

ГРУППА «ОГК-З»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ
С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный Отчет о финансовом положении

Консолидированный Отчет о совокупной прибыли

Консолидированный Отчет о движении денежных средств

Консолидированный Отчет о движении капитала

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Группа и ее деятельность

Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Существенные принципы учетной политики

Связанные стороны

Основные средства

Нематериальные активы

Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия

Прочие внеоборотные активы

Материально-производственные запасы

Дебиторская задолженность и авансы выданные

Депозиты и прочие финансовые активы

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о совокупной прибыли

Денежные средства и их эквиваленты

Активы, предназначенные для продажи

Капитал

Налог на прибыль

Обязательства по пенсионному плану и вознаграждениям по окончании трудовой деятельности

Кредиторская задолженность и начисления

Резервы

Задолженность по уплате налогов

Операционные расходы

Прочие операционные доходы

Доходы от инвестиционной деятельности

Расходы от инвестиционной деятельности

Финансовые (расходы)/доходы

Прибыль на акцию

Договорные обязательства

Условные обязательства

Финансовые инструменты и финансовые риски





Закрытое акционерное общество «КПМГ»
123317 Россия, Москва
Пресненская набережная, 10

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов
Страница 2

Заклучение независимых аудиторов

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

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетностиОАО «ОГК-З» («Компания») и его дочерних компаний («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009года, консолидированных отчетов о совокупной прибыли, об изменениях капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других поясняющих примечаний.

Ответственность руководства Компании за подготовку (консолидированной) финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании. Данная ответственность включает в себя: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок; выбор и применение соответствующей учетной политики; использование обоснованных применительно к обстоятельствам оценок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля,обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку правильности использованных принципов бухгалтерского учета и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражаетдостоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также консолидированные результаты ее деятельности и консолидированное движение денежных средств за год,закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Прочие положения

Консолидированная финансовая отчетность Группы по состоянию и за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, была проаудирована другими аудиторами, которые выразили безусловно положительное мнение по отчетности 17 апреля 2009 года.

ЗАО КПМГ
16 апреля 2010 года

	Прим.	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	38 160 994	29 287 313
Нематериальные активы	6	60 630	52 024
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	7	14 023 501	16 304 562
Прочие внеоборотные активы	8	275 107	158 032
Итого внеоборотные активы		52 520 232	45 801 931
Оборотные активы			
Материально-производственные запасы	9	1 887 763	2 855 914
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	4 176 544	4 673 983
Депозиты и прочие финансовые активы	11	8 893	37 352 940
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о признанных доходах и расходах	12	-	1 237 095
Предоплаченный налог на прибыль		471 730	34 088
Денежные средства и эквиваленты	13	51 145 845	13 438 834
Активы, предназначенные для продажи	14	958 291	-
Итого оборотные активы		58 649 066	59 592 854
ИТОГО АКТИВЫ		111 169 298	105 394 785
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	47 487 999	47 487 999
Добавочный капитал		63 136 744	63 228 766
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(7 947 303)	(8 046 714)
Прочие резервы		(8 238 245)	(8 355 872)
Нераспределенная прибыль		10 394 863	6 098 800
Итого акционерный капитал		104 834 058	100 412 979
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	16	2 306 969	1 920 885
Вознаграждения работникам	17	272 615	207 934
Прочие долгосрочные обязательства		-	15 749
Итого долгосрочные обязательства		2 579 584	2 144 568
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	18	2 017 411	1 605 952
Резервы	19	114 095	148 090
Задолженность по уплате налогов	20	1 624 150	1 083 196
Итого краткосрочные обязательства		3 755 656	2 837 238
Итого обязательства		6 335 240	4 981 806
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		111 169 298	105 394 785

Генеральный директор

Финансовый директор



Колмогоров Владимир Васильевич

Гайнанов Андрей Николаевич

16 апреля 2010

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Выручка			
Электроэнергия		38 372 274	37 496 029
Тепловая энергия		766 078	669 655
Прочая		258 628	258 211
Итого выручка		39 396 980	38 423 895
Операционные расходы	21	(37 349 838)	(35 656 717)
Восстановление/(признание) убытка от обесценения		1 950 373	(1 342 114)
Прочие операционные доходы	22	329 372	356 769
Прибыль от операционной деятельности		4 326 887	1 781 833
Доходы от инвестиционной деятельности	23	3 095 801	5 907 662
Расходы от инвестиционной деятельности	24	(186 891)	(980 932)
Финансовые (расходы)/доходы	25	(20 283)	4 590
(Расходы)/доходы от курсовых разниц		(710 355)	1 384 067
Доля в (убытках)/прибыли от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	7	(1 234 760)	355 446
Прибыль до налога на прибыль		5 270 399	8 452 666
Расходы по налогу на прибыль	16	(974 336)	(1 731 861)
Прибыль за год		4 296 063	6 720 805
Прочие признанные доходы и расходы			
Курсовые разницы по зарубежной деятельности	7	98 282	-
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихсся в наличии для продажи		48 752	(43 120)
Налог на прибыль по прочим признанным доходам и расходам	16	(29 407)	10 448
Прочие признанные доходы и расходы после налога		117 627	(32 672)
Итого признанные доходы и расходы		4 413 690	6 688 133
Прибыль на акцию - базовая и разводненная (в руб. на акцию)	26	0.094	0.147

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
ТЕКУЩАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль до налогообложения		5 270 399	8 452 666
Поправки:			
Амортизация	21	1 687 248	1 282 642
Изменение резерва и списание дебиторской задолженности	10,21	183 932	132 245
Доходы от инвестиционной деятельности	23	(1 524 341)	(180 934)
Расходы от инвестиционной деятельности	24	186 891	980 932
Финансовые расходы/(доходы)	25	20 283	(4 590)
Процентный доход	23	(1 571 460)	(5 726 728)
Убыток/(прибыль) от операций в иностранной валюте		710 355	(1 384 067)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(39 424)	80 649
(Восстановление)/признание убытков от обесценения	5	(1 950 373)	1 342 114
Доля в убытках/(прибыли) от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия		1 234 760	(355 446)
Резерв под налоговые обязательства и прочие неденежные статьи		8 993	183 745
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		4 217 263	4 803 228
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и авансов выданных		(605 963)	(848 185)
Изменение материально-производственных запасов		998 891	(594 842)
Изменение прочих активов		1 761	16 478
Изменение кредиторской задолженности и начислений		183 254	(388 676)
Изменение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		2 012 062	40 683
Изменение прочих долгосрочных обязательств		47 820	46 997
Выплаты по налогу на прибыль		(2 526 408)	(1 889 840)
Итого денежных средств по текущей деятельности		4 328 680	1 185 843
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(8 935 066)	(7 713 878)
Приобретение нематериальных активов	6	(22 962)	(58 265)
Размещение средств на депозитных счетах в банках		40 430 865	19 310 993
Краткосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения		-	19 000 000
Реализация основных средств и прочих внеоборотных активов		36 229	26 745
Присоединение ОГК-З Холдинга		-	278
Приобретение инвестиций		(209 941)	(18 752 228)
Реализация инвестиций		2 966 380	874 366
Займы выданные		-	1 660
Проценты полученные		2 935 297	5 167 400
Итого денежных средств по инвестиционной деятельности		37 200 802	17 857 071
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступления по заемным средствам		-	5 006 529
Погашение долга		-	(5 006 529)
Проценты уплаченные		-	(10 216)
Продажа/(приобретение) собственных акций у акционеров		7 389	(8 122 944)
Дивиденды, выплаченные акционерам Группы		-	(228 180)
Дивиденды, выплаченные миноритарным акционерам		(5 418)	(17 867)
Итого денежных средств по финансовой деятельности		1 971	(8 379 207)
Эффект от изменения валютных курсов		(3 824 442)	592 767
Итого увеличение денежных средств и их эквивалентов		37 707 011	11 256 474
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		13 438 834	2 182 360
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	13	51 145 845	13 438 834

	Капитал, причитающийся акционерам Группы					
	Акцио- нерный капитал	Добавоч- ный капи- тал	Собствен- ные вы- купленные акции	Прочие резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого
Баланс на 1 января 2009	47 487 999	63 228 766	(8 046 714)	(8 355 872)	6 098 800	100 412 979
Признанные доходы и расходы						
Прибыль за год	-	-	-	-	4 296 063	4 296 063
Прочие признанные доходы и расходы						
Изменение в справедливой стоимости инвестиций после налога на прибыль	-	-	-	39 002	-	39 002
Резерв под курсовые разницы по зарубежной деятельности после налога на прибыль	-	-	-	78 625	-	78 625
Итого прочие признанные доходы и расходы	-	-	-	117 627	-	117 627
Итого признанные доходы и расходы	-	-	-	117 627	4 296 063	4 413 690
Операции с акционерами Группы, признанные в капитале						
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров (Прим. 15)	-	(92 022)	99 411	-	-	7 389
Итого операции с акционерами Группы	-	(92 022)	99 411	-	-	7 389
Баланс на 31 декабря 2009	47 487 999	63 136 744	(7 947 303)	(8 238 245)	10 394 863	104 834 058

	Капитал, причитающийся акционерам Группы					
	Акцио- нерный капитал	Добавоч- ный капи- тал	Собствен- ные вы- купленные акции	Прочие резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого
Баланс на 1 января 2008	47 487 999	63 228 766	-	(8 323 200)	(323 064)	102 070 501
Признанные доходы и расходы						
Прибыль за год	-	-	-	-	6 720 805	6 720 805
Прочие признанные доходы и расходы						
Изменение в спра- ведливой стоимости инвестиций после налога на прибыль	-	-	-	(32 672)	-	(32 672)
Итого прочие признанные доходы и расходы	-	-	-	(32 672)	-	(32 672)
Итого признанные доходы и расходы	-	-	-	(32 672)	6 720 805	6 688 133
Операции с акционерами Группы, признанные в капитале						
Собственные акции, выкупленные у акционеров (Прим. 15)	-	-	(8 122 944)	-	-	(8 122 944)
Конвертация собственных акций, выкупленных у акционеров			76 230		(76 230)	-
Присоединение					112 193	112 193
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(334 904)	(334 904)
Итого операции с акционерами Группы	-	-	(8 046 714)	-	(298 941)	(8 345 655)
Баланс на 31 декабря 2008	47 487 999	63 228 766	(8 046 714)	(8 355 872)	6 098 800	100 412 979

1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – ОАО «ОГК-З» или Общество) было создано 23 ноября 2004 года в рамках реформирования электро-энергетической отрасли в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 1 сентября 2003 года № 1254-р. **Филиалы.** Группа ОГК-З (в дальнейшем - Группа) управляет шестью государственными районными электро-станциями (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 преимуще-ственно получен в результате внутригрупповых операций.

Основные акционеры. По состоянию на 31 декабря 2009 года контроль над Обществом осуществляет Группа компаний «ГМК Норильский Никель» (60,66% акций). Оставшаяся часть акций принадлежит номинальным держателям и физическим лицам (39,34% акций).

Общество зарегистрировано в Районной Инспекции МНС РФ Республики Бурятия. Местонахождение: РФ, 123001, Москва, Ермолаевский пер, дом 25.

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 законода-тельство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Российской экономической и политической системе по-прежнему присущи изменения, которые влияют и могут повлиять в будущем на деятельность предприятий, функционирующих в данной системе. Вследствие этого, операции на россий-ском рынке включают риски, не присущие другим рынкам. В дополнение недавние ужесточения на рынках кредита и капитала еще больше увеличили неопределенность в условиях работы. Консолидированная финансовая отчетность содержит в себе оценку Руководством воздействия российской бизнес среды. Будущая бизнес среда может отличаться от оценок Руководства.

Отношения с государством и действующее законодательство. Среди потребителей Группы большое количество предприятий, контролируемых или связанных с государством. Кроме того, государство контроли-рует 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, 28 и 29 политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

2. 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.

База для определения стоимости. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением производных финансовых инструментов, инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в отчете о совокупной прибыли, финансовых инвестиций, имеющихсся в наличии для продажи, которые отражаются по справедливой стоимости.

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.

Изменения в учетной политике и представлении. С 1 января 2009 года вступили в силу изменения в учетной политике Группы по следующим направлениям:

- определение и представление операционных сегментов
- представление финансовой отчетности

Определение и представление операционных сегментов. Начиная с 1 января 2009 года Группа выделяет и представляет операционные сегменты на основе внутренней информации, представляемой руководителю предприятия, который является ответственным лицом Группы по принятию операционных решений (далее – ОЛПОР). Данное изменение в учетной политике было вызвано принятием МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». Прежде подходы к выделению и представлению операционных сегментов определялись требованиями МСФО 14 «Сегментная отчетность». Новая учетная политика в отношении раскрытия информации об операционных сегментах приведена в Примечании 3.

Представление финансовой отчетности. Группа применяет новую редакцию стандарта МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» (2007 г.), которая вступила в силу с 1 января 2009 года. В результате, в Консолидированном отчете о движении собственного капитала Группа представляет все данные по динамике собственного капитала, в то время как данные о движении несобственного капитала представлены в Консолидированном отчете о совокупном доходе. Сравнительные данные были представлены по-новому, чтобы обеспечить соответствие новой редакции данного стандарта. Поскольку данное изменение учетной политики затрагивает только вопросы представления отчетности, оно не влияет на величину прибыли в расчете на акцию (дивиденды).

Новые Стандарты и Интерпретации. Приведенные ниже новые Стандарты, Поправки к Стандартам и Интерпретации на 30 июня 2009 года еще не являются принятыми и не применялись при подготовке данной финансовой отчетности. Группа планирует принятие данных положений после их вступления в силу.

- Пересмотренный МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (2009) вводит освобождение от основных требований по раскрытию информации о связанных сторонах и об остатках неурегулированной задолженности, в том числе принятых на себя обязательств по осуществлению будущих действий, применительно к предприятиям, аффилированным с государством. Кроме того, стандарт был пересмотрен с целью упрощения некоторых указаний, которые раньше были взаимно несогласованными. Пересмотренный стандарт подлежит ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2011 года или позднее. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных поправок на консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт должен быть выпущен в несколько этапов и в конечном итоге заменить собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по завершении соответствующего Проекта к концу 2010 года. Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов признания и оценки финансовых активов. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного Проекта и выхода следующих частей стандарта.

- Различные «Усовершенствования к МСФО» были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2010 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на её финансовое положение или результаты 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 совокупной прибыли.

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 совокупной прибыли.

Важнейшие допущения, которые были сделаны для оценки обесценения основных средств, раскрыты в Примечании 5.

Важнейшие допущения по инвестициям в зависимые компании раскрыты в Примечании 7.

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.

3. Существенные принципы учетной политики

Принципы консолидации. Отчетность Группы включает финансовую отчетность ОАО «ОГК-З» и финансовую отчетность обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК-З». Наличие контроля признается, когда ОАО «ОГК-З» 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.

Активы, предназначенные для продажи. Внеоборотные активы и выбывающие группы активов классифицируются как предназначенные для продажи в случае, если их балансовая стоимость, скорее всего, будет возмещена не в процессе обычного использования, а посредством продажи. Данное условие считается выполненным, если существует высокая вероятность осуществления сделки по продаже в течение одного года с момента классификации, актив или выбывающая группа активов могут быть проданы в их текущем состоянии, и руководство Группы имеет намерение осуществить продажу. Внеоборотные активы и выбывающие группы активов, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшей из балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Иностранная валюта

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 признанных доходах и расходах.

Официальный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2009 года, составлял 30,2442 (на 31 декабря 2008 года – 29,3804), официальный курс российского рубля к Евро, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2009 года, составлял 43,3883 (на 31 декабря 2008 года – 41,4411).

Учет зарубежной деятельности. Для целей консолидации пересчет финансовой отчетности зарубежных предприятий /подразделений, производится следующим образом: активы и обязательства пересчитываются по обменному курсу на конец отчетного периода; доходы и расходы пересчитываются по обменным курсам на даты совершения соответствующих операций или по соответствующему среднему курсу; статьи собственного капитала (за исключением величин измерения за текущий отчетный год, которые были пересчитаны по соответствующим действовавшим обменным курсам) не пересчитываются. Возникающие в результате пересчета курсовые разницы признаются непосредственно в составе собственного капитала и представляются как отдельная статья собственного капитала (обычно называемая резервом накопленных курсовых разниц при пересчете из другой валюты или корректировкой по пересчету валюты. При отчуждении инвестиции в зарубежное предприятие курсовые разницы, прежде признанные непосредственно в составе собственного капитала, переносятся в состав прибыли или убытка за период.

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 совокупной прибыли 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 элек- трической энергии	4-63	25-50
Распределение электроэнергии	7-30	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.

Материально-производственные запасы. Материально-производственные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: чистой цены реализации и средневзвешенной стоимости приобретения. Чистая цена реализации определяется исходя из оценочной цены продажи в условиях стандартного ведения бизнеса за минусом затрат на выполнение работ и расходов на продажу. 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 совокупной прибыли, дебиторская задолженность и ссуды, финансовые активы, удерживаемые до погашения и имеющиеся в наличии для продажи. Классификация зависит от цели приобретения финансовых активов. Финансовый актив подлежит классификации менеджментом Группы при первоначальном признании.

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

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 совокупной прибыли, отражаются по справедливой стоимости с отражением возникающих при переоценке доходов и расходов в консолидированном отчете о совокупной прибыли. Чистая прибыль или убыток, отраженный в консолидированном отчете о совокупной прибыли, 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, за исключением убытков от обесценения, процентов, рассчитанных с использованием метода эффективной процентной ставки, и курсовых разниц, которые признаются непосредственно в консолидированном отчете о совокупной прибыли. 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 совокупной прибыли за отчетный период. Дивиденды, полученные по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в консолидированном отчете о совокупной прибыли 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 совокупной прибыли равными долями в течение срока аренды.

Капитал

А) Обыкновенные акции. Обыкновенные акции признаются в составе капитала. Дополнительные расходы, прямо относящиеся к выпуску акций и опционов, вычитаются из капитала за минусом всех налоговых эффектов.

Б) Выкуп собственных акций (казначейские акции). Сумма, направленная непосредственно на выкуп собственных акций за минусом всех налоговых эффектов, вычитается из состава капитала. Собственные акции, выкупленные у акционеров, классифицируются в виде казначейских акций и раскрываются как уменьшение общего капитала. Полученная при перевыпуске или продаже казначейских акций сумма учитывается в качестве увеличения капитала, при этом полученный прирост либо дефицит соответственно переносится или вычитается из добавочного капитала.

В) 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.

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	1-5
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 соответствующие суммы денежных средств и риск изменения, стоимости которых является незначительным.

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 отчете о финансовом положении 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 совокупной прибыли, 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.

Движения по отложенным налогам признаются в Отчете о совокупной прибыли, 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 совокупной прибыли (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.

Обесценение

А) Финансовые активы. По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив, не отнесенный к категории финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестициям в долевыми ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

Признаки, свидетельствующие об обесценении дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, Группа рассматривает как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, является значительной, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. В том случае, если выясняется, что проверенные по отдельности значительные статьи дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, не являются обесценившимися, то их затем объединяют в портфель для проверки на предмет обесценения, которое уже возникло, но еще не зафиксировано. Статьи дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, величина которых не является по отдельности значительной, оцениваются на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель тех статей дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, которые имеют сходные характеристики риска.

При оценке фактов, свидетельствующих об обесценении, Группа анализирует исторические данные в отношении степени вероятности дефолта, сроков возмещения и сумм понесенных убытков, скорректированные с учетом суждений руководства в отношении текущих экономических и кредитных условий, в результате которых фактические убытки возможно окажутся больше или меньше тех, которых можно было бы ожидать исходя из исторических тенденций.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством переноса в состав прибыли или убытка за период той суммы накопленного убытка, который ранее признавался в составе прочей совокупной прибыли и представлялся в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, исключаемый из состава прочей совокупной прибыли и включаемый в состав прибыли или убытка за период представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации и его текущей справедливой стоимостью за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период. Изменения начисленных резервов под обесценение, вызванных изменением временной стоимости, отражаются как элемент процентных доходов.

Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевого ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

Б) Нефинансовые активы. Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается каждый год в одно и то же время.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость самого актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

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 признанных доходах и расходах как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательства.

Вознаграждения работникам. 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 совокупной прибыли 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.

Природоохранные обязательства. Резерв на восстановление окружающей среды и рекультивацию земель отражается в случае, если существует текущее обязательство, высокая вероятность предстоящего платежа, а также может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

Признание выручки. Выручка от реализации электрической и тепловой энергии, прочей продукции и оказания услуг признается в момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению встречного предоставления. Когда справедливая стоимость полученного встречного предоставления не может быть надежно измерена, выручка измеряется по справедливой стоимости переданных товаров или услуг. Показатели выручки отражаются без учета НДС.

Социальные расходы. Расходы на социальные программы учитываются в Отчете о совокупной прибыли 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 относятся исключительно к работникам Группы.

Проценты. Процентные доходы и расходы признаются в Отчете о совокупной прибыли по всем долговым инструментам по методу начисления с использованием эффективной процентной ставки. Процентный доход включает в себя номинальный процент, а так же амортизация 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. С 1 января 2009 года затраты по займам, относящиеся к квалифицируемым активам, капитализация которых начинается 1 января 2009 года или после этой даты, включаются в стоимость соответствующего квалифицируемого актива, если они непосредственно связаны с его приобретением, строительством или созданием.

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.

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.

Сегментная отчетность. Группа использует один операционный сегмент – генерация электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, так как лица, ответственные за принятие операционных решений, не анализируют финансовую информацию по каждой ГРЭС и результаты их операционной деятельности с целью оценки достигнутых ими результатов и принятия решений о выделении им ресурсов. 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.

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.

4. 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 2009 года и 31 декабря 2008 года или имела значительные остатки по расчетам на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года.

Материнское предприятие и его дочерние общества

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Продажи	2 966 380	-
Приобретения	909 049	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 2009 года и 31 декабря 2008 года.

«Росбанк»

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Денежные средства	-	11 681
Депозиты	-	12 352 940

В феврале 2009 года ОАО АКБ «Росбанк» был исключен из перечня связанных сторон. За год, закончившийся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, процентный доход по депозитам и векселям составил 99 576 тыс. руб. и 2 075 161 тыс. рублей соответственно.

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 2009 года, составила 197 935 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года – 109 186 тыс. рублей).

В 2008 году Группа предоставила процентный заем Председателю Правления Общества в сумме 17 168 тыс. рублей, задолженность по которому на 31 декабря 2009 составила 1 075 тыс. рублей. В отчетном периоде займы членам Совета директоров и Правления не представлялись.

5. Основные средства

Стоимость	Производ-ство тепло-вой и элек-трической энергии	Передача электроэнер-гии	Тепловые сети	Незавер-шенное строитель-ство	Прочие	Итого
Сальдо на 31 декабря 2008 года	30 461 018	4 005 865	951 295	10 583 504	7 541 753	53 543 435
Поступления	48 005	-	6 484	8 582 298	4 783	8 641 570
Передача	477 335	83 396	19 960	(1 054 150)	473 459	-
Выбытие	(10 573)	(926)	-	(22 550)	(86 948)	(120 997)
Сальдо на 31 декабря 2009 года	30 975 785	4 088 335	977 739	18 089 102	7 933 047	62 064 008
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2008 года	(14 972 531)	(2 796 226)	(524 067)	(104 038)	(5 859 260)	(24 256 122)
Начислено за период	(1 079 086)	(93 879)	(40 789)	-	(459 138)	(1 672 892)
Передача	(4 448)	(439)	-	18 669	(13 782)	-
Выбытие	5 209	839	-	124	69 455	75 627
Восстановление обесценения	1 604 791	154 855	32 580	85 245	72 902	1 950 373
Сальдо на 31 декабря 2009 года	(14 446 065)	(2 734 850)	(532 276)	-	(6 189 823)	(23 903 014)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	16 529 720	1 353 485	445 463	18 089 102	1 743 224	38 160 994
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	15 488 487	1 209 639	427 228	10 479 466	1 682 493	29 287 313

Стоимость	Производ-ство тепло-вой и элек-трической энергии	Передача электроэнер-гии	Тепловые сети	Незавер-шенное строитель-ство	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)	-	(169 727)	(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 дека-бря 2007 года	(12 915 607)	(2 567 037)	(522 213)	(123 469)	(5 546 484)	(21 674 810)
Начислено за пе-риод	(926 419)	(69 265)	(11 722)	-	(268 475)	(1 275 881)
Передача	(8 010)	-	-	14 688	(6 678)	-
Выбытие	3 042	4 024	-	4 743	24 874	36 683
Признание обесце-нения	(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

По состоянию на 31 декабря 2009 года в состав незавершенного строительства включены авансы под основные средства в размере 12 300 111 тыс. рублей, (на 31 декабря 2008: 6 735 659 тыс. рублей). 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 2012 года.

Экономическое обесценение основных средств

Резерв под экономическое обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2009 года, 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года составил 113 895 тыс. рублей, 2 069 339 тыс. рублей и 849 806 тыс. рублей соответственно.

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 1 961 466 тыс. руб., который был частично компенсирован восстановлением ранее признанного убытка от обесценения на Печорской ГРЭС в сумме 619 350 тыс. руб. 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:

- Регулируемые тарифы на электроэнергию были спрогнозированы, основываясь на установленных тарифах Федеральной службы по тарифам (ФСТ) и региональных комитетов по энергетике для каждой электростанции на 2010 г. Руководство исходит из допущения, что тарифы на электроэнергию будут расти темпами, равными темпам роста стоимости топлива за период.
- Согласно допущению, регулируемые платежи за мощность, установленные на 2010 год, будут расти темпами, равными уровню инфляции, рассчитанному по индексу потребительских цен (ИПЦ) для всего прогнозного периода;
- Оптовая цена на электроэнергию на нерегулируемом рынке. Руководство считает, что оптовые цены на электроэнергию будут расти с темпом роста цен на топливо для замыкающей станции в каждом регионе;
- Предполагалось, что цены на мощность на свободном рынке будут расти в соответствии с прогнозной инфляцией, рассчитанной с применением ИПЦ применимо к базе, рассчитанной в соответствии с методикой Администратора рынка;
- Предполагалось, что цены на газ, уголь и мазут будут расти в соответствии с показателями, прогнозируемыми в соответствии со сценарными условиями ЗАО «Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике»;
- Предполагалось, что изменения объемов электроэнергии на нерегулируемом рынке зависят от изменений спроса на электроэнергию в конкретном регионе, а также прогноза ввода/вывода мощностей (по начатым на отчетную дату проектам) ;
- Для дисконтирования будущих потоков денежных средств в операционной деятельности, получаемых Группой во всех единицах, генерирующих денежные потоки, применялась ставка дисконтирования WACC (средневзвешенная стоимость капитала) 12.7%.
- Прогнозный период установлен до 2020 года, а прогнозируемый темп роста для расчета конечной стоимости составляет 3,5%.

В результате проведенного тестирования на обесценение за год, заканчивающийся 31 декабря 2009 года, был восстановлен ранее признанный убыток от обесценения в сумме 1 950 373 тыс. руб., в том числе восстановлены убытки от обесценения на Гусиноозерской ГРЭС в сумме 1 842 622 тыс. руб., и на Печорской ГРЭС в сумме 107 751 тыс. руб.

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	20%	-16%
Костромская ГРЭС	15%	-12%
Печорская ГРЭС	16%	-12%
Харанорская ГРЭС	15%	-12%
Черепетская ГРЭС	20%	-16%
Южноуральская ГРЭС	24%	-19%

В случае увеличения, либо уменьшения ставки на 1 процентный пункт, при сохранении всех прочих условий, дополнительного восстановления или признания убытков от обесценения для Группы не производилось бы.

Операционная аренда
Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и составляет:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
до одного года	23 382	34 609
от 1 года до 5 лет	83 328	37 065
больше 5 лет	760 458	132 369
Итого	867 168	204 043

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.

6. Нематериальные активы

Стоимость	Программное обеспечение	Лицензии	Итого
Сальдо на 1 января 2009	39 298	18 967	58 265
Поступления	21 665	1 297	22 962
Сальдо на 31 декабря 2009	60 963	20 264	81 227
Амортизация			
Сальдо на 1 января 2009	(5 882)	(359)	(6 241)
Амортизация за период	(13 292)	(1 064)	(14 356)
Сальдо на 31 декабря 2009	(19 174)	(1 423)	(20 597)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2009	33 416	18 608	52 024
На 31 декабря 2009	41 789	18 841	60 630

7. 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	15 015 219	1 289 343	16 304 562
Доля в убытках в период после приобретения	(991 718)	(243 042)	(1 234 760)
Курсовые разницы по зарубежной деятельности	-	98 282	98 282
Перевод в состав активов, предназначен-ных для продажи	-	(1 144 583)	(1 144 583)
Сальдо на конец	14 023 501	-	14 023 501

Основные финансовые показатели зависимых компаний представлены ниже:

Наименование зависимой компании	Рыночная стоимость	Балансовая стоимость инвестиций	Итого активы	Итого обя-зательства	Продажи	Убыток
Год, закончившийся 31 декабря 2009						
РУСИА Петролеум (i)	не применимо	14 023 501	32 453 748	15 518 052	17 374	(1 301 642)
Плаг Пауэр (ii)	-	-	-	-	194 364	(703 471)

(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. Условная деловая репутация при приобретении составила 9 789 577 тыс. рублей и возникла благодаря ожидаемому синергетическому эффекту в результате приобретения данной компании и будущим экономическим выгодам. РУСИА Петролеум владеет лицензией на Ковыктинское газоконденсатное месторождение, одно из стратегически важных месторождений в России.
Доля в убытках РУСИА Петролеум в период после приобретения в основном относится к расходам на списание лицензии на геологическое изучение Хандинского лицензионного участка срок действия которой истек в 2008 году.

(ii) **Плаг Пауэр.** 20 декабря 2008 года у Смарт Гидроджен Группой было приобретено 34,97% акций Плаг Пауэр, которая имеет рыночные котировки на бирже NASDAQ, за 888 826 тыс. рублей. Плаг Пауэр занимается разработкой, производством и эксплуатацией энергетических систем на водородных топливных элементах. По состоянию на 30 июня 2009 года инвестиция в Плаг Пауэр была классифицирована как актив, предназначенный для продажи (см. Прим. 14).

8. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Долгосрочные инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	142 221	93 448
Долгосрочная дебиторская задолженность	123 977	60 211
Долгосрочный НДС	7 515	1 218
Прочие внеоборотные активы	1 394	3 155
Итого	275 107	158 032

Балансовая стоимость прочих внеоборотных активов Группы примерно равна их справедливой стоимости. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, представляют непроеизводные финансовые активы, которые не попали в другие категории. В данную категорию попадают в основном котируемые и не котируемые ценные бумаги.
Прибыль, возникшая от изменения справедливой стоимости в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года составила 48 752 тыс. рублей, которые были отнесены на счета капитала.

9. Материально-производственные запасы

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Производственные запасы топлива	1 336 940	2 196 938
Покупные материалы и запчасти	257 274	258 134
Прочие материально-производственные запасы	293 549	400 842
Итого	1 887 763	2 855 914

По состоянию на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года резерв по устаревшим материально-производственным запасам составил 130 718 и 184 592 тыс. рублей соответственно.

10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 609 453 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 537 639 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года)	1 995 261	1 566 451
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 68 744 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 66 111 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года)	1 022 983	824 327
НДС к возмещению	769 340	260 900
Проценты к получению и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 239 665 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 365 102 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года)	388 960	2 022 305
Итого	4 176 544	4 673 983

Прибыль от курсовых разниц по дебиторской задолженности составила 27 742 тыс. рублей за отчетный период (за год, закончившийся 31 декабря 2008: 0 тыс. рублей).

11. Депозиты и прочие финансовые активы

Наименование банка	Валюта	Вид	Ставка, %	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года (Эквивалент в валюте)	На 31 декабря 2008 года
ВТБ Банк	руб.	депозит	8,00-9,35	7 500	-	25 000 000
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
Сбербанк	руб.	вексель	8,50-8,60	1 393	-	-
Итого				8 893		37 352 940

По состоянию на 31 декабря 2009 года денежные средства Группы, размещенные на депозитных счетах в банках составили 8 893 тыс. рублей. Все депозитные вклады выражены в российских рублях. Согласно условиям договоров с ОАО «Сбербанк» возврат депозитных вкладов может быть осуществлен через два и три дня с момента уведомления. Согласно условиям договора с ОАО «ВТБ Банк» Группа обязуется не требовать возврата депозитного вклада как полностью, так и частично до истечения срока вклада. Депозиты открыты на сроки от трех до девяти месяцев и имеют фиксированные процентные ставки. За год, закончившийся 31 декабря 2009 года, процентный доход от депозитных вкладов составил 1 617 974 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2008: 5 580 385 тыс. рублей). 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 3 086 818 тыс. рублей за отчетный период (за год, закончившийся 31 декабря 2008: 913 933 тыс. рублей).

12. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о совокупной прибыли

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о совокупной прибыли представляют собой котируемые ценные бумаги, предназначенные для торговли и являющиеся частью идентифицируемого портфеля финансовых инструментов, находящегося в доверительном управлении и по которому ожидается получение фактической прибыли в ближайшем будущем. На 1 января 2009 года финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о совокупной прибыли представляли собой акции ОАО «ГМК «Норильский Никель» в сумме 1 237 095 тыс. рублей. В течение 2009 года, по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог» Группа приобрела 160 000 акций ОАО «ГМК «Норильский Никель». Впоследствии все акции ОАО «ГМК «Норильский Никель» были реализованы компаниям Группы «ГМК «Норильский Никель»:

	Вид ценных бумаг	Количество	Балансовая стоимость
На 01 января 2009	Обыкновенные акции	628 302	1 237 095
Приобретение в течение периода	Обыкновенные акции	160 000	209 940
Продажа в течение периода	Обыкновенные акции	(788 302)	(1 447 035)
На 31 декабря 2009		-	-

В составе доходов от инвестиционной деятельности Группа признала прибыль от продажи акций в размере 1 519 344 тыс. рублей (Примечание 23).

13. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2009		На 31 декабря 2008	
	Руб.	Валюта '000	Руб.	Валюта '000
Денежные средства, номинированные в:				
Российских рублях	6 346 506	-	2 764 189	-
Долларах США	538 775	17 814	10 477	357
ЕВРО	15 337	354	223	5
Фунтах стерлингов	111	2	222	5
Депозиты со сроком погашения до 3-х месяцев:				
Доллар США	24 069 582	795 841	10 654 723	362 147
ЕВРО	20 175 534	464 999	-	-
Руб.	-	-	9 000	-
Итого	51 145 845		13 438 834	

Убыток от курсовых разниц по эквивалентам денежных средств и операциям с денежными средствами составил 3 824 442 тыс. рублей за отчетный период (за год, закончившийся 31 декабря 2008 – прибыль в 592 767 тыс. рублей). В следующем периоде после 31 декабря 2009 года произошло укрепление курса Российского рубля по отношению к ЕВРО и Доллару США. Анализ чувствительности представлен в Примечании 29.

14. Активы, предназначенные для продажи

Инвестиция в зависимую компанию Плаг Пауэр представлена как предназначенная для продажи (Прим.7) в результате решения Совета Директоров от 28 мая 2009 года о реализации акций Плаг Пауэр. Группа предпринимает действия относительно реализации данного актива до 30 июня 2010 года. Акции Плаг Пауэр представлены по наименьшей между балансовой (1 144 583 тыс. рублей) и рыночной (958 291 тыс. рублей) стоимостью. Группа признала убыток от обесценения в размере 186 292 тыс. рублей в составе расходов от инвестиционной деятельности (Прим. 24).

15. Капитал

Акционерный капитал

(Количество акций, если не указано иначе)	Обыкновенные акции На 31 декабря 2009 года	Обыкновенные акции На 31 декабря 2008 года
Выпущенные акции	47 487 999 252	47 487 999 252
Номинальная стоимость (руб.)	1,00	1,00

Собственные акции, выкупленные у акционеров. 20 февраля 2009 года Группа реализовала казначейские обыкновенные акции в количестве 24 594 460 из имеющихся на начало года 1 990 775 278 штук за 7 389 тыс. рублей. При этом на 92 022 тыс. рублей был уменьшен добавочный капитал.

Дивиденды. Согласно требованиям российского законодательства, источником распределения прибыли является чистая прибыль Общества, определенная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

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 рублей 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 2009 года задолженность по выплате дивидендов составила 95 329 тыс. рублей. Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Текущий налог на прибыль	(617 659)	(2 585 056)
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль	(356 677)	853 195
Расход по отложенному налогу на прибыль до пересчета ставки налога	-	469 118
Эффект от пересчета налога вследствие изменения ставки налога до 20%	-	384 077
Итого расходы по налогу на прибыль	(974 336)	(1 731 861)

За год, закончившийся 31 декабря 2009 года, компании Группы облагались налогом на прибыль по ставке 20%. (за год, закончившийся 31 декабря 2008 – 24%).С 1 января 2009 года ставка налога на прибыль была уменьшена до 20%. Данная ставка была использована для расчета отложенных налоговых активов и обязательств за год, закончившийся 31 декабря 2008.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Прибыль до налогообложения	5 270 399	8 452 666
Теоретический налог на прибыль	(1 054 080)	(2 028 640)
Непризнанный отложенный актив от доли в убытках от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(198 343)	-
Эффект от изменения установленной процентной ставки по налогу на прибыль до 20%	-	384 077
Налоговый эффект от доходов/(расходов), не принимаемых к учету для целей налогообложения:		
Спонсорские расходы	(172 599)	-
Переплата по налогам за прошлые налоговые периоды	615 203	-
Эффект от изменений резервов	6 309	(1 894)
Эффект от изменений обязательств по пенсионным планам	(12 936)	(13 881)
Прочие доходы/(расходы), не принимаемые к учету для целей налогообложения	(157 890)	(71 523)
Итого налог на прибыль	(974 336)	(1 731 861)

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 2009 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20%, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются.

Отложенные обязательства

	На 31 декабря 2008 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	На 31 декабря 2009 года
Основные средства	(2 094 467)	(299 393)	-	(2 393 860)
Резерв под курсовые разницы по инвестициям	-	-	(19 657)	(19 657)
Инвестиции в зависимые компании	(80 103)	80 103	-	-
Кредиторская задолженность	(1 205)	1 205	-	-
Прочие	(500)	500	-	-
Итого	(2 176 275)	(217 585)	(19 657)	(2 413 517)

Отложенные налоговые активы

	На 31 декабря 2008 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движе- нии капитала	На 31 декабря 2009 года
Кредиторская задолженность	46 666	17 849	-	64 515
Материально-производственные запасы	8 476	9 386	-	17 862
Дебиторская задолженность, включая резерв по сомнительным долгам	5 729	6 617	-	12 346
Долгосрочные инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	21 435	(5 624)	(9 750)	6 061
Активы, удерживаемые для продажи	-	5 764	-	5 764
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости с отражением ее изменений в отчете о совокупной прибыли	173 084	(173 084)	-	-
Итого	255 390	(139 092)	(9 750)	106 548
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(1 920 885)	(356 677)	(29 407)	(2 306 969)

В отношении инвестиции, учитываемых по методу долевого участия, Группа не признала отложенный налоговый актив из-за отсутствия вероятности того, что в будущем у Группы возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть использована временная разница.

Отложенные обязательства

	На 31 декабря 2007 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о при- были и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о дви- жении капитала	Эффект от изменения установленной процентной ставки по нало- гу на прибыль до 20%	На 31 декабря 2008 года
Основные сред-ства	(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)	-	10 448	-	(500)
Итого	(2 835 872)	213 994	10 448	435 155	(2 176 275)

Отложенные налоговые активы

	На 31 декабря 2007 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибыли и убытках	Движение в течение года, 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 сомнитель-ным долгам	12 318	(5 443)	-	(1 146)	5 729
Кредиторская задолженность	21 602	34 397	-	(9 333)	46 666
Материально-производствен-ные запасы	17 223	(7 052)	-	(1 695)	8 476
Инвестиции, учитываемые по справедли-вой стоимости с отражением ее изменений в отчете о сово-купной прибыли	-	207 701	-	(34 617)	173 084
Долгосрочные инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	25 722	-	(4 287)	21 435
Прочие	201	(201)	-	-	-
Итого	51 344	255 124	-	(51 078)	255 390
Чистые отло-женные обя-зательства по налогу на прибыль	(2 784 528)	469 118	10 448	384 077	(1 920 885)

17 Обязательства по пенсионному плану и вознаграждениям по окончании трудовой деятельности

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 3).
Группа также 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.
Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Пенсионные обязательства с установленными выплатами	425 602	368 244
Финансовое состояние плана	425 602	368 244
Непризнанная чистая актуарная прибыль/(убыток)	(51 516)	(47 565)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(101 470)	(112 745)
Чистые пенсионные обязательства	272 615	207 934

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о совокупной прибыли:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Стоимость впервые признанных заработанных льгот	(17 834)	42 176
Стоимость процентов	33 684	18 871
Стоимость вклада текущего года службы	29 823	18 483
Амортизация стоимости вклада предыдущей службы	11 275	5 256
Эффект от урегулирования (секвестр) обязательств	-	(3 763)
Признанный актуарный убыток/(прибыль)	25 511	(7 280)
Итого	82 459	73 743

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Пенсионные обязательства на начало года	368 244	278 729
Возникший вклад предыдущей службы стоимость/(активы)	(17 834)	121 236
Стоимость процентов	33 684	18 871
Стоимость вклада текущего года службы	29 823	18 483
Актуарный убыток/(прибыль)	29 463	(46 502)
Выплаченные пенсии	(17 778)	(15 907)
Прибыль от урегулирования (секвестр)	-	(6 666)
Пенсионные обязательства на конец года	425 602	368 244

Ниже приведены основные актуарные допущения:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Ставка дисконтирования	9,00	9,00
Рост зарплат	8,00	10,24
Рост пенсий (другие выплаты)	6,50	6,00
Инфляция	6,50	5,00

Сопоставление с данными отчета о финансовом положении:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Чистые пенсионные обязательства на начало года	207 934	150 098
Чистые расходы, признанные в Отчете о совокупной прибыли	82 459	73 743
Выплаченные пенсии	(17 778)	(15 907)
Чистые пенсионные обязательства на конец года	272 615	207 934

Корректировка на основе опыта:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами	425 602	368 244
Дефицит фондирования обязательств	425 602	368 244
Убытки, возникшие в силу корректировок обязательств по программе на основе фактических результатов	(43 920)	(5 255)

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

	Увеличение	Изменение обязательств по выплатам работникам 2009 года
Ставка дисконтирования	+1,00%	-8,30%
Рост заработной платы	+1,00%	4,70%

18. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 270 153	1 068 828
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	611 594	419 874
Дивиденды к оплате	95 329	100 885
Авансы покупателей	40 335	16 365
Итого	2 017 411	1 605 952

Убыток от курсовых разниц по кредиторской задолженности составил 473 тыс. рублей за отчетный период (за год, закончившийся 31 декабря 2008: 122 633 тыс. рублей).

19. Резервы

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

	Прим.	Налоговые риски	Правовые риски	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2009 года		40 043	108 047	148 090
Дополнительное начисление в отчете о совокупной прибыли	21	-	7 727	7 727
Использование резерва		-	(2 470)	(2 470)
Восстановление резерва	21	(1 375)	(37 877)	(39 252)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 года		38 668	75 427	114 095

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.

Правовые иски. Восстановление резерва, начисленного 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 2009 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.

20. Задолженность по уплате налогов

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
НДС	1 195 697	304 728
Налог на прибыль	163 191	481 179
Налог за пользование водными ресурсами	128 901	169 474
Налог на имущество	70 615	71 305
Единый социальный налог	21 954	22 852
Налог на землю	18 994	8 268
Прочие налоги	24 798	25 390
Итого:	1 624 150	1 083 196

21. Операционные расходы

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Расходы на топливо		(16 380 669)	(16 801 252)
Расходы на покупную электроэнергию		(9 279 500)	(8 753 191)
Выплаты работникам		(3 927 744)	(3 423 459)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	5, 6	(1 687 248)	(1 282 642)
Налоги, кроме налога на прибыль		(903 012)	(1 072 141)
Спонсорские расходы		(862 993)	-
Расходы на сырье и материалы		(739 050)	(731 068)
Абонентская плата		(699 223)	(575 794)
Расходы на транспортировку газа		(625 663)	(984 323)
Затраты на ремонт и техобслуживание		(582 255)	(657 285)
Расходы на охрану		(184 925)	(171 567)
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности		(183 932)	(132 245)
Невозмещаемый НДС		(172 432)	(19 737)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги		(148 854)	(96 392)
Расходы на водоснабжение		(130 846)	(43 011)
Арендные расходы		(83 159)	(64 873)
Расходы на благотворительность		(60 464)	(20 672)
Расходы на страхование		(58 036)	(52 843)
Транспортные расходы		(56 863)	(60 842)
Расходы на социальную сферу		(49 046)	(52 748)
Расходы на охрану труда и технику безопасности		(45 155)	(40 993)
Услуги связи		(39 119)	(35 158)
Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров		(26 099)	(1 485)
Командировочные расходы		(25 015)	(27 891)
Списания материально-производственных запасов		(23 134)	(67 104)
Убыток от выбытия материальных активов		(16 511)	(39 778)
Услуги банков		(8 431)	(11 298)
Убытки от выбытия основных средств		-	(80 649)
Изменение резервов	19	31 525	(15 668)
Прочие		(381 985)	(340 608)
Итого		(37 349 838)	(35 656 717)

Расходы на выплаты работникам включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Зарплату, включая налоги	(3 718 754)	(3 261 065)
Материальную помощь работникам и пенсионерам	(141 095)	(103 269)
Отчисления в негосударственные пенсионные фонды и расходы по плану с установленными выплатами	(67 895)	(59 125)
Расходы на выплаты работникам	(3 927 744)	(3 423 459)

22. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Возмещение убытков по соглашению об обеспечении передачи мощности	107 359	47 031
Восстановление резерва под обесценение ТМЦ	53 874	-
Доходы, выявленные при инвентаризации	46 673	-
Доход от выбытия основных средств	39 424	-
Штрафы, пени и доходы по судебным делам	33 200	18 590
Возврат НДС	31 100	246 680
Списание кредиторской задолженности	4 011	18 993
Прочие операционные доходы	13 731	25 475
Итого	329 372	356 769

23. Доходы от инвестиционной деятельности

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Процентный доход по банковским депозитам		1 525 961	3 962 411
Процентный доход по векселям		-	1 598 089
Доходы от выбытия инвестиций, оцененных по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль/убыток	12	1 519 344	178 213
Процентный доход по текущим банковским счетам		45 414	165 613
Процентный доход по займам		85	615
Прочие		4 997	2 721
Итого		3 095 801	5 907 662

24. Расходы от инвестиционной деятельности

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Обесценение активов, предназначенных для продажи	14	(186 292)	-
Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций, имеющих в наличии для продажи		(599)	(107 172)
Убыток от обесценения финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о совокупной прибыли		-	(865 421)
Чистый убыток от выбытия векселей		-	(8 339)
Итого		(186 891)	(980 932)

25. Финансовые (расходы)/доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Эффект от дисконтирования	(19 171)	19 190
Расходы на выплату процентов	(1 112)	(14 600)
Итого	(20 283)	4 590

26. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-З» (тыс. руб.)	4 296 063	6 720 805
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	45 518 388	45 734 880
Прибыль на акцию, базовая и разводненная (в руб. на акцию)	0,094	0,147

27. Договорные обязательства

Обязательства по поставкам топлива. Общества Группы заключен ряд договоров на поставку газа и угля, поставляемых на обычных условиях. Количество поставляемого ОАО «Газпром» 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 ОАО «Газпром» или независимого производителя. Газовая отрасль находится под контролем государства, которое регулярно повышает цены на газ, поставляемый ОАО «Газпром». 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 дополнительного объема газа, сроком на 5 лет (2007-2011 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»; на поставку дополнительного объема газа, сроком на 5 лет (2007-2011 гг.) с ОАО «Новатек».

Обязательства по капитальным затратам. На 31 декабря 2009 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 45 952 895 тыс. рублей (на 31 декабря 2008 года: 6 849 582 тыс. рублей).

Группа планирует выполнять все связанные с инвестиционной программой обязательства.

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.

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 2009 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.

Торговая дебиторская задолженность. 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.

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. Сумма резерва по сомнительной дебиторской задолженности рассчитывается на основании анализа возможности ее погашения.

Инвестиции. Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, которые имеют надежный кредитный рейтинг. Руководство не ожидает возникновения дефолтов со стороны своих контрагентов. Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Ниже приведены балансовые остатки с основными контрагентами:

Наименование	Рейтинг	Рейтинг. агентство	Валюта	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность					
ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Отсутств.	-	Руб.	831 331	610 963
ОАО «Комиэнерго энергосбытовая компания»	Отсутств.	-	Руб.	570 252	315 878
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»	Отсутств.	-	Руб.	120 975	-
ОАО «Тюменская энергосбыто- вая компания»	Отсутств.	-	Руб.	32 605	-
ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	Отсутств.	-	Руб.	23 520	-
ОАО «Челябэнергосбыт»	Отсутств.	-	Руб.	22 098	48 567
ООО «Русэнергоресурс»	Отсутств.		Руб.	14 199	278
ОАО «Нишноватомэнергосбыт»	Отсутств.	-	Руб.	11 148	4 343
ОАО «Свердловэнергосбыт»	Отсутств.	-	Руб.	8 743	-
ОАО «Кировэнергосбыт»	Отсутств.	-	Руб.	8 103	-
Прочая торговая дебиторская зadolженность				352 287	586 422
Прочая дебиторская зadolженность				388 960	2 022 305
Итого дебиторская зadolженность				2 384 221	3 588 756
Депозиты и прочие финансовые активы					
ВТБ	BBB/ Негативный/А-3	S&P	Руб.	7 500	25 000 000
Росбанк	BB+/ Негативный/В	S&P	долл США		8 341 004
Росбанк	BB+/ Негативный/В	S&P	Евро		2 511 936
Росбанк	BB+/ Негативный/В	S&P	Руб.		1 500 000
Альфа Банк	В+/ Стабильный/В	S&P	Руб.		-
Газпромбанк	BB/ Стабильный/В	S&P	Руб.		-
Сбербанк	BBB/ Стабильный	Fitch	Руб.	1 393	-
Итого депозиты и векселя				8 893	37 352 940

Наименование	Рейтинг	Рейтинг. агентство	Валюта	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Денежные средства и их эквиваленты					
ВТБ	BBB/ Негативный/А-3	S&P	Евро	20 187 005	-
ВТБ	BBB/ Негативный/А-3	S&P	Руб.	3 102	-
ВТБ	BBB/ Негативный/А-3	S&P	долл США	22	10 654 723
Сбербанк	BBB/Стабиль- ный	Fitch	долл США	24 606 541	-
Сбербанк	BBB/Стабиль- ный	Fitch	Руб.	6 222 845	673 539
Сбербанк	BBB/Стабиль- ный	Fitch	Евро	3 648	-
Росбанк	BB+/ Негативный/В	S&P	Руб.	13 222	11 681
Газпромбанк	BB/ Стабильный/В	S&P	долл США	1 794	10 477
Газпромбанк	BB/ Стабильный/В	S&P	Евро	218	223
Газпромбанк	BB/ Стабильный/В	S&P	Фунт ст.	111	222
Газпромбанк	BB/ Стабильный/В	S&P	Руб.	-	2 039 032
Транскредитбанк	BB/ Стабильный/В	S&P	Руб.	11 214	-
Еврофинанс Моснарбанк	BBB/RW Пози- тивный	Fitch	Руб.	6 451	-
Альфа Банк	В+/ Стабильный/В	S&P	Руб.	80 896	-
Прочие	-	-	Руб.	8 776	48 937
Итого денежные средства и их эквиваленты				51 145 845	13 438 834

Нижепредставлен анализ дебиторской задолженности по срокам задержки платежа:

	Итого 2009	Резерв 2009	Итого 2008	Резерв 2008
Нет задержки	3 405 442	-	4 523 866	-
От 0-180 дней	610 282	108 329	158 990	51 628
От 181-365 дней	304 106	109 942	80 556	37 801
Более 365 дней	774 576	699 591	879 423	879 423
Итого	5 094 406	917 862	5 642 835	968 852

Нижепредставлено движение резерва по сомнительной задолженности:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
На 1 января	968 852	848 116
Использование резерва	(234 921)	(11 509)
Восстановление резерва	(281)	(42 688)
Создание резерва	184 212	174 933
На 31 декабря	917 862	968 852

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 2009 Группа имеет следующую просроченную дебиторскую задолженность, не имеющую, по мнению Группы, признаков обесценения:

Срок задержки платежа	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
До 180 дней	501 953	107 362
От 180 до 365 дней	194 164	42 755
Более 365 дней	74 985	-
Итого	771 102	150 117

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

Гарантииполученные

Гарантии, полученные на 31 декабря 2009 г. по договорам на проектирование, поставку и строительство по проектам строительства энергоблока №3 225 МВт на Харанорской ГРЭС, энергоблоков (2*225МВт) на Черепетской ГРЭС, строительства Энергетического комплекса Южноуральская ГРЭС-2 и реконструкции и восстановлению энергоблока ст.№4 на Гусиноозерской ГРЭС:

Вид обеспечения, гарант	Кредитор (Залогодержатель)	№ и дата кредитного договора/ договора займа	Дата погашения обязательства	№ и дата договора поручительства (залога)	Сумма поручительства	
					Сумма в Евро	Эквивалент в тыс. руб.
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	ЗАО «Энергия-Сервис»	01-ОРИИ-0884-09 от 10.09.09	14.02.12	14077/1 от 18.09.09	-	839 363
АКБ «РОСБАНК» (ОАО)	Филиал ЗАО «Энергопроект»- «Центр-энергопроект»	01- НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	01.05.11	бг-544/08 от 07.05.08	-	1 143 540
АКБ «РОСБАНК» (ОАО)	Филиал ЗАО «Энергопроект»- «Центр-энергопроект»	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	31.05.11	БГ-712/08 от 19.05.08	-	304 350
ОАО «Альфа-банк»	ЗАО «Атомстройэкспорт»	01-НСЮГРЭС-1017-09 от 16.10.09	31.10.12	46346 от 06.11.09	38 432 432	1 659 885
ОАО «Альфа-банк»	ЗАО «Атомстройэкспорт»	01-НСЮГРЭС-1017-09 от 16.10.09	28.11.14	46352 от 09.11.09	-	1 183 275
ОАО «Альфа-банк»	ЗАО «Атомстройэкспорт»	01-НСЮГРЭС-1017-09 от 16.10.09	28.11.14	46353 от 09.11.09	17 441 146	752 721
ОАО «Альфа-банк»	ЗАО «Атомстройэкспорт»	01-НСЮГРЭС-1017-09 от 16.10.09	31.10.12	46345 от 06.11.09	-	102 070
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Внешне-экономическое объединение «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.08.13	IGR09/MSHD/5768 от 02.10.09	-	3 725 008
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Внешне-экономическое объединение «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.08.13	IGR09/MSHD/5489 от 29.09.09	-	1 862 504
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Внешне-экономическое объединение «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.05.13	IGR09/MSHD/5766 от 02.10.09	-	1 241 669
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.11.13	IGR09/MSHD/5767 от 02.10.09	-	1 241 669
ОАО «Газ-ПромБанк»	ОАО «Внешне-экономическое объединение «Технопромэкспорт»	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.08.13	№ 099ГТ/09-Р от 29.10.09	-	1 552 087
Гарантия. Всего, в том числе					55 873 578	15 608 141

Залоги полученные

Залоги, полученные на 31 декабря 2009 г. по договорам на проектирование, поставку и строительство по проекту строительства энергоблока №3 225 МВт на Харанорской ГРЭС:

Вид обе- спечения, заемщик	Кредитор (за- лого- держа- тель)	№ и дата кре- дитного дого- вора/ договора займа	Дата погаше- ния обязатель- ства	№ и дата договора по- ручительства (залога)	Валюта	Сумма
ЗАО «Энер- гопроект»	ОАО «ОГК-З»	01-НСХГРЭС- 0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС- 0511-08 от 23.05.08	Руб.	538 395
ЗАО «Энер- гопроект»	ОАО «ОГК-З»	01-НСХГРЭС-0 360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС- 0637-08 от 27.06.08	Руб.	128 197
ЗАО «Энер- гопроект»	ОАО «ОГК-З»	01-НСХГРЭС- 0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС- 0559-08 от 07.06.08	Руб.	93 559
Итого						760 151

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 2009 года Группа имеет существенные краткосрочные процентные активы, доход по которым начисляется, исходя из фиксированных процентных ставок, как раскрыто в Примечании 11. 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. 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 и Евро. Контракты в иностранной валюте представлены в следующей таблице:

Контрактные обязательства в иностранной валюте	На 31 декабря 2009 года
Евро	136 285
Долл.США	150

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	На 31 декабря 2009 года	Влияние на прибыль
Рост доллара США на 10%		2 406 958
Ослабление доллара США на 10%		(2 406 958)
Рост ЕВРО 10%		2 017 553
Ослабление ЕВРО 10%		(2 017 553)

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.

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.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2009 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 977 076	-	-	-
На 31 декабря 2008 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 589 587	-	-	-

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 2009 года, а также значительную величину краткосрочных банковских депозитов, Группа не подвержена риску управления капиталом на 31 декабря 2009 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 совокупной прибыли. В следующей таблице раскрыта взаимосвязь классов финансовых активов с вышеперечисленными категориями на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, удерживаемые до погашения	Финансовые активы, оцениваемые по спра- ведливой стоимости с отнесением ее измене- ний на прибыль/убыток	Финансовые активы, имеющиеся для продажи
31 декабря 2009				
Активы				
Депозиты и прочие финансовые активы	8 893	-	-	-
Дебиторская задолженность	2 384 221	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	123 977	-	-	142 221
Итого	2 517 091	-	-	142 221

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, удерживаемые до погашения	Финансовые активы, оцениваемые по спра- ведливой стоимости с отнесением ее измене- ний 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

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 инвестиции оцениваются на балансе компании по справедливой стоимости. По всем инвестициям справедливая стоимость определяется на основании рыночных котировок, за исключением нематериальных имеющих для продажи инвестиций в ценные бумаги, независимые рыночные цены по которым отсутствуют. Балансовая стоимость за вычетом резерва под обесценение для дебиторской и кредиторской задолженностей приблизительно равна справедливой стоимости ввиду краткосрочного характера задолженностей. 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.

Корпоративный отчет

Совет директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 22.06.2009 (Протокол № 11 от 06 июля 2009):

Председатель Совета директоров:

ПАРИНОВ Кирилл Юрьевич

Год рождения: 1967
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2008–2010
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Заместитель Генерального директора – Руководитель Блока корпоративных, имущественных и правовых вопросов, член Правления
Период: 2002-2008
Организация: ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРРОС»
Должность: заместитель Генерального директора – Директор Юридического департамента, Член Правления, Управляющий директор, член Совета директоров. Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций не имеет

Члены Совета директоров:

ОРЕЛКИН Александр Викторович

Год рождения: 1958
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Главный специалист управления собственности
Период: 2006–2008
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Главный эксперт Центра финансового и корпоративного контроллинга ОАО РАО «ЕЭС России»
Период: 2002-2006
Организация: ОАО «Лукойл»
Должность: Главный аудитор
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций не имеет

КОСТОЕВ Дмитрий Русланович

Год рождения: 1973
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Директор Департамента инвестиционной политики, Заместитель Генерального директора – руководитель Блока экономики и финансов, Член Правления
Период: 2003–2008
Организация: ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРРОС»
Должность: Начальник Управления, Заместитель директора Финансового департамента, Управляющий директор по инвестициям
Доли участия в уставном капитале Общества/обыкновенных акций не имеет

ГОЛОЛОБОВА Наталья Владимировна

Год рождения: 1969
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2009 – по наст. время
Организация: ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРРОС»
Должность: Начальник Управления планирования Финансового департамента
Период: 2007–2009
Организация: ЗАО «Интегрированные финансовые системы»
Должность: Заместитель финансового директора
Период: 2006–2007
Организация: ОАО «Мостелеком»
Должность: Начальник финансового департамента
Период: 2003–2006
Организация: ООО «Запсибнефтепродукт»



Должность: Финансовый директор
Доли участия в уставном капитале Общества/
обыкновенных акций не имеет

ЗЕНЬКА Янис Янович

Год рождения: 1982
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2007 – по наст. время
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
«ИНТЕРРОС»
Должность: Начальник отдела учета и управления
структурной собственности
Период: 2007–2007
Организация: ОАО «Полюс Золото»
Должность: Начальник отдела координации
операционной деятельности
Период: 2006–2007
Организация: ОАО «Силловые машины»
Должность: Заместитель начальника отдела
корпоративных процедур
Период: 2006–2006
Организация: ОАО «БАНК УРАЛСИБ»
Должность: Главный юрисконсульт
Период: 2004–2006
Организация: ООО «Меридиан»
Должность: Начальник юридического отдела
Доли участия в уставном капитале Общества/
обыкновенных акций не имеет

ЭМДИН Сергей Владимирович

Год рождения: 1971
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2009–2010
Организация: ОАО «Иркутскэнерго»
Должность: Генеральный директор,
член Совета директоров, Председатель Правления
Период: 2005–2009
Организация: ОАО «Евросибэнерго»
Должность: Генеральныйдиректор
Период: 2002–2005
Организация: ОАО «Иркутскэнерго»
Должность: Генеральныйдиректор
Доли участия в уставном капитале Общества/
обыкновенных акций не имеет

ЧЕРНЫЙ Антон Викторович

Год рождения: 1972
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
ИНТЕРРОС»
Должность: Заместитель Генерального
директора по инвестициям
Период: 2005–2008
Организация: «Ренессанс Капитал»
Должность: Член Правления
Период: 2000–2005
Организация: Merrill Lynch, UK
Должность: Вице-президент
Доли участия в уставном капитале Общества/
обыкновенных акций не имеет

СУРИКОВ Олег Вячеславович

Год рождения: 1970
Образование: высшее профессиональное
Директор Корпоративного департамента
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Директор Корпоративного департа-
мента, Секретарь Общества, Член Правления
Период: 2005–2008
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Главный эксперт, заместитель
Руководителя, руководитель Центра финансового
и корпоративного контроллинга
Период: 2002–2005
Организация: ОАО «Мосэнерго»
Должность: Начальник отдела, заместитель Управ-
ляющего, зам. Генерального директора по право-
вым вопросам и корпоративному управлению

СОЛОВЬЕВ Владислав Александрович

Год рождения: 1973
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2010 – по наст. время
Организация: Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал
Менеджмент Б.В.»

Должность: Первый заместитель
Генерального директора
Период: 2007–2010
Организация: ООО «Эн+Менеджмент»
Должность: Генеральный директор
Период: 2007–2007
Организация: Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал
Менеджмент Б.В.»
Должность: Финансовый директор
Период: 2003–2007
Организация: ООО «Русал-УК»
Должность: Заместитель Генерального директора
по финансам

СОКОВ Максим Михайлович

Год рождения: 1979
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ЗАО «РУСАЛ – Управление
инвестициями»
Должность: Генеральный директор
Период: 2008 – по наст. время
Организация: ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»
Должность: Директор по управлению инвестицией
в ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Период: 2007–2008
Организация: ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»
Должность: Директор Департамента
стратегических проектов
Период: 2004–2007
Организация: ООО «Русал-УК»
Должность: Начальник отдела слияний
и поглощений

ПИВОВАРЧУК Олег Модестович

Год рождения: 1953
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Советник генерального директора,
Первый заместитель генерального директора,
Член Правления
Период: 2007–2008
Организация: ЗАО «Динамо-Телеком»
Должность: Исполнительный директор

Период: 2006–2006
Организация: ОАО «АвтоВАЗ»
Должность: Заместитель директора по
внешнеэкономической деятельности
Период: 2002–2006
Организация: ЗАО «Управляющая компания
«Динамо»
Должность: Заместитель генерального директора
по коммерческим вопросам

По информации, имеющейся у ОАО «ОГК-З», чле-
нами Совета директоров сделки с акциями Обще-
ства в 2009 году не совершались.

Совет директоров, избранный на внеочередном
Общем собрании акционеров
06 февраля 2009
(Протокол №10 от 16.02.2009):

Председатель Совета директоров:

ПАРИНОВ Кирилл Юрьевич

Год рождения: 1967
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008–2010
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Заместитель Генерального директора –
Руководитель Блока корпоративных, имущественных
и правовых вопросов, член Правления
Период: 2002–2008
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
«ИНТЕРРОС»
Должность: заместитель Генерального директора –
Директор Юридического департамента,
Член Правления, Управляющий директор,
член Совета директоров.

Члены Совета директоров:

СОКОВ Максим Михайлович

Год рождения: 1979
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ЗАО «РУСАЛ – Управление
инвестициями»



Должность: Генеральный директор
Период: 2008 – по наст. время
Организация: ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»
Должность: Директор по управлению инвестицией
в ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Период: 2007–2008
Организация: ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»
Должность: Директор Департамента
стратегических проектов
Период: 2004–2007
Организация: ООО «Русал-УК»
Должность: Начальник отдела слияний и поглощений

БАТЕХИН Сергей Леонидович

Год рождения: 1965
Образование: высшее профессиональное
Заместитель Генерального директора
ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПРОС»

Должности за последние 5 лет:

Период: 2009 – наст. время
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
Интеррос»»
Должность: заместитель генерального директора
Период: 2008–2008
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Первый заместитель Генерального
директора – Исполнительный директор,
Заместитель Председателя Правления
Период: 2008–2008
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Генеральный директор,
Председатель Правления
Период: 2005–2008
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
Интеррос»
Должность: Заместитель Генерального директора,
Член Совета директоров

ДАВЫДОВ Владислав Анатольевич

Год рождения: 1981
Образование: высшее профессиональное
Заместитель Начальника Управления междунаро-
дных проектов юридического Департамента
ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРПРОС»

Должности за последние 5 лет:

Период: 2007 – наст. время
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
«Интеррос»

Должность: Заместитель начальника управления
международных проектов юридического
департамента
Период: 2007–2007
Организация: Представительство компании
«Клиффорд Чанс СНГ Лимитед»
Должность: юрист
Период: 2004–2007
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
«Интеррос»
Должность: юрисконсульт, ведущий юрисконсульт,
главный юрисконсульт

КОСТОЕВ Дмитрий Русланович

Год рождения: 1973
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Директор Департамента инвестицион-
ной политики, Заместитель Генерального директо-
ра – руководитель Блока экономики и финансов,
Член Правления
Период: 2003–2008
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
«ИНТЕРПРОС»
Должность: Начальник Управления, Заместитель
директора Финансового департамента,
Управляющий директор по инвестициям
Доли участия в уставном капитале Общества/
обыкновенных акций не имеет

ПИВОВАРЧУК Олег Модестович

Год рождения: 1953
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Советник генерального директора,
Первый заместитель генерального директора,
Член Правления
Период: 2007–2008
Организация: ЗАО «Динамо-Телеком»
Должность: Исполнительный директор
Период: 2006–2006
Организация: ОАО «АвтоВАЗ»
Должность: Заместитель директора
по внешнеэкономической деятельности

Период: 2002–2006
Организация: ЗАО «Управляющая компания
«Динамо»
Должность: Заместитель генерального директора
по коммерческим вопросам

ЭМДИН Сергей Владимирович

Год рождения: 1971
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2009–2010
Организация: ОАО «Иркутскэнерго»
Должность: Генеральный директор,
член Совета директоров, Председатель Правления
Период: 2005–2009
Организация: ОАО «Евросибэнерго»
Должность: Генеральныйдиректор
Период: 2002–2005
Организация: ОАО «Иркутскэнерго»
Должность: Генеральныйдиректор

СОЛОВЬЕВ Владислав Александрович

Год рождения: 1973
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2010 – по наст. время
Организация: Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал
Менеджмент Б.В.»
Должность: Первый заместитель
Генерального директора
Период: 2007–2010
Организация: ООО «Эн+Менеджмент»
Должность: Генеральный директор
Период: 2007–2007
Организация: Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал
Менеджмент Б.В.»
Должность: Финансовый директор
Период: 2003–2007
Организация: ООО «Русал-УК»
Должность: Заместитель Генерального директора
по финансам

ЧЕРНЫЙ Антон Викторович

Год рождения: 1972
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
ИНТЕРПРОС»
Должность: Заместитель Генерального
директора по инвестициям
Период: 2005–2008
Организация: «Ренессанс Капитал»
Должность: Член Правления
Период: 2000–2005
Организация: Merrill Lynch, UK
Должность: Вице-президент

ОРЕЛКИН Александр Викторович

Год рождения: 1958
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Главный специалист управления
собственности
Период: 2006–2008
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Главный эксперт Центра
финансового и корпоративного контроллинга
ОАО РАО «ЕЭС России»
Период: 2002–2006
Организация: ОАО «Лукойл»
Должность: Главный аудитор
Доли участия в уставном капитале Общества/
обыкновенных акций не имеет

СУРИКОВ Олег Вячеславович

Год рождения: 1970
Образование: высшее профессиональное
Директор Корпоративного департамента
ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – по наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Директор Корпоративного
департамента, Секретарь Общества,
Член Правления
Период: 2005–2008
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Главный эксперт, заместитель
Руководителя, руководитель Центра финансового
и корпоративного контроллинга



Период: 2002–2005
Организация: ОАО «Мосэнерго»
Должность: Начальник отдела, заместитель
Управляющего, зам. Генерального директора по
правовым вопросам и корпоративному управлению
По информации, имеющейся у ОАО «ОГК-З», чле-
нами Совета директоров сделки с акциями Обще-
ства в 2009 году не совершались.

Совет директоров, избранный на годовом
Общем собрании акционеров
26 июня 2008 (Протокол № 9 от 02.07.2008)
(биографические данные о Председателе
и Членах Совета директоров даны на момент
действия состава Совета):

Председатель Совета директоров:

БУГРОВ Андрей Евгеньевич

Год рождения: 1952
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2004 – наст. время
Организация: ЗАО «ХК Интеррос»
Должность: Управляющий директор,
член Совета директоров
Период: 2002–2004
Организация: ЗАО «ХК Интеррос»
Должность: заместитель Генерального директора –
Директор Инвестиционного департамента,
Член Правления

Члены Совета директоров:

АРИНИН Сергей Владимирович

Год рождения: 1980
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2008 – наст. время
Организация: JP Morgan, Москва
Должность: Вице-президент, аналитический отдел
Период: 2006–2008

Организация: ОАО «Атон Брокер»
Должность: старший аналитик
Период: 2006–2006
Организация: ООО «Металлэнергофинанс»
Должность:заместитель генерального директора
Период: 2004–2006
Организация: ООО «ЕвразХолдинг»
Должность:главный аналитик Дирекции
по энергетике

ПАНИНА Александра Геннадьевна

Год рождения: 1977
Образование: высшее профессиональное
Директор по реализации электроэнергии
на ОРЭ и теплоэнергии ОАО «ОГК-З»

Должности за последние 5 лет:
Период: 2008 – наст. время
Организация: ОАО «ОГК-З»
Должность: Директор по реализации электроэнер-
гии 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

КЕТКИН Лев Александрович

Год рождения: 1968
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2004 – наст. время
Организация: Открытое акционерное
общество «Системный оператор Единой
энергетической системы»
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

КАТАСОНОВ Виктор Иванович

Год рождения: 1956
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2006–2009
Организация: ОАО «Норильско-Таймырская
энергетическая компания»;
Должность: Генеральный директор
Период: 2006–2006
Организация: ОАО «Норильско-Таймырская
энергетическая компания»;
Должность: Первый заместитель Генерального
директора

Должности за последние 5 лет:
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

ЗОЛОТАРЕВ Андрей Валентинович

Год рождения: 1960
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2006–008
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

КЛЕКОВКИН Антон Игоревич

Год рождения: 1973
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2002–2008
Организация: ЗАО «Холдинговая компания
«Интеррос»
Должность: директор по инвестициям
ЗАО «Холдинговая компания «Интеррос»
Период: 1999–2002
Организация: ООО «Ренессанс Капитал –
Финансовый консультант»
Должность: зам. Директора, управление
корпоративных финансов

КЛОЧКО Игорь Петрович

Год рождения: 1969
Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:
Период: 2007–2008
Организация: ОАО «ГМК «Норильский Никель»
Должность: Заместитель Генерального директора
Пеиод: 2007–2007
Организация: «Калев Венчурз Лимитед»
Должность: Глава Представительства
Период: 2006–2006
Организация: ЗАО «ХК Интеррос»
Должность: Член Правления
Период: 2005–2006
Организация: ОАО «Силовые машины»
Должность: Генеральный директор
Период: 2004–2005
Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт»
Должность: Президент
Период: 2001–2004
Организация: ОАО «Силовые машины»
Должность: Директор по сбыту

ТИХОНОВ Виктор Валентинович

Год рождения: 1965
Образование: высшее профессиональное



Должности за последние 5 лет:

Период: 2002–2008
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Начальник Управления дочерних и за-
висимых обществ Корпоративного департамента
Период: 2001–2002
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Начальник отдела сделок с россий-
скими портфельными инвестициями Управления
дочерних и зависимых обществ

МАЛОВ Алексей Александрович

Год рождения: 1973
Образование: высшее профессиональное
Начальник Управления дочерних и зависимых
обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК
«Норильский никель»

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Главный специалист Управления до-
черних и зависимых обществ, Начальник отдела
Управления дочерних и зависимых обществ Кор-
поративного департамента
Период: 2008 – наст. время
Организация: ОАО «Территориальная генерирую-
щая компания №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

ТКАЧ Анатолий Томович

Год рождения: 1959
Образование: высшее профессиональное
Главный менеджер Управления технической
экспертизы Дирекции топливно-энергетического
комплекса ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должности за последние 5 лет:

Период: 2008 – наст. время
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Главный менеджер Управления техни-
ческой экспертизы
Период: 2003–008
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»
Должность: Главный специалист Технического
управления

По информации, имеющейся у ОАО «ОГК-З», чле-
нами Совета директоров сделки с акциями Обще-
ства в 2009 году не совершались.

Правление:

Председатель Правления

КОЛМОГОРОВ Владимир Васильевич

Год рождения: 1953
Образование: высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее
время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО «ОГК-З»	Генеральный директор, Председатель Правления
2009	наст. время	ОАО Компания "РУСИА Петролеум"	Член Совета директоров
2007	2009	ЗАО «Распределенная энергетика»	Генеральный директор
2005	2006	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Генеральный директор
2001	2005	ОАО «Иркутскэнерго»	Генеральный директор

Заместитель Председателя Правления:

НАЗИН Владислав Львович

Год рождения: 1966
Образование: высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее
время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО «ОГК-З»	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2009	наст. время	ОАО Компания "РУСИА Петролеум"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО «МРСК Центра»	член Правления
2007	2009	ОАО «МРСК Центра»	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству
2006	2007	ОАО МРСК Центра»	Заместитель Генерального директора по инвестициям и логистике, директор по инвестициям и логистике
2005	2006	ОАО РАО «ЕЭС России»	Заместитель руководителя проектной группы финансового консалтинга
2000	2005	ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Заместитель Генерального директора по экономике



Член Правления:

ПАНИНА Александра Геннадьевна

Год рождения: 1977
Образование: высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО «ОГК-З»	Заместитель Генерального директора по энергорынкам
2009	наст. время	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «Водоканал КГРЭС»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «ТСК»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «Коммунальник»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «Энергия-1»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «ЮТСК»	Председатель Совета директоров
2008	2008	ОАО «ОГК-З»	Директор по реализации электроэнергетики на ОРЭ и теплоэнергии
2007	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
2005	2007	ОАО РАО «ЕЭС России»	Руководитель Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики Бизнес – единицы №1
2003	2005	ОАО РАО «ЕЭС России»	Начальник отдела анализа и прогнозирования Юридического департамента

Член Правления:

ГАЙНАНОВ Андрей Николаевич

Год рождения: 1975
Образование: высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО «ОГК-З»	Финансовый директор
2007	2009	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве	Директор департамент систем управления
2007	2007	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве	Финансовый директор заводууправления «РУСАЛ Красноярск»
2005	2007	ОАО «Русал Красноярский алюминиевый завод»	Финансовый директор
2004	2005	ООО «Русал УК»	Финансовый директор, Финансовый департамент Алюминиевого дивизиона

Член Правления:

ХЛЕБОВ Алексей Васильевич

Год рождения: 1971
Образование: высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО «ОГК-З»	Заместитель Генерального директора по технической политике
2009	наст. время	ОАО «Энергосервис»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «КЭР»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «Харанорэнергоремонт»	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО «ОГК-2»	Заместитель Генерального директора по ОАО «Серовская ГРЭС», директор филиала «Серовская ГРЭС»
2005	2006	ОАО «Серовская ГРЭС»	Исполнительный директор
1993	2005	ОАО «Красноярскэнерго»	Начальник режимно-диспетчерской службы

По информации, имеющейся у ОАО «ОГК-З», членами Правления сделки с акциями Общества в 2009 году не совершались.



Описание документов и принципов
внутреннего контроля в Обществе

Внутренний контроль в ОАО «ОГК-З» направлен на обеспечение разумных гарантий достижения ОАО «ОГК-З» поставленных целей наиболее эффективным способом.

Внутренний контроль в ОАО «ОГК-З» осуществляется Советом директоров ОАО «ОГК-З», комитетами Совета директоров, Ревизионной комиссией, исполнительными и контрольными органами, а также должностными лицами и иными работниками. Основой внутреннего контроля в ОАО «ОГК-З» является единая организационно-правовая база внутренних нормативных документов:

1. Устав ОАО «ОГК-З»;
2. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-З»;
3. Положения о комитетах Совета директоров ОАО «ОГК-З»;
4. Положение о Правлении ОАО «ОГК-З»;
5. Положение о системе внутреннего контроля ОАО «ОГК-З»;
6. Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-З»;
7. Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-З»;
8. Положения о структурных подразделениях ОАО «ОГК-З»;
9. Положение о правовой политике ОАО «ОГК-З»;
10. Положение о кредитной политике ОАО «ОГК-З»;
11. Положение об инвестиционной деятельности ОАО «ОГК-З»;
12. Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-З»;
13. Договорный регламент ОАО «ОГК-З»;

14. Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ОГК-З»;
15. Прочие положения и регламенты, утвержденные и действующие в Обществе.

Одним из субъектов внутреннего контроля ОАО «ОГК-З» является Департамент внутреннего контроля и аудита (далее – Департамент). Департамент подчинен Директору по внутреннему контролю и аудиту ОАО «ОГК-З». 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-З».

События после отчетной даты

Изменение в составе Совета директоров:

Совет директоров ОАО «ОГК-З» на заседании 22 марта 2010 года прекратил полномочия Председателя Совета директоров ОАО «ОГК-З» Кирилла Паринова в связи с его переходом на другую работу. Новым Председателем Совета директоров ОАО «ОГК-З» избран первый заместитель Генерального директора по внешнеэкономической деятельности, член Правления ОАО «ГМК «Норильский никель» Олег Пивоварчук.

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ (см. Приложение № 3).

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных Обществом в 2009 г. (см. приложение № 4)

Соблюдение Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ в 2009 году

№	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 «Единоличный исполнительный орган Общества обеспечивает сообщение акционерам о проведении Общего собрания акционеров в порядке и сроки, установленные решением Совета директоров и Уставом Общества». Согласно 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, если больший срок не предусмотрен Федеральным законом «Об акционерных обществах».
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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 знакомиться 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.



№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
4	Наличие у акционера возможности вне- сти вопрос в повестку дня общего со- брания акционеров или потребовать со- зывает общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра ак- ционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - доста- точность выписки со счета депо для осу- ществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	При приеме предложений в повестку дня Общего собрания, в том числе по канди- датам в члены Совета Директоров, Ком- пания самостоятельно запрашивает под- тверждение в реестре акционеров.
5	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества требова- ния об обязательном присутствии на об- щем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов со- вета директоров, членов ревизионной ко- миссии и аудитора акционерного обще- ства.	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Ком- пании отсутствуют положения, преду- сматривающие обязанность присутствия указанных лиц на Общих собраниях акци- онеров. Однако, фактически они присут- ствуют на проводимых Общих собраниях акционеров Компании.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании чле- нов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	Как правило, только кандидаты в чле- ны Совета директоров, присутствуют при рассмотрении на Общем собрании акцио- неров вопросов об их избрании. Избрание генерального директора, чле- нов правления относится к компетенции Совета директоров Общества.
7	Наличие во внутренних документах акци- онерного общества процедуры регистра- ции участников общего собрания акцио- неров.	Соблюдается	Согласно п. 3.1.1. Положения о порядке подготовки и проведения общего собра- ния акционеров: «Регистрация лиц, имею- щих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется Счетной ко- миссией или иным лицом, осуществляю- щим функции счетной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционе- ров, указанному в сообщении о проведе- нии собрания. Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании ак- ционеров, начинается в указанное в со- общении о проведении собрания время».
Совет директоров.			
8	Наличие в уставе акционерного обще- ства полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово- хозяйственного плана акционерного об- щества.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. Устава Компании в компетенцию Совета директоров входит «утверждение годового бюджета Обще- ства и отчета об итогах его выполнения. Утверждение в рамках годового бюдже- та Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Обще- ства».
9	Наличие утвержденной советом директо- ров процедуры управления рисками в ак- ционерном обществе.	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять реше- ние о приостановлении полномочий ге- нерального директора, назначаемого об- щим собранием акционеров.	Не применимо	Согласно п. 15.1. Устава Компании в ком- петенцию Совета директоров (а не со- брания акционеров) входит «избрание Генерального директора Общества и пре- кращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении усло- вий 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 основ- ных структурных подразделений акцио- нерного общества.	Соблюдается частично	Согласно п. 15.1. Устава Компании в ком- петенцию Совета директоров входит при- нятие решения об определении условий трудоого договора с Генеральным ди- ректором
12	Наличие в уставе акционерного обще- ства права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным дирек- тором и членами правления.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. п.п. 12. Устава Компа- нии в компетенцию Совета директоров входит «избрание Генерального дирек- тора Общества и прекращение его полно- мочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового догово- ра с Генеральным директором. Согласно п. 15.1. п.п. 13. Устава Компа- нии в компетенцию Совета директоров входит «определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установле- ние выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полно- мочий».
13	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества требова- ния о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляю- щим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генераль- ным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требо- вание 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 не- зависимых директоров, отвечающих тре- бованиям Кодекса корпоративного пове- дения.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества 11 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения: Пивоварчук О.М. Суриков О.В. Гололобова Н.В. Зенька Я.Я. Костоев Д.Р. Орелкин А.В. Соков М.М. Соловьев В.А. Черный А.В. Эмдин С.В. Паринов К.Ю.



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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.
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.	Не Соблюдается	Согласно пп. 28 п. 15.1. ст. 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) размер которых определяется абсолютным значением, а не процентами от стоимости активов общества.
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.



№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
26	Наличие комитета совета директоров (ко- митета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционер- ного 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 ак- ционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым доку- ментам и информации акционерного об- щества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Согласно п. 4.1. п.п. 2. Положения о ко- митете по аудиту совета директоров «за- прашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности ин- формацию и документы от Генерально- го директора и должностных лиц Обще- ства, а также через Председателя Совета директоров или Генерального директора Общества запрашивать информацию у сторонних организаций».
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждени- ям), функцией которого является опреде- ление критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка по- литики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по корпора- тивному управлению, кадрам и возна- граждениям.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независи- мым директором.	Соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц ак- ционерного общества.	Соблюдается	В Составе Комитета по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям отсутствуют должностные лица Обще- ства.
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указан- ного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время в Компании нет коми- тета Совета директоров по рискам. Уставом (п.п. 19.1., 19.2., 19.3) ст. 19 предусмотрена возможность создания та- кого комитета.

№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных кон- фликтов или возложение функций указан- ного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время в Компании нет коми- тета Совета директоров по урегулирова- нию корпоративных конфликтов. Уставом (п.п. 19.1., 19.2., 19.3) ст. 19 предусмотрена возможность создания та- кого комитета.
35	Отсутствие в составе комитета по урегу- лированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного обще- ства.	Не применимо	В настоящее время в Компании нет коми- тета Совета директоров по урегулирова- нию корпоративных конфликтов.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных кон- фликтов независимым директором.	Не применимо	В настоящее время в Компании нет Коми- тета Совета директоров по урегулирова- нию корпоративных конфликтов.
37	Наличие утвержденных советом дирек- торов внутренних документов акционер- ного общества, предусматривающих по- рядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	Положение о Комитетах: - Комитет стратегии и развитию; - Комитет по аудиту; - Комитет по бюджету; - Комитет по корпоративному управле- нию, кадрам и вознаграждениям.
38	Наличие в уставе акционерного обще- ства порядка определения кворума сове- та директоров, позволяющего обеспечи- вать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета дирек- торов.	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Исполнительные органы.			
39	Наличие коллегиального исполнитель- ного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	Устав Компании, ст. 9. «Органы управле- ния и контроля Общества», ст. 20. «Ис- полнительные органы Общества», ст. 21. «Правление Общества», Положение о Правлении, утвержденное Общим собра- нием акционеров
40	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества положе- ния о необходимости одобрения правле- нием сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности ак- ционерного общества.	Соблюдается частично	Согласно пп. 3 п. 21.2. ст. 21 Устава Ком- пании к компетенции Правления относит- ся «предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением или возможностью приобретения Обще- ством прямо либо косвенно имущества, цена приобретения которого составляет более суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США по кур- су Центрального банка Российской Фе- дерации на дату принятия решения об одобрении сделки, за исключением сде- лок, одобрение которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом отно- сится к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Обще- ства, за исключением сделок, связанных с приобретением электрической энергии и мощности на оптовом рынке в обеспе- чение поставок Обществом электроэнер- гии и мощности на оптовом рынке элек- троэнергии и мощности, за исключением конверсионных операций (сделок по по- купке иностранной валюты), за исключе- нием сделок по размещению депозитов, за исключением сделок по размещению денежных средств в форме поддержа- ния неснижаемых остатков на расчетных счетах, а также за исключением сделок, связанных с приобретением облигаций и векселей».
41	Наличие во внутренних документах ак- ционерного общества процедуры согла- сования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
42	Отсутствие в составе исполнительных ор- ганов лиц, являющихся участником, ге- неральным директором (управляющим), членом органа управления или работни- ком юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Кроме того, согласно ст. 20.6. Устава «Со- вмещение Генеральным директором и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях, допускается только с со- гласия Совета директоров Общества».
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в со- вершении преступлений в сфере эконо- мической деятельности или преступлений против государственной власти, интере- сов 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 еди- ноличного исполнительного органа вы- полняются управляющей организацией или управляющим - соответствие гене- рального директора и членов правления управляющей организации либо управ- ляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам прав- ления акционерного общества.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Общества не со- держат положений, которые бы устанав- ливали перечисленные в рекомендациях ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества.
44	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества запрета управляющей организации (управляюще- му) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также нахо- диться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей ор- ганизации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах ак- ционерного общества обязанности ис- полнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потен- циально способны привести к возникно- ванию конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфлик- та - обязанности информировать об этом совет директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества от- сутствует формулировка данных обязан- ностей.



№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
46	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества крите- риев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органа- ми акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директо- ров.	Не соблюдается	Отчеты о деятельности Общества предо- ставляются Совету директоров на еже- квартальной основе.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организаци- ей, 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 конфиден- циальную и служебную информацию. В соответствии с Трудовым Кодексом РФ раздел «Ответственность» в трудовых до- говорах не предусмотрен.
Секретарь общества.			
49	Наличие в акционерном обществе спе- циального должностного лица (секрета- ря общества), задачей которого являет- ся обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного об- щества процедурных требований, гаран- тирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Не соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря обще- ства и обязанностей секретаря общества.	Не соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря об- щества.	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.

№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества требова- ния 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 стоимо- сти имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Не соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо дей- ствий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих ор- ганов) и членов совета директоров акци- онерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до оконча- ния предполагаемого срока приобрете- ния акций решения о выпуске дополни- тельных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобре- тения 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 привлече- нии независимого оценщика для оцен- ки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стои- мости в результате поглощения.	Не соблюдается	Акции Общества с февраля 2006г. тор- гуются на ведущих фондовых биржах России: ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», а также в виде глобальных депозитар- ных расписок на европейском внебирже- вом рынке и в торговой системе PORTAL, предназначенной для американских ква- лифицированных институциональных ин- весторов, где и определяется их текущая рыночная стоимость.
56	Отсутствие в уставе акционерного обще- ства освобождения приобретателя от обя- занности предложить акционерам про- дать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних доку- ментах акционерного общества требо- вания об обязательном привлечении не- зависимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при ре- организации.	Не соблюдается	Данное требование не определено в уста- ве или внутренних документах Общества. Однако, на практике, для определения коэффициентов конвертации акций при- влекались независимые оценщики.



№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Раскрытие информации.			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положение об информационной политике).	Соблюдается	В 2009 году в Обществе действовало 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.	Соблюдается	Абзац 3 п. 11.7 ст. 11 Устава Общества
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».
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 10.10.2006г., 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.

№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 10.10.2006г., 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 в 2009 году действовало 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 08.06.2007г.)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	Департамент внутреннего контроля и аудита создан 31.10.2008 на базе существовавшего отдела внутреннего аудита. Решение о создании было принято Советом директоров ОАО «ОГК-З» (протокол №138).
67	Наличие во внутренних документах, утвержденных советом директоров акционерного общества, требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы Общества.	Соблюдаются частично	Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «ОГК-З», утверждена Советом директоров, в соответствии с подпунктом 39 пункта 15.1 Устава. Состав Департамента внутреннего контроля и аудита, на который возложены обязанности, в том числе контрольно-ревизионной службы, утвержден приказами Генерального директора ОАО «ОГК-З».



№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	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.	Соблюдаются частично	Сроки представления в Департамент внутреннего контроля и аудита документов и материалов устанавливаются в организационно-распорядительных документах ОАО «ОГК-З», издаваемых до проведения оценки проведенных финансово-хозяйственных операций.
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.	Соблюдаются частично	Положение о Департаменте внутреннего контроля и аудита, в котором установлена эта обязанность, согласовано с Генеральным директором и Правлением ОАО «ОГК-З», и направлено для утверждения Советом директоров ОАО «ОГК-З».
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершении операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено Уставом ОАО «ОГК-З». Департамент внутреннего контроля и аудита проводит предварительную оценку целесообразности совершении операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом ОАО «ОГК-З» по запросу Генерального директора.
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.

№	Положение Кодекса корпоративного по- ведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 13.01.2005г.); Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-З» (Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России») Протокол № 200 от «29» июля 2005г.
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 (Положение о дивидендной политике).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике, утвержденное Советом директоров ОАО «ОГК-З» (Протокол №106 от 31 марта 2008г.)
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.	Не применимо	Привилегированные акции Обществом не размещались.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее 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	Положение о дивидендной политике размещено на веб-сайте Компании в сети Интернет по адресу: http://www.ogk3.ru/ru-u_docs/



Информация о сделках

1. Совершенные Обществом в отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» крупными.

В 2009 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 2009 году Общество заключило 223 сделки, 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 5 882 789 тыс.руб.

Все сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные за 2009 год.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
1	ООО «Санаторий «Заполярье»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 03.02.09, Пр.№5 от 04.02.09 Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику (работникам Заказчика) санаторно-курортные услуги, а Заказчик обязуется эти услуги принять и оплатить. Графики заездов, количество и стоимость путевок на санаторно-курортные услуги согласовывается сторонами в Приложении №1, являющемся неотъемлемой частью договора. Цена сделки: 43 243 200 (сорок три миллиона двести сорок три тысячи двести) рублей, НДС не облагается согласно налоговому кодексу РФ (подпункт 18 пункта 3 статьи 149). Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 01.02.2010г., а в части взаимных расчетов – до полного их выполнения.
2	ОАО «ГМК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 03.02.09, Пр.№5 от 04.02.09 Предмет сделки: Принципал поручает, а Агент обязуется совершить по поручению, от имени и за счет Принципала оказывать Принципалу юридические и иные действия, связанные с организацией поставок материально-технических ресурсов, в том числе топлива. Цена сделки: стоимость юридических и иных действий, связанных с организацией поставок материально-технических ресурсов, в том числе топлива, оказываемых по агентскому договору между ОАО «ОГК-З» (Принципал) и ОАО «ГМК «Норильский никель» (Агент), составляет 0,1%, включая НДС 18% от стоимости продукции по заключенным сделкам Агента (включая НДС 18%) за отчетный период.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
3	ООО «МФК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 03.02.09, Пр.№5 от 04.02.09 Предмет сделки: Осуществление Спонсором вклада в деятельность Клуба на условиях распространения рекламы о Спонсоре. Вкладом Спонсора в деятельность Клуба является оплата приобретаемого Спонсорского пакета в соответствии с положениями Договора. Клуб обязуется оказать Спонсору услуги, включенные в Спонсорский пакет, а именно: услуги по размещению и распространению рекламной информации о Спонсоре в период Сезона 2008–2009 гг. Цена сделки: 46 728 000 (сорок шесть миллионов семьсот двадцать восемь тысяч) рублей, в том числе НДС 18% – 7 128 000 (семь миллионов сто двадцать восемь тысяч) рублей. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия настоящего Договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01 февраля 2009 г.
4	ООО «ПХК ЦСКА»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 03.02.09, Пр.№5 от 04.02.09 Предмет сделки: Осуществление Спонсором вклада в деятельность Клуба на условиях распространения рекламы о Спонсоре. Вкладом Спонсора в деятельность Клуба является оплата приобретаемого Спонсорского пакета в соответствии с положениями Договора. Клуб обязуется оказать Спонсору услуги, включенные в Спонсорский пакет, а именно: услуги по размещению и распространению рекламной информации о Спонсоре в период Сезона 2008–2009 гг. Цена сделки: 82 599 999 (восемьдесят два миллиона пятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 99 копеек, в том числе НДС 18% – 12 600 000 (двенадцать миллионов шестьсот тысяч) рублей. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия настоящего Договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01 февраля 2009 г.
5	ООО «Профессиональный баскетбольный клуб «ЦСКА»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 03.02.09, Пр.№5 от 04.02.09 Предмет сделки: Осуществление Спонсором вклада в деятельность Клуба на условиях распространения рекламы о Спонсоре. Вкладом Спонсора в деятельность Клуба является оплата приобретаемого Спонсорского пакета в соответствии с положениями Договора. Клуб обязуется оказать Спонсору услуги, включенные в Спонсорский пакет, а именно: услуги по размещению и распространению рекламной информации о Спонсоре в период Сезона 2008-2009гг. Цена сделки: 148 000 000 (сто сорок восемь миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 22 576 271 (двадцать два миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч двести семьдесят один) рубль 19 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия настоящего Договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01 февраля 2009 г.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
6	ООО «ФК «Москва»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 03.02.09, Пр.№5 от 04.02.09 Предмет сделки: Осуществление Спонсором вклада в деятельность Клуба на условиях распространения рекламы о Спонсоре. Вкладом Спонсора в деятельность Клуба является оплата приобретаемого Спонсорского пакета в соответствии с положениями Договора. Клуб обязуется оказать Спонсору услуги, включенные в Спонсорский пакет, а именно: услуги по размещению и распространению рекламной информации о Спонсоре в период Сезона 2008–2009 г. Цена сделки: 116 250 000 (Сто шестнадцать миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 17 733 050 (семнадцать миллионов семьсот тридцать три тысячи пятьдесят) рублей 85 копеек. Действие договора: договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия настоящего Договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01 февраля 2009 г.
7	ОАО «РОСНО»	Члены Совета директоров и Правления	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 05.02.09, Пр № 6 от 05.02.09 Договор страхования ответственности директоров, должностных лиц и компании.
8	Паринов К.Ю.	Паринов К.Ю.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Париновым К.Ю., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
9	Батехин С.Л.	Батехин С.Л.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Батехиным С.Л., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
10	Давыдов В.А.	Давыдов В.А.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Давыдовым В.А., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
11	Костоев Д.Р.	Костоев Д.Р.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Костоевым Д.Р., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
12	Пивоварчук О.М.	Пивоварчук О.М.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Пивоварчуком О.М., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
13	Черный А.В.	Черный А.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Черным А.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
14	Соловьев В.А.	Соловьев В.А.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Соловьевым В.А., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
15	Соковым М.М.	Соковым М.М.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Соковым М.М., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
16	Эмдин С.В.	Эмдин С.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Эмдиным С.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена.
17	Орелкин А.В.	Орелкин А.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Орелкиным А.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
18	Суриков О.В.	Суриков О.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Суриковым О.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена.
19	Паринов К.Ю.	Паринов К.Ю.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Париновым К.Ю., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-З».
20	Батехин С.Л.	Батехин С.Л.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-З» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-З» Батехиным С.Л., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-З».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
21	Давыдов В.А.	Давыдов В.А.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Давыдовым В.А., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
22	Костоев Д.Р.	Костоев Д.Р.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Костоевым Д.Р., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
23	Пивоварчук О.М.	Пивоварчук О.М.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Пивоварчуком О.М., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
24	Черный А.В.	Черный А.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Черным А.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
25	Соловьев В.А.	Соловьев В.А.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Соловьевым В.А., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
26	Эмдин С.В.	Эмдин С.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Эмдиным С.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
27	Орелкин А.В.	Орелкин А.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Орелкиным А.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
28	Суриков О.В.	Суриков О.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Суриковым О.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
29	Соков М.М.	Соков М.М.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.02.09, Пр № 7 от 09.02.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Соковым М.М., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
30	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по капитальному, текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТТЦ I-II очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис», составляет 14 535 980 (Четырнадцать миллионов пятьсот тридцать пять тысяч девятьсот восемьдесят) рублей 54 копейки, в т.ч. НДС 18% 2 217 352 (Два миллиона двести семнадцать тысяч триста пятьдесят два) рубля девяносто шесть копеек. Договор подряда на выполнение работ по капитальному, текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТТЦ I-II очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС»
31	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по капитальному и текущему ремонту, техническому обслуживанию энергетического оборудования и грузоподъёмных механизмов, услуг по реставрации запасных частей и НСО и услуг грузоподъёмными механизмами для обеспечения деятельности филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис», составляет 60 591 754 (Шестьдесят миллионов пятьсот девяносто одна тысяча семьсот пятьдесят четыре) рубля 04 копейки, в т.ч. НДС 18% 9 242 809 (Девять миллионов двести сорок две тысячи восемьсот девять) рублей 94 копейки. Договор на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту, техническому обслуживанию энергетического оборудования и грузоподъёмных механизмов, оказание услуг по реставрации запасных частей и НСО и услуг грузоподъёмными механизмами для обеспечения деятельности филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС».
32	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по капитальному и текущему ремонту насосного оборудованию главного корпуса I-II очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис», составляет 2 982 828 (Два миллиона девятьсот восемьдесят два) рубля 60 копеек, в т.ч. НДС 18% 455 007 (Четыреста пятьдесят пять тысяч семь) рублей 75 копеек. Договор подряда на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту насосного оборудованию главного корпуса I-II очереди филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС».
33	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по капитальному, текущему ремонту арматуры и трубопроводов высокого давления бл.№№1 1-6 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергосервис», составляет 3 319 395 (Три миллиона триста девятнадцать тысяч триста девяносто пять) рублей 08 копеек, в т.ч. НДС 18% 506 348 (Пятьсот шесть тысяч триста сорок восемь) рублей 40 копеек. Договор подряда на выполнение работ по капитальному, текущему ремонту арматуры и трубопроводов высокого давления бл.№№1 –6 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
34	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по капитальному и текущему ремонту и техническому обслуживанию ТВО общестанционного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Энергосервис», составляет 2 140 774 (Два миллиона сто сорок тысяч семьсот семьдесят четыре) рубля 69 копеек, в т.ч. НДС 18% 326 558 (Триста двадцать шесть тысяч пятьсот пятьдесят восемь) рублей 85 копеек. Договор подряда на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту и техническому обслуживанию ТВО общестанционного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».
35	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по химзащите оборудования КТЦ и ХВО филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Энергосервис», составляет 1 950 480 (Один миллион девятьсот пятьдесят тысяч четыреста восемьдесят) рублей 20 копеек, в т.ч. НДС 18% 297 530 (Двести девяносто семь тысяч пятьсот тридцать) рублей 87 копеек. Договор подряда на выполнение работ по химзащите оборудования КТЦ и ХВО филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».
36	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию котельного оборудования энергоблоков ст. №№1–9 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 45 999 473 (Сорок пять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч четыреста семьдесят три) рубля 90 коп., в т.ч. НДС 18% – 7 016 868 (Семь миллионов шестнадцать тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 90 коп. Договор подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию котельного оборудования энергоблоков ст. №№1–9 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
37	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию турбинного вспомогательного оборудования энергоблоков ст. №№1–9 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 30 786 153 (Тридцать миллионов семьсот восемьдесят шесть тысяч сто пятьдесят три) рубля 98 коп., в т.ч. НДС 18% – 4 696 192 (Четыре миллиона шестьсот девяносто шесть тысяч сто девяносто два) рубля 98 коп. Договор подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию турбинного вспомогательного оборудования энергоблоков ст. №№1–9 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
38	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 37 968 802 (Тридцать семь миллионов девятьсот шестьдесят восемь тысяч восемьсот два) рубля 18 коп., в т.ч. НДС 18% – 5 791 851 (Пять миллионов семьсот девяносто одна тысяча восемьсот пятьдесят один) рубль 18 коп. Договор подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
39	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования АСУ филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 46 176 649 (Сорок шесть миллионов сто семьдесят шесть тысяч шестьсот сорок девять) рублей 72 коп., в т.ч. НДС 18% – 7 043 895 (Семь миллионов сорок три тысячи восемьсот девяносто пять) рублей 72 копеек. Договор подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования АСУ филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
40	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту тепловой изоляции оборудования и тепловых сетей филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 13 426 726 (Тринадцать миллионов четыреста двадцать шесть тысяч семьсот двадцать шесть) рублей 76 коп., в т.ч. НДС 18% – 2 048 144 (Два миллиона сорок восемь тысяч сто сорок четыре) рубля 76 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту тепловой изоляции оборудования и тепловых сетей филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
41	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования топливно-транспортного и химического цехов филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 20 039 187 (Двадцать миллионов тридцать девять тысяч сто восемьдесят семь) рублей 16 коп., в т.ч. НДС 18% – 3 056 825 (Три миллиона пятьдесят шесть тысяч восемьсот двадцать пять) рублей 16 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования топливно-транспортного и химического цехов филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
42	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по техническому сопровождению ремонтов и технического обслуживания оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 56 030 393 (Пятьдесят шесть миллионов тридцать тысяч триста девяносто три) рубля 12 коп., в т.ч. НДС 18% – 8 547 009 (Восемь миллионов пятьсот сорок семь тысяч девять) рублей 12 коп. Договор подряда на выполнение работ по техническому сопровождению ремонтов и технического обслуживания оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
43	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту антикоррозионной защиты тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 11 343 218 (Одиннадцать миллионов триста сорок три тысячи двести восемнадцать) руб. 46 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 730 321 (Один миллион семьсот тридцать тысяч триста двадцать один) рубль 46 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту антикоррозионной защиты тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
44	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по техническому обслуживанию зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 5 478 496 (Пять миллионов четыреста семьдесят восемь тысяч четыреста девяносто шесть) рублей 92 коп., в т.ч. НДС 18% – 835 702 (Восемьсот тридцать пять тысяч семьсот два) рубля 92 коп. Договор подряда на выполнение работ по техническому обслуживанию зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
45	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТПК, систем вентиляции филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «РСП ТПК КГРЭС», составляет 24 610 834 (Двадцать четыре миллиона шестьсот десять тысяч восемьсот тридцать четыре) рубля 02 коп., в т.ч. НДС 18% – 3 754 195 (Три миллиона семьсот пятьдесят четыре тысячи сто девяносто пять рублей 02 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ТПК, систем вентиляции филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
46	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по замене трубопроводов и оборудования тепловых сетей и хоз.фекальной канализации филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «РСП ТПК КГРЭС», составляет 15 062 700 (Пятнадцать миллионов шестьдесят две тысячи семьсот) рублей, в т.ч. НДС 18% – 2 297 700 (Два миллиона двести девяносто семь тысяч семьсот) рублей. Договор подряда на выполнение работ по замене трубопроводов и оборудования тепловых сетей и хоз.фекальной канализации филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
47	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту антикоррозионной защиты электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 1 005 224 (Один миллион пять тысяч двести двадцать четыре) рубля 30 коп., в т.ч. НДС 18% – 153 339,30 (Сто пятьдесят три тысячи триста тридцать девять) рублей 30 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту антикоррозионной защиты электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
48	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по техническому обслуживанию ГПМ, станочного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 1 934 232 (Один миллион девятьсот тридцать четыре тысячи двести тридцать два) рубля 38 копеек, в т.ч. НДС 18% – 295 052 (Двести девяносто пять тысяч пятьдесят два) рубля 40 копеек. Договор подряда на выполнение работ по техническому обслуживанию ГПМ, станочного оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
49	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по механической обработке материалов заказчика при проведении ремонтных работ оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 4 666 061 (Четыре миллиона шестьсот шестьдесят шесть тысяч шестьдесят один) рубль 72 копейки, в т.ч. НДС 18% – 711 772 (Семьсот одиннадцать тысяч семьсот семьдесят два) рубля 13 копеек. Договор подряда на выполнение работ по механической обработке материалов заказчика при проведении ремонтных работ оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
50	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту оборудования ХВО (насосы, фильтры, вентиляция, арматура, трубопроводы) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 6 793 080 (Шесть миллионов семьсот девяносто три тысячи восемьдесят) рублей 64 копейки, в т.ч. НДС 18% – 1 036 232 (Один миллион тридцать шесть тысяч двести тридцать два) рубля 64 копейки. Договор подряда на выполнение работ по ремонту оборудования ХВО (насосы, фильтры, вентиляция, арматура, трубопроводы) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
51	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по техническому обслуживанию оборудования ХВО (насосы, вентиляция, арматура) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 2 250 868 (Два миллиона двести пятьдесят тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 88 копеек, в т.ч. НДС 18% – 343 352 (Триста сорок три тысячи триста пятьдесят два) рубля 88 копеек. Договор подряда на выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования ХВО (насосы, вентиляция, арматура) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».



№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
52	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонту и техническому обслуживанию общестанционного оборудования, ЦНС и НПВ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 6 623 515 (Шесть миллионов шестьсот двадцать три тысячи пятьсот пятнадцать) рублей 82 копейки, в т.ч. НДС 18% – 1 010 366 (Один миллион десять тысяч триста шестьдесят шесть) рублей 82 копейки. Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию общестанционного оборудования, ЦНС и НПВ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
53	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по техническому обслуживанию энергоблоков ст. № 1–5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 13 169 233 (Тринадцать миллионов сто шестьдесят девять тысяч двести тридцать три) рубля 60 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 008 866 (Два миллиона восемь тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей 14 копеек. Договор подряда на выполнение работ по техническому обслуживанию энергоблоков ст. № 1–5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
54	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущим ремонтам энергоблоков ст. № 1–5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 34 377 551 (Тридцать четыре миллиона триста семьдесят семь тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль 11 копеек, в т.ч. НДС 18% – 5 244 033 (Пять миллионов двести сорок четыре тысячи тридцать три) рубля 22 копейки. Договор подряда на выполнение работ по текущим ремонтам энергоблоков ст. № 1–5 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
55	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена ремонтно-строительных работ по главному корпусу (инв. №30) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 1 028 941 (Один миллион двадцать восемь тысяч девятьсот сорок один) рубль 18 копеек, в т.ч. НДС 18% – 156 957 (Сто пятьдесят шесть тысяч девятьсот пятьдесят семь) рублей 13 копеек. Договор подряда на выполнение ремонтно-строительных работ по главному корпусу (инв. №30) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
56	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена ремонтно-строительных работ по ОВК (инв. №18) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 1 493 519 (Один миллион четыреста девяносто три тысячи пятьсот девятнадцать) рублей 32 копейки, в т.ч. НДС 18% – 227 824 (Двести двадцать семь тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 98 копеек. Договор подряда на выполнение ремонтно-строительных работ по ОВК (инв. №18) филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
57	ОАО «Харанор- энергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущему ремонту мельниц-вентиляторов МВ-3300 и оборудования пылесистем энергоблоков №№1,2 филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Харанорэнергоремонт», составляет 13 916 729 (Тринадцать миллионов девятьсот шестнадцать тысяч семьсот двадцать девять) рублей 25 коп., в т.ч. НДС 18% – 2 122 890 (Два миллиона сто двадцать две тысячи восемьсот девяносто) рублей 90 коп. Договор подряда на выполнение работ по текущему ремонту мельниц-вентиляторов МВ-3300 и оборудования пылесистем энергоблоков №№1,2 филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС».
58	ОАО «Харанор- энергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по текущему ремонту котла №1 и вспомогательного оборудования цехов филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Харанорэнергоремонт», составляет 10 910 222 (Десять миллионов девятьсот десять тысяч двести двадцать два) рубля 73 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 664 271 (Один миллион шестьсот шестьдесят четыре тысячи двести семьдесят один) рубль 26 коп. Договор подряда на выполнение работ по текущему ремонту котла №1 и вспомогательного оборудования цехов филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС».
59	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена работ по ремонтно-техническому обслуживанию оборудования ТТЦ, ЦТП, ХЦ, ГТЦ, электрофильтров, вспомогательного оборудования кроме КИПиА для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», составляет 36 364 174 (Тридцать шесть миллионов триста шестьдесят четыре тысячи сто семьдесят четыре) рубля 47 копеек, в т.ч. НДС 18% – 5 547 077 (Пять миллионов пятьсот сорок семь тысяч семьдесят семь) рублей 46 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонтно-техническому обслуживанию оборудования ТТЦ, ЦТП, ХЦ, ГТЦ, электрофильтров, вспомогательного оборудования кроме КИПиА для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина».
60	ОАО «Энергия-1»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена отпускаемой Обществом тепловой энергии по договору между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1» определяется в соответствии с порядком, предусмотренным проектом договора . Договор на отпуск и потребление тепловой энергии между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Энергия-1», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
61	ООО «Националь- ная инноваци- онная компания «НЭП»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Цена имущества (денежные средства) ОАО «ОГК-3», предоставляемого ООО «Национальная инновационная компания «НЭП» по Договору денежного займа с процентами, в размере 46 300 000 (Сорок шесть миллионов триста тысяч) рублей, а также в размере суммы процентов за пользование займом по ставке 10% (Десять) процентов годовых, исходя из фактического количества дней в году. Договор займа между ОАО «ОГК-3» и ООО «Национальная инновационная компания «НЭП», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.



№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
62	ООО «Управляющая компания «Спортивные проекты»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.03.09, Пр №11 от 23.03.09 Агентский договор между ОАО «ОГК-З» и ООО «Управляющая компания «Спортивные проекты», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, финансируемого за счет прибыли прошлых лет, на следующих существенных условиях: Предмет договора: ОАО «ОГК-З» (Принципал) поручает, а ООО «Управляющая компания «Спортивные проекты» (Агент) обязуется совершить по поручению, от имени и за счет Принципала все необходимые действия, связанные с заключением и исполнением договоров о спонсорстве между Принципалом и ООО «ФК «Москва», ООО «ПХК ЦСКА», ООО «МФК «Норильский никель» и ООО «ПБК «ЦСКА» (Спонсируемые клубы) в целях осуществления Принципалом спонсорской поддержки деятельности Спонсируемых клубов на условиях оказания ими Принципалу услуг по размещению и распространению рекламной информации о Принципале, размещению символики Принципала на тренировочной форме, полиграфической продукции, официальных страницах в сети Интернет, игровых площадках, а также по предоставлению Принципалу прав использования информации о Спонсируемых клубах в собственных целях. Сумма (стоимость) передаваемых активов: 20 000 000 (двадцать миллионов) долларов США. Платеж производится в рублях РФ по курсу Банка России на дату платежа. Размер вознаграждения Агента: 1 000 (одна тысяча) долларов США в рублях по курсу Банка России на день оплаты (в том числе НДС в размере, установленном действующим законодательством). Срок действия договора: в течение 1 (одного) года со дня подписания договора. Прочие условия договора: в соответствии с проектом агентского договора между ОАО «ОГК-З» и ООО «Управляющая компания «Спортивные проекты». 2. Определить, размер денежных средств, передаваемых по агентскому договору между ОАО «ОГК-З» и ООО «Управляющая компания «Спортивные проекты», составляет 20 000 000 (двадцать миллионов) долларов США в рублях по курсу Банка России на день оплаты, размер вознаграждения агента составляет 1 000 (одна тысяча) долларов США в рублях по курсу Банка России на день оплаты (в том числе НДС в размере, установленном действующим законодательством).
63	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 27.03.09, Пр №12 от 27.03.09 Решение: 1. Определить, что цена отпускаемой Обществом тепловой энергии по договору между ОАО «ОГК-З» и ОАО «ТСК» определяется в соответствии с порядком, предусмотренным проектом договора (приложение 6 к протоколу). 2. Одобрить заключение договора снабжения тепловой энергией между ОАО «ОГК-З» и ОАО «ТСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
64	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость услуг по водоотведению, оказываемых по договору между ОАО «ОГК-З» (Абонент) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Ресурсоснабжающая организация), составляет 7 370 090 (Семь миллионов триста семьдесят тысяч девяносто) рублей 63 копейки, в т.ч. НДС 18% – 1 124 251 (Один миллион сто двадцать четыре тысячи двести пятьдесят один) рубль 11 копеек. Договор оказания услуг по водоотведению между ОАО «ОГК-З» (Абонент) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Ресурсоснабжающая организация), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
65	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость геоинформационных услуг на территории филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», оказываемых по договору возмездного оказания услуг между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), составляет 560 523 (пятьсот шестьдесят тысяч пятьсот двадцать три рубля) 60 копеек, в т.ч. НДС 18% – 85 503 (восемьдесят пять тысяч пятьсот три) рубля 60 копеек. Договор возмездного оказания геоинформационных услуг на территории филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
66	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость монтажных работ по модернизации подогревателей высокого давления ПВ-1200-380-43 энергоблока ст. № 5 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 2 995 344 (Два миллиона девятьсот девяносто пять тысяч триста сорок четыре) рубля 47 копеек, в т.ч. НДС 18% – 456 916 (Четыреста пятьдесят шесть тысяч девятьсот шестнадцать) рублей 95 копеек. Договор подряда на выполнение монтажных работ по модернизации подогревателей высокого давления ПВ-1200-380-43 энергоблока ст. № 5 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
67	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость монтажных работ по реконструкции трансформатора ТДЦ-400000/500 энергоблока ст. №7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 13 333 490 (тринадцать миллионов триста тридцать три тысячи четыреста девяносто) рублей 24 копейки, в т.ч. НДС 18% – 2 033 922 (два миллиона тридцать три тысячи девятьсот двадцать два) рубля 24 копейки. Договор подряда на выполнение монтажных работ по реконструкции трансформатора ТДЦ-400000/500 энергоблока ст. №7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
68	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Цена услуг по проведению испытаний средств защиты для нужд филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», оказываемых по договору возмездного оказания услуг между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), составляет 64 900 (Шестьдесят четыре тысячи девятьсот) рублей, в т.ч. НДС 18% – 9 900 (Девять тысяч девятьсот) рублей. Договора возмездного оказания услуг по проведению испытаний средств защиты для нужд филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
69	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость монтажных работ по модернизации питательного турбонасоса энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 4 883 480 (Четыре миллиона восемьсот восемьдесят три тысячи четыреста восемьдесят) рублей 15 копеек, в т.ч. НДС 18% – 744 937 (Семьсот сорок четыре тысячи девятьсот тридцать семь) рублей 65 копеек. Договор на выполнение монтажных работ по модернизации питательного турбонасоса энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
70	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость аренды транспортных средств с экипажем, выполняемых по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «АТП КГРЭС» (Исполнитель), составляет 14 048 153 (Четырнадцать миллионов сорок восемь тысяч сто пятьдесят три) рубля 40 копеек, в т.ч. НДС 18% – 2 142 938 (Два миллиона сто сорок две тысячи девятьсот тридцать восемь) рублей 65 копеек. Договора аренды транспортных средств с экипажем между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «АТП КГРЭС» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
71	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость услуг перевозки грузов и пассажиров, выполняемых по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «АТП КГРЭС» (Исполнитель), составляет 1 819 756 (Один миллион восемьсот девятнадцать тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 67 копеек, в т.ч. НДС 18 % – 277 590 (Двести семьдесят семь тысяч пятьсот девяносто) рублей. Одобрить заключение договора перевозки пассажиров и грузов между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «АТП КГРЭС» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
72	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость каждой партии поставки запасных частей, выполняемых по договору поставки между ОАО «ОГК-З» (Покупатель) и ОАО «Энергосервис» (Поставщик), не должна превышать 5 358 380 (Пять миллионов триста пятьдесят восемь тысяч триста восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 817 380 (Восемьсот семнадцать тысяч триста восемьдесят) рублей. Договора поставки запасных частей к энергетическому оборудованию и нестандартного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».
73	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по капитальному ремонту пылесистем котлоагрегата ст.№3 филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 3 653 501 (Три миллиона шестьсот пятьдесят три тысячи пятьсот один) рубль 42 копейки, в т.ч. НДС 18% – 557 313 (Пятьсот пятьдесят семь тысяч триста тринадцать) рублей 78 копеек. Договор подряда по капитальному ремонту пылесистем котлоагрегата ст.№3 филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».
74	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость транспортных услуг и услуг механизмов, оказываемых по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Транссервис» (Исполнитель), составляет 27 767 091 (двадцать семь миллионов семьсот шестьдесят семь тысяч девяносто один) рубль 71 копейка, в том числе НДС 18% – 4 235 658 (четыре миллиона двести тридцать пять тысяч шестьсот пятьдесят восемь) рублей 06 копеек. Договор оказания транспортных услуг и услуг механизмов между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Транссервис» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
75	ОАО «Авто-транспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость оказания автотранспортных услуг по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Автотранспортное хозяйство» (Исполнитель) составляет 17 285 000 (семнадцать миллионов двести восемьдесят пять тысяч) рублей, в т.ч. НДС 18% – 2 636 694 (два миллиона шестьсот тридцать шесть тысяч шестьсот девяносто четыре) рубля 92 копейки. Договор на оказание автотранспортных услуг между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Автотранспортное хозяйство» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
76	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость возмездного оказания услуг по содержанию полигона бытовых отходов филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «АТП КГРЭС» (Исполнитель) составляет 266 635 (двести шестьдесят шесть тысяч шестьсот тридцать пять) рублей 56 копеек, в т.ч. НДС 18% – 40 673 (сорок тысяч шестьсот семьдесят три) рубля 22 копейки. Договор возмездного оказания услуг по содержанию полигона бытовых отходов филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «АТП КГРЭС» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
77	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по ремонту оборудования ХВО (баки, осветлители) филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 6 870 490 руб. 93 коп. (шесть миллионов восемьсот семьдесят тысяч четыреста девяносто рублей 93 копейки), в т.ч. НДС 18% – 1 048 040 руб. 99 коп. (один миллион сорок восемь тысяч сорок рублей 99 копеек). Договора подряда на выполнение работ по ремонту оборудования ХВО (баки, осветлители) филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС».
78	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по реконструкции кулачкового распределительного устройства цилиндра высокого давления турбины К-210-130 ст. №3 филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 345 899 (триста сорок пять тысяч восемьсот девяносто девять) рублей 18 копеек, в т.ч. НДС 18% – 52 764 (пятьдесят две тысячи семьсот шестьдесят четыре) рубля 28 копеек. Договор подряда на выполнение работ по реконструкции кулачкового распределительного устройства цилиндра высокого давления турбины К-210-130 ст. №3 филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС».
79	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по замене насосов филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 289 532 (двести восемьдесят девять тысяч пятьсот тридцать два) руб. 85 коп, в т.ч. НДС 18% – 44 166 (сорок четыре тысячи сто шестьдесят шесть) руб. 03 коп. Договор подряда на выполнение работ по замене насосов филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик).

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
80	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость монтажных работ по модернизации подогревателей высокого давления ПВ-900-380-66 энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 2 883 272 (Два миллиона восемьсот восемьдесят три тысячи двести семьдесят два) рубля 75 копеек, в т.ч. НДС 18% – 439 821 (Четыреста тридцать девять тысяч восемьсот двадцать один) рубль 27 копеек. Договор подряда на выполнение монтажных работ по модернизации подогревателей высокого давления ПВ-900-380-66 энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
81	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по монтажу предохранительных клапанов на газопроводах горелок котлоагрегата ст. № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 431 807 (четыреста тридцать одна тысяча восемьсот семь) рублей 39 копеек, в т.ч. НДС 18% – 65 868 (шестьдесят пять тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 92 копейки. Договор подряда на выполнение работ по монтажу предохранительных клапанов на газопроводах горелок котлоагрегата ст. № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
82	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по капитальному ремонту оборудования АСУ энергоблоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 12 796 394, 36 руб. (Двенадцать миллионов семьсот девяносто шесть тысяч триста девяносто четыре рубля 36 коп.), в т.ч. НДС 18% – 1 951 992, 36 руб. (Один миллион девятьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот девяносто два рубля 36 коп.). Договор подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования АСУ энергоблоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
83	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по капитальному ремонту котельного оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 23 566 436, 08 руб. (Двадцать три миллиона пятьсот шестьдесят шесть тысяч четыреста тридцать шесть рублей 08 коп.), в т.ч. НДС 18% – 3 594 880, 08руб. (Три миллиона пятьсот девяносто четыре тысячи восемьсот восемьдесят рублей 08 коп.). Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту котельного оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
84	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по капитальному ремонту тепловой изоляции оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 17 925 708, 04 руб. (Семнадцать миллионов девятьсот двадцать пять тысяч семьсот восемь рублей 04 коп.), в т.ч. НДС 18% – 2 734 430, 04 руб. (Два миллиона семьсот тридцать четыре тысячи четыреста тридцать рублей 04 коп.). Договор подряда на выполнение работ по капитальному ремонту тепловой изоляции оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
85	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по капитальному ремонту турбинного вспомогательного оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 15 453 760, 26 руб. (Пятнадцать миллионов четыреста пятьдесят три тысячи семьсот шестьдесят рублей 26 коп.), в т.ч. НДС 18% – 2 357 353, 26 руб. (Два миллиона триста пятьдесят семь тысяч триста пятьдесят три рубля 26 коп.). Договор подряда на выполнение работ по капитальному ремонту турбинного вспомогательного оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
86	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по усилению строительных конструкций зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 554 609,44 руб. (Пятьсот пятьдесят четыре шестьсот девять рублей 44 коп.), в т.ч. НДС 18% – 84 601, 44руб. (Восемьдесят четыре тысячи шестьсот один рубль 44 коп.). Договор подряда на выполнение работ по усилению строительных конструкций зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
87	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.04.09, Пр №14 от 27.04.09 Стоимость работ по капитальному ремонту электротехнического оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 3 046 080, 32 руб. (Три миллиона сорок шесть тысяч восемьдесят рублей 32 коп.), в т.ч. НДС 18% – 464 656, 32 руб. (Четыреста шестьдесят четыре тысячи шестьсот пятьдесят шесть рублей 32 коп.). Договор подряда на выполнение работ по капитальному ремонту электротехнического оборудования блоков ст. №№1,7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
88	ООО «УК «Спортивные проекты»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.04.09, Пр №16 от 30.04.09 Агентский договор между ОАО «ОГК-З» (Принципал) и ООО «УК «Спортивные проекты» (Агент), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, сделкой, связанной с отчуждением Обществом имущества, стоимость которого составляет более суммы, эквивалентной 1 000 000 долларов США, а также сделкой, не относящейся к основным видам деятельности Общества, на следующих существенных условиях: Предмет сделки: Принципал поручает, а Агент обязуется совершить по поручению, от имени и за счет Принципала все необходимые действия, связанные с заключением и исполнением договоров о спонсорстве (далее – Договоры о спонсорстве) между Принципалом и ООО «ПХК ЦСКА», ООО «МФК «Норильский никель» и ООО «ПБК «ЦСКА» (далее – Спонсируемые клубы) в целях осуществления Принципалом спонсорской поддержки деятельности Спонсируемых клубов на условиях оказания ими Принципалу услуг по размещению и распространению рекламной информации о Принципале, размещению символики Принципала на тренировочной форме, полиграфической продукции, официальных страницах в сети Интернет, игровых площадках, а также по предоставлению Принципалу прав использования информации о Спонсируемых клубах в собственных целях («Спонсорский пакет»). Предметом поручения по договору является заключение Агентом Договоров о спонсорстве, содержащих, в том числе, следующие существенные условия: 1) Предмет договора: осуществление Принципалом спонсорской поддержки деятельности Спонсируемых клубов на условиях оказания ими Принципалу услуг по размещению и распространению рекламной информации о Принципале, размещению символики Принципала на тренировочной форме, полиграфической продукции, официальных страницах в сети Интернет, игровых площадках, а также по предоставлению Принципалу прав использования информации о Спонсируемых клубах. 2) Цена каждого Договора о спонсорстве, заключаемого между ОАО «ОГК-З» и Спонсируемыми клубами, должна быть определена с учетом того, что общий размер спонсорской поддержки всех Спонсируемых клубов не должен превышать сумму в размере 20 000 000 (двадцать миллионов) долларов США, которую Принципал перечисляет Агенту в целях исполнения поручения по агентскому договору. 3) Период оказания услуг: • по договору между ОАО «ОГК-З» и ООО «ПХК ЦСКА» – с 01.05.2009 по 31.12.2009г.; • по договору между ОАО «ОГК-З» и ООО «ПБК «ЦСКА» – с 01.06.2009 по 31.12.2009г.; • по договору между ОАО «ОГК-З» и ООО «МФК «Норильский никель» – с 06.06.2009 по 31.12.2009г. 4) Спонсируемые клубы не позднее 10 дней с момента утверждения (согласования или определения в иной окончательной форме) графиков проведения игр в рамках российских чемпионатов, товарищеских матчей или иных спортивных мероприятий представляют данную информацию Принципалу, заверенную подписью полномочного представителя и печатью Спонсируемого клуба. Вознаграждение Агента: Принципал выплачивает Агенту вознаграждение в размере эквивалентном 1 000 (одной тысяче) долларов США в рублях по курсу Банка России на день оплаты (в том числе НДС в размере, установленном действующим законодательством). Денежные средства для исполнения поручения: В целях исполнения агентского поручения по договору Принципал обязуется в течение срока действия договора перечислить Агенту денежные средства в сумме 20 000 000 (двадцать миллионов) долларов США в рублях РФ по курсу Банка России на дату платежа, которые подлежат выплате Агентом Спонсируемым клубам по условиям Договоров о спонсорстве.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
			Действие договора: договор считается заключенным с момента его подписания уполномоченными представителями сторон и действует в течение одного года со дня его подписания. Определить, что размер денежных средств, передаваемых в целях исполнения агентского поручения по агентскому договору между ОАО «ОГК-З» и ООО «Управляющая компания «Спортивные проекты», составляет 20 000 000 (двадцать миллионов) долларов США в рублях по курсу Банка России на день оплаты, размер вознаграждения агента составляет 1 000 (одна тысяча) долларов США в рублях по курсу Банка России на день оплаты (в том числе НДС в размере, установленном действующим законодательством).
89	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость работ по ремонту наружных технологических сетей филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 5 250 564 (Пять миллионов двести пятьдесят тысяч пятьсот шестьдесят четыре) руб. 47 коп., в т.ч. НДС 18% 800 933 (Восемьсот тысяч девятьсот тридцать три) руб. 56 коп. Одобрить договор подряда на выполнение работ по ремонту наружных технологических сетей филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных и иных условиях, изложенных в приложении 1 к протоколу.
90	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость ремонтно-отделочных работ в помещениях (щита управления в здании ХВО 1 оч., вахтенного персонала ЦТАИ в здании гл.корпуса 1 очереди ось 17 отм. 9.60, лаборатории метрологии ЦТАИ в здании ИБК 2 эт.) филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 627 385 (Шестьсот двадцать семь тысяч триста восемьдесят пять) рублей 94 коп., в т.ч. НДС 18% 95 702 (Девяносто пять тысяч семьсот два) рубля 94 коп. Договор подряда на выполнение ремонтно-отделочных работ в помещениях (щита управления в здании ХВО 1оч., вахтенного персонала ЦТАИ в здании гл.корпуса 1 очереди ось 17 отм. 9.60, лаборатории метрологии ЦТАИ в здании ИБК 2 эт.) филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».
91	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость работ по ремонту откосов золоотвала №1, золоотвала №2 филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Транссервис» (Подрядчик), составляет 1 140 729 (Один миллион сто сорок тысяч семьсот двадцать девять) руб. 60 коп, в т.ч. НДС 174 009 (Сто семьдесят четыре тысячи девять) руб. 60 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту откосов золоотвала №1, золоотвала №2 филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
92	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Энергосервис» (Арендатор) составляет 21 699 (Двадцать одна тысяча шестьсот девяносто девять) рублей 13 коп., в том числе НДС 18% 3 310 (Три тысячи триста десять) рублей 04 коп. Арендная плата за весь период действия договора составляет 260 389 (Двести шестьдесят тысяч триста восемьдесят девять) рублей 56 коп., в том числе НДС 18% 39 720 (Тридцать девять тысяч семьсот двадцать) рублей 44 коп. Договор аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Энергосервис» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
93	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость работ по среднему ремонту электрофильтров котла ст. №11 для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 877 489 (Восемьсот семьдесят семь тысяч четыреста восемьдесят девять) руб. 65 коп., в т.ч. НДС 18% – 133 854 (Сто тридцать три тысячи восемьсот пятьдесят четыре) руб. 35 коп. Договор подряда на выполнение работ по среднему ремонту электрофильтров котла ст.№11 для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина».
94	ОАО «Харанор-энергоремонт»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость работ по среднему ремонту по капитальному ремонту котла и вспомогательного оборудования энергоблока №2 филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Харанорэнергоремонт» (Подрядчик), составляет 9 999 127 (девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч сто двадцать семь) рублей 57 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 525 290 (один миллион пятьсот двадцать пять тысяч двести девяносто) рублей, 65 коп. Договор подряда на выполнение работ по капитальному ремонту котла и вспомогательного оборудования энергоблока №2 филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС».
95	ОАО «Коммунальник»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость работ по ремонту тепловых сетей с заменой участков трубопроводов и восстановлением тепловой изоляции филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Коммунальник» (Подрядчик), составляет 2 365 121 (Два миллиона триста шестьдесят пять тысяч сто двадцать один) рубль 01 коп., в т.ч. НДС 18% – 360 781 (Триста шестьдесят тысяч семьсот восемьдесят один) рубль 17 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту тепловых сетей с заменой участков трубопроводов и восстановлением тепловой изоляции филиала ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
96	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость монтажных работ по модернизации системы вибродиагностики турбоагрегатов бл.1-8» (энергоблока ст. № 1, 7, ПЭН и ПТН энергоблока ст. № 1) филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 1 309 781 (Один миллион триста девять тысяч семьсот восемьдесят один) рубль 78 коп., в т.ч. НДС 18% 199 797 (Сто девяносто девять тысяч семьсот девяносто семь) рублей 22 коп. Договор подряда на выполнение монтажных работ по модернизации системы вибродиагностики турбоагрегатов бл.1-8» (энергоблока ст. № 1, 7, ПЭН и ПТН энергоблока ст. № 1) филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
97	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость монтажных работ по внедрению системы измерения механических величин турбины энергоблоков ст. № 1, 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 554 000 (Пятьсот пятьдесят четыре тысячи) рублей 10 коп., в т.ч. НДС 18% 84 508 (Восемьдесят четыре тысячи пятьсот восемь) рублей 49 коп. Договор подряда на выполнение монтажных работ по внедрению системы измерения механических величин турбины энергоблоков ст. № 1, 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
98	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость монтажных работ по внедрению системы контроля факела энергоблоков ст. № 1, 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 61 623 (Шестьдесят одна тысяча шестьсот двадцать три) рубля 10 коп., в т.ч. НДС 18% 9 400 (Девять тысяч четыреста) рублей 13 коп. Договор подряда на выполнение монтажных работ по внедрению системы контроля факела энергоблоков ст. № 1, 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
99	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость монтажных работ по внедрению сигнализатора погасания пламени СПП (общего факела котла энергоблоков ст. № 1 и № 7) филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 63 599 (Шестьдесят три тысячи пятьсот девяносто девять) рублей 39 коп., в т.ч. НДС 18% 9 701 (Девять тысяч семьсот один) рубль 60 коп. Договор подряда на выполнение монтажных работ по внедрению сигнализатора погасания пламени СПП (общего факела котла энергоблоков ст. № 1 и № 7) филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
100	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.06.09, Пр № 22 от 01.06.09 Стоимость монтажных работ по реконструкции газового оборудования котлоагрегата энергоблока ст.№7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 1 312 366 (Один миллион триста двенадцать тысяч триста шестьдесят шесть) рублей 97 коп., в т.ч. НДС 18% – 200 191 (Двести тысяч сто девяносто один) рубль 57 коп. Договор подряда на выполнение монтажных работ по реконструкции газового оборудования котлоагрегата энергоблока ст.№7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
101	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по ремонту железобетонных опор (31 шт.) под освещение и воздушную линию 0,4 кВ. вдоль автодороги филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 99 030 (Девяносто девять тысяч тридцать) рублей 32 копейки, в т.ч. НДС 18% 15 106 (Пятнадцать тысяч сто шесть) рублей 32 копейки. Договор подряда на выполнение работ по ремонту железобетонных опор (31 шт.) под освещение и воздушную линию 0,4 кВ. вдоль автодороги филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС».
102	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по устройству гидроизоляции кабельных каналов: на отм. –3.00 в здании главного корпуса 1 очереди (зона 41), на отм. 0,00 в здании главного корпуса 2 очереди (зона 6 А,Б) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 457 988 (Четыреста пятьдесят семь тысяч девятьсот восемьдесят восемь) рублей 68 копеек, в т.ч. НДС 18% 69 862 (Шестьдесят девять тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 68 копеек. Договор подряда на выполнение работ по устройству гидроизоляции кабельных каналов: на отм.–3.00 в здании главного корпуса 1 очереди (зона 41), на отм. 0,00 в здании главного корпуса 2 очереди (зона 6 А,Б) филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС»
103	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по косметическому ремонту помещений зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 7 087 954 (Семь миллионов восемьдесят семь тысяч девятьсот пятьдесят четыре) рубля 38 коп., в т.ч. НДС 18% – 1 081 213 (Один миллион восемьдесят одна тысяча двести тринадцать) рублей 38 коп. Договор подряда на выполнение работ по косметическому ремонту помещений зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
104	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по ремонту газовой арматуры энергоблока ст. №1 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 289 423 (Двести восемьдесят девять тысяч четыреста двадцать три) руб. 16 коп., в т.ч. НДС 18% – 44 149 (Сорок четыре тысячи сто сорок девять) руб. 30 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту газовой арматуры энергоблока ст. №1 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
105	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по ремонту газового оборудования ГРП №2 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 132 794 (Сто тридцать две тысячи семьсот девяносто четыре) руб. 60 коп., в т.ч. НДС 18% – 20 256 (Двадцать тысяч двести пятьдесят шесть) руб. 80 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту газового оборудования ГРП №2 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
106	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по ремонту тепломатриалы ГК, с заменой трубопровода филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 5 864 631 (Пять миллионов восемьсот шестьдесят четыре тысячи шестьсот тридцать один) руб. 34 коп., в т.ч. НДС 18% – 894 604 (Восемьсот девяносто четыре тысячи шестьсот четыре) руб. 78 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту тепломатриалы ГК, с заменой трубопровода филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
107	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 10.06.09, Пр № 23 от 10.06.09 Цена работ по замене насосов филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 289 532 (двести восемьдесят девять тысяч пятьсот тридцать два) руб. 85 коп, в т.ч. НДС 18% – 44 166 (сорок четыре тысячи сто шестьдесят шесть) руб. 03 коп. Договор подряда на выполнение работ по замене насосов филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС».
108	ОАО «ГМК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.07.09, Пр № 27 от 06.07.09 Цена услуг, связанных с организацией страховой защиты имущественных интересов Общества, оказываемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «ГМК «Норильский никель» (Исполнитель), составляет по каждой заявке на страхование 0,5 (Пять десятых)% от суммы страховой премии, зафиксированной в конкурсном предложении страховщика-победителя, но не ниже 5 000 (Пять тысяч) рублей. В случае, если конкурс признан несостоявшимся, цена услуг по каждой заявке на страхование составляет 5 000 (Пять тысяч) рублей. Вознаграждение включает в себя НДС в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации. Договор возмездного оказания услуг, связанных с организацией страховой защиты имущественных интересов ОАО «ОГК-3».
109	ОАО «РСР ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.07.09 (заочное), Пр. №29 от 13.07.09 Стоимость услуг по испытанию электрооборудования и инструмента ОАО «РСР ТПК КГРЭС», оказываемых Обществом по договору между ОАО «ОГК-3» и ОАО «РСР ТПК КГРЭС», составляет 20 862 (Двадцать тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 40 копеек, в т.ч. НДС 18% – 3 182 (Три тысячи сто восемьдесят два) рубля 40 копеек. Договор на оказание услуг по испытанию электрооборудования и инструмента ОАО «РСР ТПК КГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Исполнитель) и ОАО «РСР ТПК КГРЭС» (Заказчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
110	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 13.07.09 (заочное), Пр. №29 от 13.07.09 Цена монтажных работ по модернизации измерительных ТТ и ТН энергоблоков ст. №№1,7 для АИИС КУЭ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 275 574 (Двести семьдесят пять тысяч пятьсот семьдесят четыре) руб. 84 коп., в т.ч. НДС 18% 42 036 (Сорок две тысячи тридцать шесть) руб. 84 коп. Договор подряда на выполнение монтажных работ по модернизации измерительных ТТ и ТН энергоблоков ст. №№1,7 для АИИС КУЭ филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
111	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.07.09 (заочное), Пр.№31 от 24.07.09 Цена услуг по мониторингу устойчивости фундаментов опор электрооборудования и состояния грунтов пристанционного узла филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», оказываемых Обществу по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), составляет 256 060 (Двести пятьдесят шесть тысяч шестьдесят) рублей, в т.ч. НДС 18% – 39 060 (Тридцать девять тысяч шестьдесят) рублей. Договор возмездного оказания услуг по мониторингу устойчивости фундаментов опор электрооборудования и состояния грунтов пристанционного узла филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
112	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена монтажных работ по модернизации КЭН (конденсатных электронасосов) энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 1 814 567 (Один миллион восемьсот четырнадцать тысяч пятьсот шестьдесят семь) рублей 36 копеек, в т.ч. НДС 18% – 276 798 (Двести семьдесят шесть тысяч семьсот девяносто восемь) рублей 41 копейка. Договор подряда на выполнение монтажных работ по модернизации КЭН (конденсатных электронасосов) энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
113	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена работ по ремонту ТФУ и отопления I и II очереди филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 2 875 063 (Два миллиона восемьсот семьдесят пять тысяч шестьдесят три) рубля 39 копеек, в т.ч. НДС 18% – 438 568 (Четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот шестьдесят восемь) рублей 99 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонту ТФУ и отопления I и II очереди филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС».
114	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена строительно-монтажных работ по реконструкции ОРУ-220 кВ с заменой высоковольтных выключателей для нужд филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 553 121 (Пятьсот пятьдесят три тысячи сто двадцать один) рубль 46 копеек, в т.ч. НДС 18% – 84 374 (Восемьдесят четыре тысячи триста семьдесят четыре) рубля 46 копеек. Договор подряда на выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции ОРУ-220 кВ с заменой высоковольтных выключателей для нужд филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС».
115	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена монтажных работ по реконструкции газового оборудования котлоагрегата энергоблока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 2 266 993 (Два миллиона двести шестьдесят шесть тысяч девятьсот девяносто три) рубля 96 копеек, в т.ч. НДС 18% – 345 812 (Триста сорок пять тысяч восемьсот двенадцать) рублей 64 копейки. Договор подряда на выполнение монтажных работ по реконструкции газового оборудования котлоагрегата энергоблока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
116	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена работ по ремонту арматуры тепломагистрали филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 648 543 (Шестьсот сорок восемь тысяч пятьсот сорок три) руб. 65 коп, в том числе НДС 18% – 98 930 (Девяносто восемь тысяч девятьсот тридцать) рублей 39 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонту арматуры тепломагистрали филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
117	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена монтажных работ по внедрению аккумуляторных батарей ОРУ филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 1 037 616 (Один миллион тридцать семь тысяч шестьсот шестнадцать) рублей 01 копейка, в том числе НДС 18% – 158 280 (Сто пятьдесят восемь тысяч двести восемьдесят) рублей 41 копейка Договор на выполнение монтажных работ по внедрению аккумуляторных батарей ОРУ филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
118	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 07.08.09 (заочное), Пр.№33 от 07.08.09 Цена монтажных работ по реконструкции РПК котлоагрегата №7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 2 16 668 (Двести шестнадцать тысяч шестьсот шестьдесят восемь) рублей 04 копейки, в т.ч. НДС 18% 33 051 (Тридцать три тысячи пятьдесят один) рубль 06 копеек. Договор подряда на выполнение монтажных работ по реконструкции РПК котлоагрегата №7 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
119	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды оборудования между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 7 029 (Семь тысяч двадцать девять) рублей 02 копейки, в т.ч. НДС 18% – 1 072 (Одна тысяча семьдесят два) рубля 22 копейки. Договор аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
120	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Расчеты по договору на приемку сточных вод между ОАО «ОГК-З» (Абонент) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Субабонент) осуществляются по тарифу, установленному Постановлением главы городского округа город Волгореченск Костромской области. Общая стоимость воды, принятой в соответствии с договором на приемку сточных вод между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Ремсервис КГРЭС», должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-З» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. Договор на приемку сточных вод между ОАО «ОГК-З» (Абонент) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Субабонент), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.



№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
121	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Расчеты по договору на приемку сточных вод между ОАО «ОГК-3» (Абонент) и ОАО «АТП КГРЭС» (Субабонент) осуществляются по тарифу, установленному Постановлением главы городского округа город Волгореченск Костромской области. Общая стоимость воды, принятой в соответствии с договором на приемку сточных вод между ОАО «ОГК-3» и ОАО «АТП КГРЭС», должна составлять менее 2% балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-3» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. Договор на приемку сточных вод между ОАО «ОГК-3» (Абонент) и ОАО «АТП КГРЭС» (Субабонент), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
122	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Цена услуг по сбросу очищенных вод в р. Волга, оказываемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Исполнитель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Заказчик), составляет 8 333 (Восемь тысяч триста тридцать три) рубля 33 копейки в месяц, в том числе НДС 18% – 1 271 (Одна тысяча двести семьдесят один) рубль 19 копеек. Стоимость услуг за весь период действия договора составит 99 999 (Девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% – 15 254 (Пятнадцать тысяч двести пятьдесят четыре рубля) рубля 23 копейки Договор возмездного оказания услуг по сбросу очищенных вод в р.Волга между ОАО «ОГК-3» (Исполнитель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Заказчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
123	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды движимого имущества филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 17 029 (Семнадцать тысяч двадцать девять) рублей 84 копейки, в том числе НДС 18% – 2 597 (Две тысячи пятьсот девяносто семь) рублей 77 копеек; арендная плата за весь срок аренды по договору составляет 204 358 (Двести четыре тысячи триста пятьдесят восемь) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% – 31 173 (Тридцать одна тысяча сто семьдесят три) рубля 27 копеек. Договор аренды движимого имущества филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
124	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Стоимость услуг по техническому обслуживанию кондиционеров, оказываемых по договору возмездного оказания услуг между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), составляет 350 987 (Триста пятьдесят тысяч девятьсот восемьдесят семь) руб. 94 коп., в т.ч. НДС18% – 53 540 (Пятьдесят три тысячи пятьсот сорок) руб. 54 коп. Договор возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию кондиционеров филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
125	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Стоимость услуг по замерам перемещений и осадок фундаментов основного оборудования, зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», оказываемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), составляет 336 300 (Триста тридцать шесть тысяч триста) рублей, в т. ч. НДС 18% – 51 300 (Пятьдесят одна тысяча триста) рублей. Договор возмездного оказания услуг по замерам перемещений и осадок фундаментов основного оборудования, зданий и сооружений филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС».
126	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Цена работ по антикоррозийной защите м/к газопроводов энергоблока № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 894 027 (Восемьсот девяносто четыре тысячи двадцать семь) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 136 377 (Сто тридцать шесть тысяч триста семьдесят семь) рублей 00 копеек. Договор подряда на выполнение работ по антикоррозийной защите м/к газопроводов энергоблока № 3 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС».
127	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Цена монтажных работ по установке электродвигателя ДС с маслостанцией энергоблока ст. №3 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик) составляет 102 430 (Сто две тысячи четыреста тридцать) рублей 18 копеек, в т.ч. НДС 18% 15 624 (Пятнадцать тысяч шестьсот двадцать четыре) рубля 94 копейки. Договор подряда на выполнение монтажных работ по установке электродвигателя ДС с маслостанцией энергоблока ст. №3 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС».
128	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 14.08.09 (заочное), Пр.№34 от 14.08.09 Ежемесячная стоимость услуг, оказываемых в соответствии с условиями дополнительного соглашения № 2 к договору на оказание услуг местной телефонной связи № 05-ДИТ-0011-08 от 13.02.2008 года между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», составляет 1 033 (Одна тысяча тридцать три) рубля 88 копеек, в том числе НДС 18% – 157 (Сто пятьдесят семь) рублей 71 копейки. Дополнительное соглашение № 2 к договору на оказание услуг местной телефонной связи № 05-ДИТ-0011-08 от 13.02.2008 года между ОАО «ОГК-3» и ОАО «КЭР», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
129	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 19.08.09 (заочное), Пр.№35 от 21.08.09 Цена монтажных работ по модернизации питательного турбонасоса энергоблока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 5 089 598 (Пять миллионов восемьдесят девять тысяч пятьсот девяносто восемь) рублей 23 копейки, в т.ч. НДС 18% – 776 379 (Семьсот семьдесят шесть тысяч триста семьдесят девять) рублей 39 копеек. Договор подряда на выполнение монтажных работ по модернизации питательного турбонасоса энергоблока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.



№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
130	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 19.08.09 (заочное), Пр.№35 от 21.08.09 Ежеквартальная арендная плата по договору аренды земельного участка между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 45 861 (Сорок пять тысяч восемьсот шестьдесят один) рубль 59 копеек, в том числе НДС 18% – 6 995 (Шесть тысяч девятьсот девяносто пять) рублей 84 копейки. Договор аренды земельного участка между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
131	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 19.08.09 (заочное), Пр.№35 от 21.08.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 60 900 (Шестьдесят тысяч девятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 9 289 (Девять тысяч двести восемьдесят девять) рублей 83 копейки. Арендная плата за весь период действия договора составляет 730 800 (Семьсот тридцать тысяч восемьсот) рублей, в том числе НДС 18% – 111 477 (Сто одиннадцать тысяч четыреста семьдесят семь) рублей 97 копеек. Договор аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
132	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 19.08.09 (заочное), Пр.№35 от 21.08.09 Определить, что ежеквартальная арендная плата по договору между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендатор) составляет 83 953 (Восемьдесят три тысячи девятьсот пятьдесят три) рубля 99 копеек, в т.ч. НДС 18% – 12 806 (Двенадцать тысяч восемьсот шесть) рублей 54 копейки. Договор аренды земельного участка филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
133	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 19.08.09 (заочное), Пр.№35 от 21.08.09 Цена услуг по аттестации рабочих мест по вредным условиям труда, оказываемых по договору между ОАО «КЭР» (Заказчик) и ОАО «ОГК-3» (Исполнитель), составляет 36 514 (Тридцать шесть тысяч пятьсот четырнадцать) рублей 38 копеек, в том числе НДС 18% – 5 569 (Пять тысяч пятьсот шестьдесят девять) рублей 99 копеек. Договор возмездного оказания услуг по аттестации рабочих мест по вредным условиям труда между ОАО «КЭР» (Заказчик) и ОАО «ОГК-3» (Исполнитель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
134	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 19.08.09 (заочное), Пр.№35 от 21.08.09 В случае невозможности использования транспортного средства по причине его технической неисправности, с согласия ОАО «ОГК-3» (Заказчика) осуществлять перевозки транспортными средствами, удовлетворяющими по техническим характеристикам, по цене предоставленного транспорта, в соответствии с расценками на услуги автотранспорта, являющимися неотъемлемой частью настоящего дополнительного соглашения № 1 (приложение 1 к дополнительному соглашению), до окончания ремонта заявленного транспортного средства. Дополнительное соглашение № 1 к договору оказания транспортных услуг и услуг механизмов № 06-АД-1961-08 от 24.04.2009 года между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Транссервис» (Исполнитель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
135	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 04.09.09 (очное), Пр.№37 от 04.09.09 Цена продукции, приобретаемой по договору поставки щебня фракции 20-40 для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Покупатель) и ОАО «АТП КГРЭС» (Поставщик), составляет 934 998 (Девятьсот тридцать четыре тысячи девятьсот девяносто восемь) рублей 96 копеек, в т.ч. НДС 18% – 142 626 (Сто сорок две тысячи шестьсот двадцать шесть) рублей 96 копеек. В цену продукции включена стоимость доставки продукции до склада ОАО «ОГК-3». Договор поставки щебня фракции 20-40 для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Покупатель) и ОАО «АТП КГРЭС» (Поставщик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
136	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 04.09.09 (очное), Пр.№37 от 04.09.09 Цена отпускаемой ОАО «ТСК» тепловой энергии по договору между ОАО «ОГК-3» (Абонент) и ОАО «ТСК» (Энергоснабжающая организация) определяется в соответствии с порядком, предусмотренным проектом договора (приложение 2 к протоколу). Договор снабжения тепловой энергией между ОАО «ОГК-3» (Абонент) и ОАО «ТСК» (Энергоснабжающая организация), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
137	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 04.09.09 (очное), Пр.№37 от 04.09.09 Цена работ по обработке огнезащитным составом «ОГРАКС» и антикоррозийной обработке кабельных коробов от Главного корпуса до Основного мазутного хозяйства филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 3 484 740 (Три миллиона четыреста восемьдесят четыре тысячи семьсот сорок) руб. 01 коп, в т.ч. НДС 18% – 531 570 (Пятьсот тридцать одна тысяча пятьсот семьдесят) руб. 51 коп. Договор подряда на выполнение работ по обработке огнезащитным составом «ОГРАКС» и антикоррозийной обработке кабельных коробов от Главного корпуса до Основного мазутного филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
138	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 04.09.09 (очное), Пр.№37 от 04.09.09 Цена работ по уплотнению и остеклению зданий главных корпусов 1, 2 очередей, зданий и сооружений ТТЦ 1, 2 очередей филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 1 088 244 (Один миллион восемьдесят восемь тысяч двести сорок четыре) рубля 38 копеек, в том числе НДС 18% – 166 003 (Сто шестьдесят шесть тысяч три) рубля 38 копеек. Договор подряда на выполнение работ по уплотнению и остеклению зданий главных корпусов 1, 2 очередей, зданий и сооружений ТТЦ 1, 2 очередей филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
139	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по ремонту антикоррозийного покрытия металлоконструкций котельного отделения главного корпуса филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 1 994 372 (Один миллион девятьсот девяносто четыре тысячи триста семьдесят два) рубля 14 копеек, в том числе НДС 18% – 304 226 (Триста четыре тысячи двести двадцать шесть) рублей 26 копеек. Договор на выполнение работ по ремонту антикоррозийного покрытия металлоконструкций котельного отделения главного корпуса филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
140	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по ремонту тепловой изоляции магистральных тепловых сетей станции ГРЭС-город, выполняемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 603 728 (Шестьсот три тысячи семьсот двадцать восемь) рублей 92 копейки, в том числе НДС 18% – 92 094 (Девяносто две тысячи девяносто четыре) рубля 24 копейки. Договор подряда на выполнение работ по ремонту тепловой изоляции магистральных тепловых сетей станции ГРЭС-город для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
141	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное),Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по ремонту подкрылков сифонного колодца, выполняемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), составляет 190 001 (Сто девяносто тысяч один) рубль 24 копейки, в том числе НДС 18% – 28 983 (Двадцать восемь тысяч девятьсот восемьдесят три) рубля 24 копейки. Договор подряда на выполнение работ по ремонту подкрылков сифонного колодца для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
142	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по среднему ремонту блока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 22 975 145 (Двадцать два миллиона девятьсот семьдесят пять тысяч сто сорок пять) рублей 13 копеек, в том числе НДС 18% – 3 504 683 (Три миллиона пятьсот четыре тысячи шестсот восемьдесят три) рубля 16 копеек. Договор на выполнение работ по среднему ремонту блока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
143	ОАО «ЮТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» составляет 8 151,35 (Восемь тысяч сто пятьдесят один) рубль 35 копеек, в том числе НДС 18% – 1 243,43 (Одна тысяча двести сорок три) рубля 43 копейки. Общая сумма договора аренды оборудования между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор) составляет 89 664,85 (Восемьдесят девять тысяч шестсот шестьдесят четыре) рубля 85 копеек, включая НДС 18% – 13 677,69 (Тринадцать тысяч шестсот семьдесят семь) рублей 69 копеек. Договор аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
144	ОАО «ЮТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от16.09.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» составляет 39 928,76 (Тридцать девять тысяч девятьсот двадцать восемь) рублей 76 копеек, в т.ч. НДС 18% – 6 090,83 (Шесть тысяч девяносто) рублей 83 копейки. Общая сумма договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор) составляет 439 216,36 (Четыреста тридцать девять тысяч двести шестнадцать) рублей 36 копеек, включая НДС 18% – 66 999,11 (Шестьдесят шесть тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 11 копеек. Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
145	ОАО «ЮТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» составляет 882 773,28 (Восемьсот восемьдесят две тысячи семьсот семьдесят три) рубля 28 копеек, в том числе НДС 18% – 134 660,33 (Сто тридцать четыре тысячи шестсот шестьдесят) рублей 33 копейки. Общая сумма договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор) составляет 9 710 506,08 (Девять миллионов семьсот десять тысяч пятьсот шесть) рублей 08 копеек, включая НДС 18% – 1 481 263,64 (Один миллион четыреста восемьдесят одна тысяча двести шестьдесят три) рубля 64 копейки. Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» «Производственно-технологический комплекс по передаче и распределению тепловой энергии г. Южноуральска» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
146			РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09
147	ОАО «ТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Ежемесячная стоимость услуг, оказываемых в соответствии с условиями дополнительного соглашения № 1 к договору № 05-ДИТ-0014-08 от 13.02.2008 на оказание услуг местной телефонной связи между ОАО «ОГК-3» (Оператор связи) и ОАО «ТСК» (Абонент), составляет 546,34 (пятьсот сорок шесть) рублей 34 копеек, в том числе НДС 18% – 83,34 (восемьдесят три) рублей 34 копейки. Дополнительное соглашение № 1 к договору № 05-ДИТ-0014-08 от 13.02.2008 на оказание услуг связи между ОАО «ОГК-3» (Оператор связи) и ОАО «ТСК» (Абонент), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
148	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по восстановлению рабочих лопаток ступеней №№ 34,39 турбины блока ст.№7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 450 223 (Четыреста пятьдесят тысяч двести двадцать три) рубля 10 копеек, в т.ч. НДС 18% – 68 678 (Шестьдесят восемь тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей 10 копеек. Договор подряда на выполнение работ по восстановлению рабочих лопаток ступеней №№ 34,39 турбины блока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
149	ОАО «Энерго- сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена монтажных работ по замене электролизера СЭУ-20 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Подрядчик) составляет 281 498 (Двести восемьдесят одна тысяча четыреста девяносто восемь) рублей 98 копеек, в т.ч. НДС 18% 42 940 (Сорок две тысячи девятьсот сорок) рублей 52 копейки. Договор подряда на выполнение монтажных работ по замене электролизера СЭУ-20 филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
150	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по ремонту оборудования ОМХ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 183 089 (Сто восемьдесят три тысячи восемьдесят девять) руб. 49 коп, в т.ч. НДС 18% – 27 928 (двадцать семь тысяч девятьсот двадцать восемь) руб. 91коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту оборудования ОМХ филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
151	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена работ по ремонту теплоизоляции тепломагистрали филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 437 102 (четыреста тридцать семь тысяч сто два) руб. 48 коп, в т.ч. НДС 18% – 66 676 (шестьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят шесть) руб. 65 коп. Договор подряда на выполнение работ по ремонту теплоизоляции тепломагистрали филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
152	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Ежемесячная арендная плата по договору между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Арендатор) составляет 450 (Четыреста пятьдесят) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 68 (Шестьдесят восемь) рублей 65 копеек. Арендная плата за весь период действия договора составляет 4 950 (Четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% – 755 (Семьсот пятьдесят пять) рублей 08 копеек. Договор аренды земельного участка филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
153	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена монтажных работ, выполняемых в соответствии с дополнительным соглашением № 1 к договору на выполнение монтажных работ по реконструкции трансформатора ТДЦ-400000/500 энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 1 167 816 (Один миллион сто шестьдесят семь тысяч восемьсот шестнадцать) рублей 50 копеек, в т.ч. НДС 18% – 178 141 (Сто семьдесят восемь тысяч сто сорок один) рубль 50 копеек. Дополнительное соглашение № 1 к договору от 24.04.2009 № 02-ДРиО-0063-09 на выполнение монтажных работ по реконструкции трансформатора ТДЦ-400000/500 энергоблока ст. № 7 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
154	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Цена договора на выполнение работ по ремонту тепловой магистрали с заменой участков трубопровода для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик) составляет 1 299 372 (Один миллион двести девяносто девять тысяч триста семьдесят два) рубля 20 копеек, в т.ч. НДС 18% – 198 209 (Сто девяносто восемь тысяч двести девять) рублей 32 копейки. Договор на выполнение работ по ремонту тепловой магистрали с заменой участков трубопровода для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
155	Гололобова Н.В.	Гололобова Н.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Гололобовой Н.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ей вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
156	Гололобова Н.В.	Гололобова Н.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Сделку между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Гололобовой Н.В., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ей убытков, которые она может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
157	Зенька Я.Я.	Зенька Я.Я.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Зенькой Я.Я., в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
158	Зенька Я.Я.	Зенька Я.Я.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.09.09 (заочное), Пр.№38 от 16.09.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» Зенькой Я.Я., в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
175	Орелкин А.В.	Орелкин А.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.09.09 (заочное), Пр.№39 от 21.09.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» А.В. Орелкиным, в совершении которой имеется заинтересованность, о выплате ему вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров Общества и возмещении расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров Общества.
176	Орелкин А.В.	Орелкин А.В.	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.09.09 (заочное), Пр.№39 от 21.09.09 Сделка между ОАО «ОГК-3» и членом Совета директоров ОАО «ОГК-3» А.В. Орелкиным, в совершении которой имеется заинтересованность, о возмещении ему убытков, которые он может понести в связи с выполнением функций члена Совета директоров ОАО «ОГК-3».
177	ОАО «ЮТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.09.09 (заочное), Пр.№41 от 30.09.09 Цена договора купли-продажи движимого имущества между ОАО «ОГК-3» (Продавец) и ОАО «ЮТСК» (Покупатель) составляет 237 307 (Двести тридцать семь тысяч триста семь) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% – 36 199 (Тридцать шесть тысяч сто девяносто девять) рублей 40 копеек. Договор купли-продажи движимого имущества между ОАО «ОГК-3» (Продавец) и ОАО «ЮТСК» (Покупатель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
178	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.09.09 (заочное), Пр.№41 от 30.09.09 Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды оборудования от 01.10.2008 № 03-ДКФ-0713-08 между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
179	ОАО «ЮТСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.09.09 (заочное), Пр.№41 от 30.09.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды транспортных средств без экипажа филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор) составляет 9 196,20 (Девять тысяч сто девяносто шесть) рублей 20 копеек, включая НДС 18% – 1 402,81 (одна тысяча четыреста два) рубля 81 копейка. Общая сумма договора составляет: 321 867 (Триста двадцать одна тысяча восемьсот шестьдесят семь) рублей, включая НДС 18% – 49 098,35 (Сорок девять тысяч девяносто восемь) рублей 35 копеек. Договор аренды транспортных средств без экипажа филиала ОАО «ОГК-3» «Южноуральская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «ЮТСК» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
180	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.09.09 (заочное), Пр.№41 от 30.09.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды помещений филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Энергосервис» (Арендатор) составляет 140 536 (Сто сорок тысяч пятьсот тридцать шесть) рублей 21 копейка, в том числе НДС 18% 21 437 (Двадцать одна тысяча четыреста тридцать семь) рублей 72 копейки. Арендная плата за весь период действия договора составляет 1 545 898 (Один миллион пятьсот сорок пять тысяч восемьсот девяносто восемь) рублей 31 копейка, в том числе НДС 18% 235 814 (Двести тридцать пять тысяч восемьсот четырнадцать) рублей 92 копейки. Договор аренды помещений филиала ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Энергосервис» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
181	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.09.09 (заочное), Пр.№41 от 30.09.09 Дополнительное соглашение № 1 к договору на выполнение работ по ремонту тепломагистрали ГК с заменой трубопровода филиала ОАО «ОГК-3» «Печорская ГРЭС» от 17.06.2009 № 05-ДРиО-0204-09 между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
182	ООО «Угольный разрез»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 30.09.09 (заочное), Пр.№41 от 30.09.09 Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, по внесению Обществом дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Угольный разрез» на следующих существенных условиях: – стоимость дополнительного вклада, вносимого Обществом в уставный капитал ООО «Угольный разрез», составляет 67 205 000 (Шестьдесят семь миллионов двести пять тысяч) рублей; – дополнительный вклад Общества в уставный капитал ООО «Угольный разрез» вносится денежными средствами; дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Угольный разрез» может быть внесен Обществом в течение двух месяцев со дня принятия ООО «Угольный разрез» решения об увеличении уставного капитала.
183	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.10.09 (заочное), Пр.№43 от 23.10.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды водопроводных сетей между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор) составляет 192 000 (Сто девяносто две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 29 288 (Двадцать девять тысяч двести восемьдесят восемь) рублей 14 копеек. Арендная плата за весь период действия договора составляет 576 000 (Пятьсот семьдесят шесть тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 87 864 (Восемьдесят семь тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля 41 копейка. Договор аренды водопроводных сетей между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
184	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.10.09 (заочное), Пр.№43 от 23.10.09 Ежемесячная плата по договору аренды транспортных средств с экипажем между ОАО «ОГК-3» (Арендатор) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендодатель) составляет 146 381 (Сто сорок шесть тысяч триста восемьдесят один) рубль 52 копейки, в том числе НДС 18% – 22 329 (Двадцать две тысячи триста двадцать девять) рублей 38 копеек. Арендная плата за весь период действия договора составляет 292 763 (Двести девяносто две тысячи семьсот шестьдесят три) рубля 04 копейки, в том числе НДС 18% – 44 658 (Сорок четыре тысячи шестьсот пятьдесят восемь) рублей 77 копеек. Договор аренды транспортных средств с экипажем между ОАО «ОГК-3» (Арендатор) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендодатель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
185	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 23.10.09 (заочное), Пр.№43 от 23.10.09 Цена работ, выполняемых в соответствии с дополнительным соглашением № 1 к договору от 02.02.2009 № 02-ДРиО-0042 между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Подрядчик), по ремонту и техническому обслуживанию оборудования фекальных насосных № 8 и № 10 филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» составляет 83 964 (Восемьдесят три тысячи девятьсот шестьдесят четыре) рубля 08 копеек, в том числе НДС 18% 12 808 (Двенадцать тысяч восемьсот восемь) рублей 08 копеек. Дополнительное соглашение № 1 к договору от 02.02.2009 № 02-ДРиО-0042 между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Подрядчик), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
186	RALEIGH INVESTMENTS LTD (Сент-Китс и Невис) CORBIERE HOLDINGS LTD (Сент-Китс и Невис).	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 28.10.09 (заочное), Пр.№44 от 28.10.09 Договор купли-продажи 394 151 акции ОАО «ГМК «Норильский никель», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1) Стороны договора: Продавец: ОАО «ОГК-З». Покупатель: RALEIGH INVESTMENTS LTD (Сент-Китс и Невис). 2) Характеристика отчуждаемых акций: обыкновенные именные акции ОАО «ГМК «Норильский никель» в количестве 394 151 (Триста девяносто четыре тысячи сто пятьдесят один) штука. 3) Цена договора купли-продажи акций определяется следующим образом: акции ОАО «ГМК «Норильский никель» отчуждаются по рыночной цене на дату заключения сделки Цена договора купли-продажи акций ОАО «ГМК «Норильский никель» между ОАО «ОГК-З» и RALEIGH INVESTMENTS LTD: акции ОАО «ГМК «Норильский никель» отчуждаются по рыночной цене на дату заключения сделки, но не ниже наибольшей цены, определенной в п.п. 1.1., 1.2. настоящего решения. Договор купли-продажи 394 151 акции ОАО «ГМК «Норильский никель», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1) Стороны договора: Продавец: ОАО «ОГК-З». Покупатель: CORBIERE HOLDINGS LTD (Сент-Китс и Невис). 2) Характеристика отчуждаемых акций: обыкновенные именные акции ОАО «ГМК «Норильский никель» в количестве 394 151 (Триста девяносто четыре тысячи сто пятьдесят один) штука. 3) Цена договора купли-продажи акций определяется следующим образом: акции ОАО «ГМК «Норильский никель» отчуждаются по рыночной цене на дату заключения сделки Цена договора купли-продажи акций ОАО «ГМК «Норильский никель» между ОАО «ОГК-З» и CORBIERE HOLDINGS LTD: акции ОАО «ГМК «Норильский никель» отчуждаются по рыночной цене на дату заключения сделки.
187	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.11.2009 (заочное), Пр.№46 от 06.11.09 Дополнительное соглашение № 1 к договору ответственного хранения оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» от 04.08.2008 № 05-ДКФ-0476-08 между ОАО «ОГК-З» и ОАО «КЭР», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
188	ОАО «Энерго-сервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 06.11.2009 (заочное), Пр.№46 от 06.11.09 Цена услуг, оказываемых по договору возмездного оказания услуг между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Исполнитель) составляет 2 385 960 (Два миллиона триста восемьдесят пять тысяч девятьсот шестьдесят) рублей 00 копеек, включая НДС 18% 363 960 (Триста шестьдесят три тысячи девятьсот шестьдесят) рублей 00 копеек. Договор возмездного оказания услуг между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Энергосервис» (Исполнитель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
189	ОАО «Авто-транспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 12.11.09 (заочное), Пр.№48 от 12.11.09 Цена договора между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Автотранспортное хозяйство» составляет 9 683 788 (Девять миллионов шестьсот восемьдесят три тысячи семьсот восемьдесят восемь) рублей, в том числе НДС 18% – 1 477 188 (Один миллион четыреста семьдесят семь тысяч сто восемьдесят восемь) рублей. Договор купли-продажи недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Автотранспортное хозяйство», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: Продавец: ОАО «Автотранспортное хозяйство». Покупатель: ОАО «ОГК-З». Предмет договора: купля-продажа недвижимого имущества, указанного в приложении 6 к протоколу. Цена договора: 9 683 788 (Девять миллионов шестьсот восемьдесят три тысячи семьсот восемьдесят восемь) рублей, в том числе НДС 18% – 1 477 188 (Один миллион четыреста семьдесят семь тысяч сто восемьдесят восемь) рублей.
190	ОАО «Авто-транспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 12.11.09 (заочное), Пр.№48 от 12.11.09 Цена договора между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Автотранспортное хозяйство» составляет 12 038 242 (Двенадцать миллионов тридцать восемь тысяч двести сорок два) рубля, в том числе НДС 18% – 1 836 342 (Один миллион восемьсот тридцать шесть тысяч триста сорок два) рубля Договор купли-продажи движимого имущества между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Автотранспортное хозяйство», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: Продавец: ОАО «Автотранспортное хозяйство». Покупатель: ОАО «ОГК-З». Предмет договора: купля-продажа движимого имущества, указанного в приложении 8 к протоколу. Цена договора: 12 038 242 (Двенадцать миллионов тридцать восемь тысяч двести сорок два) рубля, в том числе НДС 18% – 1 836 342 (Один миллион восемьсот тридцать шесть тысяч триста сорок два) рубля.
191	ОАО «Авто-транспортное хозяйство»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 12.11.09 (заочное), Пр.№48 от 12.11.09 Цена договора между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Автотранспортное хозяйство» составляет 581 150 (Пятьсот восемьдесят одна тысяча сто пятьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 88 650 (Восемьдесят восемь тысяч шестьсот пятьдесят) рублей. Договор купли-продажи движимого прочего имущества между ОАО «ОГК-З» и ОАО «Автотранспортное хозяйство», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: Продавец: ОАО «Автотранспортное хозяйство». Покупатель: ОАО «ОГК-З». Предмет договора: купля-продажа движимого прочего имущества, указанного в приложениях 9 и 10 к протоколу. Цена договора: 581 150 (Пятьсот восемьдесят одна тысяча сто пятьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 88 650 (Восемьдесят восемь тысяч шестьсот пятьдесят) рублей.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
192	ООО «ПХК ЦСК»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 12.11.09 (заочное), Пр.№48 от 12.11.09 Цена приобретаемых по договору услуг составляет 196 286 160 (Сто девяносто шесть миллионов двести восемьдесят шесть тысяч сто шестьдесят) рублей, включая НДС. Договор о спонсорстве между ОАО «ОГК-З» и ООО «ПХК ЦСКА», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
193	ОАО «ГМК «Но- рильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 24.11.09 (заочное), Пр.№50 от 24.11.09 Цена услуг, оказываемых по каждой заявке к договору на оказание услуг, связанных с организацией страховой защиты имущественных интересов Общества, между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «ГМК «Норильский никель» (Исполнитель), составляет 0,5 (Ноль целых пять десятых) процента от суммы страховой премии, зафиксированной в конкурсном предложении страховщика-победителя, но не ниже 5 000 (Пять тысяч) рублей. В случае, если конкурс признан несостоявшимся, цена услуг по каждой заявке на страхование составляет 5 000 (Пять тысяч) рублей. Вознаграждение включает в себя НДС в размере, установленном законодательством Российской Федерации. Кроме того, Заказчик возмещает Исполнителю расходы, связанные с оказанием услуг по оценке рыночной стоимости имущества Заказчика в размере не более 2 206 600 (два миллиона двести шесть тысяч шестьсот) рублей и услуг по оценке рисков в отношении Заказчика в размере не более 129 800 (сто двадцать девять тысяч восемьсот) долларов США.
194	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 01.12.09 (заочное), Пр.№51 от 01.12.09 Соглашение о расторжении договора лизинга № 18483/ОРТиПД/06 от 13.03.2006 между ОАО «ОГК-З» (Лизингодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Лизингополучатель), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
195	ОАО «Энергосер- вис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды производственных, служебных и бытовых помещений филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Энергосервис» (Арендатор) составляет 13 178 (Тринадцать тысяч сто семьдесят восемь) рублей 43 копейки, в том числе НДС 18% 2 010 (Две тысячи десять) рублей 27 копеек. Арендная плата за весь период действия договора составляет 39 535 (Тридцать девять тысяч пятьсот тридцать пять) рублей 29 копеек, в том числе НДС 18% 6 030 (Шесть тысяч тридцать) рублей 81 копейка. Договор аренды производственных, служебных и бытовых помещений филиала ОАО «ОГК-З» «Гусиноозерская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Энергосервис» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
196	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «КЭР» (Арендатор) составляет 60 052 (Шестьдесят тысяч пятьдесят два) рубля 29 копеек, в том числе НДС 18% – 9 160 (Девять тысяч сто шестьдесят) рублей 52 копейки. Договор аренды оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «КЭР» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
197	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Цена работ по восстановлению рабочих лопаток ступени № 39 турбины блока ст. № 1 методом электроискрового легирования для филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 229 880 (Двести двадцать девять тысяч восемьсот восемьдесят) рублей 52 копейки, в том числе НДС 18% – 35 066 (Тридцать пять тысяч шестьдесят шесть) рублей 52 копейки. Договор подряда на выполнение работ по восстановлению рабочих лопаток ступени № 39 турбины блока ст. № 1 методом электроискрового легирования для филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
198	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Цена работ по замене насосов, выполняемых на основании дополнительного соглашения № 1 к договору подряда № 05-ДРиО-0174-09 от 04.05.2009 между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), составляет 54 484 (Пятьдесят четыре тысячи четыреста восемьдесят четыре) рубля 38 копеек, в том числе НДС 18% – 8 311 (Восемь тысяч триста одиннадцать) рублей 18 копеек. Общая цена работ по договору подряда № 05-ДРиО-0174-09 от 04.05.2009 между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик) составляет 344 017 (Триста сорок четыре тысячи семнадцать) рублей 23 копейки, в том числе НДС 18% – 52 477 (Пятьдесят две тысячи четыреста семьдесят семь) рублей 21 копейка. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда № 05-ДРиО-0174-09 от 04.05.2009 на выполнение работ по замене насосов между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
199	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежеквартальная арендная плата по договору аренды земельного участка между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендатор) составляет 83 953 (Восемьдесят три тысячи девятьсот пятьдесят три) рубля 99 копеек, в том числе НДС 18% – 12 806 (Двенадцать тысяч восемьсот шесть) рублей 54 копейки. Договор аренды земельного участка между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «АТП КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
200	ОАО «Ремссервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежеквартальная арендная плата по договору аренды земельного участка между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 45 861 (Сорок пять тысяч восемьсот шестьдесят один) рубль 59 копеек, в том числе НДС 18% – 6 995 (Шесть тысяч девятьсот девяносто пять) рублей 84 копейки. Договор аренды земельного участка между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
201	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды водопроводных сетей между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор) составляет 192 000 (Сто девяносто две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 29 288 (Двадцать девять тысяч двести восемьдесят восемь) рублей 14 копеек. Договор аренды водопроводных сетей между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
202	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 27 000 (Двадцать семь тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18% – 4 118 (Четыре тысячи сто восемнадцать) рублей 64 копейки. Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
203	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 16.12.09, Пр.№52 от 16.12.09 Ежемесячная арендная плата по договору аренды недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор) составляет 218 375 (Двести восемнадцать тысяч триста семьдесят пять рублей) 00 копеек, включая НДС 18% – 33 311 (Тридцать три тысячи триста одиннадцать) рублей 44 копейки. Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
204	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.12.09 (заочное), Пр.№53 от 21.12.09 Цена договора купли-продажи недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» и ОАО «АТП КГРЭС» составляет 9 435 727 (Девять миллионов четыреста тридцать пять тысяч семьсот двадцать семь) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 439 348 (Один миллион четыреста тридцать девять тысяч триста сорок восемь) рублей 19 копеек. Договор купли-продажи недвижимого имущества между ОАО «ОГК-З» и ОАО «АТП КГРЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны договора: Продавец: ОАО «АТП КГРЭС». Покупатель: ОАО «ОГК-З». 2.2. Предмет договора: купля-продажа недвижимого имущества, указанного в приложении 1 к протоколу. 2.3. Цена договора: 9 435 727 (Девять миллионов четыреста тридцать пять тысяч семьсот двадцать семь) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 439 348 (Один миллион четыреста тридцать девять тысяч триста сорок восемь) рублей 19 копеек.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
205	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.12.09 (заочное), Пр.№53 от 21.12.09 Цена договора купли-продажи движимого имущества (автотранспортных средств и оборудования) между ОАО «ОГК-З» и ОАО «АТП КГРЭС» составляет 9 369 261 (Девять миллионов триста шестьдесят девять тысяч двести шестьдесят один) рубль 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 429 209 (Один миллион четыреста двадцать девять тысяч двести девять) рублей 31 копейка. Договор купли-продажи движимого имущества (автотранспортных средств и оборудования) между ОАО «ОГК-З» и ОАО «АТП КГРЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны договора: Продавец: ОАО «АТП КГРЭС». Покупатель: ОАО «ОГК-З». 2.2. Предмет договора: купля-продажа движимого имущества (автотранспортных средств и оборудования), указанного в приложении 2 к протоколу. 2.3. Цена договора: 9 369 261 (Девять миллионов триста шестьдесят девять тысяч двести шестьдесят один) рубль 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 429 209 (Один миллион четыреста двадцать девять тысяч двести девять) рублей 31 копейка.
206	ОАО «АТП КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.12.09 (заочное), Пр.№53 от 21.12.09 Цена договора купли-продажи движимого имущества (материалов) между ОАО «ОГК-З» и ОАО «АТП КГРЭС» составляет 2 498 649 (Два миллиона четыреста девяносто восемь тысяч шестьсот сорок девять) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% – 381 149 (Триста восемьдесят одна тысяча сто сорок девять) рублей 86 копеек. Договор купли-продажи движимого имущества (материалов) между ОАО «ОГК-З» и ОАО «АТП КГРЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны договора: Продавец: ОАО «АТП КГРЭС». Покупатель: ОАО «ОГК-З». 2.2. Предмет договора: купля-продажа движимого имущества (материалов), указанного в приложениях 3, 4 к протоколу. 2.3. Цена договора: 2 498 649 (Два миллиона четыреста девяносто восемь тысяч шестьсот сорок девять) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% – 381 149 (Триста восемьдесят одна тысяча сто сорок девять) рублей 86 копеек.



№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
207	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.12.09 (заочное), Пр.№53 от 21.12.09 Цена договора купли-продажи недвижимого имущества между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Транссервис» составляет 6 999 972 (Шесть миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот семьдесят два) рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% – 1 067 792 (Один миллион шестьдесят семь тысяч семьсот девяносто два) рубля 40 копеек. Договор купли-продажи недвижимого имущества между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Транссервис», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны договора: Продавец: ОАО «Транссервис». Покупатель: ОАО «ОГК-3». 2.2. Предмет договора: купля-продажа недвижимого имущества, указанного в приложении 5 к протоколу. 2.3. Цена договора: 6 999 972 (Шесть миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот семьдесят два) рублей 40 копеек, в том числе НДС 18% – 1 067 792 (Один миллион шестьдесят семь тысяч семьсот девяносто два) рублей 40 копеек.
208	ОАО «Транссервис»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.12.09 (заочное), Пр.№53 от 21.12.09 Цена договора купли-продажи движимого имущества между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Транссервис» составляет 4 905 047 (Четыре миллиона девятьсот пять тысяч сорок семь) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% – 748 227 (Семьсот сорок восемь тысяч двести двадцать семь) рублей 60 копеек. Договор купли-продажи движимого имущества между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Транссервис», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны договора: Продавец: ОАО «Транссервис». Покупатель: ОАО «ОГК-3». 2.2. Предмет договора: купля-продажа движимого имущества, указанного в приложениях 6, 7, 8 к протоколу. 2.3. Цена договора: 4 905 047 (Четыре миллиона девятьсот пять тысяч сорок семь) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% – 748 227 (Семьсот сорок восемь тысяч двести двадцать семь) рублей 60 копеек.
209	ООО «Профессио- нальный баскет- больный клуб ЦСКА»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 21.12.09 (заочное), Пр.№53 от 21.12.09 Цена услуг, приобретаемых по договору о спонсорстве между ОАО «ОГК-3» и ООО «Профессиональный баскетбольный клуб ЦСКА», составляет 413 426 488 (Четыреста тринадцать миллионов четыреста двадцать шесть тысяч четыреста восемьдесят восемь) рублей, включая НДС. Договор о спонсорстве между ОАО «ОГК-3» и ООО «Профессиональный баскетбольный клуб ЦСКА», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
210	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена приобретаемых услуг по проведению испытаний средств защиты в соответствии с договором между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель) составляет 130 615 (Сто тридцать тысяч шестьсот пятнадцать) рублей 38 копеек, в том числе НДС 18% – 19 924 (Девятнадцать тысяч девятьсот двадцать четыре) рубля 38 копеек. Договор оказания услуг по проведению испытаний средств защиты между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Исполнитель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
211	ОАО «Водоканал»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Ежемесячная плата по договору аренды имущества (оборудования КОС) между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор) составляет 272 335 (Двести семьдесят две тысячи триста тридцать пять) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18% – 41 542 (Сорок одна тысяча пятьсот сорок два) рубля 68 копеек. Договор аренды имущества (оборудование КОС) между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
212	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 В соответствии с дополнительным соглашением № 1 цена приобретаемых работ по договору подряда № 05-ДТриР-0619-08 от 12.01.2009 между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик) остается неизменной и составляет 24 804 135 (Двадцать четыре миллиона восемьсот четыре тысячи сто тридцать пять) рублей 06 копеек, в том числе НДС 18% – 3 783 681 (Три миллиона семьсот восемьдесят три тысячи шестьсот восемьдесят один) рубль 62 копейки.
213	ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Ежемесячная плата по договору аренды тепловых сетей между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Арендатор) составляет 670 000 (Шестьсот семьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 102 203 (Сто две тысячи двести три) рубля 39 копеек. Договор аренды тепловых сетей между ОАО «ОГК-3» (Арендодатель) и ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
214	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена приобретаемых работ по договору между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик) составляет 13 451 972 (Тринадцать миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча девятьсот семьдесят два) рубля 91 копейка, в том числе НДС 18% – 2 051 995 (Два миллиона пятьдесят одна тысяча девятьсот девяносто пять) рублей 87 копеек. Договор на проведение монтажно-наладочных работ по внедрению «Системы технологических трубопроводов пенного пожаротушения мазутного хозяйства» «под ключ» (при реконструкции ППА и ПС мазутного хозяйства) для нужд филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-3» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
215	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена услуг по сбросу очищенных вод в р. Волга по договору между ОАО «ОГК-3» (Исполнитель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Заказчик) составляет 8 333 (Восемь тысяч триста тридцать три) рубля 33 копейки в месяц, в том числе НДС 18% – 1 271 (Одна тысяча двести семьдесят один) рубль 19 копеек. Договор возмездного оказания услуг между ОАО «ОГК-3» и ОАО «Водоканал КГРЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
216	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена работ по механической обработке материалов при проведении ремонтных работ оборудования электростанции и по изготовлению запасных частей (узлов оборудования) в соответствии с договором между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Исполнитель) составляет 5 627 229 (Пять миллионов шестьсот двадцать семь тысяч двести двадцать девять) рублей 79 копеек, в том числе НДС 18% – 858 390 (Восемьсот пятьдесят восемь тысяч триста девяносто) рублей 98 копеек. Договор на выполнение работ по механической обработке материалов при проведении ремонтных работ оборудования электростанции и на изготовление запасных частей (узлов оборудования) между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Исполнитель), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
217	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена работ по ремонту мозаичных полов в здании главного корпуса КТЦ-1 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» в соответствии с договором между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик) составляет 291 436 (Двести девяносто одна тысяча четыреста тридцать шесть) рублей 40 копеек, в том числе НДС 18% – 44 456 (Сорок четыре тысячи четыреста пятьдесят шесть) рублей 40 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонту мозаичных полов в здании главного корпуса КТЦ-1 филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
218	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена работ по ремонту и техническому обслуживанию вспомогательного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» в соответствии с договором между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик) составляет 18 908 947 (Восемнадцать миллионов девятьсот восемь тысяч девятьсот сорок семь) рублей 06 копеек, в том числе НДС 18% – 2 884 415 (Два миллиона восемьсот восемьдесят четыре тысячи четыреста пятнадцать) рублей 65 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию вспомогательного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
219	ОАО «Водоканал КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Ежемесячная плата по договору аренды имущества (сетей хозяйственно-фекальной канализации и объектов канализационных очистных сооружений) между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор) составляет 198 647 (Сто девяносто восемь тысяч шестьсот сорок семь) рублей 73 копейки, в том числе НДС 18% – 30 302 (Тридцать тысяч триста два) рубля 20 копеек. Договор аренды имущества (сетей хозяйственно-фекальной канализации и объектов канализационных очистных сооружений) между ОАО «ОГК-З» (Арендодатель) и ОАО «Водоканал КГРЭС» (Арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных и иных условиях, изложенных в приложении 12 к протоколу.

№ п/п	Контрагент	Лицо (лица), заинтересованное в совершении сделки	Существенные условия сделки
220	ОАО «КЭР»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена работ по ремонту и техническому обслуживанию вспомогательного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» в соответствии с договором между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик) составляет 59 350 376 (Пятьдесят девять миллионов триста пятьдесят тысяч триста семьдесят шесть) рублей 44 копейки, в том числе НДС 18% – 9 053 447 (Девять миллионов пятьдесят три тысячи четыреста сорок семь) рублей 25 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию энергоблоков ст. № 1-5 филиала ОАО «ОГК-З» «Печорская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «КЭР» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
221	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена монтажных работ по внедрению крана мостового на ОСП филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 412 425 (Четыреста двенадцать тысяч четыреста двадцать пять) рублей 34 копейки, в том числе НДС 18% – 62 912 (Шестьдесят две тысячи девятьсот двенадцать) рублей 34 копейки Договор подряда на выполнение монтажных работ по внедрению крана мостового на ОСП филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
222	ОАО «Ремсервис КГРЭС»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена работ по ремонту и техническому обслуживанию котельного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС», выполняемых по договору подряда между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), составляет 69 811 207 (Шестьдесят девять миллионов восемьсот одиннадцать тысяч двести семь) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% – 10 649 167 (Десять миллионов шестьсот сорок девять тысяч сто шестьдесят семь) рублей 20 копеек. Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию котельного оборудования филиала ОАО «ОГК-З» «Костромская ГРЭС» между ОАО «ОГК-З» (Заказчик) и ОАО «Ремсервис КГРЭС» (Подрядчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.
223	ООО «МФК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»	РЕШЕНИЕ СД ОБЩЕСТВА: Дата 29.12.09, Пр.№54 от 29.12.09 Цена услуг, приобретаемых по договору о спонсорстве между ОАО «ОГК-З» (Спонсор) и ООО «МФК «Норильский никель» (Клуб), составляет 14 796 224 (Четырнадцать миллионов семьсот девяносто шесть тысяч двести двадцать четыре) рублей 56 копеек, включая НДС Договор о спонсорстве между ОАО «ОГК-З» (Спонсор) и ООО «МФК «Норильский никель» (Клуб), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

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
ГОСА	Годовое общее собрание акционеров
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России - тепловые электростанции)
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	Гидравлическая электростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые общества ОАО "ОГК-З"
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
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
СО ЕЭС	Системный оператор Единой энергетической системы
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/ч Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч Гигакалория	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 №526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 25.10.2004 № 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



Контактная и справочная информация

Годовое собрание.

Общее годовое собрание акционеров ОАО «ОГК-3» состоится 24 июня 2010 года

КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА

СМИРНОВ Иван Александрович

Начальник Департамента по развитию и организации управления ОАО «ОГК-3»

Тел: + 7 (495) 231 43 44 (доб. 594); Факс: + 7 (495) 231 43 45

e-mail: SmirnovIA@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