общества входят:

Паринов Кирилл Юрьевич – Заместитель Генерального директора – руководитель Блока корпоративных, имущественных и правовых вопросов ОАО «ГМК «Норильский никель»

Суриков Олег Вячеславович – Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»

Костоев Дмитрий Русланович – Заместитель Генерального директора – руководитель блока экономики и инвестиционной политики ОАО «ГМК «Норильский никель»

Пивоварчук Олег Модестович – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ГМК «Норильский никель»

Орелкин Александр Викторович – главный специалист Корпоративного Департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»/управление собственностью/отдел реализации прав собственности

Батехин Сергей Леонидович – Заместитель Генерального директора ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Давыдов Владислав Анатольевич – Заместитель Начальника Управления международных проектов юридического Департамента ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Черный Антон Викторович – Заместитель Генерального директора по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Соловьев Владислав Александрович – Генеральный директор ООО «Эн + Менеджмент»

Соков Максим Михайлович – Директор по управлению инвестицией в ОАО «ГМК «Норильский никель» ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б. В.»

Эмдин Сергей Владимирович – Генеральный директор ООО «ЕвроСибЭнерго»

С 09.02.2009 г. по настоящее время действует следующий состав Правления:

Панина Александра Геннадьевна – член Правления Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии Общества

Исаев Александр Сергеевич – член Правления Общества

Катиев Дмитрий Михайлович – член Правления Общества

Воробьев Андрей Анатольевич – член Правления, Корпоративный директор Общества.

Колмогоров Владимир Васильевич – Председатель Правления, Генеральный директор.

[137] Корпоративный отчет

Корпоративный отчет

1. Совет директоров¹:

Председатель Совета директоров

БУГРОВ Андрей Евгеньевич

Дата рождения: 27.06.1952 года

Образование: высшее

Московский государственный институт международных отношений МИД СССР

Дата окончания: 1974 г.

Специальность: международные экономические отношения

Аспирантура Московского Государственного Института международных отношений

Дата окончания — 1978 г.

Специальность — Международные экономические отношения

Кандидат экономических наук

Прошел курс стратегического менеджмента (executive development programme at Harvard Business School) в Школе бизнеса Гарвардского университета США.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2004 — наст. время

Организация: ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Должность: Управляющий директор, член Совета директоров

Период: 2002–2004

Организация: ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Должность: заместитель Генерального директора — Директор Инвестиционного департамента, Член Правления

В Совет директоров Общества избран во второй раз.

¹ Указан состав Совета директоров ОАО «ОГК-3», действовавший по состоянию на 31.12.2008 года. Избран на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-3» 26.06.2008 года (протокол № 9 от 02.07.2008 года). Члены Совета директоров акциями общества не владеют.

Заместитель Председателя Совета директоров

КЛЕКОВКИН Антон Игоревич

Дата рождения: 18.12.1973 года

Образование: высшее

МГТУ им. Баумана (Бакалавр, Информационные системы), Университет Брунел, Великобритания (Магистр, Международный бизнес)

Должности за последние 5 лет:

Период: 11.2002–2008

Организация: ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Должность: директор по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПОС»

Период: 12.1999–11.2002

Организация: ООО «Ренессанс Капитал — Финансовый консультант»

Должность: заместитель Директора, управление корпоративных финансов

В Совет директоров Общества избран в шестой раз.

Члены Совета директоров:

ПАНИНА Александра Геннадьевна

Дата рождения: 16.09.1977 года

Образование: высшее

Волгоградский государственный университет

Должности за последние 5 лет:

Период: 2009 — наст. время

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Заместитель Генерального директора по энергорынкам

Период: 2008–2009

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии, член Правления

Период: 2007–2008

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Период: 2005–2007

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

[138] Корпоративный отчет

Должность: Руководитель Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики Бизнес — единицы № 1
Период: 2003–2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник отдела анализа и прогнозирования Юридического департамента

В Совет директоров избрана в пятый раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

КЛОЧКО Игорь Петрович¹

Дата рождения: 18.03.1969 года

Образование: высшее

Киевское высшее военное авиационное инженерное училище

Должности за последние 5 лет:

Период: 2007 — по наст. время

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Заместитель Генерального директора

Период: 2007–2007

Организация: «Калев Венчурз Лимитед»

Должность: Глава Представительства

Период: 2006–2006

Организация: ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Должность: Член Правления

Период: 2005–2006

Организация: ОАО «Силловые машины»

Должность: Генеральный директор

Период: 2004–2005

Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт»

Должность: Президент

Период: 2001–2004

Организация: ОАО «Силловые машины»

Должность: Директор по сбыту

В Совет директоров избран в первый раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

¹ Также является членом Совета директоров: ОАО «ТГК-14», ОАО «Норильскгазпром», ОАО «МРСК Сибири» — с 2008 года; Председателем Совета директоров ОАО «НТЭК».

ЗОЛОТАРЕВ Андрей Валентинович

Дата рождения: 26.07.1960 года

Образование: высшее

Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И. М. Губкина, Московский социальный университет

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008–2008

Организация: ОАО «РАО «Норильский никель»

Должность: член Совета директоров, член Правления

Период: 2006–2008

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Директор Корпоративного департамента

Период: 2005–2006

Организация: Администрация Пермского края

Должность: советник губернатора

Период: 2004–2005

Организация: Министерство природных ресурсов

Должность: Директор департамента экономики и финансов

Период: 2003–2004

Организация: ОАО «Русский алюминий»

Должность: Начальник управления реструктуризации

Период: 2002–2003

Организация: ОАО «Первоуральский новотрубный завод»

Должность: заместитель директора по экономике и финансам

В Совет директоров Общества избран в первый раз.

ТИХОНОВ Виктор Валентинович

Дата рождения: 08.04.1965 года

Образование: высшее

Московский финансовый институт

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 –2008

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента

Период: 2001–2002

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Начальник отдела сделок с российскими

[139] Корпоративный отчет

портфельными инвестициями Управления дочерних и зависимых обществ

В Совет директоров избран во второй раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

КАТАСОНОВ Виктор Иванович

Дата рождения: 28.05.1956 года

Образование: высшее

Красноярский политехнический институт

Должности за последние 5 лет:

Период: 2006–2009

Организация: ОАО «НТЭК»;

Должность: Генеральный директор

Период: 2006 –2006

Организация: ОАО «НТЭК»;

Должность: Первый заместитель Генерального директора

Период: 2005–2006

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»;

Должность: Директор филиала «Норильскэнерго»

Период: 1999–2004

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Директор ПО «Норильскэнерго» Заполярного филиала

В Совет директоров Общества избран во второй раз.

МАЛОВ Алексей Александрович

Дата рождения: 14.10.1973 года

Образование: высшее

Нижегородский государственный университет, МГУ имени М. В. Ломоносова

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 — наст. время

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Главный специалист Управления дочерних и зависимых обществ, Начальник отдела Управления дочерних и зависимых обществ, начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента

Период: 2008 — наст. время

Организация: ОАО «ТГК –14»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2008 — наст. время

Организация: ОАО «Красноярский речной порт»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2008 — наст. время

Организация: ОАО «Норильскгазпром»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2008 — наст. время

Организация: ООО «Интергеопроект»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2008 — наст. время

Организация: ОАО «Кольская ГМК»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2008 — наст. время

Организация: ОАО «Интергенерация»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2009 — наст. время

Организация: ОАО «РАО «Норильский никель»

Должность: Член Совета директоров

В Совет директоров Общества избран в первый раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

ТКАЧ Анатолий Томович

Дата рождения: 21.05.1959 года

Образование: высшее

Ленинградский горный институт

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 — наст. время

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Главный менеджер Управления технической экспертизы

Период: 2003–2008

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Главный специалист Технического управления

Период: 2000–2003

Организация: ОАО «Татнефть»

Должность: Главный энергетик НГДУ «Нурлатнефть»

В Совет директоров Общества избран в первый раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации

[140] Корпоративный отчет

28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

КЕТКИН Лев Александрович

Дата рождения: 04.09.1968 года

Образование: высшее

Свердловское высшее военно-политическое танко-артиллерийское училище, Уральская государственная юридическая академия, Российский институт государственных регистраторов, Государственный университет управления

Должности за последние 5 лет:

Период: 2004 — наст. время

Организация: ОАО «СО ЕЭС»

Должность: Заместитель исполнительного директора, Заместитель Директора по управлению собственностью, Начальник Департамента корпоративных действий, Советник Председателя Правления

Период: 1996–2004

Организация: ООО «Уральское юридическое общество»

Должность: Директор

В Совет директоров Общества избран в первый раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

АРИНИН Сергей Владимирович

Дата рождения: 06.04.1980 года

Образование: высшее

Высшая школа экономики

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 — наст. время

Организация: JР Morgan, Москва

Должность: Вице-президент, аналитический отдел

В Совет директоров Общества избран в третий раз.

В соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол заседания № 49), является независимым директором.

2. Правление¹

Председатель Правления

ПОПОВ Игорь Викторович

Дата рождения: 04.11.1965 года

Образование: высшее

Читинский политехнический институт

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008–2008

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Генеральный директор

Период: 2007–2008

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Директор по производству

Период: 2006–2007

Организация: филиал ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС»

Должность: Главный инженер, первый заместитель исполнительного директора — главный инженер

Период: 2005–2006

Организация: ОАО «Харанорская ГРЭС»

Должность: Заместитель технического директора по эксплуатации, первый заместитель генерального директора — технический директор

ИСАЕВ Александр Сергеевич

Дата рождения: 31.10.1964 года

Образование: высшее

Московский институт инженеров геодезии, аэрофото-съемки и картографии, Московская государственная юридическая академия

Должности за последние 5 лет:

Период: 2007–2009

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Исполнительный директор, Директор по стратегии и развитию бизнеса, Советник Исполнительного директора, Первый заместитель Генерального директора

Период: 2005–2007

¹ Указан состав Правления, действовавший по состоянию на 31.12.2008 года.

[141] Корпоративный отчет

Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Должность: Руководитель дирекции по региональному развитию «Центральная и Северная Европа» департамента регионального развития «Европа», Начальник отдела проектов перспективного развития дирекции по работе со странами Дальнего Востока, Главный менеджер географического дивизиона «Дальний Восток»

Период: 2002–2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник отдела оформления финансовых операций департамента корпоративных финансов

ПАНИНА Александра Геннадьевна

Дата рождения: 16.09.1977 года

Образование: высшее

Волгоградский государственный университет

Должности за последние 5 лет:

Период: 2009 — наст. время

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Заместитель Генерального директора по энергорынкам

Период: 2008–2009

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии, член Правления

Период: 2007–2008

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Период: 2005–2007

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Руководитель Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики Бизнес — единицы № 1

Период: 2003–2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник отдела анализа и прогнозирования Юридического департамента

КАТИЕВ Дмитрий Михайлович

Дата рождения: 09.02.1976 года

Образование: высшее

Московский государственный технический университет «МАМИ», бакалавр Экономики, Менеджер экономист

Должности за последние 5 лет:

Период: 2007–2009

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Финансовый директор

Период: 2004–2007

Организация: ОАО «ТНК-ВР-Менеджмент»

Должность: Директор департамента, заместитель директора департамента — начальник отдела, руководитель группы консолидации Сиданко отдела внешней отчетности Управления бухгалтерского учета и отчетности и бизнес-функции «Финансы»

Период: 1997–2004

Организация: ЗАО «КПМГ»

Должность: Менеджер, старший аудитор, аудитор, ассистент аудитора

ВОРОБЬЕВ Андрей Анатольевич

Дата рождения: 03.12.1974 года

Образование: высшее

«Государственная Академия Нефти и Газа им. Губкина (1991–1997 гг.), специальность «Юриспруденция», квалификация — юрист;

Аспирантура МГУ им. Ломоносова (2003–2007 гг.), специальность — гражданский процесс

Должности за последние 5 лет:

Период: 2009 — наст. время

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Заместитель Генерального директора по корпоративной политике и правовому обеспечению

Период: 2007–2009

Организация: ОАО «ОГК-3»

Должность: Корпоративный директор

Период: 2004–2007

Организация: Компания «Энергомаш (ЮК) Лимитед» (Великобритания)

Должность: Директор юридического управления

Период: 2001–2004

Организация: ОАО «Энергомашкорпорация»

Должность: Директор юридического отдела

3. Описание документов и принципов внутреннего контроля в Обществе

Внутренний контроль в ОАО «ОГК-3» направлен на обеспечение разумных гарантий достижения ОАО «ОГК-3» поставленных целей наиболее эффективным способом.

Основой внутреннего контроля в ОАО «ОГК-3» является единая организационно-правовая база внутренних нормативных документов:

1. Устав ОАО «ОГК-3»;
2. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-3»;
3. Положения о комитетах Совета директоров ОАО «ОГК-3»;
4. Положение о Правлении ОАО «ОГК-3»;
5. Положение о системе внутреннего контроля ОАО «ОГК-3»;
6. Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-3»;
7. Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-3»;
8. Положения о структурных подразделениях ОАО «ОГК-3»;
9. Положение о правовой политике ОАО «ОГК-3»;
10. Положение о кредитной политике ОАО «ОГК-3»;
11. Положение об инвестиционной деятельности ОАО «ОГК-3»;
12. Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-3»;
13. Договорный регламент ОАО «ОГК-3»;
14. Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ОГК-3»;
15. Прочие положения и регламенты, утвержденные и действующие в Обществе.

Одним из субъектов внутреннего контроля ОАО «ОГК-3» является Департамент внутреннего контроля и аудита (далее — Департамент). Департамент подчинен Директору по внутреннему контролю и аудиту ОАО «ОГК-3». Основной задачей Департамента является непосредственная оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля, а также контроль по соблюдению принципов и процедур внутреннего контроля ОАО «ОГК-3».

4. Соблюдение Кодекса корпоративного поведения ФСФР

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Согласно п. 2.3. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров «Единый исполнительный орган Общества обеспечивает сообщение акционерам о проведении Общего собрания акционеров в порядке и сроки, установленные решением Совета директоров и Уставом Общества». Согласно абзацу 1 п. 11.5. Устава «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	В соответствии с п. 4. ст. 51 закона «Об акционерных обществах» Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Согласно абзацу 1 п. 11.7. Устава: Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	При приеме предложений в повестку дня Общего собрания, в том числе по кандидатам в члены Совета Директоров, Компания самостоятельно запрашивает подтверждение в реестре акционеров.

[144] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	Указанные лица фактически присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров Компании, однако в Уставе и внутренних документах Компании отсутствуют положения, предусматривающие обязанность их присутствия на Общих собраниях акционеров.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	Как правило, кандидаты в члены Совета директоров, Правления, Ревизионной комиссии, кандидат на должность Генерального директора, а также уполномоченные представители аудитора присутствуют при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об их избрании, однако в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общих собраниях акционеров.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Согласно п. 3.1.1. Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров: «Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется Счетной комиссией или иным лицом, осуществляющим функции счетной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционеров, указанному в сообщении о проведении собрания. Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начинается в указанное в сообщении о проведении собрания время».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. Устава Компании в компетенцию Совета директоров входит «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения».
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается частично	31.07.2006 года Совет директоров ОАО «ОГК-3» утвердил Положение об управлении нефинсовыми рисками (Протокол № 37 от 02.08.2006 года)
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Не применимо	Согласно п. 15.1. Устава Компании в компетенцию Совета директоров (а не собрания акционеров) входит «избрание Генерального директора Общества и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором».
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.	Соблюдается частично	Согласно п. 15.1. Устава Компании в компетенцию Совета директоров входит принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором, установление выплачиваемых членам Правления вознаграждений и компенсаций

[145] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. п. п. 12. Устава Компании в компетенцию Совета директоров входит «избрание Генерального директора Общества и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором». Согласно п. 15.1. п. п. 13. Устава Компании в компетенцию Совета директоров входит «определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий».
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование не закреплено. В настоящее время члены Правления и Генеральный директор не входят в состав Совета директоров.
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2008 года 9 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения: 1. Бугров А. Е. 2. Золотарев А. В. 3. Клековкин А. И. 4. Клочко И. П. 5. Малов А. А. 6. Тихонов В. В. 7. Ткач А. Т. 8. Кеткин Л. А. 9. Аринин С. В.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	

[146] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п. 10.8. Устава Общества «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция – один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества».
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте.	Не соблюдается	Данная обязанность не закреплена во внутренних документах общества.
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается частично	Согласно п. 4.2. Положения об инсайдерской информации «Не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны представлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества и (или) ДЗО по форме согласно приложению № 1 к настоящему Положению».
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	Согласно п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости (внеплановые заседания), но не реже одного раза в шесть недель, если иное не установлено настоящим Положением».
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2008 года было проведено 46 заседаний Совета директоров Общества.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Статья 18 Устава Общества, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

[147] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	а) Согласно пп. 28 п. 15.1. ст. 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит предварительное одобрение сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу, а также с безвозмездным освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом (в том числе сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам), в случаях, если стоимость имущества, имущественных прав или размер имущественных обязанностей составляет более 0,1% балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а также в случаях, если размер имущественных обязанностей не подлежит оценке; б) Согласно пп. 37 п. 15.1. ст. 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, договорная стоимость которого составляет более 2 млрд. рублей; в) Согласно пп. 38 п. 15.1. ст. 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом Общества, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случае, если балансовая стоимость этого имущества составляет более 0,1% балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается частично	Согласно 3.2. Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров». Согласно п. 3.3. указанного положения «Документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса».
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по стратегии и развитию.

[148] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по аудиту.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Согласно п. 4.1. п. п. 2. Положения о комитете по аудиту Совета директоров комитет по аудиту наделён правом «запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию и документы от Генерального директора и должностных лиц Общества, а также через Председателя Совета директоров или Генерального директора Общества запрашивать информацию у сторонних организаций».
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время в Компании нет комитета Совета директоров по рискам. Уставом (п. п. 19.1., 19.2., 19.3) предусмотрена возможность создания такого комитета.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время в Компании нет комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов. Уставом (п. п. 19.1., 19.2., 19.3) предусмотрена возможность создания такого комитета.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не применимо	В настоящее время в Компании нет комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.

[149] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не применимо	В настоящее время в Компании нет Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	Положения о Комитетах (утверждены решением Совета директоров ОАО «ОГК-3» от 22.07.2008 года): – Комитет по стратегии и развитию; – Комитет по аудиту; – Комитет по кадрам и вознаграждениям.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Не соблюдается	

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ

39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	Устав Компании, ст. 9. «Органы управления и контроля Общества», ст. 20. «Исполнительные органы Общества», ст. 21. «Правление Общества», Положение о Правлении, утвержденное Общим собранием акционеров (Протокол № 9 от 26.06.2008 года).
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Соблюдается частично	Согласно пп. 2 п. 21.2. ст. 21 Устава Компании к компетенции Правления относится «предварительное одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, договорная стоимость которого составляет более 500 млн. рублей, за исключением сделок, одобрение которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом относится к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества».
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Кроме того, согласно ст. 20.6. Устава «Совмещение Генеральным директором и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях, допускается только с согласия Совета директоров Общества».

[150] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали перечисленные в рекомендациях ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества.
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей.
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.	Не соблюдается	Отчеты о деятельности Общества предоставляются Совету директоров на ежеквартальной основе.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Не соблюдается	В трудовых договорах пунктом «права и обязанности работника» установлена обязанность не разглашать конфиденциальную и служебную информацию. В соответствии с Трудовым Кодексом РФ раздел «Ответственность» в трудовых договорах не предусмотрен.

[151] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Не соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Не соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	В соответствии с требованиями п. 10.2 (п. п. 16 и п. п. 17) ст. 10 Устава Общества и п. 15.1 (п. п. 23 п. п. 24) ст. 15 Устава Общества.
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	В соответствии с требованиями п. 15.1. (п. п. 41) Устава Общества.
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	Акции Общества с февраля 2006 г. торгуются на ведущих фондовых биржах в России: ОАО «РТС», и ЗАО «ФБ ММВБ», а также в виде ГДР на американском (США) и европейском внебиржевых фондовых рынках, где и определяется их текущая рыночная стоимость.

[152] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Данное требование не определено в уставе или внутренних документах Общества. Однако, на практике, для определения коэффициентов конвертации привлекались независимые оценщики.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	В Обществе действует Положение об информационной политике, утвержденное Советом директоров 13 октября 2006 года.
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Компании.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Не соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Согласно абзаца 1 п. 6.4. Положения об информационной политики: «Общество осуществляет публикацию пресс-релизов, сообщений, статей, интервью, рекламных материалов и другой информации на официальном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.ogk3.ru по мере возникновения необходимости такой публикации».

[153] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Данное требование определено в Положении об информационной политике Общества. Кроме того, в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ № 06-117/ПЗ-Н от 10.10.2006 г., Общество раскрывает информацию о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, если цена такой сделки составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед одобрением такой сделки уполномоченным органом Общества.
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Данное требование определено в соответствии с п. 5.2.9 Положения об информационной политике Общества. Кроме того, в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ № 06-117/ПЗ-Н от 10.10.2006 г., Обществом раскрываются сведения, оказывающие влияние на рыночную стоимость его ценных бумаг, а также информация в форме сообщений о существенных фактах.
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается	В Обществе действует Положение об инсайдерской информации, утвержденное Советом директоров 12 октября 2005 года.

КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Процедуры внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества определены Положением «О системе внутреннего контроля» утвержденном Советом директоров Общества (протокол № 70 от 08.06.2007 г.)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	Создан Департамент внутреннего контроля и аудита, на базе существовавшего отдела внутреннего аудита. Решение о создании было принято 31.10.2008 Советом директоров ОАО «ОГК-3» (протокол № 138). Департамент внутреннего контроля и аудита подчиняется непосредственно Генеральному директору Общества. Количественный состав Департамента внутреннего контроля и аудита составляет 3 (Три) человека.
67	Наличие во внутренних документах, утвержденных советом директоров акционерного общества, требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы Общества.	Не соблюдается	Требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы утверждены приказами Генерального директора Общества.

[154] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Не соблюдается	Соответствующий регламент подготовлен, но не был утвержден Советом директоров ОАО «ОГК-3»
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества.	Не соблюдается	Положение о Департамента внутреннего контроля и аудита, в котором установлена эта обязанность, подготовлено, но оно не было утверждено Советом директоров ОАО «ОГК-3».
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества.
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров.	Соблюдаются частично	Согласование нестандартных операций, указанных в подпунктах 7, 8, 9, 10, 11, 14, 15, 17, 21, 22, 23, 24, 25, 28 и некоторых других подпунктах статьи 15 Устава Общества, относится к компетенции Совета Директоров Общества.
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии одобрено Советом директоров (протокол № 2 от 13.01.2005 г.); Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-3» (Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России») Протокол № 200 от «29» июля 2005 г.

[155] Корпоративный отчет

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	В соответствии с п. 3.4. Положения о Комитете Совета директоров по аудиту: «оценка отчетности Общества и заключения аудитора Общества, а также разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества» отнесена к компетенции Комитета по аудиту.

ДИВИДЕНДЫ

76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике, утвержденное Советом директоров ОАО «ОГК-3» (Протокол № 106 от 31 марта 2008 г.)
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с п. 4.2. Положения о дивидендной политике «Общество планирует направлять на выплату на годовых дивидендов 25 (двадцать пять) процентов от чистой прибыли Общества, определяемой на основе консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-3», составленной в соответствии с МСФО, и не включающей в себя прибыль от финансовой деятельности.»
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее и изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается частично	

5. Информация о сделках

1. Совершенные Обществом в отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» крупными.

В 2008 году Общество не заключало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

2. Совершение Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В 2008 году Общество заключило 331 сделку, которые в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» признаются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Уставом Общества эти сделки были предварительно одобрены Советом директоров Общества.

Общая сумма одобренных Советом Директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, составила 12 208 397 814,2 руб.

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные за 2008 год

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
1	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту антикоррозионной защиты тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 9 823 850 руб. 46 коп. (Девять миллионов восемьсот двадцать три тысячи восемьсот пятьдесят рублей 46 коп.), в т.ч. НДС 18% – 1 498 553 руб. 46 коп. (Один миллион четыреста девяносто восемь тысяч пятьсот пятьдесят три рубля 46 коп.). Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
2	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по техническому обслуживанию зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 5 664 110 руб. 92 коп. (Пять миллионов шестьсот шестьдесят четыре тысячи сто десять рублей 92 коп.), в т.ч. НДС 18% – 864 016 руб. 92 коп. (Восемьсот шестьдесят четыре тысячи шестнадцать рублей 92 коп.). Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
3	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту антикоррозионной защиты тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 37 421 883 руб. 98 коп. (Тридцать семь миллионов четыреста двадцать одна тысяча восемьсот восемьдесят три рубля 98 коп.), в т.ч. НДС 18% – 5 708 422 руб. 98 коп. (Пять миллионов семьсот восемь тысяч четыреста двадцать два рубля 98 коп.). Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
4	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонтно-техническому обслуживанию оборудования ТТЦ, ЦТП, ХЦ, ГТЦ, электрофильтров, вспомогательного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 48 619 205 (сорок восемь миллионов шестьсот девятнадцать тысяч двести пять рублей) руб. 28 коп. , в т.ч. НДС 18% 7 416 488 (семь миллионов четыреста шестнадцать тысяч четыреста восемьдесят восемь рублей) руб. 94 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами установленных в нем обязательств. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
5	ОАО «Тулэнергоремонт»	Член Совета директоров Общества	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонтно-техническому обслуживанию оборудования электроцеха, капитальному ремонту генератора ст.№ 2, среднему ремонту генератора ст.№ 5 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 17 051 298 (семнадцать миллионов пятьдесят одна тысяча двести девяносто восемь рублей) руб. 45 коп. , в т.ч. НДС 18% – 2 601 045 (два миллиона шестьсот одна тысяча сорок пять рублей) руб. 53 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами установленных в нем обязательств. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
6	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по Механической обработке материалов заказчика при проведении ремонтных работ оборудования электростанции и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 5 045 953 (Пять миллионов сорок пять тысяч девятьсот пятьдесят три) руб. 44 коп. , в т.ч. НДС 18 % – 769 721 (Семьсот шестьдесят девять тысяч семьсот двадцать один) руб. 71 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по «31» декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.

[158] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
7	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по очистке энергетического оборудования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - котельный агрегат БЛ.1 БКЗ-640-140ПТ-1 (инв. № 016096); - котельный агрегат БЛ.2 БКЗ-640-140ПТ-1 (инв. № 016346); - котельный агрегат БЛ.2 БКЗ-640-140ПТ-1 (инв. № 016346); - котельный агрегат БЛ.3 БКЗ-640-140ПТ-1 (инв. № 016089); - котельный агрегат БЛ.3 БКЗ-640-140ПТ-1 (инв. № 016089); - котлоагрегат ТПЕ-2156л-5 670т/ч, 140 кгс, см² (инв. № 016146); - котлоагрегат ТПЕ-2156л-5 670т/ч, 140 кгс, см² (инв. № 016146); - собственно котел ТПЕ-215 Бл-6 670 т,ч 140 кгс/см² (инв. № 016390); - собственно котел ТПЕ-215 Бл-6 670 т,ч 140 кгс/см² (инв. № 016390); <p>и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена сделки: 4 777 756 (Четыре миллиона семьсот семьдесят семь тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 70 копеек в т.ч. НДС 18% – 728 810 (Семьсот двадцать восемь тысяч восемьсот десять) рублей 34 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» января 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие Договора на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2008 года.</p>
8	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию грузоподъемных механизмов и грузопассажирских лифтов филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена сделки: 9 669 004 (Девять миллионов шестьсот шестьдесят девять тысяч четыре) руб. 96 коп. в т.ч. НДС 18% – 1 474 932 (Один миллион четыреста семьдесят четыре тысячи девятьсот тридцать два) рубля 96 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» января 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие Договора на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2008 года.</p>

[159] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
9	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по устройству лесов для капитального и текущего ремонта оборудования, зданий и сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - паров турб БЛ 1 К-210-130-3 с генератором ТГВ – инв. № 016097; - паров турб БЛ-2 К-210-130-3 с генератором ТГВ-200М – инв. № 016380; - паров турб БЛЗ К-210-130-3 с генератором ТГВ 200М – инв. № 016094; - пар.турбина К-215-130-1 Бл-5 210 мвт 130кгс/см² – инв. № 016147; - собственно-турбина К-215-130 С конд 200-КЦС 200мвт – инв. № 016432; - котельный агрегат БЛ.1 БКЗ-640-140 ПТ-1 – инв. № 016096; - котельный агрегат БЛ.2 БКЗ-640-140 ПТ-1 – инв. № 016346; - котельный агрегат БЛ.3 БКЗ-640-140 ПТ-1 – инв. № 016089; - котлоагрегат ТПЕ-215 бл-5 670 т/ч,140кгс/см² – инв. № 016146; - собственно котел ТПЕ-215 Бл-6 670 т/ч 140кгс/см² – инв. № 016390; - вспомогат. силовое технич. Оборуд – инв. № 016098; - сети коммуникаций промплощадки (Теплофикация инв. № 008051) <p>и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена сделки: 2 208 448 (Два миллиона двести восемь тысяч четыреста сорок восемь) рублей 19 копеек, в т.ч. НДС 18% – 336 881 (Триста тридцать шесть тысяч восемьсот восемьдесят один) рубль 93 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» января 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие Договора на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2008 года.</p>
10	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по техническому обслуживанию ГПМ, станочного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 2 086 936 (Два миллиона восемьдесят шесть тысяч девятьсот тридцать шесть) руб. 80 коп, в т.ч. НДС 18 % – 318 346 (Триста восемнадцать тысяч триста сорок шесть) руб. 29 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.</p>
11	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту бакового хозяйства ХВО филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 9 358 954 (Девять миллионов триста пятьдесят восемь тысяч девятьсот пятьдесят четыре) руб. 45 коп, в т.ч. НДС 18 % – 1 427 637 (Один миллион четыреста двадцать семь тысяч шестьсот тридцать семь) руб. 12 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по «31» декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.</p>

[160] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
12	ОАО «Харанорэнергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту котлов и вспомогательного оборудования цехов с изготовлением деталей и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 20 180 260 (двадцать миллионов сто восемьдесят тысяч двести шестьдесят) руб. 88 коп, в т.ч. НДС 18% – 3 078 344 (три миллиона семьдесят восемь тысяч триста сорок четыре) руб. 88 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
13	ОАО «Харанорэнергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту тепловых сетей с заменой участков трубопроводов, фекального насоса и восстановлением тепловой изоляции и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями настоящего договора. Цена сделки: 572 347 (пятьсот семьдесят две тысячи триста сорок семь) руб. 20 коп, в т.ч. НДС 18% – 87 307 (восемьдесят семь тысяч триста семь) руб. 20 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
14	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.01.08, Пр. № 98 от 23.01.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работу: «Разработка технических решений по реконструкции и расширению Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий» и сдать ее результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работы и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 20 000 000 руб. 00 коп. (Двадцать миллионов рублей 00 коп.), в т.ч. НДС 18% – 3 050 847 руб. 46 коп. (Три миллиона пятьдесят тысяч восемьсот сорок семь рублей 46 коп.). Срок выполнения работ: Подрядчик приступает к выполнению работы с момента получения уведомления о начале работы, срок окончания выполнения работы определяется продолжительностью этапов работы. Продолжительность этапов работы: Первый этап – 5 месяцев; Второй этап – 5 месяцев; Третий этап – 5 месяцев. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 14.01.2008 г.
15	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: «Экспертиза и диагностика оборудования Южноуральской ГРЭС, подведомственного Ростехнадзору», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 6 767 300 (Шесть миллионов семьсот шестьдесят семь тысяч триста) руб. 00 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 032 300 (один миллион тридцать две тысячи триста) руб. 00 коп. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – «01» января 2008 г.; окончание оказания услуг – «30» апреля 2009 г.; Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 апреля 2009 г. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.

[161] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
16	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Перевозчик обязуется доставлять вверенный ему Заказчиком груз в пункт назначения и выдавать его получателю груза, перевозить пассажиров в пункт назначения, оказывать иные транспортные услуги Заказчику по заявкам Заказчика, а Заказчик обязуется уплатить установленную плату. Цена сделки: 2 242 000 руб. 00 коп. (Два миллиона двести сорок две тысячи рублей 00 копеек), в т.ч. НДС 18% – 342 000 руб. 00 коп. (Триста сорок две тысячи рублей 00 копеек). Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения всех обязательств по договору. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 года до момента вступления его в силу.
17	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортные средства, перечисленные в приложении № 1 к договору, а также своими силами оказывать услуги по управлению ими и их технической эксплуатации, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортных средств в аренду, услуги по управлению и технической эксплуатации в сроки, предусмотренные договором. Цена сделки: 336 287 руб. 58 коп. (Триста тридцать шесть тысяч двести восемьдесят семь рублей 58 копеек), в т.ч. НДС 18% – 51 298 руб. 11 коп. (Пятьдесят одна тысяча двести девяносто восемь рублей 11 копеек). Срок аренды: с 01.01.2008 г. по 31.03.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения всех обязательств по договору. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 года до момента вступления его в силу.
18	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортные средства, перечисленные в приложении № 1 к договору, а также своими силами оказывать услуги по управлению ими и их технической эксплуатации, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортных средств в аренду, услуги по управлению и технической эксплуатации в сроки, предусмотренные договором. Цена сделки: 317 269 руб. 38 коп. (Триста семнадцать тысяч двести шестьдесят девять семь рублей 38 копеек), в т.ч. НДС 18% – 48 397 руб. 02 коп. (Сорок восемь тысяч триста девяносто семь рублей 02 копейки). Срок аренды: с 01.04.2008 г. по 30.09.2008 г.
19	ОАО «НТЦ Электроэнергетики»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: диагностика герметичности обмотки статоров турбогенераторов ТГ 1-9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 767 000 руб. 00 коп. (Семьсот шестьдесят семь тысяч рублей 00 копеек), в т.ч. НДС 18% – 117 000 руб. 00 коп. (Сто семнадцать тысяч рублей 00 копеек). Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.02.2008 г. окончание оказания услуг – 30.11.2008 г.

[162] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
20	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по наладке опорно-подвесной системы коллектора всаса бустерных насосов турбоагрегата бл. ст. № 9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС, а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 525 100 руб. 00 коп. (Пятьсот двадцать пять тысяч сто рублей 00 копеек), в т.ч. НДС 18% – 80 100 руб. 00 коп. (Восемьдесят тысяч сто рублей 00 копеек). Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.02.2008 г. окончание оказания услуг – 30.11.2008 г.
21	ОАО «Коми энергосбытовая компания»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Одобрить заключение договора энергоснабжения между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Коми энергосбытовая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на условиях согласно приложению № 9 к решению. Цена договора энергоснабжения между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Коми энергосбытовая компания» должна составлять менее 2 % балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.
22	ОАО «ЦКБ Энергоремонт»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказать услуги по «Методическо – консультационному обеспечению по формированию договорных цен на энергоремонт в 2008 году», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 34 161 (Тридцать четыре тысячи сто шестьдесят один) руб., в т.ч. НДС 18% – 5 211 (Пять тысяч двести одиннадцать) руб. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.
23	ОАО АКБ «Росбанк»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.01.08, Пр. № 100 от 04.02.08 Предмет сделки: Кредитор открывает Заемщику кредитную линию с лимитом единовременной задолженности 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) руб. Каждый кредит предоставляется на срок, дополнительно согласуемый Сторонами непосредственно перед предоставлением соответствующего кредита путем заключения дополнения к Договору или путем указания Заемщиком даты возврата этого кредита в Заявлении, при этом Стороны исходят из того, что дата возврата любого кредита не может приходиться на срок более поздний, чем «29» декабря 2009 г. (наиболее поздняя из согласованных Сторонами дат, в которые Заемщиком в соответствии с указанным порядком должны быть возвращены выданные ему кредиты). Заемщик обязуется ежемесячно уплачивать проценты в соответствующие сроки и объемы. Размер процентной ставки за пользование кредитом, согласуемый Сторонами непосредственно перед предоставлением каждого кредита путем заключения дополнения к Договору или путем указания Заемщиком размера процентов за пользование этим кредитом в Заявлении, не может быть выше 12 (Двенадцать) процентов годовых. Цена сделки: Кредитная линия с лимитом единовременной задолженности 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) руб. Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания. Окончание срока действия Договора определяется датой полного исполнения обязательств по нему.
24	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Размер арендной платы в месяц по дополнительному соглашению к договору аренды № 258/06 от 01.08.2006 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1» составляет 904 838 (Девятьсот четыре тысячи восемьсот тридцать восемь) рублей 28 копеек, в том числе НДС 18% – 138 026 (Сто тридцать восемь тысяч двадцать шесть) рублей 18 копеек.
25	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Размер арендной платы в месяц по дополнительному соглашению к договору аренды № 234/06 от 31.03.2006 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1» составляет 3 438 (три тысячи четыреста тридцать восемь) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% – 524 (пятьсот двадцать четыре) рубля 46 копеек.

[163] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
26	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Размер арендной платы в месяц по дополнительному соглашению к договору аренды № 347/06 от 14.06.2006 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1» составляет 11 120 (одиннадцать тысяч сто двадцать) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18% – 1 696 (одна тысяча шестьсот девяносто шесть) рублей 32 копейки.
27	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в Перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях Договора. Цена сделки: 84 070 (восемьдесят тысяч семьдесят) рублей 69 копеек, в том числе НДС 18% 12 824 (двенадцать тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 34 копейки. Срок аренды: с 01 января 2008 г. по 30 ноября 2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.
28	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по реконструкции узла пожаротушения и пожарной автоматики РЩ ОРУ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями Договора. Цена сделки: 755 993 (семьсот пятьдесят пять тысяч девятьсот девяносто три) рубля 97 копеек, в т.ч. НДС 18% 115 321 (сто пятнадцать тысяч триста двадцать один) рубль 11 копеек. Срок выполнения работ: с 01.03.2008 г. по 30.06.2008 г.
29	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по содержанию полигона твердых бытовых отходов филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к договору), графиком оказания услуг (приложение № 2 к договору), сметой затрат (приложение № 3 к договору) и графиком платежей (приложение № 4 к договору), а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 235 769 (Двести тридцать пять тысяч семьсот шестьдесят девять) рублей 98 копеек, в т.ч. НДС 18% – 35 964 (Тридцать пять тысяч девятьсот шестьдесят четыре) рубля 91 копейка. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г.; окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31.03.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 января 2008 года до момента вступления его в силу.
30	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение, указанное в Приложении № 1 к договору, для использования его в своих производственных целях. Общая площадь сдаваемого в аренду помещения составляет 24,8 (двадцать четыре целых и восемь десятых) кв.м. Цена сделки: 76 049 (семьдесят шесть тысяч сорок девять) рублей 05 копеек, в том числе НДС 18 % 11 600 (одиннадцать тысяч шестьсот) рублей 70 копеек. Срок аренды: с 01 января 2008 г. по 30 ноября 2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 января 2008 года до момента вступления его в силу.

[164] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
31	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение, указанное в Приложении № 1 к Договору, для использования его в своих производственных целях. Общая площадь сдаваемого в аренду помещения составляет 103,3 (сто три целых и три десятых) кв.м. Цена сделки: 28 548 (двадцать восемь тысяч пятьсот сорок восемь) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% 4 354 (четыре тысячи триста пятьдесят четыре) рубля 93 копейки. Срок аренды: с 01 января 2008 г. по 30 ноября 2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 января 2008 года до момента вступления его в силу.
32	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение, указанное в Приложении № 1 к Договору, для использования его в своих производственных целях. Общая площадь сдаваемого в аренду помещения составляет 4,0 (четыре целых и ноль десятых) кв.м Цена сделки: 68 296 (шестьдесят восемь тысяч двести девяносто шесть) рублей 47 копеек, в том числе НДС 18 % 10 418 (десять тысяч четыреста восемнадцать) рублей 11 копеек. Срок аренды: с 01 января 2008 г. по 30 ноября 2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 января 2008 года до момента вступления его в силу.
33	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортное средство, перечисленное в приложении № 1 к договору, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортного средства в аренду в сроки, предусмотренные Договором. Цена сделки: Размер арендной платы за каждый календарный месяц аренды составляет 27 392 (двадцать семь тысяч триста девяносто два) рубля 67 копеек, в т.ч. НДС 18% – 4 178 (четыре тысячи сто семьдесят восемь) рублей 54 копейки. Срок аренды: начало аренды – «01» декабря 2007 г.; окончание аренды – «01» марта 2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 декабря 2007 года до момента вступления его в силу. Договор аренды пролонгируется на следующий срок в случае, если Арендатор письменно известит Арендодателя о намерении продлить срок аренды за 20 дней до окончания срока аренды
34	ОАО «ВТИ»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 418 от 04.05.2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ВТИ»
35	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение дополнительного соглашения о расторжении договора № 24-эл. от 1 июня 2004 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
36	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение дополнительного соглашения о расторжении договора № 26-эл. от 1 июня 2004 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Автотранспортное хозяйство»
37	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение дополнительного соглашения о расторжении договора № 25-эл. от 1 июня 2004 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР»

[165] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
38	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по замене насосов для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), сметой (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 804 101 (восемьсот четыре тысячи сто один) руб. 78 копеек, в т.ч. НДС 18% – 122 659 (сто двадцать две тысячи шестьсот пятьдесят девять) руб. 59 копеек. Срок выполнения работ: с 20.12.2007 г. по 20.06.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует по 20.06.2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны договорились, что условия договора применяются к их отношениям, возникшим с 20.12.2007 г. до момента заключения договора.
39	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по монтажу кранов стационарных стреловых типа «Пионер» на кровле Главного корпуса филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 117 171 (сто семнадцать тысяч сто семьдесят один рубль) руб. 68 копеек, в т.ч. НДС 18% – 17 873 (семнадцать тысяч восемьсот семьдесят три) руб. 65 копеек. Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 20 июня 2008 г.
40	ОАО «Тулэнерго-ремонт».	Член Совета директоров Общества	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному ремонту ЦЭН ст.№№ 1,6 в соответствии со сметой № 1 (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 093 622 (два миллиона девяносто три тысячи шестьсот двадцать два) рубля 09 копеек, в т.ч. НДС 18% – 319 366 (триста девятнадцать тысяч триста шестьдесят шесть) рублей 08 копеек. Срок выполнения работ: с 01 декабря 2007 г. по 31 марта 2008 г.
41	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение договора на оказание услуг связи между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
42	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение договора на оказание услуг связи между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Автотранспортное хозяйство»
43	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 заключение договора на оказание услуг связи между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР»
44	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по обслуживанию наблюдательных скважин филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение 1 к договору) и сметой затрат (приложение 2 к договору), а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 216 409 (Двести шестнадцать тысяч четыреста девять) рублей 64 копейки, в т.ч. НДС 18% – 33 011 (Тридцать три тысячи одиннадцать) рублей 64 копейки. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31.03.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.

[166] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
45	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в Перечне оборудования (Приложение № 1 к Договору), а Арендатор – принять Оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях Договора. Цена сделки: 96 762 (девятьсот шесть тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 12 копеек, в том числе НДС 18% – 14 760 (четырнадцать тысяч семьсот шестьдесят) рублей 32 копейки. Срок аренды: с 01 января 2008 г. по 31 декабря 2008 г.
46	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Продавец обязуется передать Покупателю в собственность товар наименование, ассортимент, количество и стоимость которого определены в Приложении к договору, а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную договором денежную сумму (цену). Цена сделки: 634 526 (шестьсот тридцать четыре тысячи пятьсот двадцать шесть) рублей 59 копеек, в том числе НДС (18%) – 96 792 (девятьсот шесть тысяч семьсот девяносто два) рубля 19 копеек.
47	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Продавец обязуется передать Покупателю в собственность товар – прокат черных металлов, наименование, характеристики, количество и стоимость которого определены в Приложении к Договору, а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную Договором денежную сумму (цену). Цена сделки: 175 549 (сто семьдесят пять тысяч пятьсот сорок девять) рублей 58 копеек, в том числе налог на добавленную стоимость (18%) – 26 778 (двадцать шесть тысяч семьсот семьдесят восемь) рублей 75 копеек.
48	ОАО «ТГК-11»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Заключение Соглашения о конфиденциальности между ОАО «ТГК-11» и ОАО «ОГК-3»
49	ОАО РАО «ЕЭС России»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Заключение Соглашения о конфиденциальности между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ОГК-3»
50	ОАО «Калужская сбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Заключение Соглашения о конфиденциальности между ОАО «Калужская сбытовая компания» и ОАО «ОГК-3»
51	ОАО «АПТ КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.02.08, Пр. № 101 от 19.02.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортные средства, перечисленные в приложении № 1 к Договору, а также своими силами оказать услуги по управлению ими и их технической эксплуатации, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортных средств в аренду, услуги по управлению и технической эксплуатации в сроки, предусмотренные Договором. Цена сделки: 17 053 715 (Семнадцать миллионов пятьдесят три тысячи семьсот пятнадцать) рублей 28 копеек, в т.ч. НДС 18 % – 2 601 414 (Два миллиона шестьсот одна тысяча четыреста четырнадцать) рублей 20 копеек. Срок аренды: начало аренды – «01» января 2008 г.; окончание аренды – «31» декабря 2008 г.; Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г. до момента вступления его в силу.
52	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.02.08, Пр. № 102 от 15.02.08 заключение договора на отпуск и потребление тепловой энергии между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1»

[167] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
53	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование водопроводные сети, перечисленные в Перечне водопроводных сетей (Приложение № 1 к договору), а Арендатор – принять Водопроводные сети для осуществления деятельности по снабжению водой промышленных потребителей и населения и уплатить за них арендную плату на условиях договора. Цена сделки: 1 959 232 (один миллион девятьсот пятьдесят девять тысяч двести тридцать два) рубля 33 коп., в том числе НДС 18% – 298 865 (двести девяносто восемь тысяч восемьсот шестьдесят пять) рублей 95 коп. Срок аренды: с 01 ноября 2007 г. по 30 сентября 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31 октября 2008 г. Стороны распространяют действие договора на период с 01 ноября 2007 г. до момента его вступления в силу.
54	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Арендодатель передает принадлежащие ему на праве собственности, а Арендатор принимает в аренду нежилые помещения общей площадью 410,7 (четыреста десять целых семь десятых) квадратных метров, находящиеся по адресу: Костромская обл., г. Волгореченск, промышленная зона, здание Бытового корпуса с гаражом. План здания с обозначением Помещений указан в Приложении № 1 к договору, являющемся его неотъемлемой частью. Цена сделки: 262 020 (двести шестьдесят две тысячи двадцать) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% – 39 969 (тридцать девять тысяч девятьсот шестьдесят девять) рублей 15 коп. Срок аренды: с 1 декабря 2007 года по 31 октября 2008 года. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 октября 2008 года. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 1 декабря 2007 года до момента вступления его в силу.
55	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по обслуживанию кондиционеров филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к договору), Графиком оказания услуг (Приложение № 2 к договору), Сметой (Приложение № 3 к договору), являющимися неотъемлемой частью договора. Цена сделки: 615 000 (Шестьсот пятнадцать тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 93 813 (Девяносто три тысячи восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.01.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г. до момента вступления его в силу.
56	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по модернизации регуляторов РПК-250 котлоагрегата № 2, № 5 (инв. № 166 и 1613) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со Сметами (Приложение № 1,2 к договору), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.
57	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по реконструкции газового хозяйства котлоагрегатов № 2;5 (инв. № 166 и 1613) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» – установке предохранительных клапанов в соответствии со Сметами (Приложение № 1,2 к договору), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 212 394 (двести двенадцать тысяч триста девяносто четыре) рубля 43 коп., в том числе НДС 18% – 32 399 (тридцать две тысячи триста девяносто девять) руб. 15 коп. Срок выполнения работ: с 21 апреля 2008 года по 16 ноября 2008 года

[168] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
58	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в Перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Цена сделки: 493 034 (четыреста девяносто три тысячи тридцать четыре) рубля 30 коп., в том числе НДС 18% – 75 208 (семьдесят пять тысяч двести восемь) рублей 62 коп. Срок выполнения работ: с 21 апреля 2008 года по 30 октября 2008 года.
59	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: 1. п.1.1. договора № 02-ДТРИР-0425-07 от 29.12.2007 г. читать в следующей редакции: «Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту тепловой изоляции оборудования и тепловых сетей филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» (далее – Работы) в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1) и Сметами №№ 1-11, 12а, 13, 14 (Приложения №№ 2-15) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями настоящего договора.» 2. п.3.1. договора № 02-ДТРИР-0425-07 от 29.12.2007 г. читать в следующей редакции: «Цена выполняемых работ определена в соответствии с представленным Заказчиком в Сметах №№ 1-11, 12а, 13, 14 (Приложения №№ 2-15) объемом работ и составляет 41 339 057 (Сорок один миллион триста тридцать девять тысяч пятьдесят семь) рублей 37 копеек, в т.ч. НДС 18% – 6 305 957 (Шесть миллионов триста пять тысяч девятьсот пятьдесят семь) рублей 90 коп. Цена включает в себя стоимость используемых материалов Подрядчика, указанных в Приложениях №№ 2-15.» 3. Заменить в п.13.б. договора № 02-ДТРИР-0425-07 от 29.12.2007 г. «Приложение № 13»: Смету № 12 на Смету № 12а. 4. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0425-07 от 29.12.2007 г. Стороны распространяют действие дополнительного соглашения на фактические отношения сторон по исполнению дополнительного соглашения, имевшие место до его заключения.
60	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить ремонтно-строительные работы главного корпуса (инв. № 30) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в объеме в соответствии со Сметой (Приложение № 1 к договору), Техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 142 412 (один миллион сто сорок две тысячи четыреста двенадцать) руб. 22 коп, в т.ч. НДС 18% – 174 266 (сто семьдесят четыре тысячи двести шестьдесят шесть) руб. 27 коп. Срок выполнения работ: с 01 января 2008 г. по 31 декабря 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания, распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2008 года и действует по 31 декабря 2008 г.
61	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить ремонтно-строительные работы объединенного вспомогательного корпуса (инв. № 18) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в объеме в соответствии со Сметой (Приложение № 1 к договору), Техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 793 941 (один миллион семьсот девяносто три тысячи девятьсот сорок один) руб. 90 коп, в т.ч. НДС 18% – 273 652 (двести семьдесят три тысячи шестьсот пятьдесят два) руб. 15 коп. Срок выполнения работ: с 01 января 2008 г. по 31 декабря 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания, распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2008 года и действует по 31 декабря 2008 г.

[169] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
62	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию пылесистем котла БКЗ 640-140 ПТ эн.блоков ст.№ 1,2,3, котла ТПЕ-215 эн.блоков ст. № 5 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1 (Приложение № 3 к договору), Техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 12 079 871 (Двенадцать миллионов семьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят один) рубль 35 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 842 692 (Один миллион восемьсот сорок две тысячи шестьсот девяносто два) рубль 24 коп. Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 31 декабря 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 января 2008 года.
63	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту турбинного вспомогательного оборудования (ТВО) и общестанционного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии со сметами №№ 1-4 (Приложение № 3 к договору), Техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 361 471 (Два миллиона триста шестьдесят одна тысяча четыреста семьдесят один) руб. 51 коп, в т.ч. НДС 18% – 360 224 (Триста шестьдесят тысяч двести двадцать четыре) руб. 47 коп. Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 31 декабря 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 г., а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 января 2008 года.
64	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту насосного оборудования главного корпуса 1 и 2 очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии со сметами №№ 1-2 (Приложение № 3 к договору), Техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 3 164 784 (Три миллиона сто шестьдесят четыре тысячи семьсот восемьдесят четыре) руб. 59 коп, в т.ч. НДС 18 % – 482 763 (Четыреста восемьдесят две тысячи семьсот шестьдесят три) руб. 75 коп. Срок выполнения работ: устанавливается с момента подписания договора по 31 декабря 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 января 2008 года.

[170] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
65	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в следующем объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Капитальный ремонт электротехнического оборудования: – турбогенератор типа ТГВ-200М, КЭТ-15,75кВ, тиристорное возбуждение, газомаслянная система генератора эн. блока ст. № .1; – электродвигатели 6кВ без замены обмоток: 4А3М-3150/6000 – 4 шт., АВ-113-4М – 7 шт., ДАЗО-15-49-8 – 4 шт., ДАЗО 4/400У-4У-8 шт., АДО – 2500-6000 – 2 шт., 4А315 – 3 шт., АВ-15-3110 – 2 шт., ДАЗО 15-49-8/10 – 6 шт., А114-6М – 2 шт., ДАЗО-2-17-4У-8 – 5 шт., ДАЗО-4-450-6У – 7 шт., ДАЗО-2-18-59-10 – 2 шт., МА-355М6У3 – 2 шт., А3-12-41-4 – 19 шт., ДАЗО-19-14-10/12У – 1 шт., ДАЗО-4-450-6У, АДО-1250/600 -2 шт.; – масляные выключатели 6 кВ типа ВМПЭ 10 – 141 шт., ВГМ-20 – 2 шт., разъединители РВПЗ-20 – 2 шт., резервные шинопроводы – 680м, шинопроводы рабочих вводов 6кВ – 1200м, шинопроводы секций 6кВ – 1500м.; – электродвигатели 0,4кВ без замены обмотки статора АИР90-22У3 – 10 шт., 4АМ100 SY4У – 7 шт., АИР-132-8 – 25 шт., АО2-51-2 – 11 шт., АИР160М4У3 – 1 шт., АОП2-82-8 – 18 шт., АОП2-82-8 – 1 шт., ВАО-71-2У5 – 22 шт., 4АМ280М4У3 – 5 шт., ВАО2-450 – 1 шт.; – электродвигатели 6кВ с заменой секционной обмотки статора А3М2 3151/6000 – 1 шт., ДАЗО -15-49-8У – 4 шт., ДАЗО-19-14-10/12У, ДАЗО-4-450-6У – 3 шт., ДАЗО-15-49-8/10У, А-114-4М – 2 шт., ДАЗО-4-400-4У – 3 шт., АВ-113-4У – 2 шт.; – электродвигатели 0,4 кВ с заменой всыпной обмотки статора мощностью Р-3кВт, 11кВт, 18,5кВт, 30кВт, 45кВт, 55кВт, 75кВт 3000 об /мин. – 7 шт. Р-1, 1кВт, 3кВт, 5,5кВт, 11кВт, 18,5кВт, 30кВт, 45кВт, 55кВт, 75кВт 1500 об/мин. -10шт. Р-3кВт, 5,5кВт, 11кВт, 18,5кВт, 30кВт 1000 об/мин. – 5 шт.; – сети рабочего, аварийного и 12-вольтового освещения эн. блока ст. № 1. <p>- Текущий ремонт электротехнического оборудования:</p> <ul style="list-style-type: none"> – турбогенераторы типа ТГВ-200М эн. блока ст. № 2,3, АСТГ ст.№ 4, ТГВ-200-2-МУ3 эн.блока ст.№ 5,6 с тиристорным возбуждением, газомаслянной системой, КЭТ-15,75кВ.; – сети рабочего, аварийного и 12-вольтового освещения помещений технологических цехов и других производственных помещений, наружного и охранного освещения периметра станции.; – электродвигатели 2А3М 3200/6000 – 6 шт., АВ-113-4М – 18 шт., ДАЗО-15-49-8/10 – 5 шт., ДАЗО-4-400-4У – 4 шт., АН-280-S-2У – 2 шт.; – трансформаторы ТСЗ и ТМ 10/100 – 16 шт.; – автоматы типа АВМ-4, АВМ-20, Э16, Э-06, А-3700 – 336 шт.; – масляные выключатели 6кВ типа ВМПЭ-10 -325 шт.; – электрические сборки, шкафы. <p>в соответствии со сметами №№ 1-54 (Приложение № 3 к договору), Техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 16 519 977 (Шестнадцать миллионов пятьсот девятнадцать тысяч девятьсот семьдесят семь) руб. 27 коп, в т.ч. НДС 18% – 2 519 996 (Два миллиона пятьсот девятнадцать тысяч девятьсот девяносто шесть) руб. 53 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 января 2008 года.</p>

[171] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
66	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту оборудования химводоочистки филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к договору), сметами №№ 1-20 (Приложение № 3 к договору), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 3 120 007 (Три миллиона сто двадцать тысяч семь) рублей 46 копеек, в т.ч. НДС 18% – 475 933 (Четыреста семьдесят пять тысяч девятьсот тридцать три) руб. 34 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 31 декабря 2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 января 2008 года.</p>
67	ОАО «Харанорэнерго-ремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по замене трубопровода надземной прокладки ХПВ от реки Турга до КОС с заменой теплоизоляции для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 782 927 (один миллион семьсот восемьдесят две тысячи девятьсот двадцать семь) руб. 57 коп, в т.ч. НДС 18% – 271 972 (двести семьдесят одна тысяча девятьсот семьдесят два) руб. 00 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 мая 2008 г. по 30 июня 2008 г.</p>
68	ОАО «Харанорэнерго-ремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту эл. двигателей мостовых кранов, освещения РМУ, эл. двигателей вентиляции филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 179 278 (сто семьдесят девять тысяч двести семьдесят восемь рублей) руб. 58 коп, в т.ч. НДС 18% – 27 347 (двадцать семь тысяч триста сорок семь рублей) руб. 58 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 03 марта 2008 г. по 31 декабря 2008 г.</p>
69	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги «Экспертное обследование барабанов котлов ТП-240 ст. № 3, 4» для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить.</p> <p>Цена сделки: 542 800 (пятьсот сорок две тысячи восемьсот) руб. 00 коп, в т.ч. НДС 18% – 82 800 (восемьдесят две тысячи восемьсот) руб. 00 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01 февраля 2008 г. по 30 сентября 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 сентября 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 февраля 2008 года.</p>

[172] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
70	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: 1. Стороны пришли к соглашению с 01.02.2008 г. принять Приложение № 1 к договору в редакции Приложения № 1 к дополнительному соглашению. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «С 01.11.2007 г. по 31.01.2008 г. ежемесячная арендная плата по Договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое Оборудование и составляет 16 020 (шестнадцать тысяч двадцать) рублей 88 копеек, в том числе НДС 18% – 2 443 (две тысячи четыреста сорок три) рубля 86 копеек. С 01.02.2008 г. ежемесячная арендная плата по Договору устанавливается в целом за все оборудование и составляет 14 326 (четырнадцать тысяч триста двадцать шесть) рублей 87 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 185 (две тысячи сто восемьдесят пять) рублей 45 копеек.»</p> <p>Действие соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до окончания срока действия договора. Стороны распространяют действие дополнительного соглашения на период с 01.02.2008 г. до момента вступления его в силу.</p>
71	ОАО «Энергомашкорпорация»	Член Правления Общества	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Поставщик обязуется передать в установленный договором срок производимую (или закупаемую) им продукцию – блоки водяного экономайзера 1 ступени мембранного экономайзера котлоагрегата ст. № 1 БКЗ-640-140ПТ (далее – продукция) Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со спецификацией (приложение к договору), которая является неотъемлемой частью договора. На момент передачи, продукция должна принадлежать Поставщику на праве собственности, не быть заложенной или арестованной, не являться предметами исков третьих лиц.</p> <p>Цена сделки: цена приобретаемой по договору продукции составляет 24 193 800 (Двадцать четыре миллиона сто девяносто три тысячи восемьсот) руб. 00 коп, в том числе НДС 18% – 3 690 579 (Три миллиона шестьсот девяносто тысяч пятьсот семьдесят девять) рублей 66 коп.</p> <p>Срок поставки: не позднее 30 апреля 2008 года.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 30 января 2008 года до момента вступления его в силу.</p>
72	ОАО «Алтайэнерготехремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Поставщик обязуется передать в установленный Договором срок производимую (или закупаемую) им продукцию – кубы трубчатого воздухоподогревателя 1 ступени 3 яруса котлоагрегата ст. № 1 БКЗ-640-140ПТ (далее – Продукция) Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со Спецификацией (приложение к Договору), которая является неотъемлемой частью Договора. На момент передачи, продукция должна принадлежать Поставщику на праве собственности, не быть заложенной или арестованной, не являться предметами исков третьих лиц.</p> <p>Цена сделки: 12 366 000 (Двенадцать миллионов триста шестьдесят шесть тысяч) руб. 00 коп, в том числе НДС 18% – 1 886 338 (Один миллион восемьсот восемьдесят шесть тысяч триста тридцать восемь) рублей 98 коп.</p> <p>Срок поставки: февраль-апрель 2008 года.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 30 января 2008 года до момента вступления его в силу.</p>

[173] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
73	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: испытания аспирационных установок, а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к договору), являющимся неотъемлемой частью договора.</p> <p>Цена сделки: 268 102 (двести шестьдесят восемь тысяч сто два) рубля 20 копеек, в т.ч. НДС 18% – 40 896 (сорок тысяч восемьсот девяносто шесть) рублей 95 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.03.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>
74	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.02.08, Пр. № 103 от 04.03.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства оказывать Заказчику услуги по перевозке пассажиров (в т.ч. работников Заказчика) и иных грузов в соответствии с техническими назначениями и возможностями транспортных средств Исполнителя, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги в сроки и в порядке, предусмотренные договором. Перевозка осуществляется транспортными средствами, указанными в перечне (Приложение № 1 к договору).</p> <p>Цена сделки: предельная стоимость услуг составляет 15 520 540 (пятнадцать миллионов пятьсот двадцать тысяч пятьсот сорок) руб. 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 367 540 (два миллиона триста шестьдесят семь тысяч пятьсот сорок) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения всех обязательств по договору. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 года до момента вступления его в силу.</p>

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
75	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.03.08, Пр. № 105 от 19.03.08</p> <p>Предмет сделки:</p> <p>1. Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работу – разработать по первому этапу Схему выдачи мощности электростанции в районе города Губкинский мощностью 1200 МВт (в объеме предварительного ТЭО) (далее Схема выдачи мощности), по второму этапу разработать Схему выдачи мощности проектируемой электростанции Тарко-Сале суммарной мощностью 1200 МВт в составе 3-х блоков единичной мощностью по 400 МВт каждый в сети филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири (район города Губкинский), именуемые в дальнейшем «Работа», а Заказчик обязуется эту Работу принять и оплатить.</p> <p>2. Подрядчик выполняет работу в соответствии с техническим заданием поэтапно:</p> <p>1) Первый этап работы – разработка «Схемы выдачи мощности электростанции в районе города Губкинский мощностью 1200 МВт (в объеме предварительного ТЭО)» выполняется Подрядчиком в соответствии с Техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к договору). При этом разработанная Подрядчиком по первому этапу схема выдачи мощности электростанции должна соответствовать требованиям, позволяющим Заказчику использовать её для участия во втором этапе конкурса на право заключения договора на оказание услуг по формированию перспективного технологического резерва мощности путем реализации инвестиционного проекта по строительству и эксплуатации нового объекта генерации электрической энергии на базе площадки в районе города Губкинский.</p> <p>2) Второй этап работы – разработка «Схемы выдачи мощности проектируемой электростанции Тарко-Сале суммарной мощностью 1200 МВт в составе 3-х блоков единичной мощностью по 400 МВт каждый в сети филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири» выполняется Подрядчиком в соответствии с Техническим заданием Заказчика (Приложение № 2 к договору). При этом разработанная Подрядчиком по второму этапу схема выдачи мощности электростанции должна соответствовать требованиям, позволяющим использовать её для осуществления технологического присоединения в соответствии с правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. Схема выдачи мощности является составляющей технических условий, обязательных для выполнения Заказчиком и сетевой организацией при технологическом присоединении энергетических установок к электрическим сетям.</p> <p>Цена сделки: По двум этапам составляет 10 000 000 (Десять миллионов) рублей 00 коп, в т.ч. НДС 18% – 1 525 423 (Один миллион пятьсот двадцать пять тысяч четыреста двадцать три) рубля 73 коп.</p> <p>Указанная сумма включает в себя цену работы по первому этапу 3 500 000 (Три миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 коп, в т.ч. НДС 18% 533 898 (Пятьсот тридцать три тысячи восемьсот девяносто восемь) руб. 30 коп и цену работы по второму этапу 6 500 000 (Шесть миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 коп, в т.ч. НДС 18% 991 525 (Девятьсот девяносто одну тысячу пятьсот двадцать пять) руб. 43 коп Цена включает в себя вознаграждение Подрядчика и все расходы и любые издержки Подрядчика, которые будут понесены последним в связи с выполнением Работ.</p> <p>Срок выполнения работ:</p> <p>1) начало выполнения Работ по первому этапу – с момента направления уведомления Заказчиком о начале выполнения работ по первому этапу; окончание выполнения Работ по первому этапу – 17.03.2008 г.;</p> <p>2) начало выполнения работ по второму этапу – с момента направления уведомления Заказчиком о начале выполнения работ по второму этапу; окончание выполнения Работ по второму этапу – три месяца с момента направления уведомления о начале выполнения работ по второму этапу.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами. Действие договора распространяется на отношения, возникшие между сторонами с 31 января 2008 года.</p>

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
76	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.03.08, Пр. № 105 от 19.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить в соответствии с Календарным планом работ (Приложение № 3 к договору) следующие работы: «Комплексные инженерные изыскания» для стадии «Проект», в том числе для 1-го и 2-го этапов, перечень и виды которых в согласованном объеме указаны в сметах №№ 1-5 (Приложение № 2 к договору), при соблюдении установленных показателей качества, установленных в Техническом задании (Приложение № 1 к договору), целью которых является получение исходных данных для проектирования объекта «Энергетический комплекс ПГУ-ТЭС «Тарко-Сале» 1200 МВт» расположенному по адресу: ЯНАО, МО г.Губкинский, промышленная зона, энергетический комплекс № 0003, а Заказчик обязуется эти работы принять и оплатить по цене указанной в статье 3 Договора.</p> <p>Цена сделки: 19 328 476 (девятнадцать миллионов триста двадцать восемь тысяч четыреста семьдесят шесть) рублей 70 коп., в т.ч. НДС 18% – 2 948 411 (два миллиона девятьсот сорок восемь тысяч четыреста одиннадцать) рублей 70 коп. Стоимость включает в себя вознаграждение Подрядчика, все расходы и любые издержки Подрядчика, которые будут понесены последним в связи с выполнением работ.</p> <p>Срок выполнения работ: Подрядчик приступает к выполнению работ по Договору по каждому из этапов с момента получения уведомления о начале выполнения этапа работ.</p> <p>1) начало выполнения работ по первому этапу – 03.03.08 г. окончание выполнения работ по первому этапу – 14.03.08 г.</p> <p>2) начало выполнения работ по второму этапу – с момента направления уведомления Заказчиком о начале выполнения работ по второму этапу; окончание выполнения работ по второму этапу – 60 календарных дней с момента направления уведомления о начале выполнения работ по второму этапу.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Действие договора распространяется на отношения, возникшие между сторонами после 28 февраля 2008 года.</p>
77	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту полов кабельных сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с ведомостью работ (Приложение № 1 к договору) и сметами №№ 1,2 (Приложения №№ 2,3 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 597 797 (Один миллион пятьсот девяносто семь тысяч семьсот девяносто семь) рублей 88 копеек, в том числе НДС 18% – 243 731 (Двести сорок три тысячи семьсот тридцать один) рубль 88 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.02.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и действует до 31.01.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.</p>
78	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту трансформатора ТДЦ-400000/220 ст.№ 3 с заменой вводов 110 кВ и 220 кВ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сметой № 1 (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 5 149 830 (Пять миллионов сто сорок девять тысяч восемьсот тридцать рублей) 34 копейки, в том числе НДС 18% – 785 567 (Семьсот восемьдесят пять тысяч пятьсот шестьдесят семь) рублей 34 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: с 20.08.2008 г. по 18.12.2008 г.</p>

[176] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
79	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по проведению испытаний средств защиты филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение 1 к договору), графиком оказания услуг (приложение 2 к договору) и сметой затрат (приложение 3 к договору), а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 52 711 (Пятьдесят две тысячи семьсот одиннадцать) рублей 78 копеек, в том числе НДС 18% – 8 040 (Восемь тысяч сорок) рублей 78 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.01.2008 г. окончание оказания услуг - 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.03.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 января 2008 года.
80	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по наладке опорно-подвесной системы креплений паропроводов острого пара энергоблока № 5, горячего и холодного промперегрева энергоблока ст.№ 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), сметой затрат (Приложение № 3 к договору) и графиком оказания услуг (Приложение № 4 к договору), а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 2 454 400 (Два миллиона четыреста пятьдесят четыре тысячи четыреста) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 374 400 (Триста семьдесят четыре тысячи четыреста) рублей 00 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.02.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.02.2008 г.
81	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя проведение следующих работ «Выполнение наладочных работ по модернизации опорно-подвесной системы (ОПС) ПЭН, ПТН энергоблока ст.№ 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), сметой (Приложение № 3 к договору) и графиком выполнения работ (Приложение № 4 к договору), а Заказчик обязуется эти работы принять и оплатить. Цена сделки: 770 540 (Семьсот семьдесят тысяч пятьсот сорок) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 117 540 (Сто семнадцать тысяч пятьсот сорок) рублей 00 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.04.2008 г. окончание оказания услуг – 25.12.2008 г.
82	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: «Определение сроков службы элементов оборудования выработавших парктовый и индивидуальный ресурс бл. № 1-9» филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком оказания услуг (приложение № 2 к договору) и сметой затрат (приложение № 3 к договору). Цена сделки: 826 000 (Восемьсот двадцать шесть тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 126 000 (Сто двадцать шесть тысяч) рублей 00 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.03.2008 г. окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения ими обязательств по договору. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.03.2008 г.

[177] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
83	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование тепловые сети, тепловые пункты и узлы учета филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», перечисленные в перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), для осуществления деятельности по снабжению тепловой энергией промышленных потребителей и населения, а Арендатор – принять тепловые сети и уплатить за них арендную плату на условиях договора. Цена сделки: 8 168 000 (восемь миллионов сто шестьдесят восемь тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС 18 % 1 245 966 (один миллион двести сорок пять тысяч девятьсот шестьдесят шесть) рублей 10 коп. Срок аренды: с 01 мая 2008 года по 31 декабря 2008 года.
84	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: методические рекомендации УралВТИ по вопросу использования непроектного угля и определение характеристик мазута поступающего на Южноуральскую ГРЭС, а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 141 600 (сто сорок одна тысяча шестьсот) руб. 00 коп, в т.ч. НДС 18 % – 21 600 (двадцать одна тысяча шестьсот) руб. 00 коп. Цена включает в себя вознаграждение Исполнителя и все расходы и любые издержки Исполнителя, которые будут понесены последним в связи с оказанием услуг. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – с момента подписания договора; окончание оказания услуг – 30 ноября 2008 г.
85	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров Общества	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленном договором срок изготавливаемую им продукцию опоры гидрозатворов , а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со спецификацией (приложение № 1 к договору), которая является неотъемлемой частью договора. Цена сделки: 824 828 (восемьсот двадцать четыре тысячи восемьсот двадцать восемь) руб. 21 коп., в том числе НДС (18%) – 125 821 (сто двадцать пять тысяч восемьсот двадцать один) руб. 25 коп. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31 декабря 2008 г. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 08 февраля 2008 г.
86	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров Общества	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по реконструкции открытой установки трансформаторов инв. № 040409 (установка вводов 110 кВ 3 шт.) и реконструкции трансформатора бл. № 6 инв. № 040273 (установка вводов 220 кВ 3 шт.) в объеме в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 133 163 (сто тридцать три тысячи сто шестьдесят три рубля) руб. 39 коп, в т.ч. НДС 18% – 20 313 (двадцать тысяч триста тринадцать рублей) руб. 06 коп. Срок выполнения работ: с 20.01.2008 г. по 30.04.2008 г. Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 20.01.2008 г.

[178] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
87	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по косметическому ремонту помещений зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к договору) и ведомостью работ (приложение 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 5 900 000 (Пять миллионов девятьсот тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 900 000 (Девятьсот тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.03.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 31.01.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.03.2008 г.</p>
88	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по реконструкции резервной фазы автотрансформатора 4АТ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 9 084 077 (Девять миллионов восемьдесят четыре тысячи семьдесят семь) рублей 78 копеек, в т.ч. НДС 18% – 1 385 706 (Один миллион триста восемьдесят пять тысяч семьсот шесть) рублей 78 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: начало оказания услуг – март 2008 г. окончание оказания услуг – июль 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.</p>
89	ОАО «Харанорэнерго-ремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по реконструкции схемы технического водоснабжения филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в объеме в соответствии со сметой (Приложением № 1 к договору), техническим заданием на выполнение работ (Приложением № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 3 843 222 (три миллиона восемьсот сорок три тысячи двести двадцать два) руб. 00 коп, в т.ч. НДС 18% – 586 254 (пятьсот восемьдесят шесть тысяч двести пятьдесят четыре) руб. 20 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: с 20 марта 2008 г. по 28 ноября 2008г</p> <p>Действие договора: Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.</p>
90	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика ремонтные работы по ремонту душевых на втором этаже в здании ИБК филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 5 572 579 (Пять миллионов пятьсот семьдесят две тысячи пятьсот семьдесят девять) руб. 50 коп, в т.ч. НДС 18% 850 054 (восемьсот пятьдесят тысяч пятьдесят четыре) руб. 50 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с февраля 2008 года по сентябрь 2008 года</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения Сторон, возникшее с февраля 2008 года.</p>

[179] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
91	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту изоляции и обмуровки оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к договору), сметами №№ 1-9 (Приложение № 3 к договору)</p> <p>Цена сделки: 8 848 943 (Восемь миллионов восемьсот сорок восемь тысяч девятьсот сорок три) рубля 48 копеек, в т.ч. НДС 18% – 1 349 838 (Один миллион триста сорок девять тысяч восемьсот тридцать восемь) рублей 83 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.08 по 31 декабря 2008 года</p> <p>Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 января 2008 года.</p>
92	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту арматуры и трубопроводов высокого давления энергоблоков ст. № 1-6 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к договору), сметами № 1, № 2 (Приложение № 3 к договору).</p> <p>Цена сделки: 4 118 530 (Четыре миллиона сто восемнадцать тысяч пятьсот тридцать) рублей 53 копейки, в т.ч. НДС 18% – 628 250 (Шестьсот двадцать восемь тысяч двести пятьдесят) рублей 42 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 31 декабря 2008 года</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2008 года.</p>
93	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТПЦ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами № 1, 2, 3, 4 (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 2 721 934 (два миллиона семьсот двадцать одна тысяча девятьсот тридцать четыре) руб. 32 коп, в т.ч. НДС 18 % – 415 210 (четырееста пятнадцать тысяч двести десять) руб. 32 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01 января 2008 года и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
94	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию вспомогательного оборудования ГК, ЦНС и НПВ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами № 1, 2, 3 (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 5 463 758 (пять миллионов четыреста шестьдесят три тысячи семьсот пятьдесят восемь) руб. 72 коп, в т.ч. НДС 18 % – 833 454 (восемьсот тридцать три тысячи четыреста пятьдесят четыре) руб. 72 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01 января 2008 года и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>

[180] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
95	ОАО «УЭУК»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 26.03.08, Пр. № 106 от 31.03.08 заключение договора о присоединении к информационно-торговой системе реализации активов ОАО РАО «ЕЭС России» (ИСТРА) между ОАО «ОГК-3» и ОАО «УЭУК» Цена сделки, совершаемой в соответствии с договором о присоединении к информационно-торговой системе реализации активов ОАО РАО «ЕЭС России» (ИСТРА) между ОАО «ОГК-3» и ОАО «УЭУК», составляет 4 646 (четыре тысячи шестьсот сорок шесть рублей) руб. 00 коп., включая НДС (18%) в размере 708 рублей 71 коп.
96	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя проведение работ: «Оказание услуг по обследованию состояния фундамента ТГ-9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС». Научные, технические, экономические, организационные и другие требования к выполнению работ и их результатам устанавливаются техническим заданием (приложение № 1 к договору). Содержание и сроки этапов, выполняемых по договору работ, определяются календарным планом (приложение № 2 к договору). Цена сделки: 340 000 (Триста сорок тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 51 864 (Пятьдесят одна тысяча восемьсот шестьдесят четыре) рубля 41 копейка. Срок выполнения работ: с 01.03.08 г. по 31.10.08 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до выполнения обязательств обеими сторонами. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.03.08 г.
97	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по разработке НТД по топливоиспользованию филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком оказания услуг (приложение № 2 к договору) и сметой затрат (приложение № 3 к договору). При изменении объема оказываемых услуг и сроков их исполнения данные изменения оформляются дополнительным соглашением сторон. Цена сделки: 2 339 940 (Два миллиона триста тридцать девять тысяч девятьсот сорок) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 356 940 (Триста пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок) рублей 00 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01.03.08 г., окончание оказания услуг – 30.06.08 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 30.09.08 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.03.08 г.
98	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Перевозчик принимает на себя обязательства оказывать Заказчику услуги по перевозке пассажиров и иных грузов в соответствии с техническими назначениями и возможностями транспортных средств Перевозчика, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги в сроки и в порядке, предусмотренные договором. Транспортные услуги оказываются транспортными средствами, указанными в приложении № 1а, 1б к договору. Цена сделки: 18 395 722 (восемнадцать миллионов триста девяносто пять тысяч семьсот двадцать два) рубля 29 копеек, в том числе НДС 18% 2 806 127 (два миллиона восемьсот шесть тысяч сто двадцать семь) рублей 13 копеек. Стоимость включает в себя оплату услуг, а также все расходы и любые издержки Перевозчика, которые будут понесены последним в связи с исполнением договора. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – «01» апреля 2008 г.; окончание оказания услуг – «31» декабря 2008 г.; Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 апреля 2008 года, и действует до полного выполнения всех обязательств по договору.

[181] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
99	ОАО «ЧЭР» (Открытое акционерное общество «Челябэнергоремонт»)	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок производимую (или закупаемую) им продукцию – запасные части для ремонта вспомогательного оборудования котлов филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), спецификацией (Приложение № 2 к договору), графиком поставки (Приложение № 3 к договору). Цена сделки: 16 182 101 (шестнадцать миллионов сто восемьдесят две тысячи сто один) руб. 30 коп., в том числе НДС (18%) – 2 468 456 (два миллиона четыреста шестьдесят семь тысяч четыреста пятьдесят шесть) руб. 13 коп. Срок поставки: Сроки поставки определены в графике поставки (Приложение № 3 к договору). Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Действие договора распространяется на возникшие между сторонами отношения с 01.02.2008 г.
100	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по модернизации конденсатных электронасосов энергоблока ст.№ 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 681 993 (Один миллион шестьсот восемьдесят одна тысяча девятьсот девяносто три) рубля 24 копейки, в т.ч. НДС 18% – 256 575 (Двести пятьдесят шесть тысяч пятьсот семьдесят пять) рублей 24 копейки. Срок выполнения работ: с 20.08.2008 года по 18.12.2008 года. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
101	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Продавец обязуется передать в установленный договором срок нормативно-техническую литературу, издаваемую Продавцом, а Покупатель обязуется ее принять и оплатить. Цена сделки: 137 470 (Сто тридцать семь тысяч четыреста семьдесят) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 20 970 (Двадцать тысяч девятьсот семьдесят) рублей 00 копеек. Срок поставки: в течение 20 дней с момента поступления денежных средств на счет Продавца. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
102	ОАО «Харанорэнергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту тепловой изоляции трубопроводов ОП и ГПП филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору), техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 283 311 (один миллион двести восемьдесят три тысячи триста одиннадцать) руб. 36 коп., в том числе НДС 18% 195 759 (сто девяносто пять тысяч семьсот пятьдесят девять) руб. 36 коп. Срок выполнения работ: с 19.05.2008 г. по 19.06.2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
103	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 заключение дополнительного соглашения к договору подряда № 05-ДТриР-0429-07 от 29 декабря 2007 года между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР»

[182] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
104	ОАО «Коми энергосбытовая компания»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Заключение дополнительного соглашения о расторжении договора № 15 от 27 ноября 2000 года между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Коми энергосбытовая компания»
105	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: По договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по механической обработке деталей и запасных частей филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору). При изменении объема оказываемых услуг и сроков их исполнения данные изменения оформляются дополнительным соглашением сторон. Цена сделки: 1 641 380 (Один миллион шестьсот сорок одна тысяча триста восемьдесят) рублей, в т.ч. НДС 18 % – 250 380 (Двести пятьдесят тысяч триста восемьдесят) рублей. Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 31.12.2008 г. Действие договора: Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01.01.2008 г.
106	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика ремонтно-отделочные работы и работы по электроосвещению в здании ИБК ТПЦ 2 оч. (инв. номер 003077) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 900 662 (Один миллион девятьсот тысяч шестьсот шестьдесят два) руб. 58 коп, в т.ч. НДС 18% 289 931 (Двести восемьдесят девять тысяч девятьсот тридцать два) руб. 58 коп. Срок выполнения работ: с февраля 2008 года по сентябрь 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшее с февраля 2008 года
107	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: «Стороны пришли к взаимному согласию принять Приложение № 1 к договору аренды оборудования № 18582/ОРТиПД/06 от 30.03.2006 г. в редакции Приложения № 1 к соглашению. 1. Пункт 3.1. договора № 18582/ОРТиПД/06 от 30.03.2006 г. читать в следующей редакции: Цена договора: Всего в месяц: 13 220,34 руб. НДС (18 %): 2 379,66 руб. Итого в месяц с НДС: 15 600,00 руб. Итого сумма по данному соглашению составляет: 156 000 рублей 00 коп. (Сто пятьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.) в т.ч. НДС – 18 % 23 796 рублей 61 коп. (Двадцать три тысячи семьсот девяносто шесть рублей 61 коп.). 2. Арендатор обязуется вернуть часть арендуемого оборудования с оформлением соответствующего Акта, являющегося Приложением № 2 к данному соглашению. Цена сделки: 156 000 (Сто пятьдесят шесть тысяч) рублей 00 коп., в т.ч. НДС – 18 % 23 796 (Двадцать три тысячи семьсот девяносто шесть) рублей 61 коп. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами. Стороны распространяют действие соглашения на период с 01.03.2008 г. до момента вступления его в силу.

[183] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
108	ОАО «Ремстрой КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: на основании Протокола об итогах аукциона от 05 марта 2008 г., являющегося неотъемлемой частью договора, Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями договора грузоподъемный механизм ДЭК-251, 1992 года выпуска, заводской № 7048, регистрационный № 21780. Цена сделки: 1 500 000 (Один миллион пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 228 813 (Двести двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами.
109	ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 заключение дополнительного соглашения к договору № 04-ДРЭ-0416-07 от 1 октября 2007 года между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания».
110	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по созданию с учетом северных климатических условий, уходу и осенней уборке ландшафтной композиции клумбы площадью 82,5 м ² у центрального входа инженерно-бытового корпуса филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии с калькуляциями (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей 00 коп., в т.ч. – стоимость услуг 21 570 (двадцать одна тысяча пятьсот семьдесят) рублей, в т.ч. НДС 18 % – 3 290 (три тысячи двести девяносто) рублей 34 коп. – стоимость рассады цветов 38 430 (тридцать восемь тысяч четыреста тридцать) рублей, в т.ч. НДС – 10% 3 493 (три тысячи четыреста девяносто три) рубля 64 коп. Срок выполнения работ: с 20.06.2008 г. по 19.10.2008 г.
111	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортное средство, перечисленное в приложении № 1 к договору, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортного средства в аренду в сроки, предусмотренные договором. Цена сделки: 27 392 (двадцать семь тысяч триста девяносто два) руб. 67 коп., в т.ч. НДС 18% – 4 178 (четыре тысячи сто семьдесят восемь) руб. 54 коп. Срок аренды: 01.03.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникших с 01.03.2008 г. и действует до 31.12.2008 г. Договор аренды пролонгируется на следующий срок в случае, если Арендатор письменно известит Арендодателя о намерении продлить срок аренды за 20 дней до окончания срока аренды.
112	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТПК филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами № 1, 2 (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 518 700 (один миллион пятьсот восемнадцать тысяч семьсот) руб. 12 коп, в т.ч. НДС 18 % – 231 666 (двести тридцать одна тысяча шестьсот шестьдесят шесть) руб. 12 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2008 года по 31.12.2008 года Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01.01.2008 года и действует по 31.12.2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.

[184] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
113	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель принимает на себя оказание информационных услуг по поддержке и сопровождению программных комплексов.</p> <p>Информационные услуги по поддержке и сопровождению программных комплексов включают в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> - услуги по поддержке и сопровождению программных комплексов КИС «Флагман», «1С: Предприятие». Количество рабочих мест (далее – АРМ) и перечень обслуживаемых модулей представлен в Приложении № 1 к договору. Перечень работ по поддержке и сопровождению программных комплексов КИС «Флагман», «1С: Предприятие» представлен в Приложении № 2 к договору; - услуги по поддержке и сопровождению информационно-справочных систем Заказчика; - услуги по администрированию серверов и локальной вычислительной сети (далее по тексту – ЛВС). Перечень работ по администрированию серверов и ЛВС представлен в Приложении № 3 к договору; - услуги по Архивации баз данных и восстановлению их по требованию Заказчика; - услуги по обновлению версий модулей, входящих в состав корпоративной информационной системы «Флагман», «1С: Предприятие», информационно-справочных систем; - консультационные услуги. <p>Цена сделки: Стоимость 1 часа работы специалиста Исполнителя составляет 502 (Пятьсот два) рубля 34 коп., в том числе НДС 18% – 76 (Семьдесят шесть) рублей 63 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.01.2008 г. до расторжения договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношение сторон с 01.01.2008 года.</p>
114	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель принимает на себя оказание услуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническое обслуживание и мелкий ремонт вычислительной и копировальной техники согласно прилагаемого к договору перечня с указанием в нем серийных и инвентарных номеров, типов и моделей технических средств, места их установки (Приложение № 1 к договору). Техническое обслуживание и мелкий ремонт включают в себя: - обслуживание аппаратной части персональных компьютеров (далее ПК); - настройка и конфигурирование операционных систем ПК; - техническое обслуживание и мелкий ремонт принтеров, копировальных устройств, МФУ и сканеров; - заправка, замена картриджей для лазерных принтеров, МФУ и копиров; - обслуживание активного сетевого оборудования. <p>Цена сделки: Стоимость 1 часа работы специалиста Исполнителя составляет 502 (Пятьсот два) рубля 34 коп., в том числе НДС 18% – 76 (Семьдесят шесть) рублей 63 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.01.2008 г. до расторжения договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношение сторон с 01.01.2008 года.</p>

[185] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
115	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель принимает на себя оказание информационных услуг по поддержке и сопровождению программных комплексов (далее по тексту – информационные услуги).</p> <p>Информационные услуги по поддержке и сопровождению программных комплексов включают в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> - услуги по поддержке и сопровождению программных комплексов КИС «Флагман», «1С: Предприятие». Количество рабочих мест (далее – АРМ) и перечень обслуживаемых модулей представлен в Приложении № 1 к договору. Перечень работ по поддержке и сопровождению программных комплексов КИС «Флагман», «1С: Предприятие» представлен в Приложении № 2 к договору; - услуги по поддержке и сопровождению информационно-справочных систем Заказчика; - услуги по администрированию серверов и локальной вычислительной сети (далее по тексту – ЛВС). Перечень работ по администрированию серверов и ЛВС представлен в Приложении № 3 к договору; - услуги по Архивации баз данных и восстановлению их по требованию Заказчика; - услуги по обновлению версий модулей, входящих в состав корпоративной информационной системы «Флагман», «1С: Предприятие», информационно-справочных систем; - консультационные услуги. <p>Цена сделки: Стоимость 1 часа работы специалиста Исполнителя составляет 502 (Пятьсот два) рубля 34 коп., в том числе НДС 18% – 76 (Семьдесят шесть) рублей 63 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.02.2008 г. до расторжения договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношение сторон с 01.02.2008 года.</p>
116	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель принимает на себя оказание услуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническое обслуживание и мелкий ремонт вычислительной и копировальной техники согласно прилагаемого к договору перечня с указанием в нем серийных и инвентарных номеров, типов и моделей технических средств, места их установки (Приложение № 1 к договору). Техническое обслуживание и мелкий ремонт включают в себя: - обслуживание аппаратной части персональных компьютеров (далее ПК); - настройка и конфигурирование операционных систем ПК; - техническое обслуживание и мелкий ремонт принтеров, копировальных устройств, МФУ и сканеров; - заправка, замена картриджей для лазерных принтеров, МФУ и копиров; - обслуживание активного сетевого оборудования. <p>Цена сделки: Стоимость 1 часа работы специалиста Исполнителя составляет 502 (Пятьсот два) рубля 34 коп., в том числе НДС 18% – 76 (Семьдесят шесть) рублей 63 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.02.2008 г. до расторжения договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношение сторон с 01.02.2008 года.</p>
117	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному ремонту механического оборудования электрофильтров котлов ст.№№ 3,4 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина», в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 196 969 (Один миллион сто девяносто шесть тысяч девятьсот шестьдесят девять) руб. 34 коп., в т.ч. НДС 18% – 182 588 (Сто восемьдесят две тысячи пятьсот восемьдесят восемь) руб. 54 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 25.03.2008 г. по 18.06.2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с 25.03.2008 г. и действует по 31.06.2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на период с 25 марта 2008 г. до момента вступления его в силу.</p>

[186] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
118	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, а именно: станок токарный 16Е-КП (инв. № 6623), а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Цена сделки: 4 885 (четыре тысячи восемьсот восемьдесят пять) рублей 83 копейки, в том числе НДС 18% 745 (семьсот сорок пять) рублей 29 копеек. Срок аренды: с 01.04.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.04.2008 г. Окончание срока действия договора не освобождает стороны от исполнения принятых, но не исполненных обязательств.
119	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок производимую им продукцию – запасные части к энергетическому оборудованию и нестандартное оборудование Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со Спецификацией (Приложение № 1 к договору). Цена сделки: 9 172 542 (Девять миллионов сто семьдесят две тысячи пятьсот сорок два) рубля 79 копеек, в том числе НДС 18 % – 1 399 201 (Один миллион триста девяносто девять тысяч двести один) рубль 44 копейки. Срок поставки: определяется в соответствии с приложением № 1 к договору. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2008 г., а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
120	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 18.04.08, Пр. № 109 от 23.04.08 Заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДКФ- 0514-07 от 21 декабря 2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
121	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика ремонтные работы по антикоррозионной защите металлоконструкций газоходов энергоблока № 1 (Здание главного корпуса бл. 1,2,3,4 инв. номер 003055) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 173 664 (сто семьдесят три тысячи шестьсот шестьдесят четыре) рубль 14 коп., в т.ч. НДС 18% – 26 491 (двадцать шесть тысяч четыреста девяносто один) рубль 14 коп. Срок выполнения работ: с 02 июня 2008 года по 29 августа 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
122	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика уплотнение и остекление зданий главных корпусов, зданий и сооружений ТТЦ 1,2 очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 303 780 (Два миллиона триста три тысячи семьсот восемьдесят) рублей 08 копеек в т.ч. НДС 18% – 351 424 (Триста пятьдесят одна тысяча четыреста двадцать четыре) рубль 08 копеек. Срок выполнения работ: с 01 августа 2008 года по 30 ноября 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.

[187] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
123	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика строительные работы по реконструкции фундаментов ОРУ-220кВ (Открытое распределительное устройство 220кВ ОРУ-220кВ инв. номер 008078) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 3 539 152 (Три миллиона пятьсот тридцать девять тысяч сто пятьдесят два) рубль 76 копеек, в т.ч. НДС 18% 539 870 (Пятьсот тридцать девять тысяч восемьсот семьдесят) рубль 76 копеек. Срок выполнения работ: с 01 мая 2008 года по 30 ноября 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
124	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика ремонтные работы в здании разгрузочного устройства 1 очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» (Здание разгрузочного устройства вагоноопрокидыватель 1,2 инв. номер 003070), в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 567 639 (Пятьсот шестьдесят семь тысяч шестьсот тридцать девять) рубль, в т.ч. НДС 18% – 86 589 (восемьдесят шесть тысяч пятьсот восемьдесят девять) рубль. Срок выполнения работ: с 01 июня 2008 года по 31 август 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
125	Об ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему геоинформационные услуги, а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает следующие услуги: <ul style="list-style-type: none"> • Поддержание карт и оперативных схем в работоспособном состоянии (подключение новых пользователей, организация рабочих мест, определение прав доступа к картам); • Разработка новых тематических карт и подключение их к приложениям развернутым на WEB-сервере (создание «слоев» в соответствии с новыми выборками (запросами) к уже имеющейся базе данных графической и семантической информации на MapGuide Server, импорт данных для новых «слоев» тематических карт из Land Enabled Autodesk Map 5 и ArcView GIS, создание новых тематических карт, определение правил (логики) визуального представления слоев карт); • Продолжение оказания услуг по разработке оперативных схем и подключение их к КГИС (вычерчивание схем в Land Enabled Autodesk Map 5, создание «библиотек» условных обозначений в соответствии с ГОСТ, импорт DWG файлов в формат DWF и привязка их к соответствующим HTML страницам); • Подготовка к печати и распечатка тематических карт большого формата (A0, A1); • Оперативное внесение изменений в тематические карты (схемы), в соответствии с поступающей информацией. Цена сделки: 560 523 (Пятьсот шестьдесят тысяч пятьсот двадцать три) рубль 60 копеек, в т.ч. НДС 18% – 85 503 (Восемьдесят пять тысяч пятьсот три) рубль 60 копеек. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – с момента подписания договора, окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.03.2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.

[188] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
126	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту откосов золоотвала № 1 (инв. номер 003043), золоотвала № 2 (инв. номер 014538) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 852 236 (восемьсот пятьдесят две тысячи двести тридцать шесть) руб. 12 коп, в т.ч. НДС 18% – 130 002 (Сто тридцать тысяч два) руб. 12 коп. Срок выполнения работ: с 10 мая 2008 года по 31 август 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
127	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по строительству нагорной канавы на золоотвале № 1 (инв. номер золоотвала № 1 003043) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 3 790 680 (Три миллиона семьсот девяносто тысяч шестьсот восемьдесят) руб. 40 коп, в т.ч. НДС 18% – 578 239 (пятьсот семьдесят восемь тысяч двести тридцать девять) руб. 38 коп. Срок выполнения работ: с 05 мая 2008 года по 30 ноября 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
128	ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение договора на теплоснабжение между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»
129	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДКФ- 0514-07 от 21 декабря 2007 между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
130	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по внедрению противопожарной защиты кабельных потоков энергоблоков № 1,2,3,4,5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» с применением огнезащитного состава «Огракс» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сметой (Приложение № 2 к договору), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 3 220 146 (три миллиона двести двадцать тысяч сто сорок шесть) рублей 90 коп., в том числе НДС 18% 491 208 (четырееста девяносто одна тысяча двести восемь) рублей 85 коп. Срок выполнения работ: с 02 апреля 2008 года по 28 ноября 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие со 02 апреля 2008 года, и действует до полного выполнения всех обязательств по договору.
131	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДУД-0231-07 от 12 октября 2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
132	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДУД-0230-07 от 12 октября 2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
133	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДУД-0137-07 от 12 октября 2007 г между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»

[189] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
134	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту золошлакопроводов и оборудования золоотвалов филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 4 к договору), сметами №№ 1-9 (Приложение № 3 к договору). Цена сделки: 9 254 552 (Девять миллионов двести пятьдесят четыре тысячи пятьсот пятьдесят два) рубля 99 копеек, в т.ч. НДС 18% – 1 411 711 (Один миллион четыреста одиннадцать тысяч семьсот одиннадцать) рублей 47 копеек. Срок выполнения работ: с 15 апреля 2008 года по 31 декабря 2008 года. Действие договора: Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие со 15 апреля 2008 года и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
135	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному ремонту наружных технологических сетей филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 2 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 4 к договору), сметой № 1 (Приложение № 3 к договору) Цена сделки: 3 240 048 (Три миллиона двести сорок тысяч сорок восемь) рублей 53 копейки, в т.ч. НДС 18% – 494 244 (Четырееста девяносто четыре тысячи двести сорок четыре) рубля 69 копеек. Срок выполнения работ: с 15 апреля 2008 года по 30 ноября 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2008 года.
136	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по химической защите оборудования котлотурбинного цеха и химического цеха филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии со сметами №№ 1-2 (Приложение № 3 к договору), техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 501 741 (Один миллион пятьсот одна тысяча семьсот сорок один) рублей 60 копеек, в т.ч. НДС 18% – 229 079 (Двести двадцать девять тысяч семьдесят девять) рублей 23 копейки. Срок выполнения работ: с 15 февраля 2008 года по 30 октября 2008 года. Действие договора: Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15 февраля 2008 года и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
137	ОАО «ЧЭР» (Открытое акционерное общество «Челябэнергоремонт»)	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок производимую им продукцию – компенсаторы (черт.ЧТ-20-5) и отводы (чертежи В1-4931; Т5-375-02; В1-4933) для ремонта вспомогательного оборудования котлов филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки определяются в соответствии со спецификациями № 1 и № 2 (Приложения № 1 и № 2 к договору). Цена сделки: 201 445 (двести одна тысяча четыреста сорок пять) рублей 88 коп., в том числе НДС (18%) – 30 729 (тридцать тысяч семьсот двадцать девять) рублей 03 коп. Срок поставки: Сроки поставки определены в соответствии со спецификациями № 1 и № 2 (Приложения № 1 и № 2 к договору). Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 30.05.2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.

[190] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
138	ОАО «ЧЭР» (Открытое акционерное общество «Челябэнергоремонт»)	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок производимую им продукцию – переходы (чертеж Т 532.10.161) для ремонта вспомогательного оборудования котлов филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки определяются в соответствии со спецификацией (Приложение № 1 к договору). Цена сделки: 266 712 (двести шестьдесят шесть тысяч семьсот двенадцать) рублей, в том числе НДС (18%) – 40 684 (сорок тысяч шестьсот восемьдесят четыре) рубля 88 коп. Срок поставки: Сроки ее поставки определяются в соответствии со спецификацией (Приложение № 1 к договору). Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
139	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение нежилые помещения, расположенные по адресу: 301430, п. Васильевский, Суворовского р-на, Тульской области. 1) Здание ремонтно-механической мастерской – площадь 420,2 м ² , инвентарный № 00041 (свидетельство о государственной регистрации права № 172431 серия 71 АБ от 22.06.2006 г.); 2) Служебно-бытовое здание – площадь 59,2 м ² , инвентарный № 01277 (свидетельство о государственной регистрации права № 172427 серия 71 АБ от 22.06.2006 г.). Общая площадь сдаваемого в аренду помещения составляет: Четыреста семьдесят девять целых и четыре десятых (479,4) кв.м. (Приложение № 1 к договору). Цена сделки: Размер ежемесячной арендной платы за все арендуемое Здание в целом, составляет 12 982 (двенадцать тысяч девятьсот восемьдесят два) рубля 61 копейка, в том числе НДС 18% – 1 980 (одна тысяча девятьсот восемьдесят) рублей 40 копеек. Действие договора: Договор вступает в силу с 01 мая 2008 г. и действует сроком на 11 месяцев.
140	ОАО РАО «ЕЭС России»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Соглашение о порядке взаимодействия эмитентов и регистраторов, участвующих в процессе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», между ОАО «ОГК-3», ОАО РАО «ЕЭС России» и регистраторами (ЗАО «Статус» и ЗАО «НРК»).
141	ОАО «Сибирский ЭНТЦ»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение дополнительного соглашения № 4 к договору № 1030/431 от 24.05.2006 г. на выполнение работ по разработке рабочей документации проекта установки блока № 3 мощностью 225 МВт Харанорской ГРЭС между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ»
142	ЗАО «Энергопроект» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение договора перевода прав и обязанностей между ОАО «ОГК-3», ЗАО «Энергопроект» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ» по заключенному между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ» договору № 1030/431 от 24.05.2006 г. на выполнение работ по разработке рабочей документации проекта установки блока № 3 мощностью 225 МВт Харанорской ГРЭС

[191] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
143	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок производимую им продукцию – запасные части к мельнице ММТ-2590-2000-750 Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со спецификацией Цена сделки: 446 440 (Четыреста сорок шесть тысяч четыреста сорок) рублей, в том числе налог на добавленную стоимость (18 %) – 68 101 (Шестьдесят восемь тысяч сто один) рубль 02 коп. Срок поставки: сроки поставки определяются в соответствии со Спецификацией (Приложение № 1 к договору). Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2008 г., а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
144	ОАО АКБ «РОСБАНК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение договора банковского счета на расчетно-кассовое обслуживание между ОАО «ОГК-3» (Клиент) и ОАО АКБ «РОСБАНК» (Банк)
145	ОАО АКБ «РОСБАНК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 заключение договора об использовании электронных документов между ОАО «ОГК-3» (Клиент) и ОАО АКБ «РОСБАНК» (Банк)
146	ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.08, Пр. № 111 от 06.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту ОРУ 220кВ и ВЛ 220 кВ филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в соответствии со сметой № 1 (Приложение № 1 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 635 157 (Шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят семь) руб. 09 коп., в т.ч. НДС 18% – 96 888 (Девяносто шесть тысяч восемьсот восемьдесят восемь) руб. 37 коп. Срок выполнения работ: конечный срок выполнения работ – 30 апреля 2008 г. Действие договора: вступает в силу с момента подписания и действует по 30 июля 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 14 апреля 2008 года.
147	ОАО «Мосэнерго»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 15.05.08, Пр. № 112 от 21.05.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту ротора среднего давления паровой турбины К-140-160 ст. № 2 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в соответствии со сметой (Приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 450 303 (Четыреста пятьдесят тысяч триста три) руб. 21 коп., в т.ч. НДС 18% – 68 690 (Шестьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто) руб. 32 коп. Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 26 мая 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания договора и действует по 30 июня 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
148	ОАО «СО ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Арендодатель передает принадлежащее ему на праве собственности, а Арендатор принимает в аренду нежилое помещение площадью 18 (Восемнадцать) квадратных метров, находящееся на 8 этаже инженерно-бытового корпуса филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», кабинет № 812, для размещения персонала. Расположение Помещения показано в приложении № 2, являющемся неотъемлемой частью договора аренды. Цена сделки: 32 400 (Тридцать две тысячи четыреста) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 4 942 (Четыре тысячи девятьсот сорок два) рубля 37 копеек. Срок аренды: с 01.04.2008 г. по 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.04.2008 г. до момента вступления его в силу.

[192] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
149	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по модернизации подогревателей высокого давления энергоблока ст. № 6 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 4 399 999 (Четыре миллиона триста девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 34 копейки, в т.ч. НДС 18% – 671 186 (Шестьсот семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть) рублей 34 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.04.2008 г. по 07.09.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.12.2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.04.2008 г.</p>
150	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по реконструкции схемы 0,4 кВ. энергоблока ст. № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 4 048 890 (Четыре миллиона сорок восемь тысяч восемьсот девяносто) рублей 34 копейки, в т.ч. НДС 18% – 617 627 (Шестьсот семнадцать тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 34 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: начало выполнения работ – август 2008 г., окончание выполнения работ – декабрь 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>
151	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика строительно-монтажные работы по реконструкции блочной аккумуляторной батареи и помещения БАБ-2 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 951 894 (Девятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот девяносто четыре) рубля 20 копеек, в т.ч. НДС 18% – 145 204 (Сто сорок пять тысяч двести четыре) рубля 20 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: начало выполнения работ – август 2008 г., окончание выполнения работ – ноябрь 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>
152	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажно-наладочные работы по модернизации АИИС КУЭ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с Техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 046 576 (Один миллион сорок шесть тысяч пятьсот семьдесят шесть) рублей 22 копейки, в т.ч. НДС 18% – 159 647 (Сто пятьдесят девять тысяч шестьсот сорок семь) рублей 22 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: начало выполнения работ – июнь 2008 г., окончание выполнения работ – сентябрь 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>

[193] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
153	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по модернизации питательного турбонасоса энергоблока ст.№ 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями настоящего Договора.</p> <p>Цена сделки: 4 819 905 (Четыре миллиона восемьсот девятнадцать тысяч девятьсот пять) рублей 88 копеек, в т.ч. НДС 18% – 735 239 (Семьсот тридцать пять тысяч двести тридцать девять) рублей 88 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 20.08.2008 г. по 18.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>
154	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту антикоррозийной защиты высотных металлических и железобетонных конструкций филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и ведомостью работ (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями настоящего договора.</p> <p>Цена сделки: 4 090 611 (Четыре миллиона девяносто тысяч шестьсот одиннадцать) рублей 60 копеек, в т.ч. НДС 18% – 623 991 (Шестьсот двадцать три тысячи девятьсот девяносто один) рубль 60 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: общий срок выполнения работ устанавливается с апреля по октябрь 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.</p>
155	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту тепловую энергию в виде горячей воды, а Абонент оплачивать принятую тепловую энергию в соответствии с договором.</p> <p>Цена сделки: за отпущенную тепловую энергию Абонент платит Энергоснабжающей организации 571 (Пятьсот семьдесят один) рубль 12 копеек, в том числе НДС 18% – 87 (Восемьдесят семь) рублей 12 копеек за 1 Гкал. В течение действия договора тарифы за тепловую энергию могут изменяться в соответствии с решением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Предельная сумма договора не может превышать 2 (Двух) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.04.2009 г. Стороны распространяют действие договора на период с 01.05.2008 г. до момента вступления договора в силу.</p>
156	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-АД-0026-08 от 27 февраля 2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР»</p>

[194] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
157	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по объекту: «реконструкция турбоагрегата ст. № 2 (инв. № 172) и турбоагрегата ст. № 5 (инв. № 1616)» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметами (Приложения № 2 и № 3 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 371 845 (триста семьдесят одна тысяча восемьсот сорок пять) рублей 24 коп., в т.ч. НДС 18% – 56 722 (пятьдесят шесть тысяч семьсот двадцать два) руб. 15 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 21 апреля 2008 г. по 16 ноября 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует по 16 ноября 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны договорились, что условия договора применяются к их отношениям, возникшим с 21 апреля 2008 г. до момента заключения договора.</p>
158	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение нежилые помещения (в целях обеспечения деятельности филиала «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина», указанные в приложении № 1 к проекту договора), расположенные по адресу: г. Суворов, ул.Н.Островского, д.1-а. в здание цеха (древободелоч. мастерская), инвен. № -10082, 2 этаж:</p> <ul style="list-style-type: none"> – кабинет № 2 – площадь 9,2 м²; – кабинет № 3 – площадь 8,2 м²; – кабинет № 4 – площадь 22,8 м². <p>Общая площадь сдаваемых в аренду Помещений составляет: сорок целых и два десятых (40,2) кв.м.</p> <p>Цена сделки: Размер ежемесячной арендной платы за все арендуемые Помещения составляет 1295 рублей (одна тысяча двести девяносто пять) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% – 197 рублей (сто девяносто семь) рублей 68 копеек.</p> <p>Срок аренды: с момента подписания договора и действует сроком на 11 месяцев.</p>
159	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-АД-0068-08 от 29.02.2008 между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Автотранспортное хозяйство»</p>
160	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: Проведение опытно-промышленных сжиганий двух непроектных углей по перечню Заказчика на котле типа ПК-14 Южноуральской ГРЭС и предоставление двух предварительных заключений и двух отчетов, именуемые в дальнейшем услуги, а Заказчик обязуется принять эти услуги и оплатить.</p> <p>Цена сделки: 1 700 000 (один миллион семьсот тысяч) рублей, в том числе НДС 18% в сумме 259 322 (двести пятьдесят тысяч триста двадцать два) рубля 03 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01 апреля 2008 г. окончание оказания услуг – 31 декабря 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 апреля 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 31 марта 2008 года.</p>

[195] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
161	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется на основании задания, утвержденного Заказчиком, выполнить комплекс работ по разработке, согласованию и утверждению землеустроительной документации, обеспечивающей изменение границ существующих земельных участков с целью образования новых самостоятельных земельных участков, а Заказчик принять и оплатить их. Расположение существующих земельных участков указано в Задании на проведение комплекса работ по изменению границ существующих земельных участков с целью образования самостоятельных земельных участков (раздела земельных участков), являющемся неотъемлемой частью договора (Приложение 1 к проекту договора).</p> <p>Цена сделки: 24 964 (двадцать четыре тысячи девятьсот шестьдесят четыре) рубля 08 копеек, в т.ч. НДС 18% – 3 808 (Три тысячи восемьсот восемь) рублей 08 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: 15 дней с момента согласования проекта территориального землеустройства органами местного самоуправления и утверждения его Заказчиком.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.09.2008 г.</p>
162	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется на основании задания, утвержденного Заказчиком, выполнить комплекс работ по разработке, согласованию и утверждению землеустроительной документации, обеспечивающей изменение границ существующего земельного участка с целью образования новых самостоятельных земельных участков, расположенных под объектами недвижимости, принадлежащими ОАО «ОГК-3», а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Объект производственного назначения (производственное), адрес: Костромская область, г. Волгореченск, квартал № 9, центральный тепловой пункт, характеристики: площадь застройки=206,1 кв.м, общая площадь=176,2 кв.м. • Объект производственного назначения (производственное), адрес: Костромская область, г. Волгореченск, квартал № 9, трансформаторная подстанция № 43, характеристики: площадь застройки=57,4 кв.м, общая площадь=46,6 кв.м, • Заказчик принять и оплатить их. Расположение существующего земельного участка указано в Задании на проведение комплекса работ по изменению границ существующего земельного участка с целью образования самостоятельных земельных участков (раздела земельных участков), являющемся неотъемлемой частью договора (Приложение 1 к проекту договора). <p>Цена сделки: 28 008 (двадцать восемь тысяч восемь) рублей 48 копеек, в т.ч. НДС 18% – 4 272 (четыре тысячи двести семьдесят два) рубля 48 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: 15 дней с момента заключения договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.09.2008 г.</p>
163	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по замене гибов ВРЧ котлоагрегата ст.№ 10 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в соответствии со сметой (Приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 967 681 (Один миллион девятьсот шестьдесят семь тысяч шестьсот восемьдесят один) руб. 86 коп., в т.ч. НДС 18 % – 300 154 (Триста тысяч сто пятьдесят четыре) руб. 86 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с момента подписания договора по 31 мая 2008 г.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами установленных в нем обязательств.</p>

[196] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
164	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по реконструкции электролинейной установки инвен. № 040297 (замена ВАКЭЛ на УПЭ) филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в объеме в соответствии со сметами (Приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 36 896 (тридцать шесть тысяч восемьсот девяносто шесть) руб. 00 коп, в т.ч. НДС 18% – 5 628 (пять тысяч шестьсот двадцать восемь рублей) руб. 20 коп.
165	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по реконструкции трансформатора 31500 КВА 110 кВ инвен. № 040277 (замена вводов 110 кВ) филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в объеме в соответствии со сметами (Приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 48 127 (сорок восемь тысяч сто двадцать семь) руб. 94 коп, в т.ч. НДС 18% – 7341 (семь триста сорок один) руб. 55 коп. Срок выполнения работ: с 15 мая 2008 г. по 30 июня 2008 г. Действие договора: Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15 мая 2008 г. и действует по 30 июня 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
166	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по реконструкции ячейки трансформаторной группы блока ст. № 5 ОРУ 220 кВ (инв. № 040301/5) (замена велитовых разрядников на ОПН 220 кВ), реконструкцию открытого распределительного устройства 110 кВ инвен. № 040302 (замена велитовых разрядников на ОПН-110кВ) филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в объеме в соответствии со сметами (Приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 98 148 (девяносто восемь тысяч сто сорок восемь) руб. 73 коп, в т.ч. НДС 18% – 14 971 (четырнадцать тысяч девятьсот семьдесят один) руб. 84 коп. Срок выполнения работ: с 15 мая 2008 г. по 30 июня 2008 г. Действие договора: Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15 мая 2008 г. и действует по 30 июня 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
167	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить монтажные работы по установке аспирационных установок ЛАУ-3000 бшт, ЛАУ-5000 4шт. филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в объеме в соответствии со сметой (Приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 589 992 (пятьсот восемьдесят девять тысяч девятьсот девяносто два) руб. 93 коп, в т.ч. НДС 18% – 89 998 (восемьдесят девять тысяч девятьсот девяносто восемь) руб. 91 коп. Срок выполнения работ: с 01 мая 2008 г. по 31 мая 2008 г. Действие договора: Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 мая 2008 г. и действует по 31 июня 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.

[197] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
168	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок изготавливаемую им продукцию панели ВРЧ для реконструкции котлоагрегата ст. № 9 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со спецификацией (приложение № 1 к проекту договора). Цена сделки: 1 429 340 (один миллион четыреста двадцать девять тысяч триста сорок) руб. 46 коп., в том числе налог на добавленную стоимость (18%) – 218 034 (двести восемнадцать тысяч тридцать четыре) руб. 99 коп. Срок поставки: май-июнь 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
169	ОАО «Тулэнерго-ремонт»	Член Совета директоров	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Поставщик, осуществляющий предпринимательскую деятельность, обязуется передать в установленный договором срок изготавливаемую им продукцию – панели ВРЧ для реконструкции котлоагрегата ст. № 10 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить эту продукцию. Наименование, ассортимент, номенклатура, количество, цена продукции и сроки ее поставки (отдельных партий) определяются в соответствии со спецификацией (приложение № 1 к проекту договора). Цена сделки: 2 596 000 (два миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч) руб. 00 коп., в том числе налог на добавленную стоимость (18%) – 396 000 (триста девяносто шесть тысяч) руб. 00 коп. Срок поставки: май-июнь 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
170	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора), в объеме смет (Приложение № 2 к проекту договора) и в сроки, предусмотренные календарным планом работ (Приложение № 3 к проекту договора) выполнить пуско-наладочные работы по реконструкции СКУ энергоблока ст. № 3 на базе ПТК «Квинт» филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 301 000 (два миллиона триста одна тысяча) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 351 000 (триста пятьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек. Срок выполнения работ: общий срок выполнения работ устанавливается с июня 2008 г. по декабрь 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31 марта 2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
171	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту газопровода ГРП-1 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1, техническим заданием и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 405 010 (Четыреста пять тысяч десять) руб. 43 коп, в т.ч. НДС 18% – 61 781 (Шестьдесят одна тысяча семьсот восемьдесят один) руб. 25 коп. Срок выполнения работ: с 01 апреля 2008 года по 10 июня 2008 года. Действие договора: Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 апреля 2008 г. и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.

[198] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
172	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту теплофикационной установки (ТФУ) и отопления 1, 2 очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 728 915 (Два миллиона семьсот двадцать восемь тысяч девятьсот пятнадцать) рублей 18 копеек, в т.ч. НДС 18% – 416 275 (Четыреста шестнадцать тысяч двести семьдесят пять) рублей 20 копеек. Срок выполнения работ: с 15 мая 2008 года по 30 сентября 2008 года. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения Сторон, возникшие с 15 мая 2008 года.
173	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Продавец обязуется передать Покупателю в собственность товар – ТМЦ для изготовления запасных частей и нестандартизированного оборудования, наименование, характеристики, количество и стоимость которого определены в спецификации (Приложении № 1 к проекту договора), а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную договором денежную сумму (цену). Цена сделки: 4 498 562 (Четыре миллиона четыреста девяносто восемь тысяч пятьсот шестьдесят два) рубля 79 копеек в т.ч. НДС (18%) составляет 686 221 (Шестьсот восемьдесят шесть тысяч двести двадцать один) рубль 44 копейки. Действие договора: с момента подписания до 31 декабря 2008 года, а в части неисполненных обязательств, до полного их исполнения.
174	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Исполнитель по заданию Заказчика обязуется оказать следующие услуги: «Проведение комплексной экспертизы «Нормативов удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию» филиалов ОАО «ОГК-3» для установления тарифов на 2009 год», а Заказчик обязуется эти услуги оплатить. Исполнитель оказывает услуги в объёме технического задания (Приложение № 1 к проекту договора). При изменении объема выполняемых услуг и сроков их исполнения данные изменения оформляются дополнительным соглашением, подписанным Сторонами. Цена сделки: 1 770 000 (Один миллион семьсот семьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % – 270 000 (Двести семьдесят тысяч) рублей 00 копеек. Срок оказания услуг: с момента подписания договора;окончание оказания услуг – 31 июля 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору.
175	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 Предмет сделки: Исполнитель по заданию Заказчика обязуется оказать следующие услуги: «Проведение комплексной экспертизы «Нормативов технологических потерь при транспортировке тепла» филиалов ОАО «ОГК-3» для установления тарифов на 2009 год», а Заказчик обязуется эти услуги оплатить. Исполнитель оказывает Услуги в объёме технического задания (Приложение № 1 к проекту договора). При изменении объема выполняемых услуг и сроков их исполнения данные изменения оформляются дополнительным соглашением, подписанным Сторонами. Цена сделки: 1 416 000 (Один миллион четыреста шестнадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % – 216 000 (Двести шестнадцать тысяч) рублей 00 копеек. Срок оказания услуг: с момента подписания настоящего договора ; окончание оказания услуг – 31 июля 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору
176	ЗАО «Интеравтоматика»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 заключение дополнительного соглашения № 2 к договору № 234 от 04.07.2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ЗАО «Интеравтоматика»

[199] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
177	ЗАО «Интеравтоматика»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.05.08, Пр. № 114 от 02.06.08 заключение договора перевода прав и обязанностей между ОАО «ОГК-3», ЗАО «Энергопроект» и ЗАО «Интеравтоматика» по заключенному между ОАО «ОГК-3» и ЗАО «Интеравтоматика» договору № 234 от 04.07.2007 г. на выполнение работ по разработке, поставке и внедрению ПТК АСУ ТП блока № 3 и общестанционной электрической части Харанорской ГРЭС
178	ОАО «Ремстрой КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: на основании Протокола об итогах аукциона от 23 апреля 2008 г. (Приложение 1 к проекту договора), Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями договора вакуум-насос РЛП 62/73. Цена сделки: 18 180 (Восемнадцать тысяч сто восемьдесят) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 773 (Две тысячи семьсот семьдесят три) рубля 22 копейки. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами.
179	ОАО «Ремстрой КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: на основании протокола об итогах аукциона от 23 апреля 2008 г. (Приложение 1 к проекту договора), Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями договора разгрузчик цемента ТП-27А. Цена сделки: 11 430 (Одиннадцать тысяч четыреста тридцать) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 1 743 (Одна тысяча семьсот сорок три) рубля 56 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами.
180	ОАО «Ремстрой КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: на основании протокола об итогах аукциона от 23 апреля 2008 г. (Приложение 1 к проекту договора), Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями договора растворно-бетонный смеситель. Цена сделки: 35 190 (Тридцать пять тысяч сто девяносто) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 5 367 (Пять тысяч триста шестьдесят семь) рублей 97 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами.
181	ОАО «Ремстрой КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: на основании протокола об итогах аукциона от 23 апреля 2008 г. (приложение 1 к проекту договора), Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями договора бетономешалку БАУ-9. Цена сделки: 14 580 (Четырнадцать тысяч пятьсот восемьдесят) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 224 (Две тысячи двести двадцать четыре) рубля 07 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами.
182	ОАО «ИЦЭ Поволжья»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение следующих работ: «Выбор частот для ВЧ канала по ВЛ-500кВ Кострома – Луч (на одноканальной аппаратуре ЕТЛ)» для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС». Научные, технические, экономические и другие требования к выполняемой работе содержатся в техническом задании, являющемся неотъемлемой частью договора (Приложение 1 к проекту договора). Цена сделки: 318 215 (Триста восемнадцать тысяч двести пятнадцать) рублей 32 копейки, в т.ч. НДС 18% – 48 541 (Сорок восемь тысяч пятьсот сорок один) рубль 32 копейки. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств

[200] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
183	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по восстановительному ремонту вала электродвигателя ДС-9А (с напылением и механической обработкой шеек вала ротора) филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметой № 1 (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 578 300 (Два миллиона пятьсот семьдесят восемь тысяч триста) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 393 300 (Триста девяносто три тысячи триста) рублей 00 копеек. Срок выполнения работ: общий срок выполнения работ устанавливается с июня 2008 г. по июль 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.
184	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение нежилое помещение, расположенное по адресу: г. Суворов, ул.Н.Островского, д.1-а, в здании бывшего дома ВОХР, инвен. № 010087, 3 этаж: Кабинет № 37 – площадь 20,0 м². Нежилое помещение, указанное в Приложении № 1 к проекту договора, предназначено для использования в служебных целях. Общая площадь сдаваемого в аренду помещения составляет: Двадцать (20,0) кв.м. Цена сделки: Размер ежемесячной арендной платы за арендуемое помещение, составляет 1 143 (одна тысяча сто сорок три) рубля 41 копейка, в том числе НДС 18% – 174 (сто семьдесят четыре) рубля 42 копейки. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует сроком на 11 месяцев.
185	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту тепловую энергию в виде горячей воды, а Абонент оплачивать принятую тепловую энергию в соответствии с договором. Цена сделки: 394 рубля 56 коп. (Триста девяносто четыре рубля 56 копеек) за 1 Гкал. отпускаемой тепловой энергии, в т.ч. НДС 18% – 60 рублей 19 коп. (Шестьдесят рублей 19 копеек) и 37 рублей 03 коп. (Тридцать семь рублей 03 копейки) за тонну, в т.ч. НДС 18% – 5 рублей 65 коп. (Пять рублей 65 копеек), за утечку теплоносителя из водяных тепловых сетей. В течение действия договора тарифы за тепловую энергию могут изменяться в соответствии с решением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Предельная сумма договора должна составлять менее 2 (Двух) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30 апреля 2009 года. Стороны распространяют действие договора на период с 1 мая 2008 года до момента вступления договора в силу.
186	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по мерам перемещений и осадок зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с техническим заданием (Приложение 1 к проекту договора), графиком оказания услуг (приложение 2 к проекту договора) и сметой затрат (приложение 3 к проекту договора) Цена сделки: 353 450 (Триста пятьдесят три тысячи четыреста пятьдесят) рублей 12 копеек, в т.ч. НДС 18% – 53 916 (Пятьдесят три тысячи девятьсот шестнадцать) рублей 12 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31 марта 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения сторон, возникшие с 23 апреля 2008 г.

[201] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
187	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по окрашке газопровода (инв. № 362.01) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в объеме в соответствии со сметой (Приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (Приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 777 056 (один миллион семьсот семьдесят семь тысяч пятьдесят шесть) руб. 40 коп. в т.ч. НДС 18% – 271076 (двести семьдесят одна тысяча семьдесят шесть) руб. 40 коп. Срок выполнения работ: с 20 мая 2008 г. по 30 августа 2008 г. Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.
188	ОАО «МРСК Центра»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказывать Пользователю услуги местной телефонной связи, а также обеспечивать доступ Пользователя к услугам междугородной и международной связи. Пользователь обязуется оплатить эти услуги. Цена сделки: тарифы на услуги электросвязи установлены Исполнителем в Приложении 1 к проекту договора в соответствии с действующим законодательством и в процессе действия договора могут изменяться в одностороннем порядке. Предельная сумма договора должна составлять менее 2 (Двух) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31.12.2008 г. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.04.2008 года. Если ни одна из сторон до окончания срока действия договора не заявит о его расторжении, договор считается пролонгированным сроком на очередной год на тех же условиях.
189	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика антикоррозионную защиту стоек м/к ТТ, ЛР, ОШР, ТН (ЛЭП-ГС-225) и опорных изоляторов (ОРУ-220) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 228 532 (Двести двадцать восемь тысяч пятьсот тридцать два) рубля 96 коп., в т.ч. НДС 34 860 (Тридцать четыре тысячи восемьсот шестьдесят) рублей 96 копеек. Срок выполнения работ: с 20 мая 2008 года по 31 июля 2008 года Действие договора: вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 20 мая 2008 года.
190	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Исполнитель принимает на себя обязанности по заданию Заказчика оказать услуги по проведению опытно-промышленного сжигания угля разреза Окиноключевской в двух котлах первой очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС» Цена сделки: 1 534 000 (Один миллион пятьсот тридцать четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 234 000 (двести тридцать четыре тысячи) рублей. Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31 декабря 2008 года, в части не исполненных обязательств, до полного их исполнения. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.

[202] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
191	ОАО «ВТИ»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по продлению срока эксплуатации турбин ст. № 1,2,3,9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 590 000 (Пятьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 90 000 (Девяносто тысяч) рублей 00 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 28 февраля 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения сторон, возникшие с 02 июня 2008 г.
192	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по техническому освидетельствованию зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 342 200 (Триста сорок две тысячи двести) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 52 200 (Пятьдесят две тысячи двести) рублей 00 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 ноября 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения сторон, возникшие с 01 июня 2008 г.
193	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДИТ-0011-08 от 13.02.2008 г. на оказание услуг связи между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР»
194	ОАО «Харанорэнергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Заключение дополнительного соглашения № 3 к договору аренды имущества № 408/016 от 28.04.2006 г. филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Харанорэнергоремонт»
195	ОАО «НТЦ-электроэнергетики»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 17.06.08, Пр. № 116 от 19.06.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: «комплексное обследование статора ТГ ст. № 2 типа ТВ2-150-2» филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена сделки: 413 000 (Четыреста тринадцать тысяч) рублей, в т.ч. НДС 18% – 63 000 (Шестьдесят три тысячи) рублей. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 20 июня 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.
196	ЗАО «АйТи Энерджи Корпоративные Проекты»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по предоставлению доступа к информации, содержащейся в базе данных электронного фонда нормативно-технических документов электроэнергетики, расположенной по адресу www.ntd.it-energy.ru, а Заказчик обязуется получить и оплатить услуги. Цена сделки: 34 200 (Тридцать четыре тысячи двести) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 5 216 (Пять тысяч двести шестнадцать) рублей 95 копеек. Срок оказания услуг: 1 год с момента предоставления доступа. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

[203] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
197	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08 Предмет сделки: 1. Арендатор обязан в срок до 01.06.2008 г. вернуть по Акту приема-передачи комплектной и в состоянии, пригодном для ее дальнейшего использования без дополнительных финансовых затрат Арендодателя, но с учетом нормального износа, легковую а/м ГАЗ 31105, государственный регистрационный номер Е 402 МН 44. 2. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Ежемесячная арендная плата составляет: - с 01.01.2008 г. по 31.05.2008 г. – 1 421 142 (Один миллион четыреста двадцать одна тысяча сто сорок два) рубля 94 копейки, в том числе НДС 18 % 216 784 (Двести шестнадцать тысяч семьсот восемьдесят четыре) рубля 52 копейки (Приложение № 1 к настоящему Договору); - с 01.06.2008 г. по 31.12.2008 г. – 1 344 575 (Один миллион триста сорок четыре тысячи пятьсот семьдесят пять) рублей 58 копеек, в том числе НДС 18 % 205 104 (Двести пять тысяч сто четыре) рубля 75 копеек (Приложение № 2 к настоящему Договору). Цена сделки: 16 517 743 (Шестнадцать миллионов пятьсот семнадцать тысяч семьсот сорок три) рубля 76 копеек, в т.ч. НДС 18 % – 2 519 655 (Два миллиона пятьсот девятнадцать тысяч шестьсот пятьдесят пять) рублей 83 копейки. Действие соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до окончания срока действия договора. Стороны пришли к соглашению распространить действие дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 01.06.2008 г. до момента вступления его в силу.
198	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по внедрению системы измерения мхвеличин турбины энергоблока ст. № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 58 998 (Пятьдесят восемь тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей 82 копейки, в т.ч. НДС 18% – 8 999 рублей (Восемь тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 82 копейки. Срок выполнения работ: с 01 октября 2008 г. по 18 декабря 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30.03.2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
199	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение проектных работ по реконструкции остекления главного корпуса энергоблока ст. № 9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 179 408 (Один миллион сто семьдесят девять тысяч четыреста восемь) рублей 82 копейки, в т.ч. НДС 18% – 179 909 (Сто семьдесят девять тысяч девятьсот девять) рублей 82 копейки. Срок выполнения работ: с 01 июня 2008 г. по 30 сентября 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на период с 1 июня 2008 года до момента вступления в силу.

[204] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
200	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по реконструкции магистрального трубопровода теплосети филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 14 352 564 (Четырнадцать миллионов триста пятьдесят две тысячи пятьсот шестьдесят четыре) рубля 14 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 189 374 (Два миллиона сто восемьдесят девять тысяч триста семьдесят четыре) рубля 19 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 мая 2008 г. по 30 сентября 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01 мая 2008 г.</p>
201	ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить в соответствии с Календарным планом работ (Приложение № 3 к проекту договора) следующие работы: «Комплексные инженерные изыскания» для стадии «Проект», перечень и виды работ указаны в техническом задании (Приложение № 1 к проекту договора) и в сметах №№ 1-6 (Приложение № 2, 2а, 2б, 2в, 2г, 2д, 2е к проекту договора), при соблюдении показателей качества, установленных в техническом задании, целью которых является получение исходных данных для проектирования объекта «Энергетический комплекс Южноуральская ГРЭС-2», расположенного по адресу: РФ, Челябинская обл., МО «Увельский муниципальный район», а Заказчик обязуется эти работы принять и оплатить.</p> <p>Цена сделки: 15 340 000 (Пятнадцать миллионов триста сорок тысяч) рублей, в т.ч. НДС 18% – 2 340 000 (Два миллиона триста сорок тысяч) рублей.</p> <p>Срок выполнения работ: начало работ – с момента подписания договора; окончание работ – через 56 календарных дней с момента подписания договора.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Действие договора распространяется на отношения, возникшие между сторонами с 27 мая 2008 года.</p>
202	ОАО «СПК МЭС» (Открытое акционерное общество «Строительно-промышленная компания Мосэнергострой»)	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по увеличению емкости золоотвала № 4 в объеме в соответствии со сметой (Приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 13 242 542 (тринадцать миллионов двести сорок две тысячи пятьсот сорок два) руб. 99 коп., в т.ч. НДС 18% – 2 020 048 (два миллиона двадцать тысяч сорок восемь) руб. 93 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 09 июня 2008 г. по 30 ноября 2008 г.</p> <p>Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 09 июня 2008 г.</p>

[205] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки																																																												
203	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский Никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: В перечень программ обучения в учебно-квалификационном центре филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» (Приложение № 1 к договору № 02-ДУП-0404-07 от 29.12.2007 г.) добавить:</p> <table border="1" data-bbox="1834 541 2819 1029"> <thead> <tr> <th rowspan="2">№</th> <th rowspan="2">Наименование специальности (программы) обучения</th> <th rowspan="2">Срок обучения</th> <th rowspan="2">Кол-во часов</th> <th colspan="4">Стоимость (почасовая) обучения одного человека, руб./час (с НДС)</th> </tr> <tr> <th colspan="4">Количество человек в группе</th> </tr> <tr> <th></th> <th></th> <th></th> <th></th> <th>От 2 до 10 человек для смежных специальностей</th> <th>10 человек и более для смежных специальностей</th> <th>2 человека и более для повышения квалификации</th> <th>Индивидуальное обучение по всем специальностям (1 чел.)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>26.</td> <td>Обучение лиц, ответственных за содержание грузоподъемных машин в исправном состоянии</td> <td>23.06.08-10.07.08</td> <td>26</td> <td></td> <td></td> <td>55</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>27.</td> <td>Газорезчик</td> <td>01.07.08-17.07.08</td> <td>36</td> <td>60</td> <td>55</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>28.</td> <td>Обучение лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами</td> <td>14.07.08-31.07.08</td> <td>26</td> <td></td> <td></td> <td>55</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>29.</td> <td>Подготовка лиц, ответственных за безопасное производство работ подъемниками (вышками)</td> <td>18.08.08-29.08.08</td> <td>20</td> <td></td> <td></td> <td>55</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>30.</td> <td>Обучение руководителей и специалистов в качестве лиц, ответственных за безопасное производство работ строительными подъемниками</td> <td>01.09.08-16.09.08</td> <td>24</td> <td></td> <td></td> <td>55</td> <td>100</td> </tr> </tbody> </table> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств, но не позднее 16 октября 2008 года. Стороны распространяют действие дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 23.06.2008 г. до момента вступления его в силу.</p>	№	Наименование специальности (программы) обучения	Срок обучения	Кол-во часов	Стоимость (почасовая) обучения одного человека, руб./час (с НДС)				Количество человек в группе								От 2 до 10 человек для смежных специальностей	10 человек и более для смежных специальностей	2 человека и более для повышения квалификации	Индивидуальное обучение по всем специальностям (1 чел.)	26.	Обучение лиц, ответственных за содержание грузоподъемных машин в исправном состоянии	23.06.08-10.07.08	26			55	100	27.	Газорезчик	01.07.08-17.07.08	36	60	55			28.	Обучение лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами	14.07.08-31.07.08	26			55	100	29.	Подготовка лиц, ответственных за безопасное производство работ подъемниками (вышками)	18.08.08-29.08.08	20			55	100	30.	Обучение руководителей и специалистов в качестве лиц, ответственных за безопасное производство работ строительными подъемниками	01.09.08-16.09.08	24			55	100
№	Наименование специальности (программы) обучения	Срок обучения	Кол-во часов					Стоимость (почасовая) обучения одного человека, руб./час (с НДС)																																																							
				Количество человек в группе																																																											
				От 2 до 10 человек для смежных специальностей	10 человек и более для смежных специальностей	2 человека и более для повышения квалификации	Индивидуальное обучение по всем специальностям (1 чел.)																																																								
26.	Обучение лиц, ответственных за содержание грузоподъемных машин в исправном состоянии	23.06.08-10.07.08	26			55	100																																																								
27.	Газорезчик	01.07.08-17.07.08	36	60	55																																																										
28.	Обучение лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами	14.07.08-31.07.08	26			55	100																																																								
29.	Подготовка лиц, ответственных за безопасное производство работ подъемниками (вышками)	18.08.08-29.08.08	20			55	100																																																								
30.	Обучение руководителей и специалистов в качестве лиц, ответственных за безопасное производство работ строительными подъемниками	01.09.08-16.09.08	24			55	100																																																								
204	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет соглашения:</p> <ol style="list-style-type: none"> Стороны пришли к взаимному согласию принять Приложение № 1 к договору аренды оборудования № 19148/ОРТиПД/07 от 05.03.2007 г. в редакции Приложения № 1 к соглашению. Пункт 3.1. договора № 19148/ОРТиПД/07 от 05.03.2007 г. читать в следующей редакции: <p>Цена договора: Всего в месяц: 6 804,76 руб. НДС (18 %): 1 224,86 руб. Итого в месяц с НДС: 8 029,62 руб.</p> Арендатор обязуется вернуть часть арендуемого оборудования с оформлением соответствующего Акта, являющегося Приложением № 2 к соглашению. <p>Действие соглашения: соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами. Стороны распространяют действие соглашения на период с 01.06.2008 г. до момента вступления его в силу.</p>																																																												

[206] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
205	ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: Поставщик обязуется передать Покупателю в собственность – трубы б/у, наименование, ассортимент, количество и стоимость которых определены в спецификации (Приложение № 1 к договору), а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную договором денежную сумму (цену).</p> <p>Цена сделки: 148 480 (сто сорок восемь тысяч четыреста восемьдесят) рублей 00 коп., в том числе налог на добавленную стоимость (18%) – 22 649 (двадцать две тысячи шестьсот сорок девять) рублей 50 коп.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по договору, а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>
206	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: «Составление заключения по результатам контрольных испытаний энергоблока ст.№9 филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» на готовность к участию в общем первичном регулировании частоты в ЕЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с технической программой (Приложение № 1 к договору). Стоимость выполняемых работ по договору определяется согласно протоколу соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к договору) и обоснованию договорной цены (Приложение № 3 к договору).</p> <p>Цена сделки: 47 200 (сорок семь тысяч двести) рублей 00 коп., в том числе НДС – 18% – 7 200 (семь тысяч двести) рублей 00 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01 июля 2008 г.; окончание оказания услуг – 30 ноября 2008 г.;</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 30 ноября 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>

[207] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
207	ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.06.08, Пр. № 117 от 25.06.08</p> <p>Предмет сделки: По договору Сетевая организация обязуется оказать Генерирующей компании услуги по технологическому присоединению, предусматривающие комплекс мероприятий, обеспечивающих фактическое присоединение энергоустановок Генерирующей компании к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, а Генерирующая компания обязуется оплатить услуги Сетевой организации и исполнить иные обязанности, предусмотренные договором. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> – подготовку Сетевой организацией технических условий на основании согласованной Схемы выдачи мощности. В случае, если установленная мощность энергоустановок Генерирующей компании превышает 5 МВт, ТУ должны быть согласованы с Системным оператором; – подготовку Сетевой организацией проектной документации на строительство (модернизацию, реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства согласно обязательствам, предусмотренным для выполнения Сетевой организацией в ТУ и в дополнительном соглашении к договору, заключенном Сторонами в соответствии с пунктом 5.6. договора; – подготовку Генерирующей компанией проектной документации на строительство объектов в границах земельного участка, выделенного под строительство (модернизацию, реконструкцию) энергоустановок, согласно обязательствам, предусмотренным для выполнения Генерирующей компанией в ТУ и в дополнительном соглашении к договору, заключенному Сторонами в соответствии с пунктом 5.6. договора; – выполнение ТУ Генерирующей компанией и Сетевой организацией, включая осуществление мероприятий по подключению энергоустановок под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ; – проверку Сетевой организацией выполнения ТУ Генерирующей компанией; – в случаях и в порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, технический осмотр (обследование) присоединяемых энергоустановок Генерирующей компании должностным лицом уполномоченного органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии представителей Сетевой организации и, если установленная мощность энергоустановок Генерирующей компании превышает 5 МВт, Системного оператора; – действия по фактическому присоединению энергоустановок Генерирующей компании к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации и обеспечению выдачи мощности энергоустановок Генерирующей компании. <p>Цена сделки: ориентировочно составляет 1 280 300 (один миллион двести восемьдесят тысяч триста) рублей, в т. ч. НДС 18% 195 300 (сто девяносто пять тысяч триста) рублей.</p> <p>Сроки: С момента заключения договора до полного выполнения мероприятий по технологическому присоединению – 4 квартал 2011 г.</p>
208	ОАО «Сибирский ЭНТЦ»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 25.06.08, Пр. № 118 от 25.06.08</p> <p>цена работ по разработке исходных данных по автоматизации котла ТПЕ-216М для Харанорской ГРЭС, ст. № 3 (этап № 182А), выполняемых по дополнительному соглашению № 5 к договору № 1030/431 от 24.05.2006 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ», составляет 297 112 087 (двести девяносто семь миллионов сто двенадцать тысяч восемьдесят семь) рублей 90 коп., в том числе НДС 18% в сумме 45 322 182 (сорок пять миллионов триста двадцать две тысячи сто восемьдесят два) рубля 90 коп.</p>
209	ЗАО «Энергопроект» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ»	ОАО РАО «ЕЭС России»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 25.06.08, Пр. № 118 от 25.06.08</p> <p>1. Определить, что по договору перевода прав и обязанностей между ОАО «ОГК-3», ЗАО «Энергопроект» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ» по заключенному между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ» договору № 1030/431 от 24.05.2006 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> – оценка передаваемых прав составляет 174 417 187 (сто семьдесят четыре миллиона четыреста семнадцать тысяч сто восемьдесят семь) российских рублей и 90 копеек, в том числе НДС 18% 26 606 011 (двадцать шесть миллионов шестьсот шесть тысяч одиннадцать) российских рубля, 71 копейка. – оценка передаваемых обязанностей составляет 174 417 187 (сто семьдесят четыре миллиона четыреста семнадцать тысяч сто восемьдесят семь) российских рублей и 90 копеек, в том числе НДС 18% 26 606 011 (двадцать шесть миллионов шестьсот шесть тысяч одиннадцать) российских рубля, 71 копейка. – цена уступки составляет 0,00 (ноль) российских рублей.

[208] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
210	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Дополнить п. 3.2. договора абзацем следующего содержания: « С 01.05.2008 г. Арендатор производит уплату арендных платежей в следующем порядке: Оплата производится Арендатором до последнего дня месяца платежа. 2. Пункт 5.2. Договора читать в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по 01.02.2009 г. Стороны распространяют действие настоящего Договора на период с 01.05.2008 г. до момента вступления его в силу. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от исполнения принятых, но не исполненных обязательств». <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДРЭ-0415-08 от 23.04.08 г.</p>
211	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки:</p> <p>Подрядчик обязуется дополнительно к работам, определенным в договоре, выполнить для Заказчика монтаж трубопровода автоматического пожаротушения в направлении Н-4 до РЩ-220 в составе монтажных работ по реконструкции узла пожаротушения и пожарной автоматики РЩ ОРУ (технологическая часть) на объекте филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» – «Автоматическая пожарная сигнализация и пожаротушение», в соответствии с проектом и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат дополнительных работ и оплатить его в соответствии с условиями дополнительного соглашения. В связи с необходимостью выполнения дополнительных работ стороны пришли к соглашению пункт 6.1 договора изложить в следующей редакции: «Срок начала выполнения работ – 01.03.2008 г.; срок окончания выполнения работ – 31.08.2008 г.»</p> <p>Цена дополнительного соглашения: 377 996 (Триста семьдесят семь тысяч девятьсот девяносто шесть) рублей 94 копейки, в т.ч. НДС 18% – 57 660 (Пятьдесят семь тысяч шестьсот шестьдесят) рублей 55 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.03.2008 г. по 31.08.2008 г.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами. Стороны распространяют действие дополнительного соглашения на фактические отношения сторон по исполнению дополнительного соглашения, имевшие место до его заключения.</p>
212	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по среднему ремонту энергоблока ст. № 5 в соответствии со сметами и калькуляциями (Приложение № 1-2 к договору): смета на средний ремонт котлоагрегата энергоблока ст. № 5 (инв. № 1613), смета на средний ремонт турбоагрегата энергоблока ст. № 5 (инв. № 1616), калькуляция на средний ремонт котлоагрегата энергоблока ст. № 5 (инв. № 1613), калькуляция на средний ремонт турбоагрегата энергоблока ст. № 5 (инв. № 1616), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 29 235 926 (Двадцать девять миллионов двести тридцать пять тысяч девятьсот двадцать шесть) руб. 05 коп, в т.ч. НДС 18 % – 4 459 717 (Четыре миллиона четыреста пятьдесят девять тысяч семьсот семнадцать) руб.53 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 25 августа 2008 года по 16 ноября 2008 года.</p>
213	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по ремонту ТК – 8 – ТК – 43 (инв. № 695) в объеме в соответствии со сметой (Приложение № 1 к договору), техническим заданием (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 24 711 (двадцать четыре тысячи семьсот одиннадцать) руб. 86 коп, в т.ч. НДС 18% – 3 769 (три тысячи семьсот шестьдесят девять) руб. 61 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 20 июня 2008 г. по 10 августа 2008 г.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.</p>

[209] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
214	ОАО «ТГК-4»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по метрологическому обеспечению производства тепловой и электрической энергии, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к договору).</p> <p>Цена сделки: 361 565 (Триста шестьдесят одна тысяча пятьсот шестьдесят пять) руб. 00 коп, в т.ч. НДС – 18% – 55 153 (пятьдесят пять тысяч сто пятьдесят три) руб. 98 коп.</p> <p>Срок оказания услуг: по 31 декабря 2008 года.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>
215	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Перевозчик принимает на себя обязательства оказывать Заказчику услуги по перевозке угля, в объемах согласно приложению № 1 к договору, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги в сроки и в порядке, предусмотренные договором. Транспортные услуги оказываются транспортными средствами, указанными в Приложении № 1а, к договору, которое является неотъемлемой частью договора.</p> <p>Цена сделки: 8 656 865 (Восемь миллионов шестьсот пятьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят пять) рублей 74 копейки, в том числе НДС-18% 1 320 538 (Один миллион триста двадцать тысяч пятьсот тридцать восемь) рублей 84 копейки.</p> <p>Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01 августа 2008 года; окончание оказания услуг – 31 декабря 2008 года.</p>
216	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по монтажу электрооборудования аппаратов обдувки глубоководных котлоагрегатов ст. № 1,3 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к договору), сметой № 1 (Приложение № 3 к договору).</p> <p>Цена сделки: 484 030 (Четыреста восемьдесят четыре тысячи тридцать) рублей 81 копейка, в т.ч. НДС 18% – 73 835 (Семьдесят три тысячи восемьсот тридцать пять) рублей 21 копейка.</p> <p>Срок выполнения работ: с 1 июля 2008 года по 25 декабря 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 1 июля 2008 года</p>

[210] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
217	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Суворов, ул.Н.Островского, д.1а.</p> <p>1. Помещения в здании филиала столовой № 3 с бытовыми помещениями, инвен. № 001381 (свидетельство о государственной регистрации права № 172129 серия 71 АБ от 18.05.2006 г.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - мастерские, площадь 210,7 м²; - душевая, площадь 61,1 м²; - душевая, кладовая, кабинеты, площадь 181 м²; <p>2. Помещения в здании дробильного корпуса № 1 топливоподачи, инвен. № 010002, 1 этаж (свидетельство о государственной регистрации права № 172815 серия 71 АБ от 10.07.2006 г.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - инструментальная мастерская, площадь 32,9 м²; <p>3. Помещения разгрузария (здание разгрузочного устройства с галереями транспортеров № 1), инвен. № 010003/1 (свидетельство о государственной регистрации права № 172368 серия 71 АБ от 14.06.2006 г.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - мастерская на 1 этаже, площадь 20 м²; - мастерская на 2 этаже, площадь 38,1 м²; - складское помещение, площадь 486 м²; - гараж для тракторов, площадь 65,6 м²; <p>4. Помещения под эстакадой транспортеров № 4, инвен. № 010090 (свидетельство о государственной регистрации права № 172815 серия 71 АБ от 10.07.2006 г.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - мастерская, площадь 36,6 м²; - склад ГСМ, площадь 48,2 м²; - кладовая, площадь 12,25 м²; <p>Общая площадь сдаваемых в аренду помещений составляет: Одна тысяча сто девяносто две целых и сорок пять десятых (1192,45) кв.м. (Приложение № 1 к договору).</p> <p>Цена сделки: размер ежемесячной арендной платы за арендуемое помещение, указанное в п. 1.1. договора, составляет 10 199 (десять тысяч сто девяносто девять) рублей 77 копеек, в том числе НДС 18% – 1 555 (тысяча пятьсот пятьдесят пять) рублей 90 копеек.</p> <p>Срок аренды: с момента подписания договора и действует сроком на 11 месяцев.</p>
218	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора.</p> <p>Цена сделки: Ежемесячная арендная плата по договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое оборудование и составляет 56 489 (Пятьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей 39 копеек в месяц, в том числе НДС 18% 8 617 (Восемь тысяч шестьсот семнадцать) рублей 03 копейки.</p> <p>Срок аренды: с момента подписания договора по 31 декабря 2008 г.</p>
219	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Предмет сделки: Займодавец обязуется предоставить Заемщику процентный заем в размере 11 000 000 (Одиннадцать миллионов) рублей, а Заемщик обязуется вернуть такую же денежную сумму и уплатить за пользование займом проценты в размере, порядке и сроки, предусмотренные договором.</p> <p>Сумма займа: 11 000 000 (Одиннадцать миллионов) рублей.</p> <p>Ставка процентов за пользование займом: 8,00 % (восемь) процентов годовых.</p> <p>Срок возврата займа и начисленных процентов: Заемщик обязуется вернуть сумму займа и начисленных процентов не позже 30 сентября 2008 г.</p>
220	ОАО «Интергенерация»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 22.07.08, Пр. № 120 от 23.07.08</p> <p>Размер денежного займа по договору между ОАО «ОГК-3» (Займодавец) и ОАО «Интергенерация» (Заемщик) составляет 500 000 (Пятьсот тысяч) рублей. За пользование займом на сумму займа начисляется процент в размере 8,00 % (восемь) процентов годовых.</p>

[211] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
221	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 31.07.08, Пр. № 121 от 07.08.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по среднему ремонту электрофильтров котлоагрегата ст.№ 9 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в соответствии со сметой № 1 (Приложение № 1 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 712 239 (один миллион семьсот двенадцать тысяч двести тридцать девять) рублей 00 коп, в т.ч. НДС 18% – 261 189 (двести шестьдесят одна тысяча сто восемьдесят девять) рублей 00 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 19 июня 2008 г. по 28 октября 2008 г.</p> <p>Действие договора: Стороны распространяют действие договора на фактические отношения сторон по исполнению договора, имевшие место до его заключения.</p>
222	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 31.07.08, Пр. № 121 от 07.08.08</p> <p>Предмет сделки:</p> <p>Пункт 1.1. договора № 02-ДРЭ-0434-07 от 29.12.2007 г. читать в следующей редакции: «Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в Перечне оборудования (Приложение № 1, № 2, № 3, № 4 к настоящему Договору), а Арендатор – принять Оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях настоящего Договора».</p> <p>Пункт 3.1. договора № 02-ДРЭ-0434-07 от 29.12.2007 г. читать в следующей редакции: «Ежемесячная арендная плата по Договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое оборудование и составляет 71 342 (Семьдесят одна тысяча триста сорок два) рубля, в том числе НДС 18% – 10 882 (Десять тысяч восемьсот восемьдесят два) рубля 68 копеек».</p> <p>Пункт 10.5. договора № 02-ДРЭ-0434-07 от 29.12.2007 г. читать в следующей редакции: Приложения к договору</p> <p>Приложение № 1,2,3,4. Перечень оборудования, передаваемого в аренду.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до окончания срока действия договора. Стороны распространяют действие дополнительного соглашения на период с 01.07.2008 г.</p>
223	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 31.07.08, Пр. № 121 от 07.08.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик передает, а Исполнитель принимает на временное ответственное хранение имущество, по акту приема – передачи, указанное в приложении № 1 к договору.</p> <p>Цена сделки: ежемесячные расходы Исполнителя, связанные с приемкой и хранением имущества, составляют 11 788 (одиннадцать тысяч семьсот восемьдесят восемь) рублей 62 коп., в том числе НДС 18% – 1 798 (одна тысяча семьсот девяносто восемь) руб. 26 коп. Стоимость услуг определяется согласно расценкам, которые могут корректироваться в процессе действия договора с согласия сторон.</p> <p>Срок хранения: с 1 июня 2008 года по 31 декабря 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 1 июня 2008 г., и действует сроком по 31 декабря 2008 года.</p>
224	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 05.08.08, Пр. № 122 от 08.08.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование нежилые помещения, расположенные в здании ОВК, указанные в приложении № 1 к договору, для размещения персонала Арендатора, а Арендатор – принять Помещения и уплатить за них арендную плату на условиях договора. Общая площадь сдаваемых в аренду помещений составляет 465,3 (четырееста шестьдесят пять целых три десятых) кв.м.</p> <p>Цена договора: Размер арендной платы составляет: в месяц – 21 111 (Двадцать одна тысяча сто одиннадцать) рублей 38 копеек, в т.ч. НДС 18% – 3 220 (Три тысячи двести двадцать) рублей 38 копеек; за весь период действия договора с 01.01.2008 г. по 30.11.2008 г. - 232 225 (Двести тридцать две тысячи двести двадцать пять) рублей 18 копеек, в том числе НДС 18% – 35 424 (Тридцать пять тысяч четыреста двадцать четыре) рубля 18 копеек.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 30.11.2008 года. Стороны распространяют действие договора на период с 01.01.2008 года до момента вступления его в силу.</p>

[212] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
225	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 05.08.08, Пр. № 122 от 08.08.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по реконструкции внутриквартальной тепловой сети и сети горячего водоснабжения (15 квартал города) (далее – Работы) для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» (с внедрением новых объектов ОС) в соответствии с Техническим заданием и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить его в соответствии с условиями настоящего Договора. Цена сделки: 4 642 342 (четыре миллиона шестьсот сорок две тысячи триста сорок два) рубля 54 копейки, в т.ч. НДС 18% – 708 153 (семьсот восемь тысяч сто пятьдесят три) рубля 95 копеек. Срок выполнения работ: с 10.07.08 г. по 10.10.08 г
226	ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 11.08.08, Пр. № 123 от 19.08.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование нежилые здания с ограждением, указанные в приложении № 1 к договору, для использования в производственных целях, а Арендатор – принять здание и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Здание расположено по адресу: г. Южноуральск Челябинской области, ул. Спортивная, 13 «б». Общая площадь сдаваемого в аренду здания составляет 3025,6 (три тысячи двадцать пять целых шесть десятых) кв.м. с оградой территории цеха тепловых коммуникаций протяженностью 406,82 (четыреста шесть целых восемьдесят две сотых) метра (Приложение № 1 к договору). Цена сделки: Размер ежемесячной арендной платы за все арендуемое здание составляет 37 925 (тридцать семь тысяч девятьсот двадцать пять) рублей 51 копейка, в т.ч. НДС 18% 5 785 (пять тысяч семьсот восемьдесят пять) рублей 25 копеек Срок аренды: начало аренды 01 сентября 2008 года; окончание аренды 31 июля 2009 года.
227	ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 11.08.08, Пр. № 123 от 19.08.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование недвижимое имущество «Производственно-технологический комплекс по передаче и распределению тепловой энергии г. Южноуральска» в составе объектов согласно перечню имущества (Приложение № 1 к договору) по адресу: 457040, Челябинская область., г. Южноуральск, ул. Спортивная., д.1, а Арендатор – принять имущество и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Цена сделки: Ежемесячная арендная плата по договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое имущество и составляет 892 668 (восемьсот девяносто две тысячи шестьсот шестьдесят восемь) рублей 14 коп., в том числе НДС 18% 136 169 (сто тридцать шесть тысяч сто шестьдесят девять) рублей 72 коп. Срок аренды: начало аренды 01 сентября 2008 года; окончание аренды 31 июля 2009 года.
228	ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 11.08.08, Пр. № 123 от 19.08.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование (далее – «Оборудование»), перечисленное в Перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), а Арендатор – принять Оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Цена сделки: Ежемесячная арендная плата по договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое оборудование и составляет 10 159 (десять тысяч сто пятьдесят девять) рублей 34 коп., в том числе НДС 18% 1 549 рублей (одна тысяча пятьсот сорок девять) рублей 73 коп. Срок аренды: начало аренды 01 сентября 2008 года; окончание аренды 31 июля 2009 года.
229	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 25.08.08, Пр. № 124 от 26.08.08 размер арендной платы согласно дополнительному соглашению № 2 к договору аренды транспортных средств с экипажем от 08.02.08 г. № 02-АД-0442-07 между ОАО «ОГК-3» и ОАО «АТП КГРЭС» составляет 16 250 006 (Шестнадцать миллионов двести пятьдесят тысяч шесть) рублей 81 копейка, в т.ч. НДС 18 % – 2 478 814 (Два миллиона четыреста семьдесят восемь тысяч восемьсот четырнадцать) рублей 60 копеек

[213] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
230	ОАО «Харанорэнерго-ремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 25.08.08, Пр. № 124 от 26.08.08 заключение дополнительного соглашения к договору подряда № 561/27/07 между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Харанорэнерго-ремонт»
231	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему следующие услуги: «замеры перемещений и осадок основного оборудования методом высокоточного нивелирования бл. ст № 9» для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Цена договора: 176 675 (Сто семьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 50 копеек, в т.ч. НДС 18% – 26 950 (Двадцать шесть тысяч девятьсот пятьдесят) рублей 50 копеек. Цена включает в себя вознаграждение Исполнителя и все расходы и любые издержки Исполнителя, которые будут понесены последним в связи с оказанием услуг. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 06 августа 2008 г., окончание оказания услуг – 31 декабря 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31 марта 2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 06 августа 2008 года.
232	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 02-ДТРИР-0425-07 от 29.12.2007 г., дополнительные работы по ремонту тепловой изоляции тепловых сетей филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1 (приложение № 1 к проекту дополнительного соглашения). Цена сделки: 952 612 (Девятьсот пятьдесят две тысячи шестьсот двенадцать) рублей 82 копейки, в т.ч. НДС 18 % – 145 313 (Сто сорок пять тысяч триста тринадцать) рублей 82 копейки. Срок выполнения работ: август-октябрь 2008 года. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0425-07 от 29.12.2007 г. Стороны распространяют срок действия дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 августа 2008 г.
233	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 02-ДТРИР-0422-07 от 29.12.2007 г., работы по ремонту приводной турбины ОР-12 ПМ ПТН-7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1 (приложение № 1 к проекту дополнительного соглашения). Цена сделки: 1 64 327 (Сто шестьдесят четыре тысячи триста двадцать семь) рублей 98 копеек, в т.ч. НДС 18 % – 25 066 (Двадцать пять тысяч шестьдесят шесть) рублей 98 копеек. Срок выполнения работ: август-сентябрь 2008 года. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0422-07 от 29.12.2007 г. Стороны распространяют срок действия дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 августа 2008 г.

[214] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
234	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 02-ДТРИР-0422-07 от 29.12.2007 г., работы по ремонту вкладыша подшипника № 5 ПТН 9А филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1 (приложение № 1 к проекту дополнительного соглашения).</p> <p>Цена сделки: 102 499 (Сто две тысячи четыреста девяносто девять) рублей 52 копейки, в т.ч. НДС 18 % – 15 635 (Пятнадцать тысяч шестьсот тридцать пять) рублей 52 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: август-сентябрь 2008 года.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0422-07 от 29.12.2007 г. Стороны распространяют срок действия настоящего дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 августа 2008 г.</p>
235	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 02-ДТРИР-0440-07 от 25.01.2008 г., дополнительные работы по ремонту тепловых сетей филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с Локальной сметой № 1 (приложение № 1 к проекту дополнительного соглашения).</p> <p>Цена сделки: 652 866 (Шестьсот пятьдесят две тысячи восемьсот шестьдесят шесть) рублей, в т.ч. НДС 18 % – 99 589 (Девяносто девять тысяч пятьсот восемьдесят девять) рублей 73 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: август-ноябрь 2008 года.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0440-07 от 25.01.2008 г. Стороны распространяют срок действия настоящего дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 августа 2008 г.</p>
236	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика монтажные работы по установке клапанов предохранительно-запорных газовых (ПЗК) и замене клапанов регулирующих газовых (РГ) на газопроводах к котлу ст.№ 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с Техническим заданием (приложение № 1 к проекту дополнительного соглашения) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена договора: 2 179 130 (Два миллиона сто семьдесят девять тысяч сто тридцать) рублей 78 копеек, в т.ч. НДС 18% – 332 409 (Триста тридцать две тысячи четыреста девять) рублей 78 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 20 августа 2008 г. по 18 декабря 2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 30 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 20 августа 2008 года.</p>
237	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортное средство ГАЗ – 66 ЭТЛ3502М, тип: специальная; год изготовления: 1986; модель, номер двигателя: 6606-№ 23490; шасси (рама): 0442079, цвет кузова: темно-зеленый; регистрационный знак Е138КР 44, а также своими силами оказать услуги по управлению им и его технической эксплуатации, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортного средства в аренду, услуги по управлению и технической эксплуатации в сроки, предусмотренные договором.</p> <p>Цена договора: предельная арендная плата за период действия договора составляет 116 348 (Сто шестнадцать тысяч триста сорок восемь) рублей, в том числе НДС 18% – 17 748 (Семнадцать тысяч семьсот сорок восемь) рублей.</p> <p>Срок аренды: с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения всех обязательств по договору. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.01.2008 г.</p>

[215] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
238	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 05-ДТРИР-0546-07 от 21 марта 2008 г., дополнительные работы по капитальному ремонту циркуляционного насоса ЦН ст. № 6., ПЖН 1, НПВ 1,2 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС»..</p> <p>Цена сделки: 1 333 569 (один миллион триста тридцать три тысячи пятьсот шестьдесят девять) рублей 96 коп., в том числе НДС 18% – 203 425 (двести три тысячи четыреста двадцать пять) рублей 93 коп.</p>
239	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.08.08, Пр. № 125 от 11.09.08</p> <p>Предмет сделки: Продавец обязуется передать Покупателю в собственность автомобиль RENAULT SCENIC EX4 16 96, наименование, характеристики и стоимость которого определены в спецификации (Приложении № 1 к проекту договора), а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную договором денежную сумму.</p> <p>Цена договора: 173 000 (Сто семьдесят три тысячи) рублей 00 коп., в том числе налог на добавленную стоимость (18%) – 26 389 (Двадцать шесть тысяч триста восемьдесят девять) рублей 83 коп.</p> <p>Действие договора: Договор действует с момента подписания и действует до дня принятия товара Покупателем и подписания сторонами Акта приема-передачи.</p>
240	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 05.09.08, Пр. № 126 от 12.09.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить на свой риск дополнительные к работам, указанным в п. 1.1 договора № 02-ДТРИР-0605-08 от 25.06.2008 г. монтажные работы по реконструкции тепловой изоляции магистрального трубопровода теплосети филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1 (приложение № 1 к дополнительному соглашению).</p> <p>Срок выполнения работ: август-октябрь 2008 года.</p> <p>Цена договора: 2 512 313 (Два миллиона пятьсот двенадцать тысяч триста тринадцать) рублей 47 копеек, в том числе НДС 18% – 383 234 (Триста восемьдесят три тысячи двести тридцать четыре) рубля 26 копеек.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0605-08 от 25.06.2008 г. Стороны пришли к соглашению распространить действие настоящего дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 01 августа 2008 г.</p>
241	ОАО «Интергенерация»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 05.09.08, Пр. № 126 от 12.09.08</p> <p>размер денежного займа по договору между ОАО «ОГК-3» (Займодавец) и ОАО «Интергенерация» (Заемщик) составляет 500 000 (Пятьсот тысяч) рублей. За пользование займом на сумму займа начисляется процент в размере 8,00 % (восемь) процентов годовых.</p>
242	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 15.09.08, Пр. № 128 от 19.09.08</p> <p>заключение дополнительного соглашения № 6 к договору аренды недвижимого имущества от 07.06.2006 г.№ 258/06 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1»</p>
243	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 15.09.08, Пр. № 128 от 19.09.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по установке проборазделочной машины МПЛ-150 М1Р в целях обеспечения деятельности филиала ОАО «ОГК-3» Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), сметой № 1 (Приложение № 2 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 235 925 (Двести тридцать пять тысяч девятьсот двадцать пять) рублей 86 копеек, в т.ч. НДС 18% – 35 988 (Тридцать пять тысяч девятьсот восемьдесят восемь) рублей 69 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 ноября 2008 года по 30 ноября 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.</p>

[216] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
244	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.10.08 , Пр. № 135 от 15.10.08</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по замене трубок конденсатора 5Б энергоблока ст. № 5 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком работ (Приложение № 2 к договору), сметой (Приложение № 3 к договору) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 775 425 (Семьсот семьдесят пять тысяч четыреста двадцать пять) рублей 94 копейки, в т.ч. НДС 18% – 118 285 (Сто восемнадцать тысяч двести восемьдесят пять) рублей 31 копейка.</p> <p>Срок выполнения работ: с 22 сентября 2008 года по 31 октября 2008 года.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения, возникшие с 22 сентября 2008 г.</p>
245	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.10.08 , Пр. № 135 от 15.10.08</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 02-ДТРИР-0422-07 от 29.12.2007 г., дополнительные работы по ремонту ПТН бл.№ 6 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии со сметой № 1 (приложение № 1 к проекту дополнительного соглашения).</p> <p>Срок выполнения работ: сентябрь-октябрь 2008 года.</p> <p>Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0422-07 от 29.12.2007 г. Стороны распространяют срок действия дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 сентября 2008 г.</p>
246	ОАО «Ремстрой КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.10.08 , Пр. № 135 от 15.10.08</p> <p>Предмет сделки: На основании Протокола об итогах аукциона от 14 октября 2008 г., являющегося неотъемлемой частью настоящего договора, Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями настоящего договора Здание административно-производственного персонала РСУ, общей площадью – 4056,1 кв.м., расположенное по адресу: Костромская область, г. Волгореченск, промзона (территория филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС»); дата ввода в эксплуатацию – 1989 г.; свидетельство о государственной регистрации права собственности серия 44-АА № 211050 от 11.09.2003 г.).</p> <p>Цена сделки: не более 17 870 000,00 (семнадцать миллионов восемьсот семьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 2 725 932 (Два миллиона семьсот двадцать пять тысяч девятьсот тридцать два) рубля 20 копеек.</p> <p>Срок передачи имущества: в течение 2 (двух) дней с момента уплаты Покупателем всей суммы покупной цены.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до момента исполнения ими всех условий договора и взаимных обязательств.</p>
247	ОАО «Коммунальник»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.10.08 , Пр. № 135 от 15.10.08</p> <p>заключение соглашения о реструктуризации и погашении задолженности за потребленную тепловую энергию между ОАО «ОГК-3» (Кредитор) и ОАО «Коммунальник» (Должник) Долг за тепловую энергию, потребленную Должником в период с февраля по август 2008 г. по договору на отпуск и потребление тепловой энергии в горячей воде № 23/34 от «01» января 2006 г. составляет 19 889 618 рублей (девятнадцать миллионов восемьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот восемнадцать) рублей 36 копеек, в т.ч. НДС 18% – 3 034 009 (три миллиона тридцать четыре тысячи девять) рублей 58 копеек.</p>

[217] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
248	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08</p> <p>заключение дополнительного соглашения № 3 к договору аренды транспортных средств с экипажем от 08.02.08 г. № 02-АД-0442-07 между ОАО «ОГК-3» (Арендатор) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендодатель)</p> <p>цена договора аренды транспортных средств с экипажем между ОАО «ОГК-3» и ОАО «АТП КГРЭС» от 08.02.08 г. № 02-АД-0442-07 в соответствии с дополнительным соглашением № 3 составляет 16 729 546 (Шестнадцать миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот сорок шесть) рублей 17 копеек, в том числе НДС 18% – 2 551 964 (Два миллиона пятьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот шестьдесят четыре) рубля 67 копеек.</p>
249	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование транспортные средства, перечисленные в приложении № 1 к договору, а также своими силами оказать услуги по управлению ими и их технической эксплуатации, а Арендатор обязуется оплачивать предоставление транспортных средств в аренду, услуги по управлению и технической эксплуатации в сроки, предусмотренные договором.</p> <p>Цена договора: 406 326 (Четыреста шесть тысяч триста двадцать шесть) рублей 78 копеек в т.ч. НДС 18 % – 61 982 (Шестьдесят одна тысяча девятьсот восемьдесят два) рубля 05 копеек.</p> <p>Срок аренды: с 01.10.2008 г. по 31.12.2008 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до полного выполнения всех обязательств по договору. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения, возникшие с 01.10.2008 г.</p>
250	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование водопроводные сети, перечисленные в Перечне имущества (Приложение № 1 к договору), для осуществления деятельности по снабжению водой промышленных потребителей и населения, а Арендатор – принять водопроводные сети и уплатить за них арендную плату на условиях договора.</p> <p>Цена договора: ежемесячная арендная плата по договору аренды водопроводных сетей между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Водоканал КГРЭС» составляет 192 000 (Сто девяносто две тысячи) рублей, в т.ч. НДС 18 % – 29 288 (Двадцать девять тысяч двести восемьдесят восемь) рублей 14 копеек. Арендная плата за весь период действия договора составляет 2 112 000 (Два миллиона сто двенадцать тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 322 169 (Триста двадцать две тысячи сто шестьдесят девять) рублей 49 копеек.</p> <p>Срок аренды: с 01.10.2008 г. по 31.08.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.08.2008 г. Стороны распространяют действие договора на период с 01.10.2008 г. до момента вступления его в силу.</p>
251	ОАО «Харанорэнерго-ремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08</p> <p>Предмет сделки: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить следующее имущество:</p> <p>- Установка плазменной резки, инв. № 016045.</p> <p>Цена сделки: 16 797 (шестнадцать тысяч семьсот девяносто семь) рублей 54 копейки, в том числе НДС 18% – 2 562 (две тысячи пятьсот шестьдесят два) рубля 34 копейки.</p> <p>Срок передачи имущества: в течение 3 (трех) рабочих дней с момента полной оплаты стоимости имущества.</p>

[218] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
252	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется за свой риск выполнить дополнительно к работам, указанным в п.1.1 договора № 02-ДТРИР-0423-07 от 29.12.2007 г., работы по замене сетевого кабеля на ОМХ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствие со Сметой № 1 (приложение № 1 к дополнительному соглашению). Цена сделки: 120 575 (Сто двадцать тысяч пятьсот семьдесят пять рублей) 52 коп., в т.ч. НДС 18 % – 18 392 (Восемнадцать тысяч триста девяносто два) рубля 88 коп. Срок выполнения работ: октябрь 2008 г. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 02-ДТРИР-0423-07 от 29.12.2007 г. Стороны распространяют срок действия дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 октября 2008 г.
253	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора «ОГК-3» и ОАО «Ремсервис КГРЭС» составляет 6 820 (Шесть тысяч восемьсот двадцать) рублей 00 копеек в месяц, в том числе НДС 18% 1040,34 (Одна тысяча сорок) рублей 34 копейки. Общий размер арендной платы по договору составляет 75 020 (семьдесят пять тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% 11 443 (одиннадцать тысяч четыреста сорок три) рубля 73 копейки. Срок аренды: устанавливается с момента подписания и действует сроком на 11 месяцев.
254	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 Заключение дополнительного соглашения № 1 к договору снабжения тепловой энергией № 01 от 01 июля 2006 года между ОАО «ОГК-3» и ОАО «ТСК»
255	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить дополнительный объем работ по ремонтно-строительным работам объединенного вспомогательного корпуса (Инв. № 18) в объеме в соответствии со сметой (Приложение № 1 к дополнительному соглашению № 1), техническим заданием (Приложение № 2 к дополнительному соглашению № 1) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: стоимость дополнительных работ составляет 355 235 (триста пятьдесят пять тысяч двести тридцать пять) рублей 32 коп., в том числе НДС 18% 54 188 (пятьдесят четыре тысячи сто восемьдесят восемь) рублей 44 копе. Стоимость работ, выполняемых по договору № 05-ДТРИР-0050-08 от 05.03.2008 г., с учетом дополнительного объема работ составляет 2 149 177 (два миллиона сто сорок девять тысяч сто семьдесят семь) руб. 22 коп., в т.ч. НДС 18% – 327 840 (триста двадцать семь тысяч восемьсот сорок) руб. 59 коп. Срок выполнения работ: с 1 октября 2008 года по 30 декабря 2008 года. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия договора № 05-ДТРИР-0050-08 от 05 марта 2008 г. Стороны распространяют срок действия дополнительного соглашения на отношения, возникшие с 1 октября 2008 г.
256	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0020-08 от 06.01.2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис»
257	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0076-08 от 30.04.2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис»

[219] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
258	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0131-08 от 01.04.2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис» стоимость дополнительных работ, выполняемых в соответствии с дополнительным соглашением № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0131-08 от 01.04.2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис», составляет 378 308 (Триста семьдесят восемь тысяч триста восемь) рублей 18 коп., в том числе НДС – 18 % – 57 708 (Пятьдесят семь тысяч семьсот восемь) рублей 03 коп. Общая цена договора № 06-ДТРИР-0131-08 от 01.04.2008 г. на основании дополнительного соглашения № 1 составляет 4 496 838 (Четыре миллиона четыреста девяносто шесть тысяч восемьсот тридцать восемь) рублей 71 коп., в том числе НДС 18% – 685 958 (Шестьсот восемьдесят пять тысяч девятьсот пятьдесят восемь) рублей 45 коп.
259	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0202-08 от 01 апреля 2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис»
260	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 2 к договору подряда № 06-ДТРИР-0386-08 от 04.04.2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис»
261	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0734-07 от 29.12.2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис»
262	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0739-07 от 29.12.2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис»
263	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0735-07 от 29.12.2007 г. между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик) Стоимость дополнительного объема работ, выполняемых согласно дополнительному соглашению № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0735-07 от 29.12.2007 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис», составляет 402 234 (Четыреста две тысячи двести тридцать четыре) рубля 05 коп., в том числе НДС – 18 % 61 357 (Шестьдесят одна тысяча триста пятьдесят семь) рублей 74 коп. Общая цена договора № 06-ДТРИР-0735-07 от 29.12.2007 г. на основании дополнительного соглашения № 1 составляет 2 404 631 (Два миллиона четыреста четыре тысячи шестьсот тридцать один) рубль 20 копеек, в том числе НДС 18% – 366 808 (Триста шестьдесят шесть тысяч восемьсот восемь) рублей 15 коп.
264	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0740-07 от 18.01.2008 г. между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик) Стоимость дополнительного объема работ, выполняемого согласно дополнительному соглашению № 1 к договору подряда № 06-ДТРИР-0740-07 от 18.01.2008 г. между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис» составляет 707 438 (Семьсот семь тысяч четыреста тридцать восемь) рублей 56 копеек, в том числе НДС – 18 % 107 914 (Сто семь тысяч девятьсот четырнадцать) рублей 36 копеек. Общая цена договора на основании дополнительного соглашения № 1 составляет 5 485 195 (Пять миллионов четыреста восемьдесят пять тысяч сто девяносто пять) рублей 26 копеек, в том числе НДС -18% -836 724 (Восемьсот тридцать шесть тысяч семьсот двадцать четыре) рубля 70 копеек.

[220] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
265	ООО «Угольный разрез»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.10.08 , Пр. № 137 от 29.10.08</p> <p>Предмет сделки:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя, в соответствии с п.п. в) п.2 статьи 6 Закона Российской Федерации «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.96 г., обязательства по проведению работ, связанных с ведением бухгалтерского учета, составлением бухгалтерской, налоговой отчетности, отчетности в государственные внебюджетные фонды, в органы государственной статистики, представлением, в соответствии со ст. 29 Налогового Кодекса РФ, интересов Заказчика в отношениях с налоговыми органами (органами государственных внебюджетных фондов), иными участниками отношений, регулируемых законодательством о налогах и сборах, начиная с 10 сентября 2008 года. 2) Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по организации планирования бюджета доходов и расходов (далее – БДР), формированию скользящего бюджета, отчета по исполнению БДР в соответствии с действующими Регламентом формирования бюджета доходов и расходов ОАО «ОГК-3». 3) Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию комплекса финансовых услуг: услуги по организации финансирования, организации расчетов; аналитическая работа с дебиторской – кредиторской задолженностью Заказчика; анализ хозяйственной деятельности и финансовых результатов; планирование и анализ фактических показателей по бюджету движения денежных средств в соответствии с Регламентом формирования и исполнения бюджета движения денежных средств ОАО «ОГК-3». <p>Цена сделки: Размер ежемесячного вознаграждения Исполнителя по договору составляет 30 000 (тридцать тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 4 576 (четыре тысячи пятьсот семьдесят шесть) рублей 27 копеек.</p> <p>Действие договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2009 года. Действие договора распространяется на правоотношения по договору с 10 сентября 2008 года.</p>
266	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.11.08 , Пр. № 141 от 19.11.08</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель передает принадлежащие ему на праве собственности, а Арендатор принимает в аренду нежилые помещения общей площадью 410,7 (Четыреста десять целых семь десятых) квадратных метров, находящиеся по адресу: Костромская обл., г. Волгореченск, здание бытового корпуса с гаражом.</p> <p>Цена договора: размер арендной платы за один месяц составляет 28 584 (Двадцать восемь тысяч пятьсот восемьдесят четыре) рубля, в том числе НДС 18% – 4 360 (Четыре тысячи триста шестьдесят) рублей 27 копеек. Арендная плата за весь период действия договора составляет 314 424 (Триста четырнадцать тысяч четыреста двадцать четыре) рубля, в том числе НДС 18% – 47 962 (Сорок семь тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 98 копеек.</p> <p>Срок аренды: с 01.11.2008 г. по 30.09.2009 г.</p> <p>Действие договора: Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.11.2008 г.</p>
267	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.11.08 , Пр. № 141 от 19.11.08</p> <p>Предмет сделки: Экспедитор обязуется от своего имени оказывать определенные договором услуги, связанные с перевозками грузов Клиента по территории РФ, а Клиент обязуется оплатить услуги в порядке и сроки, установленные договором.</p> <p>Цена договора: предельная стоимость услуг составляет 40 000 (Сорок тысяч) рублей, в т.ч. НДС 18 % – 6 101 (Шесть тысяч сто один) рубль 70 копеек.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.12.2008 г.</p>
268	ООО «Угольный разрез»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.11.08 , Пр. № 141 от 19.11.08</p> <p>заключение договора на организацию и проведение закупочных процедур между ОАО «ОГК-3» (Агент) и ООО «Угольный разрез» (Принципал)</p> <p>Агентское вознаграждение по договору на организацию и проведение закупочных процедур между ОАО «ОГК-3» (Агент) и ООО «Угольный разрез» (Принципал) составляет 250 000 (Двести пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС 18% 38 135 (Тридцать восемь тысяч сто тридцать пять) рублей 59 копеек</p>

[221] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
269	ОАО АКБ «РОСБАНК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.11.08 , Пр. № 141 от 19.11.08</p> <p>заключение договора банковского счета на открытие и ведение текущего валютного счета в долларах США между ОАО «ОГК-3» (Клиент) и ОАО АКБ «РОСБАНК» (Банк)</p> <p>По договору банковского счета на открытие и ведение текущего валютного счета в долларах США между ОАО «ОГК-3» (Клиент) и ОАО АКБ «РОСБАНК» (Банк) Банк взимает комиссию и другие расходы, связанные с выполнением поручений Клиента и иных операций, в соответствии с тарифами Банка путем безакцептного списания соответствующей суммы со счета Клиента в момент совершения операции, если в тарифах не указано иное. Общая сумма договора банковского счета на открытие и ведение текущего валютного счета в долларах США между ОАО «ОГК-3» и ОАО АКБ «РОСБАНК» должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.</p>
270	ОАО «Интергенера-ция»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.11.08 , Пр. № 141 от 19.11.08</p> <p>заключение договора денежного займа с процентами между ОАО «ОГК-3» (Займодавец) и ОАО «Интергенерация» (Заемщик) размер денежного займа по договору между ОАО «ОГК-3» (Займодавец) и ОАО «Интергенерация» (Заемщик) составляет 500 000 (Пятьсот тысяч) рублей. За пользование займом на сумму займа начисляется процент в размере 8,00 % (восемь) процентов годовых.</p>
271	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в течение срока действия договора оказать услуги по обучению представителей Заказчика по специальностям (программам), цене и в сроки, указанным в Приложении № 1 к проекту договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> <p>Цена договора: предельная стоимость услуг составляет 1 610 (Одна тысяча шестьсот десять) рублей, в том числе НДС 18% – 245 (Двести сорок пять) рублей 59 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: с 12.05.2009 г. по 14.05.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств, но не позднее «30» декабря 2009 г.</p>
272	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в течение срока действия договора оказать услуги по обучению представителей Заказчика по специальностям (программам), цене и в сроки, указанным в Приложении № 1 к проекту договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> <p>Цена договора: предельная стоимость услуг составляет 21 080 (Двадцать одна тысяча восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 3 215 (Три тысячи двести пятнадцать) рублей 59 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: в соответствии с Приложением № 1 к проекту договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств, но не позднее «30» декабря 2009 г.</p>
273	ОАО «Гостиница КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в течение срока действия договора оказать услуги по обучению представителей Заказчика по специальностям (программам), цене и в сроки, указанным в Приложении № 1 к проекту договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> <p>Цена договора: предельная стоимость услуг составляет 6 960 (Шесть тысяч девятьсот шестьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 1 061 (Одна тысяча шестьдесят один) рубль 69 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг: в соответствии с Приложением № 1 к проекту договора.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств, но не позднее «30» декабря 2009 г.</p>

[222] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
274	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в течение срока действия договора оказать услуги по обучению представителей Заказчика по специальностям (программам), цене и в сроки, указанным в Приложении № 1 к проекту договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги. Цена договора: предельная стоимость услуг составляет 626 370 (Шестьсот двадцать шесть тысяч триста семьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 95 547 (Девяносто пять тысяч пятьсот сорок семь) рублей 97 копеек. Срок оказания услуг: в соответствии с Приложением № 1 к проекту договора. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств, но не позднее «30» декабря 2009 г.
275	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в течение срока действия договора оказать услуги по обучению представителей Заказчика по специальностям (программам), цене и в сроки, указанным в Приложении № 1 к проекту договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги. Цена договора: предельная стоимость услуг составляет 88 920 (Восемьдесят восемь тысяч девятьсот двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 13 564 (Тринадцать тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 07 копеек. Срок оказания услуг: в соответствии с Приложением № 1 к проекту договора. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств, но не позднее «30» декабря 2009 г.
276	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по ремонту антикоррозийного покрытия металлоконструкций котельного отделения главного корпуса (инв. № 30) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в объеме в соответствии со сметой (приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 913 960 (один миллион девятьсот тринадцать тысяч девятьсот шестьдесят) руб. 00 коп, в т.ч. НДС 18% – 291 960 (двести девяносто одна тысяча девятьсот шестьдесят) руб. 00 коп. Срок выполнения работ: с 01 октября 2008 г. по 30 декабря 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и распространяется на действия сторон с 01 октября 2008 г, и действует по 31 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
277	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование сети хозяйственно-фекальной канализации и объекты канализационных очистных сооружений ОАО «ОГК-3», перечисленные в «Перечне передаваемых в аренду канализационных сетей» и «Перечне объектов КОС передаваемых в аренду» (приложения № 1,3 к проекту договора), для осуществления деятельности по очистке сточных вод промышленных потребителей и населения, а Арендатор – принять их и уплатить арендную плату на условиях договора. Цена сделки: размер ежемесячной арендной платы составляет 425 803 (Четыреста двадцать пять тысяч восемьсот три) рубля 66 копеек, в том числе НДС 18% – 64 953 (Шестьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят три) рубля 10 копеек в месяц. Арендная плата за весь период действия договора составляет 4 683 840 (Четыре миллиона шестьсот восемьдесят три тысячи восемьсот сорок) рублей 26 копеек, в том числе НДС 18% – 714 484 (Семьсот четырнадцать тысяч четыреста восемьдесят четыре) рубля 11 копеек. Срок аренды: с 01.01.2009 г. по 30.11.2009 г.

[223] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
278	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию котельного оборудования энергоблоков ст. №№ 1-9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-30 (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 9 942 366 (Девять миллионов девятьсот сорок две тысячи триста шестьдесят шесть) рублей 91 копейка, в т.ч. НДС 18% – 1 516 632 (Один миллион пятьсот шестнадцать тысяч шестьсот тридцать два) рубля 24 копейки. Цена включает в себя вознаграждение и компенсацию всех издержек Подрядчика. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
279	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту тепловой изоляции оборудования и тепловых сетей филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-11 (приложения 3-13 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 856 028 (Два миллиона восемьсот пятьдесят шесть тысяч двадцать восемь) рублей 73 копейки, в т.ч. НДС 18% – 435 665 (Четыреста тридцать пять тысяч шестьсот шестьдесят пять) рублей 40 копеек. Цена включает в себя вознаграждение и компенсацию всех издержек Подрядчика. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
280	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование помещения, расположенные в зданиях склада № 8 и материального склада СМП, общей площадью 901 (Девятьсот один) кв.м., в том числе: в здании склада № 8 – 182 кв.м., в здании материального склада СМП – 719 кв.м., указанные в Приложении № 1 к проекту договора, для размещения персонала и хранения материалов, а Арендатор – принять помещения и уплатить арендную плату на условиях договора. Цена сделки: ежемесячная арендная плата: 27 000 (Двадцать семь тысяч) рублей, в том числе включая НДС 18% – 4 118 (Четыре тысячи сто восемнадцать) рублей 64 копейки. Арендная плата за весь период действия договора составляет 297 000 (Двести девяносто семь тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 45 305 (Сорок пять тысяч триста пять) рублей 08 копеек. Срок аренды: с 01.01.2009 г. по 30.11.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 06 декабря 2009 года.
281	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование тепловые сети и тепловые пункты, перечисленные в перечне тепловых сетей (приложение № 1 к проекту договора) для осуществления деятельности по снабжению тепловой энергией промышленных потребителей и населения, а Арендатор – принять их и уплатить за них арендную плату на условиях договора. Цена сделки: ежемесячная арендная плата по договору аренды тепловых сетей между ОАО «ОГК-3» и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» составляет 650 000 (Шестьсот пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 99 152 (Девяносто девять тысяч сто пятьдесят два) рубля 54 копейки. Арендная плата за весь период действия договора составляет 7 150 000 (Семь миллионов сто пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 1 090 677 (Один миллион девяносто тысяч шестьсот семьдесят семь) рублей 97 копеек. Срок аренды: с 01.01.2009 г. по 30.11.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с 01 января 2009 года и действует по 30 ноября 2009 года. Окончание срока действия договора не освобождает стороны от исполнения принятых, но не исполненных обязательств.

[224] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
282	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить ремонтно-строительные работы по главному корпусу (инв. № 30) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в объеме в соответствии со сметой (приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 205 771 (Двести пять тысяч семьсот семьдесят один) руб. 81 коп, в т.ч. НДС 18% – 31 388 (Тридцать одна тысяча триста восемьдесят восемь) руб. 92 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
283	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить ремонтно-строительные работы по ОВК (инв. № 18) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в объеме в соответствии со сметой (приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 298 703 (Двести девяносто восемь тысяч семьсот три) руб. 87 коп, в т.ч. НДС 18% – 45 565 (Сорок пять тысяч пятьсот шестьдесят пять) руб. 00 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
284	ОАО «Коммунальник»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту тепловых сетей с заменой участков трубопроводов и восстановлением тепловой изоляции филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в соответствии со сметой (приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 422 972 (Четыреста двадцать две тысячи девятьсот семьдесят два) руб. 38 коп, в т.ч. НДС 18% – 64 521 (Шестьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать один) руб. 21 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
285	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору № 316/07 от 13 июля 2007 года о возмездном оказании услуг по эксплуатации грузоподъемных кранов и лифтов филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Исполнитель) стоимость услуг по эксплуатации грузоподъемных кранов и лифтов филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по дополнительному соглашению № 1 к договору № 316/07 от 13 июля 2007 года между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Исполнитель), составляет 300 919 (триста тысяч девятьсот девятнадцать) рублей 09 коп., в том числе НДС – 18 % – 45 902 (сорок пять тысяч девятьсот два) рубля 91 коп. в месяц.
286	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение, указанное в приложении № 1 к проекту договора, для использования его в своих производственных целях. Общая площадь сдаваемого в аренду Помещения составляет 103,3 (сто три целых и три десятых) кв.м. Цена сделки: ежемесячная арендная плата по договору аренды составляет 3 766 (три тысячи семьсот шестьдесят шесть) рублей 19 коп., включая НДС 18% 574 (пятьсот семьдесят четыре) рублей 50 коп. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует сроком на одиннадцать месяцев. Стороны распространяют действие договора на отношения, возникшие с 01.12.2008 г. По истечении срока действия договора стороны имеют право, по обоюдному согласию, продлить действие договора на тот же срок на аналогичных условиях.

[225] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
287	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по механической обработке материалов филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» при проведении ремонтных работ оборудования электростанции в соответствии со сметой (приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 962 602 (Девятьсот шестьдесят две тысячи шестьсот два) руб. 88 коп, в т.ч. НДС 18% – 146 837 (Сто сорок шесть тысяч восемьсот тридцать семь) руб. 73 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 года по 28.02.2009 года. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
288	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту газовой арматуры энергоблока ст. № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметой (приложение 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 518 631 (Пятьсот восемнадцать тысяч шестьсот тридцать один) руб. 79 коп, в т.ч. НДС 18% – 79 113 (Семьдесят девять тысяч сто тринадцать) руб.32 коп. Срок выполнения работ: с 12.03.2009 года по 06.05.2009 года. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
289	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию оборудования топливно-транспортного и химического цехов филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-20 (Приложения №№ 3-22 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 4 578 791 (Четыре миллиона пятьсот семьдесят восемь тысяч семьсот девяносто один) рубль 96 копейки, в т.ч. НДС 18% – 698 459 (Шестьсот девяносто восемь тысяч четыреста пятьдесят девять) рублей 79 копейки. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
290	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту антикоррозионной защиты тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-25 (Приложения №№ 3-27 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 453 398 (Два миллиона четыреста пятьдесят три тысячи триста девяносто восемь) рублей 18 копеек, в т.ч. НДС 18% – 374 247 (Триста семьдесят четыре тысячи двести сорок семь) рубль 18 копеек. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
291	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по техническому обслуживанию зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметой № 1 (Приложения № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 1 095 699 (Один миллион девяносто пять тысяч шестьсот девяносто девять) рублей 62 копейки, в т.ч. НДС 18% – 167 140 (Сто шестьдесят семь тысяч сто сорок) рублей 62 копейки. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
292	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию турбинного вспомогательного оборудования энергоблоков ст. №№ 1-9 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-28 (Приложения №№ 3-30 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 6 898 425 (Шесть миллионов восемьсот девяносто восемь тысяч четыреста двадцать пять) рубль 53 копейки, в т.ч. НДС 18% – 1 052 302 (Один миллион пятьдесят две тысячи триста два) рубль 20 копеек. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
293	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование имущество, перечисленное в Перечне имущества (Приложение № 1 к проекту договора), для осуществления деятельности по очистке сточных вод промышленных потребителей и населения, а Арендатор – принять его и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Цена сделки: ежемесячная арендная плата составляет 45 179 (Сорок пять тысяч сто семьдесят девять) рублей 41 копейка, в том числе НДС 18% -6 891 (Шесть тысяч восемьсот девяносто один) рубль 77 копеек в месяц. Арендная плата за весь период действия договора составляет 542 152 (Пятьсот сорок две тысячи сто пятьдесят два) рубль 92 копейки, в том числе НДС 18% – 82 701 (Восемьдесят две тысячи семьсот один) рубль 29 копеек. Срок аренды: с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2009 г.
294	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 заключение дополнительного соглашения № 1 к договору аренды водопроводных сетей № 02-ДРЭ-0909-08 от 29.10.08 г. между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор)

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
295	ОАО «Автотранспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя оказание услуг по обслуживанию установок пожарной и охранно-пожарной сигнализации, установленной на территории Заказчика. Услуги по обслуживанию включают в себя: – проверку шлейфов пожарной сигнализации (далее ПС); - проверку оборудования «Аккорд-512»; - проверку дымовых датчиков; - ремонт шлейфов, оборудования, датчиков; - монтаж и демонтаж шлейфов ПС; - монтаж и демонтаж тепловых и дымовых датчиков; – ведение документации. Цена сделки: ежемесячная сумма оплаты за обслуживание составляет 423 (Четыреста двадцать три) рубль 73 коп., кроме того НДС 18% – 76 (Семьдесят шесть) рублей 27 коп., итого с учетом НДС: 500 (Пятьсот) рублей 00 коп. Общая стоимость услуг за весь период действия договора, в том числе в случае пролонгации договора, должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01 октября 2008 г.; окончание оказания услуг – 31 декабря 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01 октября 2008 года и действует до 31.12.2008 г. Договор считается пролонгированным на тех же условиях на следующий календарный год, если ни одна из сторон договора за 30 дней до окончания срока действия договора не заявит о его расторжении. Договор может продлеваться неоднократно.
296	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Заказчик поручает, а Перевозчик принимает на себя обязательства оказывать Заказчику услуги по перевозке грузов в вагонах железнодорожным транспортом в соответствии с техническими назначениями и возможностями транспортных средств Перевозчика (далее – Услуги или Транспортные услуги), а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Услуги в сроки и в порядке, предусмотренные договором. Транспортные услуги оказываются транспортными средствами, указанными в Приложении № 1 к договору. Цена сделки: ежемесячная сумма оплаты за обслуживание составляет 423 (Четыреста двадцать три) рубль 73 коп., кроме того НДС 18% – 76 (Семьдесят шесть) рублей 27 коп., итого с учетом НДС: 500 (Пятьсот) рублей 00 коп. Общая стоимость услуг за весь период действия договора, в том числе в случае пролонгации договора, должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – 01 октября 2008 г.; окончание оказания услуг – 31 декабря 2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01 октября 2008 года и действует до 31.12.2008 г. Договор считается пролонгированным на тех же условиях на следующий календарный год, если ни одна из сторон договора за 30 дней до окончания срока действия договора не заявит о его расторжении. Договор может продлеваться неоднократно.
297	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение следующие нежилые помещения, расположенные по адресу г. Суворов, ул. Н.Островского, д.1а: кабинет № 14 – площадь 13 м ² ; кабинет № 15 – площадь 20 м ² ; кабинет № 16 – площадь 13,8 м ² ; кабинет № 17 – площадь 14,2 м ² ; кабинет № 19 – площадь 28,3 м ² ; кабинет № 35 – площадь 18,5 м ² ; кабинет № 36 – площадь 11,6 м ² ; кабинет № 38 – площадь 9,9 м ² ; кабинет № 41 – площадь 18,5 м ² ; служебное помещение (санузел) – площадь 2 м ² ; служебное помещение (санузел) – площадь 3,8 м ² ; коридор между кабинетами – площадь 17,4 м ² . Общая площадь сдаваемых в аренду помещений составляет: сто семьдесят один (171,00) кв.м. Цена сделки: размер ежемесячной арендной платы за арендуемые помещения составляет 7 440 (Семь тысяч четыреста сорок) рублей 84 коп., в том числе НДС 18% – 1 135 (Одна тысяча сто тридцать пять) рублей 04 коп. Арендная плата за весь период действия договора, в том числе в случае продления действия договора, должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату. Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует сроком на одиннадцать месяцев. По истечении срока действия договора стороны имеют право, по обоюдному согласию, продлить действие договора на тот же срок на аналогичных условиях.

[228] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
298	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 заключение соглашения о расторжении договора аренды нежилого помещения от 31.03.2006 г. № 234/06 между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Энергия-1» (Арендатор) соглашения (проект соглашения – приложение 28 к решению) о расторжении договора аренды нежилого помещения от 31.03.2006 г. № 234/06 между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Энергия-1» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Предмет сделки: договор от 31.03.2006 г. № 234/06 прекращает свое действие 01.01.2009 г.
299	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: продление срока действия договора аренды от 01.01.2008 г. № 03-ДКФ-0097-08 по 31.12.2009 г. Цена сделки: размер ежемесячной арендной платы за арендуемое по договору от 01.01.2008 г. № 03-ДКФ-0097-08 оборудование составляет 7 642 (Семь тысяч шестьсот сорок два) рубля 79 коп., в том числе НДС 18% – 1 165 (Одна тысяча сто шестьдесят пять) рублей 85 коп. Действие дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания. Стороны распространяют действие дополнительного соглашения на отношения сторон, возникшие до заключения дополнительного соглашения.
300	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию пылесистем котла БКЗ 640-140 ПТ эн.блоков ст.№ 1,2,3, котла ТПЕ-215 эн.блоков ст. № 5,6 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы, выполняемые Подрядчиком, проводятся с использованием материалов и оборудования Заказчика. Работы выполняются на основании строки ГКПЗ 2008 года Закупка № 648101. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к договору), сметой № 1 (Приложение № 3 к договору). Цена сделки: цена выполняемых работ составляет 3 070 348 (Три миллиона семьдесят тысяч триста сорок восемь) рублей 20 коп., в т.ч. НДС 18% – 468 358 (Четыреста шестьдесят восемь тысяч триста пятьдесят восемь) рублей 20 коп. Срок выполнения работ: общий срок выполнения работ устанавливается с 01.11.2008 года по 31.12.2008 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 января 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01.11.2008 года.
301	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по устройству лесов для текущего ремонта оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Работы, выполняемые Подрядчиком, проводятся с использованием материалов и оборудования Заказчика и Подрядчика. Работы выполняются на основании строки ГКПЗ 2008 года Закупка № 647901. Работы выполняются в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к договору), сметами № 1,2 (Приложение № 3 к договору). Цена сделки: цена выполняемых работ составляет 944 152 (Девятьсот сорок четыре тысячи сто пятьдесят два) рубля 03 коп., в т.ч. НДС 18% – 144 023 (Сто сорок четыре тысячи двадцать три) рубля 19 коп. Срок выполнения работ: общий срок выполнения работ устанавливается с 01.11.2008 года по 31.12.2008 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01.11.2008 года.

[229] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
302	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по реставрации запасных частей, согласно п.№ 3 технического задания, которое является неотъемлемой частью договора, а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Услуги оказываются на основании закупки ГКПЗ № 648001. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору). Цена сделки: цена оказываемых услуг составляет 946 171 (Девятьсот сорок шесть тысяч сто семьдесят один) рубль 20 коп., в т.ч. НДС 18% – 144 331 (Сто сорок четыре тысячи триста тридцать один) рубль 20 коп. Срок оказания услуг: начало оказания услуг – с 01.11.2008 г.; окончание оказания услуг – 31.12.2008 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует по 31 декабря 2008 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения. Стороны пришли к соглашению распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 01.11.2008 г.
303	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в перечне оборудования (Приложение № 1 к договору), (далее – Оборудование), а Арендатор – принять Оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора. Цена сделки: ежемесячная арендная плата устанавливается в целом за все арендуемое Оборудование и составляет 60 052 (Шестьдесят тысяч пятьдесят два) рубль 29 коп., в том числе НДС 18% 9 160 (Девять тысяч сто шестьдесят) рублей 52 коп. Срок аренды: с 01 декабря 2008 г. по 30 сентября 2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.12.2008 г.
304	ОАО АКБ «РОСБАНК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 заключение договора банковского счета на открытие и ведение текущего валютного счета в ЕВРО между ОАО «ОГК-3» (Клиент) и ОАО АКБ «РОСБАНК» (Банк) По договору банковского счета на открытие и ведение текущего валютного счета в ЕВРО между ОАО «ОГК-3» (Клиент) и ОАО АКБ «РОСБАНК» (Банк) Банк взимает комиссию и другие расходы, связанные с выполнением поручений Клиента и иных операций, в соответствии с тарифами Банка путем безакцептного списания соответствующей суммы со счета Клиента в момент совершения операции, если в тарифах не указано иное. Общая сумма договора банковского счета на открытие и ведение текущего валютного счета в ЕВРО между ОАО «ОГК-3» и ОАО АКБ «РОСБАНК» должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.
305	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по техническому сопровождению ремонтов и технического обслуживания оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-67 (Приложения №№ 3-69 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 11 805 573 (Одиннадцать миллионов восемьсот пять тысяч пятьсот семьдесят три) руб. 73 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 800 850 (Десять миллионов восемьсот пять тысяч сто один) руб. 23 коп. Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.

[230] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
306	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования АСУ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-29 (Приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 9 880 222 (Девять миллионов восемьсот семьдесят тысяч двести двадцать два) руб. 21 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 507 152 (Один миллион пятьсот семь тысяч сто пятьдесят два) руб. 54 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
307	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование установку HDS 695 S для мойки автомобилей высокого давления с нагревом воды (инвентарный № 7733) в целях осуществления технического обслуживания автотранспорта, а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора.</p> <p>Цена сделки: ежемесячная арендная плата по договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое имущество и составляет 2 100 (Две тысячи сто) рублей 00 коп., включая НДС 18 % 320 (Триста двадцать) рублей 34 коп. Арендная плата за весь период действия договора составляет 25 200 (Двадцать пять тысяч двести) рублей 00 коп., включая НДС 18% 3 844 (Три тысячи восемьсот сорок четыре) рубля 08 коп.</p> <p>Срок аренды: с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31 декабря 2009 года.</p>
308	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование оборудование, перечисленное в перечне оборудования (Приложение № 1 к проекту договора), а Арендатор – принять оборудование и уплатить за него арендную плату на условиях договора.</p> <p>Цена сделки: ежемесячная арендная плата по договору аренды устанавливается в целом за все арендуемое оборудование и составляет 13 302 (Тринадцать тысяч триста два) рубля 36 коп., в том числе НДС 18% 2 029 (Две тысячи двадцать девять) рублей 17 коп. Арендная плата за весь период действия договора составляет 159 628 (Сто пятьдесят девять тысяч шестьсот двадцать восемь) рублей 32 коп., в том числе НДС 18% 24 350 (Двадцать четыре тысячи триста пятьдесят) рублей 08 коп.</p> <p>Срок аренды: с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31 декабря 2009 года.</p>
309	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать ему услуги по обслуживанию наблюдательных скважин для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Исполнитель оказывает услуги в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сметой затрат (приложение № 2 к проекту договора), являющимися неотъемлемой частью договора.</p> <p>Цена сделки: 235 231 (Двести тридцать пять тысяч двести тридцать один) рубль 82 копейки, в т.ч. НДС 18% 35 882 (Тридцать пять тысяч восемьсот восемьдесят два) рубля 82 копейки.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.03.2010 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>

[231] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
310	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-21 (приложения №№ 3-23 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 8 170 773 (Восемь миллионов сто семьдесят тысяч семьсот семьдесят три) рубля 91 копейка, в т.ч. НДС 18% – 1 246 389 (Один миллион двести сорок шесть тысяч триста восемьдесят девять) рублей 24 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.</p>
311	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТПК, систем вентиляции филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора) и сметами №№ 1-10 (приложения №№ 3-12 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 5 158 967 (Пять миллионов сто пятьдесят восемь тысяч девятьсот шестьдесят семь) рублей 67 копеек, в т.ч. НДС 18% 786 961 (Четыре миллиона семьсот двадцать одна тысяча семьсот шестьдесят семь) рублей 17 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г.</p>
312	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование нежилые помещения, расположенные в зданиях: объект производственного назначения (инженерно-бытовой корпус), объект производственного назначения (главный корпус КТЦ-1 с переходным мостиком), объект производственного назначения (главный корпус бл.9), объект производственного назначения (здание химводоочистки), нежилое здание (мазутонасосная станция № 2), объект производственного назначения (здание административного корпуса со складом противопожарного инвентаря, ПС-4 и ремонтной мастерской), указанные в приложениях № 1, 2 к проекту договора, для размещения персонала (мастерские) и производства ремонтов оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», а Арендатор – принять их уплатить арендную плату на условиях договора.</p> <p>Цена сделки: ежемесячная арендная плата по договору аренды составляет 218 375 (Двести восемнадцать тысяч триста семьдесят пять) рублей, включая НДС 18% 33 311 (Тридцать три тысячи триста одиннадцать) рублей 44 копейки. Арендная плата за весь период договора составит 2 402 125 (Два миллиона четыреста две тысячи сто двадцать пять) рублей, в том числе НДС 18% 366 425 (Триста шестьдесят шесть тысяч четыреста двадцать пять) рублей 85 копеек.</p> <p>Срок аренды: с 01.01.2009 г. по 30.11.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с 01.01.2009 г. и действует до 31.11.2009 г.</p>
313	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Перевозчик обязуется доставлять вверенный ему Заказчиком груз в пункт назначения и выдавать его получателю груза, перевозить пассажиров в пункт назначения, оказывать иные транспортные услуги Заказчику по заявкам Заказчика, а Заказчик обязуется уплатить установленную плату. Перечень транспортных средств, используемых Перевозчиком для оказания услуг Заказчику, изложен в приложении № 1 к проекту договора.</p> <p>Цена сделки: 422 243 (Четыреста двадцать две тысячи двести сорок три) рубля 33 копейки, в т.ч. НДС 18 % 64 410 (Шестьдесят четыре тысячи четыреста десять) рублей 00 копейки.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01.01.2009 г. по 28.02.2009 г.</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 28.02.2009 г.</p>

[232] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
314	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по техническому обслуживанию ГПМ, станочного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами (приложение № 1 к проекту договора), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 399 325 (Триста девяносто девять тысяч триста двадцать пять) руб. 15 коп, в т.ч. НДС 18% – 60 914 (Шестьдесят тысяч девятьсот четырнадцать) руб. 01 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
315	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по среднему ремонту энергоблока ст. № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами № 1, 2 и калькуляциями № 1, 2 (приложения № 1-2 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 3 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 24 804 135 (Двадцать четыре миллиона восемьсот четыре тысяч сто тридцать пять) руб. 06 коп, в т.ч. НДС 18 % -3 783 681 (Три миллиона семьсот восемьдесят три тысячи шестьсот восемьдесят один) руб. 62коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 12 марта 2009 года (начальный срок работ) по 06 мая 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 31 декабря 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
316	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по техническому обслуживанию оборудования ХВО (насосы, вентиляция, арматура) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 463 740 (Четыреста шестьдесят три тысячи семьсот сорок) руб., в т.ч. НДС 18 % – 70 740 (Семьдесят тысяч семьсот сорок) руб.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
317	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту оборудования ХВО (насосы, фильтра, вентиляция, арматура, трубопроводы) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 396 942 (Один миллион триста девяносто шесть тысяч девятьсот сорок два) руб. 80 коп, в т.ч. НДС 18 % – 213 092 (Двести тринадцать тысяч девяносто два) руб. 97 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>

[233] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
318	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонту и техническому обслуживанию общестанционного оборудования, ЦНС и НПВ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 1 648 222 (Один миллион шестьсот сорок восемь тысяч двести двадцать два) руб. 43 коп, в т.ч. НДС 18 % – 251 423 (Двести пятьдесят одна тысяча четыреста двадцать три) руб. 76 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
319	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по техническому обслуживанию энергоблоков ст. № 1-5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами № 1-10 и калькуляциями № 1-5 (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 3 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 2 718 855 (Два миллиона семьсот восемнадцать тысяч восемьсот пятьдесят пять) руб. 62 коп, в т.ч. НДС 18 % – 414 740 (Четыреста четырнадцать тысяч семьсот сорок) руб. 69 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
320	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущим ремонтам энергоблоков ст. № 1-5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» в соответствии со сметами № 1-15 и калькуляциями № 1-15 (приложения № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 3 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 6 831 234 (Шесть миллионов восемьсот тридцать одна тысяча двести тридцать четыре) руб. 51 коп., в т.ч. НДС 18 % – 1 042 052 (Один миллион сорок две тысячи пятьдесят два) руб. 72 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>
321	ОАО «Харанорэнергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту котла № 1 и вспомогательного оборудования цехов филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в соответствии со сметой (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 2 425 925 (Два миллиона четыреста двадцать пять тысяч девятьсот двадцать пять) руб. 81 коп, в т.ч. НДС 18% – 370 056 (Триста семьдесят тысяч пятьдесят шесть) руб. 48 коп.</p> <p>Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.</p>

[234] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
322	ОАО «Харанорэнерго-ремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по текущему ремонту мельниц-вентиляторов МВ-3300 и оборудования пылесистем энергоблоков №№ 1,2 филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» в соответствии со сметой (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 4 563 697 (Четыре миллиона пятьсот шестьдесят три тысячи шестьсот девяносто семь) руб. 99 коп, в т.ч. НДС 18% – 696 157 (Шестьсот девяносто шесть тысяч сто пятьдесят семь) руб. 32 коп. Срок выполнения работ: с 01 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
323	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по среднему ремонту электрофильтров котлов ст.№№ 1,2 филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в соответствии со сметами №№ 1,2 (приложение №№ 1,2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 2 005 698 (Два миллиона пять тысяч шестьсот девяносто восемь) руб. 62 коп, в т.ч. НДС 18% – 305 954 (Триста пять тысяч девятьсот пятьдесят четыре) руб. 03 коп. Срок выполнения работ: с 16 марта 2009 г. (начальный срок работ) по 05 июня 2009 г. (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания договора и действует по 31 декабря 2009 г., а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
324	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по ремонтно-техническому обслуживанию оборудования ТТЦ, ЦТП, ХЦ, ПЦ, электрофильтров и вспомогательного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» в соответствии со сметой (приложение № 1 к проекту договора), техническим заданием (приложение № 2 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 8 299 508 (Восемь миллионов двести девяносто девять тысяч пятьсот восемь) рублей 37 копеек, в т.ч. НДС 18% 1 266 026 (Один миллион двести шестьдесят шесть тысяч двадцать шесть) рублей 70 копеек. Срок выполнения работ: с 01 января 2009 г. (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 г. (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
325	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту, техническому обслуживанию энергетического оборудования и грузоподъемных механизмов, реставрации запасных частей и НСО и услуги грузоподъемными механизмами в целях обеспечения деятельности филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора), графиком выполнения работ (приложения № 2 к проекту договора), сметами № 1-16 (приложения № 3 к проекту договора), калькуляцией (приложение № 4 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 12 762 303 (Двенадцать миллионов семьсот шестьдесят две тысячи триста три) рубля 13 копеек в т.ч. НДС 18% – 1 946 792 (Один миллион девятьсот сорок шесть тысяч семьсот девяносто два) рубля 00 копеек. Срок выполнения работ: с 1 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.

[235] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
326	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному, текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТТЦ - очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора), графиком выполнения работ (Приложение № 2 к проекту договора), сметами №№ 1,2 (приложение № 3 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 3 065 041 (Три миллиона шестьдесят пять тысяч сорок один) рубль 63 копейки в т.ч. НДС 18% – 467 548 (Четыреста шестьдесят семь тысяч пятьсот сорок восемь) рублей 72 копейки. Срок выполнения работ: с 1 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
327	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Продавец обязуется передать Покупателю в собственность товар – материалы, наименование, характеристики, количество и стоимость которого определены в приложении к проекту договора, а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную договором денежную сумму (цену). Цена сделки: 101 091 (Сто одна тысяча девяносто один) руб. 96 коп. , в том числе НДС (18%) 15 420 (Пятнадцать тысяч четыреста двадцать) руб. 81 коп. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2009 года, а в части взаимных расчетов до полного их выполнения.
328	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту и техническому обслуживанию насосного оборудованию главного корпуса - очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора), графиком выполнения работ (приложение № 2 к проекту договора), сметами (приложение № 4 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора. Цена сделки: 628 956 (Шестьсот двадцать восемь тысяч девятьсот пятьдесят шесть) рублей 11 копеек в т.ч. НДС 18% – 95 942 (Девяносто пять тысяч девятьсот сорок два) рубля 46 копеек. Срок выполнения работ: с 1 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.
329	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08 , Пр. № 144 от 13.01.09 Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному, текущему ремонту и техническому обслуживанию арматуры и трубопроводов высокого давления бл.№№ 1-6 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора), графиком выполнения работ (приложение № 2 к проекту договора), сметами (приложение № 4 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора Цена сделки: 663 879 (Шестьсот шестьдесят три тысячи восемьсот семьдесят девять) рублей 02 копейки в т.ч. НДС 18% – 101 269 (Сто одна тысяча двести шестьдесят девять) рублей 68 копеек. Срок выполнения работ: с 1 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ). Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.

[236] Корпоративный отчет

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
330	ОАО «Энергосервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить для Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту и техническому обслуживанию ТВО общестанционного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к проекту договора), графиком выполнения работ (приложение № 2 к проекту договора), сметами (приложение № 4 к проекту договора) и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена сделки: 451 401 (Четыреста пятьдесят одна тысяча четыреста один) рубль 51 копейка в т.ч. НДС 18% – 68 857 (Шестьдесят восемь тысяч восемьсот пятьдесят семь) рублей 86 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ: с 1 января 2009 года (начальный срок работ) по 28 февраля 2009 года (конечный срок работ).</p> <p>Действие договора: договор вступает в силу с момента подписания и действует по 28 февраля 2009 года, а в части взаимных обязательств до полного их выполнения.</p>
331	компания SMART HYDROGEN INC, Британские Виргинские острова	ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.12.08, Пр. № 144 от 13.01.09</p> <p>заключение Дополнительного соглашения к договору от 14.10.2008 г. по приобретению ОАО «ОГК-3» (Покупатель) пакета акций компании Plug Power, Inc. (США) (Эмитент) с компанией SMART HYDROGEN INC, Британские Виргинские острова (Продавец)</p>

[237] Глоссарий

АББРЕВИАТУРЫ	
ао	Акции обыкновенные
АО-энерго	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
АТС	Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
АСР	Автоматическая Система Регулирования
АЭС	Атомная электростанция
БР	Балансирующий рынок
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России — тепловые электростанции)
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	Гидравлическая электростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые общества ОАО РАО «ЕЭС России»
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
ЗСП	Зона свободных перетоков
ЗШМ	Золошлаковые материалы
КИУМ	Коэффициент использования установленной мощности
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
НП	Некоммерческое партнерство
НТЦ	Научно-технический центр
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОДУ	Объединенные диспетчерские управления
ОЗП	Осенне-зимний период
ОЭС	Объединенная электрическая система
ОРЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
РД	Регулируемые договора
РДУ	Региональные диспетчерские управления
РС	Регулируемый сектор
РС ОРЭЭ	Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии (мощности)
РСВ	Рынок на сутки вперед

РЭК	Региональные энергетические комиссии
САР	Система Автоматического Регулирования
СДД	Свободный двусторонний договор купли-продажи
СДЭМ	Свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии и мощности
СО-ЦДУ ЕЭС России	Системный оператор — Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ССТ ОРЭЭ	Сектор свободной торговли оптового рынка электрической энергии (мощности)
т/а	Турбоагрегат
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТЭС	Тепловая электростанция
ФСТ	Федеральная служба по тарифам

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Гкал, Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч, Гигакалория в час	единица измерения тепловой мощности
гут	граммы условного топлива
кВтч, Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
кВт, Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт, Мегаватт	единица измерения электрической мощности
т/ч, Тонны в час	единица измерения паропроизводительности
тут	тонна условного топлива

ТЕРМИНЫ

Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	Генерирующие компании, формируемые на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 года № 526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 года № 1254-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 25.10.2004 года № 367-р)
--	--

Единая энергетическая система России (ЕЭС России)	Совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
Завершение реорганизации	Общество считается реорганизованным, за исключением случаев реорганизации в форме присоединения, с момента государственной регистрации вновь возникших юридических лиц. При реорганизации общества в форме присоединения к нему другого общества первое из них считается реорганизованным с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного общества
Оптовый рынок электрической энергии (мощности)	Сфера обращения особого товара — электрической энергии (мощности) — в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации
Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии/РД	Часть оптового рынка, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии и мощности по тарифам, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий в порядке, установленном Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
Ремонтно-сервисная компания в электроэнергетике	Организация, основным видом деятельности которой является научно-проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление
Сектор свободной торговли/РСВ	Сектор, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам
Сектор отклонений/БР	Система отношений между субъектами оптового рынка, связанная с обращением электрической энергии в объемах, соответствующих отклонениям почасовых объемов фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов планового почасового производства (потребления)
Системообразующие сети	Электрическая сеть высших классов напряжения, обеспечивающая необходимые условия надежности и устойчивости энергосистемы, как единого объекта
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	Открытые акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК

[240]

Контактная и справочная информация

Годовое собрание.

Общее годовое собрание акционеров ОАО «ОГК-3» состоится 22 июня 2009 года

КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА

ПАВЛОВА Екатерина Алексеевна

Советник Генерального директора по вопросам, связанным с работой с инвесторами и акционерами ОАО «ОГК-3»

Тел.: + 7 (495) 380 02 05 (доб. 698)

Факс: + 7 (495) 380 02 06

e-mail: PavlovaEA@ogk3.ru

ПЛАТОВ Павел Евгеньевич

Начальник Департамента корпоративной политики ОАО «ОГК-3»

Тел.: +7 (495) 380 02 05 (доб. 644)

Факс: +7 (495) 380 02 06

e-mail: PlatovPE@ogk3.ru

Адрес в Интернет www.ogk3.ru

Информация о регистраторе:

Закрытое акционерное общество «Национальная регистрационная компания» (ЗАО НРК)

Местонахождения: 121357 Москва, ул. Вересаева, д. 6.

Тел./Факс: (495) 440-6324/25/45 / (495) 440-6355

Адрес в Интернете: www.nrcreg.ru

Адрес электронной почты: info@nrcreg.ru