



ОГК-4

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ
ОАО «ОГК-4» за 2006 год**

СОДЕРЖАНИЕ

Приложение № 1	
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	2
Приложение № 2	
Список аффилированных лиц Общества на 31.12.2006 г.	12
Приложение № 3	
Информация о существенных фактах.	17
Приложение № 4	
Информация о совершенных Обществом крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	19
Приложение № 5	
Годовая бухгалтерская отчетность за 2006 год	27
Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год. . . .	36

Приложение № 1

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Согласно п. 2.3 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров «Единый исполнительный орган Общества организует исполнение решений Совета директоров Общества, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров, в том числе... 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 созыве Общего собрания акционеров не позднее чем за 30 дней до даты его проведения направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также публикуется в газете «Российская газета». Согласно п. 12.4 Устава «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования публикуется в газете «Российская газета» не позднее чем за 30 дней до даты окончания приема бюллетеней»
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «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. Согласно п. 25.5 Устава Общество обеспечивает акционерам доступ к документам с учетом ограничений, установленных законодательством.
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	Материалы, подлежащие предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, размещаются на странице Общества в сети Интернет: http://www.ogk-4.ru , в разделе «Акционеру и инвестору — Информация для акционера — Материалы к общим собраниям». Материалы направляются в электронном виде по запросам акционеров, поступившим как в бумажном виде, так и на электронный адрес (в том числе на электронный адрес Отдела по взаимодействию с акционерами IR@ogk-4.ru)
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	В соответствии со ст. 13 и 14 Устава Общества при приеме предложений в повестку дня Общего собрания акционеров отсутствуют требования о предоставлении выписки из реестра акционеров. Общество самостоятельно запрашивает подтверждение в реестре акционеров

1	2	3	4
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п. 2 ст. 67 ФЗ «Об акционерных обществах» и п. 10.10 Устава Общества функции председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров либо его заместитель, либо любой член Совета директоров по решению присутствующих. В Уставе и внутренних документах Общества положения, предусматривающие обязательное присутствие на общих собраниях акционеров Генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии и аудитора отсутствуют, однако Генеральный директор и члены правления обычно присутствуют на общих собраниях акционеров
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 13 и 14 ст. 15 Устава избрание исполнительных органов и досрочное прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров. Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено обязательное присутствие на общих собраниях акционеров кандидатов в состав Совета директоров и ревизионной комиссии, аудиторов, однако указанные лица приглашаются
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	Согласно п. 3.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров определен порядок регистрации участников собрания. Согласно п. 5.8 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров счетная комиссия (Регистратор) проверяет полномочия и производит регистрацию лиц, участвующих в Общем собрании акционеров (акционеров, их представителей)
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 19, 50 п. 15.1 Устава предусмотрено утверждение бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения Советом директоров. Фактически утверждение происходит ежегодно
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	У исполнительных органов Общества сформировано понимание важности разработки и внедрения системы управления рисками, однако документ, определяющий процедуры управления рисками, отсутствует
10.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается	В соответствии с пп. 12 п. 15.1 Устава избрание Генерального директора относится к компетенции Совета директоров. Данным пунктом предусмотрено досрочное прекращение полномочий Генерального директора, в том числе досрочное прекращение трудового договора с ним
11.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 12, 13 п. 15.1 и п. 20.5 ст. 20 Устава Общества Совет директоров избирает Генерального директора, определяет количественный состав правления и избирает членов правления, утверждает размер выплачиваемых вознаграждений и компенсаций, определяет права и обязанности Генерального директора и членов правления на основании заключенных с ними трудовых договоров. Пп. 6 п. 22.3 Устава предусмотрено утверждение Генеральным директором должностных окладов работников Общества

1	2	3	4
12.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами правления	Соблюдается частично	П.20.5 Устава Общества Трудовой договор с Генеральным директором от имени Общества подписывается председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Права и обязанности работодателя от имени Общества в отношении Генерального директора и членов правления осуществляются председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Данное требование не закреплено в Уставе или внутренних документах
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров входят 10 независимых директоров: Макушин Ю. П., Бранис А. М., Бурнашев Д. А., Вагнер А. А., Непша В. В., Скрибот В., Федорчук Д. В., Шацкий П. О., Ширяева Л. В., Штыков Д. В.
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Общество не располагает сведениями о фактах применения административных наказаний к членам Совета директоров и признания их вины в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или против гос. власти
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	Не соблюдается	Члены Совета директоров являются членами Совета директоров следующих обществ: Макушин Ю. П. — Пермская ГРЭС (ОГК-1), Бранис А. М. — ОАО «ОГК-5», Бурнашев Д. А. — ОАО «ТГК-9», Непша В. В. — ОАО «ОГК-5», Скрибот В. — ОАО «ОГК-5», Федорчук Д. В. — ОАО «Сургутская ГРЭС-1», Штыков Д. В. — ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-5», ОАО «ТГК-9»
17.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	П.10.8 Устава 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	Соблюдается	П. 3.5 Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров ОГК-4. П. 4.1.6 Кодекса корпоративного управления Общества: «Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам»
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	П. 4.1 Положения об инсайдерской информации ОГК-4

1	2	3	4
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается частично	П. 6.1 Положения предусмотрено проведение заседаний Совета директоров по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Фактически заседания проходят в среднем 1 раз в две недели
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В течение 2006 г. проведено 30 заседаний Совета директоров с периодичностью не реже одного раза в шесть недель
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Ст. 5–10 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОГК–4
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Пп. 37 п. 15.1 Устава
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 непредставление такой информации	Соблюдается	Ст. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров. При этом во внутренних документах отсутствуют положения, предусматривающие ответственность за непредставление такой информации
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)	Не соблюдается	Согласно пп. 1 п.15.1 Устава к компетенции Совета директоров относятся «определение приоритетных направлений деятельности Общества». Ст. 19 Устава предусмотрена возможность создания Комитетов Совета директоров
26.	Наличие Комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Ст. 19 Устава предусмотрена возможность создания Комитетов Совета директоров. Решением Совета директоров 30.11.2006 года создан Комитет Совета директоров ОАО «ОГК–4» по аудиту в составе: Макушин Ю. П. — заместитель управляющего директора БЕ–2 ОАО РАО «ЕЭС России» (председатель) Федорчук Д. В. — начальник департамента корпоративного управления БЕ–2 ОАО РАО «ЕЭС России» Бурнашев Д.А. — начальник департамента бизнес–планирования Корпоративного центра РАО «ЕЭС России» Решением Совета директоров от 26.12.2006 года утверждено Положение о Комитете Совета директоров ОАО «ОГК–4» по аудиту В соответствии с п. 2.1.3 Положения о комитете по аудиту к его компетенции в частности относятся: — разработка рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов. В соответствии с п. 3.1.5 Положения о комитете по аудиту Комитет по аудиту вправе проводить регулярные встречи с внешним аудитором Общества для обсуждения вопросов. В соответствии с п. 8.4.4 Положения о комитете по аудиту на заседаниях Комитета могут присутствовать по приглашению Председателя Комитета (наряду с другими лицами): — Председатель и/или члены Ревизионной комиссии; — представители внешнего аудитора Общества

1	2	3	4
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	В соответствии с п. 5.2 Положения о Комитете Совета директоров по аудиту все члены Комитета должны удовлетворять требованиям независимости
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	В соответствии с п. 5.2 Положения о Комитете Совета директоров по аудиту все члены Комитета должны удовлетворять требованиям независимости
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	П.3.1.2, 3.1.3 Положения о Комитете Совета директоров по аудиту П.3.1. Положения о Совете директоров
30.	Создание Комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Ст. 19 Устава предусмотрена возможность создания комитетов Совета директоров. В настоящее время Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создан
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	В настоящее время Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создан
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В настоящее время Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создан
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Ст. 19 Устава предусмотрена возможность создания Комитетов Совета директоров. В настоящее время комитет Совета директоров по рискам не создан, функции указанного комитета не возложены на другой комитет
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Ст. 19 Устава предусмотрена возможность создания Комитетов Совета директоров. В настоящее время комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан, функции указанного комитета не возложены на другой комитет. П. 4.1.6 Кодекса корпоративного управления Общества: «Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам»
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В настоящее время Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан, функции указанного комитета не возложены на другой комитет
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	В настоящее время Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан, функции указанного комитета не возложены на другой комитет
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждены Положение о Комитете Совета директоров Общества по надежности, Положение о Комитете по аудиту
38.	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	

1	2	3	4
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	П. 9.1 Устава Общества
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п. 21.2 Устава Общества к компетенции Правления отнесено принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Фактически все операции, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана ОГК-4, рассматриваются Советом директоров или Правлением общества. В частности пп. 48 п. 15.1 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится «предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте)»
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали перечисленные в рекомендации ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали перечисленные в рекомендации ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Функции единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) не передавались
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей. В то же время, согласно п. 20.11 Устава Общества «Генеральный директор, члены правления Общества, исполняющий обязанности Генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно»
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Функции единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) не передавались

1	2	3	4
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Не соблюдается	Отчеты о деятельности Компании предоставляются Совету директоров ежеквартально
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1.5 Положения о Правлении ОГК-4 члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами В соответствии с п. 4.7 Положения об инсайдерской информации ОГК-4: «За незаконное использование и распространение сведений, носящих конфиденциальный характер, должностные лица Общества, а также члены Совета директоров несут ответственность в соответствии с действующим законодательством»
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	П. 2.1 Положения о секретаре и секретариате Совета директоров ОГК-4
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Ст.18 Устава Общества и ст. 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4»
51.	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается частично	Уставом данные требования не определены. Данная норма закреплена п. 3.3 Положения о секретаре и секретариате Общества
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается	Пп. 24 п. 15.1 Устава Общества. В 2006 году крупные сделки не одобрялись и не совершались
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Пп. 41 п. 15.1 Устава Общества
54.	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. Учитывая существующую структуру уставного капитала ОГК-4, в 2006 году приобретения крупных пакетов не было
55.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. Акции ОГК-4 в 2006 году были включены в котировальные списки «Б» ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», где определяется их текущая рыночная стоимость

1	2	3	4
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	В уставе отсутствует данная норма
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается частично	Уставом или внутренними документами Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика не определены, однако пп. 41 п. 15.1 Устава Общества предусмотрено «утверждение кандидатуры независимого оценщика для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»... а также отдельными решениями Совета директоров». Для определения расчета коэффициентов конвертации АО-станций (ГРЭС), входящих в состав ОГК-4, в акции ОГК-4 в целях осуществления присоединения данных АО-станций (ГРЭС) к ОГК-4 был привлечен Оценочный консорциум «Космос» — ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания»; ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»; ООО «ДИСТАН»; ООО «ЛАИР» в лице ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания»

Раскрытие информации

58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Решением Совета директоров от 23.10.2006 года утверждено Положение об информационной политике
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 предусмотрено Уставом или внутренними документами Общества
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено внутренними документами Общества. В соответствии с п. 11.7 Устава «Порядок ознакомления лиц с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров»
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	П. 6.4. Положения об информационной политике (www.ogk-4.ru)
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	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено внутренними документами Общества. В соответствии с требованиями пп. «а» и «г» п. 1.14 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России 16.03.2005 г. N 05-5/пз-н «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 его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед одобрением такой сделки уполномоченным органом Общества»

1	2	3	4
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	Пункт 5.2.10. Положения об информационной политике Общества. Кроме того, в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России 16.03.2005 г. № 05–5/пз–н, Общество осуществляет раскрытие сведений, влияющих на рыночную стоимость ценных бумаг, а также информация в форме сообщений о существенных фактах. Общество на регулярной основе раскрывает информацию обо всех существенных сделках путем рассылки пресс–релизов и размещения информации веб–сайта в сети Интернет
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	В Обществе действует Положение об инсайдерской информации, утвержденное Советом директоров 4.10.2005 года
Контроль за финансово–хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово–хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе создано Управление внутреннего аудита. Разработан Регламент внутреннего аудита, утвержден Генеральным директором Общества
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно–ревизионной службы)	Соблюдается	Создано Управление внутреннего аудита.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно–ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Соблюдается частично	Управление внутреннего аудита подчиняется Генеральному директору Общества. Согласно пп. 42 п. 15.1 Устава в компетенцию Совета директоров входит утверждение организационной структуры Общества, в т. ч. структуры Управления внутреннего аудита
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	Общество не располагает сведениями о фактах применения административных наказаний к лицам контрольно–ревизионной службы и признания их вины в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или против гос. власти
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	Лица отсутствуют
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	Соблюдается	Пункты 6.4 и 6.6 Регламента внутреннего аудита

1	2	3	4
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — к Совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	Порядок согласования нестандартной операции с Советом директоров не предусмотрен внутренними документами Общества, однако вынесение нестандартной операции на рассмотрение Совета директоров производится по стандартной процедуре, установленной в Обществе для вынесения вопросов на Совет директоров
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «ОГК- 4» (раздел 7 «Порядок проведения ревизионных проверок»)
75.	Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Не применимо	Комитет по аудиту был создан 30.11.2006 г. К годовому Общему собранию акционеров по итогам 2006 г. заключение Комитета по аудиту будет представлено
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Общество является дочерним по отношению к ОАО РАО «ЕЭС России» (до 01.07.2006 г. являлось единственным акционером), поэтому дивидендную политику определяет основной акционер. В настоящее время Положение о дивидендной политике отсутствует.
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	Рекомендации, касающиеся условий выплаты дивидендов по привилегированным акциям, к Обществу не применимы ввиду отсутствия данной категории акций
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	Не применимо	В настоящее время Положение о дивидендной политике отсутствует

Приложение № 2

СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ ОБЩЕСТВА НА 31.12.2006 Г.

Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
Макушин Юрий Павлович	–	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц	21.04.2006 г. 21.04.2006 г.	нет	нет
Вагнер Андрей Александрович	–	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц	21.04.2006 г. 21.04.2006 г.	нет	нет
Федорчук Дмитрий Васильевич	–	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц	21.04.2006 г. 21.04.2006 г.	нет	нет
Бурнашев Дмитрий Александрович	–	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц	21.04.2006 г. 21.04.2006 г.	нет	нет
Ширяева Лариса Владимировна	–	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц	21.04.2006 г. 21.04.2006 г.	нет	нет
Шацкий Павел Олегович	–	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	21.04.2006 г.	нет	нет
Скрибот Вольфганг	–	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	21.04.2006 г.	нет	нет
Бранис Александр Маркович	–	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	21.04.2006 г.	нет	нет
Штыков Дмитрий Викторович	–	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	21.04.2006 г.	нет	нет
Непша Валерий Васильевич	–	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	21.04.2006 г.	нет	нет

Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
Киташев Андрей Владимирович	–	1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества 3. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества 4. Лицо принадлежит к группе лиц	21.04.2006 г.	0,05078433	0,05078433
			04.03.2005 г.		
			04.03.2005 г.		
			04.03.2005 г.		
Белый Василий Васильевич	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	04.03.2005 г.	нет	нет
Бузов Андрей Вячеславович	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	нет	нет
Жижома Сергей Анатольевич	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	нет	нет
Жуковский Андрей Николаевич	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	нет	нет
Леньков Роман Николаевич	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	04.03.2005 г.	0,0001400740	0,0001400740
Федотовский Владимир Юрьевич	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	нет	нет
Черевко Владимир Петрович	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	23.01.2006 г.	нет	нет
Пестряков Павел Владимирович	–	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	14.06.2006 г.	нет	нет
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	1. Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный (складочный) капитал акционерного общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц*	04.03.2005 г.	89,5988	89,5988
			04.03.2005 г.		

Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
Открытое акционерное общество «Трансавто»	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков, д. 10	1. Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. 2. Лицо принадлежит к группе лиц	01.07.2006 г. 03.05.2005 г.	нет	нет
Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление»	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков, д. 9/6	1. Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. 2. Лицо принадлежит к группе лиц	01.07.2006 г. 03.05.2005 г.	нет	нет

*Информация о лицах, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4», представлена на странице в сети Интернет ОАО РАО «ЕЭС России» по адресу: http://www.rao-ees.ru/ru/investor/reporting/obsh/show.cgi?spisok_af.htm.

Ниже представлена информация о лицах, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4», с которыми Общество состояло в гражданско-правовых отношениях и на 31.12.2006 г. по балансу Общества отражена задолженность:

Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
ОАО «Ингушэнерго»	366720, Республика Ингушетия, г. Назрань, ул. Муталиева, д. 23	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Мосэнерго»	115035, Москва, Раушская наб., д. 8	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Нурэнерго»	Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 6	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет

Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
ОАО «Смоленскэнерго»	241019, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Ульяновскэнерго»	432042, г. Ульяновск, ул. Промышленная, д. 5	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Пермская энергосбытовая компания»	614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Томская энергосбытовая компания»	634034, г. Томск, ул. Котовского, д. 19	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	628400, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, г. Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	426063, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе, д. 52а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	650036, г. Кемерово, пр. Ленина, 90/4	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Алтайэнергосбыт»	656002, г. Барнаул, ул. Кулагина, д. 12	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Бурятэнерго»	670047, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, д. 5	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Мариэнерго»	424003, г. Йошкар-Ола, ул. Панфилова, 39а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Мосэнерго»	117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Оренбургэнерго»	460024, г. Оренбург, ул. Аксакова, д. 3а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Смоленскэнерго»	241019, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Челябэнерго»	454091, г. Челябинск, ул. Российская, 260/2	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет

Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
ОАО «Тюмень-энергоремонт»	628400, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, г. Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Тюменская ЭСК»	628400, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, г. Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Калужская сбытовая компания»	248001, г. Калуга, пер. Суворова, д. 8	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Вологодская сбытовая компания»	160000, г. Вологда, Пречистенская наб., 68	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	109074, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7, стр. 3	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «ТГК-10»	454077, Россия, г. Челябинск, Бродокалмацкий тракт, д. 6	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 7	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	119526, Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-4»	26.10.2006	нет	нет

Приложение № 3

ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ФАКТАХ

Дата существенного факта	Заголовок сообщения	Краткое содержание сообщения
26.12.2006	Заключение эмитентом договора с фондовой биржей, на основании которого осуществляется листинг ценных бумаг	Заключение договора № ОГК4/06/387/Б137 от 25.12.2006 г. с ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», на основании которого фондовой биржей осуществляется листинг обыкновенные именные акции ОГК-4
21.12.2006	Включение ценных бумаг эмитента в список бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, или исключение из данного списка	Включение ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» обыкновенные именные акции ОГК-4 в Котировальный список «Б»
23.11.2006	Включение ценных бумаг эмитента в список бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, или исключение из данного списка	Включение НП «Фондовая биржа «РТС» обыкновенные именные акции ОГК-4 в Котировальный список «Б»
22.11.2006	Заключение эмитентом договора с фондовой биржей, на основании которого осуществляется листинг ценных бумаг	Заключения договора об оказании услуг листинга № 79/л от 22 ноября 2006 года с НП «Фондовая биржа «РТС», на основании которого осуществляется включение обыкновенные именные акции в Котировальные списки
31.10.2006	Разовое увеличение чистой прибыли или убытков более 10%	Увеличение чистой прибыли на 514 518 тыс. рублей (3 680,75%) связано с завершением процесса реорганизации в форме присоединения ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» и начало деятельности по производству и реализации электрической и тепловой энергии
31.10.2006	Разовое изменение стоимости активов более 10%	Увеличение стоимости активов эмитента на 14 191 886 тыс. рублей (170,1%) связано с завершением процесса реорганизации в форме присоединения ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» и началом производственной деятельности в качестве единой компании
15.08.2006	Включение ценных бумаг эмитента в список бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, или исключение из данного списка	Включение НП «Фондовая биржа «РТС» обыкновенные именные акции ОГК-4 в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки»
14.08.2006	Заключение эмитентом договора с фондовой биржей, на основании которого осуществляется включение в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг	Заключение договора об оказании услуг листинга № ОГК4/06/172/38/Д от 14 августа 2006 г. с НП «Фондовая биржа «РТС», на основании которого осуществляется включение обыкновенные именные акции в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг
24.07.2006	Выпуск ценных бумаг	ФСФР России 20.07.2006 г. осуществлена государственная регистрация отчетов об итогах дополнительных выпусков ОГК-4, размещенных 01.07.2006 г., путем конвертации акций Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС-1, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС в акции ОГК-4
13.07.2006	Включение ценных бумаг эмитента в список бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, или исключение из данного списка	Включение ЗАО «ФБ ММВБ» обыкновенных именных акций ОГК-4 в разделе Списка «Перечень внесписочных ценных бумаг (ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга)»
11.07.2006	Изменение в списке юридических лиц, в которых эмитент владеет долей участия	Изменение с 10 июля 2006 года доли участия ОГК-4 в уставных капиталах ОАО «КАТЭКэнергоремонт», ОАО «СМУ», ОАО «Трансавто» с 0% до 100% минус 1 акция

Дата существенного факта	Заголовок сообщения	Краткое содержание сообщения
10.07.2006	Включение ценных бумаг эмитента в список бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, или исключение из данного списка	Включение ОАО «Фондовая Биржа «РТС»» обыкновенных именных акций ОГК-4 в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки»
07.07.2006	Заключение эмитентом договора с фондовой биржей, на основании которого осуществляется листинг ценных бумаг	Заключение договора № ОГК4/06/107/114/АО/Д от 07 июля 2006 г. с ОАО «Фондовая биржа «РТС»», на основании которого осуществляется включение в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг
05.07.2006	Завершение размещения эмиссионных ценных бумаг	01 июля 2007 года завершилось размещение обыкновенных именных акций дополнительных выпусков ОГК-4 путем конвертации акций Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС-1, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС в акции ОГК-4
04.07.2006	Ликвидация дочернего и/или зависимого общества эмитента	01 июля 2006 г. Березовская ГРЭС-1, являвшаяся дочерним обществом ОГК-4 (доля участия 100% — 1 акция), ликвидировано в связи с присоединением к ОГК-4 на основании решения Внеочередное общее собрание акционеров Березовской ГРЭС-1 от 28.02.2006 г. (протокол № 4)
04.07.2006	Реорганизации эмитента, его дочерних и зависимых обществ	01 июля 2006 г. в ЕГРЮЛ внесена запись о реорганизации ОГК-4 в форме присоединения Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС-1, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС
26.06.2006	Решение общего собрания	Совет директоров ОАО ПАО «ЕЭС России», выполняющий функции внеочередного общего собрания акционеров ОГК-4 23.06.2006 г., принял решение о внесении изменений в устав ОГК-4 и утвердил Аудитором Общества ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
23.06.2006	Начало размещения эмиссионных ценных бумаг	01 июля 2006 г. определено датой начала и завершения размещения акций дополнительных выпусков ОГК-4, конвертируемых акций Березовская ГРЭС-1, Сургутская ГРЭС-2, Смоленская ГРЭС, Шатурская ГРЭС-5», Яйвинская ГРЭС, присоединяемых к ОГК-4
15.06.2006	Гос. регистрация выпуска и порядок доступа к информации	ФСФР России 13.06.2006 г. осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков ОГК-4, размещенных путем конвертации акций Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС-1, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС в акции ОГК-4 и проспекта ценных бумаг на акции ОГК-4 дополнительных выпусков
15.06.2006	Регистрация Проспекта ценных бумаг и порядок доступа к нему	ФСФР России 13.06.2006 г. осуществлена государственная регистрация проспекта ценных бумаг ОГК-4 на акции основного выпуска
03.05.2006	Утверждение решения о выпуске эмиссионных ценных бумаг	Совет директоров ОГК-4 27 апреля 2006 г. (протокол № 17 от 03.05.2006 г.) утвердил решения дополнительных выпусков ОГК-4, размещенных, путем конвертации акций Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС-1, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС в акции ОГК-4 и проспекта ценных бумаг на акции ОГК-4 дополнительных выпусков
20.04.2006	Принятие решения о размещении эмиссионных ценных бумаг	Советом директоров ОАО ПАО «ЕЭС России», осуществляющий функции внеочередного Общего собрания акционеров ОГК-4, принял решение об увеличении уставного капитала ОГК-4 путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 45 012 738 300 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая

Приложение № 4

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом в 2006 году не совершались.

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОГК-4 В 2006 ГОДУ

Договор подряда на разработку и внедрение мероприятий по повышению надёжности, экономичности и паропроизводительности котла ТП-92 Яйвинской ГРЭС между Обществом и ОАО «Сибирский ЭНТЦ» на сумму – 1 490 000 руб. (протокол № 22 от 07.07.06 года).

Договор поставки продукции между Обществом и ОАО «Пермэнергоремонт» на сумму — 2 232 751 руб. (протокол № 23 от 14.07.06 года).

Договор оказания услуг в связи с использованием Корпоративной информационной системы Удостоверяющего центра электронных цифровых подписей между Обществом и ОАО РАО «ЕЭС России» на сумму — 30 000 руб. (протокол № 25 от 31.07.2006 года).

Договор на проведение технического освидетельствования котлов, сосудов, трубопроводов и лифтов между Обществом и ОАО «Смоленскэнергоремонт» на сумму — 964 335,75 руб. (протокол № 25 от 31.07.2006 года).

Договор по экспертному техническому диагностированию котлов, сосудов, трубопроводов и лифтов между обществом и ОАО «Смоленскэнергоремонт» на сумму — 1 053 295,75 руб. (протокол № 25 от 31.07.2006 года).

Договор на подачу хозяйственной питьевой воды между Обществом и ОАО «Тюменьэнергоремонт» на сумму – 394 810,74 руб. (протокол № 25 от 31.07.2006 года).

Договор на поставку клиентских лицензий системы «LanDocs» и настройку доступа к системе документооборота ОАО РАО «ЕЭС России» между Обществом и ОАО «ГВЦ Энергетики» на сумму — 21 750 руб. (протокол № 25 от 31.07.2006 года).

Договор поставки имущества между Обществом (приобретатель имущества) и ОАО «СМУ» (поставщик имущества) на сумму — 2 634 642,68 рублей (протокол № 26 от 09.08.2006 года).

Договор на оказание образовательных услуг между Обществом и ОАО РАО «ЕЭС России» (филиал Сибирское региональное предприятие энергетического технического надзора «Сибирьэнерготехнадзор») на сумму – 13 400,00 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор на оказание образовательных услуг между Обществом и ОАО РАО «ЕЭС России» (филиал Сибирское региональное предприятие энергетического технического надзора «Сибирьэнерготехнадзор») на сумму – 26 800,00 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор на предоставление в пользование каналов связи между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 139 951,66 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор на проведение селекторных совещаний между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 200,60 руб. за одно совещание (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор на обслуживание установок пожарной, охранно-пожарной сигнализации и электрочасов между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 19 031,04 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор на информационное обслуживание между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 101 742,62 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор на копирование документации между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ). Стоимость услуг по копированию документации по данному Договору не может превышать 2 % (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор поставки продукции между Обществом и ОАО «ГВЦ Энергетики» на сумму — 2 554 802,40 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор подряда на подрядные работы по согласованию решения ЭТК о возможности и сроках дальнейшей эксплуатации барабана котла ТП-92, ст. № 2 между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 17 700,00 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор подряда на подрядные работы по экспертизе промышленной безопасности барабана котла ТП-92, ст. № 3 между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 208 666,48 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор подряда на производство калибровки и поверки средств измерений между Обществом (Заказчик) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 9» (Исполнитель) (филиал «Инженерно-технический центр Пермской области») на сумму — 77 800,00 руб. (протокол № 27 от 17 августа 2006 года).

Договор подряда на доработку и передачу пакета «Технологической документации по ремонту турбогенераторов ТВВ-160-2У, ТВВ-165-2» между Обществом и ОАО «ЦКБ Энергоремонт» на сумму — 174 640 руб. (протокол № 30 от 26.09.2006).

Регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ОГК-4» и участниками оптового рынка электрической энергии (мощности). Цена договоров определяется в соответствии с тарифами, утвержденными уполномоченным в области цен и тарифов органом и не может превышать 2% от балансовой стоимости активов Общества (протокол №30 от 26.09.2006).

Дополнительное соглашение к соглашению об информационном обмене данными между НП «АТС», ФГУП «Росэнергоатом», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-6» и ОАО «ГидроОГК» от 28.04.2006 года, не подлежит денежной оценке (протокол № 30 от 26.09.2006).

Договор подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 3 971 070,52 руб. (протокол № 30 от 26.09.2006).

Договор на выполнение работ по разработке технической документации на замену элементов паропроводов «острого пара» энергоблока ст.№ 5 между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 884 710,9 руб. (протокол № 30 от 26.09.2006).

Договор поставки продукции между Обществом (Покупатель) и ОАО «Смоленскэнергоремонт» (Поставщик) на сумму — 1 009 467,17 руб. (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор на водопотребление между Обществом (Поставщик) и ОАО «Тюменьэнерго» (Абонент) на сумму — 462 465,60 руб. (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор возмездного оказания услуг по высоковольтному испытанию оборудования между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» на сумму — 180 016,05 руб. (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор подряда на разработку рекомендаций по возможности и условиям дальнейшей эксплуатации гибов паропровода блока ст. № 2 Шатурской ГРЭС между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 224 200 руб. (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор аренды недвижимого имущества между Обществом (Арендодатель) и ОАО «Смоленскэнерго» (Арендатор). Стоимость прав владения и пользования недвижимым имуществом — 3 500 руб. в месяц (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор оказания услуг по расчету нормативной численности промышленно-производственного персонала филиала «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» между Обществом и ОАО «ЦОТэнерго» на сумму — 35 400 руб. (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор оказания услуг по расчету нормативной численности промышленно-производственного персонала филиала «Тепловые сети Березовской ГРЭС» ОАО «ОГК-4» между Обществом и ОАО «ЦОТэнерго» на сумму – 35 400 руб. (протокол № 31 от 06.10.06).

Договор подряда на выполнение проектных работ всего технологического комплекса «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 филиала «Шатурская ГРЭС-5» ОАО «ОГК-4» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (филиал «Институт Теплоэлектропроект») на сумму — 200 611 800 руб. (протокол № 33 от 23.10.06).

Агентский договор между Обществом и ОАО РАО «ЕЭС России» на сумму — 3 379 500 руб. (протокол № 33 от 23.10.06).

Договор поставки имущества между Обществом (Покупатель) и ОАО «СМУ» (Поставщик) на сумму — 743 399,77 руб. (протокол № 33 от 23.10.06).

Агентский договор на аккредитацию метрологической службы филиала «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» на право проведения калибровочных работ по восьми видам измерений между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 141 600 руб. (протокол № 33 от 23.10.06).

Соглашение между ОАО «ОГК-4» и ОАО РАО «ЕЭС России», по которому ОАО «ОГК-4» уполномочивает ОАО РАО «ЕЭС России» обращаться в Правительство РФ о согласовании выпуска материальных ценностей государственного материального резерва во временное пользование в соответствии с действующими нормативными правовыми актами в интересах ОАО «ОГК-4» как заемщика. Предмет Соглашения не подлежит денежной оценке (протокол № 34 от 30.10.06).

Договор на обслуживание станционных и линейных сооружений связи между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 406 376,42 руб. (протокол № 35 от 09.12.06).

Договор на выполнение работ аттестации 232-х рабочих мест по условиям труда на предприятии филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» между Обществом и ОАО «ЦПРП — Энергосервис» на сумму — 698 002,33 руб. (протокол № 35 от 09.12.06).

Соглашение об информационном обмене данными между НП «АТС», ФГУП «Росэнергоатом», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-6» и ОАО «ГидроОГК» от 28.04.2006 года в новой редакции, не подлежит денежной оценке (протокол № 35 от 09.12.06).

Договор подряда по контролю металла ротора высокого давления турбины ПТ-80/100 ЛМЗ ст.№ 6 Шатурской ГРЭС между Обществом и ОАО «Мосэнерго» (филиал ЦРМЗ) на сумму — 141 694 руб. (протокол № 36 от 30.11.06).

Договор на проведение сертификационных испытаний энергоблоков ст. № 1, 2, 4, 6 филиала «Сургутская ГРЭС- 2» ОАО «ОГК-4» на соответствие требованиям Стандарта СТО СО-ЦДУ ЕЭС 001-2005 между Обществом и ОАО «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» на сумму — 3 068 000 руб. (протокол № 37 от 07.12.06).

Дополнительное соглашение к Договору подряда между Обществом и ОАО «Предприятие строительных работ энергетики» на сумму — 8 953 625,24 руб. (протокол № 37 от 07.12.06).

Дополнительное соглашение к Договору подряда с поставкой материалов между ОАО «ОГК-4» и ОАО «КАТЭКэнергоремонт» на сумму — 507 400 руб. (протокол № 38 от 19.12.06).

Договор поставки нестандартного оборудования между Обществом и ОАО «Пермэнергоремонт» на сумму – 138 680,75 руб. (протокол № 38 от 19.12.06).

Договор на поставку электроэнергии между Обществом и ОАО «Челябэнергосбыт». Стоимость электрической энергии по договору — 640 руб./МВт·ч без НДС и не может быть равна и превышать 2% от балансовой стоимости активов Общества (протокол № 38 от 19.12.06).

Спецификация № 5, Спецификация № 6, Спецификация № 7, Спецификация № 8, Спецификация № 9, Спецификация № 10, Спецификация № 11, Спецификация № 12 к Договору поставки продукции между Обществом и ОАО «ГВЦ Энергетики» на сумму поставок по спецификациям № 5-12 — 7 235 323 руб. (протокол № 38 от 19.12.06).

Дополнительное соглашение к Договору подряда с поставкой материалов между ОАО «ОГК-4» (Заказчик) и ОАО «Тюменьэнергоремонт» (Подрядчик) на сумму — 25 396 668 руб. (протокол № 38 от 19.12.06).

Договор на поставку продукции между Обществом и ОАО «Мосэнерго» (филиал ЦРМЗ) на сумму — 1 685 730,64 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту: «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 филиала «Яйвинская ГРЭС» между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 6 200 149,52 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий под строительство по объекту: «Яйвинская ГРЭС. Административно-вспомогательный корпус между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 471 936,28 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда на выполнение проектных работ всего технологического комплекса «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2 x 400) филиала «Сургутская ГРЭС-2» между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 337 990 000 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда по проведению оценки состояния металла гибов пароперепускных труб ширм 3-го ряда блоков ст. № 1-4 филиала «Яйвинская ГРЭС» между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 1 143 090,78 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор на оформление Свидетельства об аттестации химической лаборатории Филиала «Шатурская ГРЭС» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 35 400 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда на проведение разработки нормативно-технической документации по топливоиспользованию оборудования филиала «Смоленская ГРЭС» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 1 770 708 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда на проведение экспертизы и согласования нормативно-технической документации по топливоиспользованию филиала «Сургутская ГРЭС-2» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 22 313,80 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор оказания услуг по выполнению работы: «Изменение конструкции головной части струенаправляющей дамбы на озере Святое. Изменение технологии намыва золошлаков в секцию № 1 золоотвала» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 82 600 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор аренды недвижимого имущества между Обществом (Арендодатель) и ОАО «Трансавто» (Арендатор). Стоимость права временного владения и пользования недвижимым имуществом в месяц составляет 70 453 руб. (срок аренды — до 30.11.07) (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор возмездного оказания услуг по проведению семинара «Проблемы топливообеспечения энергопредприятий России» между Обществом и ОАО «Сибирский энергетический научно-технический центр» на сумму — 11 800 руб. (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор на продажу через присоединенные сети тепловой энергии в сетевой воде и теплоносителя между Обществом (Поставщик) и ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» (Покупатель). Стоимость определяется уполномоченным государственным органом в области регулирования тарифов и не может быть равна и превышать 2% от балансовой стоимости активов Общества (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор на услуги по передаче электроэнергии между Обществом и ОАО «Красноярскэнерго» на сумму, определенную уполномоченным государственным органом в области регулирования тарифов и не может быть равна и превышать 2% от балансовой стоимости активов Общества (протокол № 39 от 26.12.06).

Договор подряда (работы по техническому диагностированию, экспертизе промышленной безопасности оборудования Яйвинской ГРЭС) между Обществом и ОАО «Пермэнергоремонт» на сумму — 1 399 857,22 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

Договор на выполнение работы «Диагностика и исследование металла паропровода ГПП блока № 1 филиала «Сургутская ГРЭС-2» с разработкой рекомендаций по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации паропроводов ГПП блоков ст. № 1-6 и установлением оптимальных сроков их замен» между Обществом и ОАО «Всероссийский

дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» (ОАО ВТИ) на сумму — 1 475 000 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

Договор подряда на проведение следующих работ: «Оценка состояния металла гибов острого пара и горячего промперегрева блоков ст. № 1–4 филиала «Яйвинская ГРЭС» ЦНТО между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на сумму — 651 482 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

Договор на выполнение работ: «Длительные испытания котлов П–67 после модернизации 2006 г.» между Обществом и ОАО «Сибирский энергетический научно-технический центр» на сумму — 800 000 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

Дополнительное соглашение на ремонт зданий и сооружений к Договору подряда с поставкой материалов Подрядчиком № 70 от 18.01.2006 г. между Обществом и ОАО «Предприятие строительных работ энергетики» на сумму — 23 596 568 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

Дополнительное соглашение на выполнение работ по текущему ремонту и восстановлению оборудования для устранения дефектов к Договору подряда с поставкой материалов Подрядчиком № 2–06 от 18.01.2006 г. между ОАО «ОГК–4» и ОАО «Тюменьэнергоремонт» на сумму — 64 900 005,92 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

Договор подряда на выполнение работ по изготовлению запасных частей и нестандартного оборудования для тепломеханического оборудования филиала «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК–4» между Обществом и ОАО «Перм-энергоремонт» на сумму — 1 755 664,56 руб. (протокол № 40 от 28.12.06).

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ШАТУРСКАЯ ГРЭС–5» В 2006 ГОДУ

Договор о присоединении ОАО «БГРЭС–1», ОАО «Сургутская ГРЭС–2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС–5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК–4» (протокол № 18 от 13.01.2006 года).

Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Шатурская ГРЭС–5» между ОАО «ОГК–4» и ОАО «Шатурская ГРЭС–5» (протокол № 18 от 13.01.2006 года).

Договор поставки между Обществом (Покупатель) и ОАО «БГРЭС–1» (Поставщик) на сумму — 48 6674,82 руб. (протокол № 21 от 27.02.2006 года).

Договор по передаче локальной версии Программного комплекса «Юридическая практика» между Обществом и ЗАО «Юридическая фирма «Юрэнерго — Единая Энергетическая Система» на сумму — 23 600 руб. (протокол № 24 от 05.04.2006 года).

Договор на совершение от имени Доверителя действий между Обществом и ОАО «Страховой брокер «ЭНЕРГО-ЗАЩИТА» на сумму — 50 000 руб. (протокол № 27 от 27.04.2006 года).

Договор на выполнение работы: «Оценка технологической возможности и укрупненная оценка использования торфа и углей в альтернативных вариантах топливообеспечения ТЭС ОГК–4 (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС)» между ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС–5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Научно-исследовательский институт экономики энергетики» на сумму — 2 714 000 руб. (протокол № 27 от 27.04.2006 года).

Договор на проведение работы: «Экспертиза материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по ОАО «Шатурская ГРЭС–5» на 2007 год», между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 383 500 руб. (протокол № 27 от 27.04.2006 года).

Договор на выполнение рабочей документации «Перенос трубопроводов отопления, горячего водоснабжения, напорного хозколлектора и трубопровода пара на банно-прачечный комбинат из зоны строительства энергоблока ПГУ–400 МВт Шатурской ГРЭС–5» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 1 100 000 руб. (протокол № 27 от 27.04.2006 года).

Договор экспертизы материалов, обосновывающих значение общего нормативного запаса топлива на контрольную дату планируемого года между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 318 600 руб. (протокол № 30 от 29.05.2006 года).

Соглашение об информационном обмене между обществами, созданными в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» (протокол № 31 от 16.06.2006 года).

Договора подряда на работы по экспертизе материалов, обосновывающих нормативы технологических потерь в тепловых сетях ОАО «Шатурская ГРЭС-5» между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики» на сумму – 224 200 руб. (протокол № 31 от 16.06.2006 года).

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «СУРГУТСКАЯ ГРЭС-2» В 2006 ГОДУ

Договор о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» (протокол № 13 от 19.01.2006 года).

Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Сургутская ГРЭС-2», заключенному между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2» (протокол № 13 от 19.01.2006 года).

Договор на совершение действий от имени Доверителя между Обществом (Доверитель) и ОАО «Страховой брокер «ЭНЕРГОЗАЩИТА» (Поверенный) на сумму — 50 000 руб. (протокол № 18 от 26.04.2006 года).

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «БЕРЕЗОВСКАЯ ГРЭС-1» В 2006 ГОДУ

Договор о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» (протокол № 147-05 от 13.01.2006).

Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «БГРЭС – 1», заключенному между ОАО «ОГК-4» и ОАО «БГРЭС-1» (протокол № 147-05 от 13.01.2006).

Договор на совершение действий от имени доверителя между Обществом (Доверитель) и ОАО «Страховой брокер «ЭНЕРГОЗАЩИТА» (Поверенный) на сумму — 50 000 руб. (протокол № 152-06 от 14.04.2006).

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЯЙВИНСКАЯ ГРЭС» В 2006 ГОДУ

Договор о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» (протокол № 21 от 13.01.2006 года).

Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Яйвинская ГРЭС», заключенному между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» (протокол № 21 от 13.01.2006 года).

Соглашение на компенсацию Обществу расходов по уборке и охране помещений, право аренды которых перешло к ОАО «ОГК-4», между Обществом и ОАО «ОГК-4» на сумму — 251 077,16 руб. (протокол № 23 от 14.02.2006 года).

Договор на передачу локальной версии Программного комплекса «Юридическая практика» между Обществом и ЗАО «Юридическая фирма «Юрэнерго — Единая Энергетическая Система» на сумму — 23 600 руб. (протокол № 27 от 12.04.2006 года).

Договор на оказание услуг по изготовлению и рассылке материалов годового Общего собрания акционеров Общества между Обществом и ОАО «ЦМД» на сумму — 138 751,01 руб. (протокол № 28 от 20.04.2006 года).

Договор на совершение действий от имени доверителя между Обществом (Доверитель) и ОАО «Страховой брокер «ЭНЕРГОЗАЩИТА» (Поверенный) на сумму — 50 000 руб. (протокол № 29 от 28.04.2006 года).

Договор на проведение следующих работ: «Экспертиза материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по ОАО «Яйвинская ГРЭС» на 2007 год» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 236 000 руб. (протокол № 29 от 28.04.2006 года).

Договор на выполнение работы: «Оценка технологической возможности и укрупненная оценка использования торфа и углей в альтернативных вариантах топливообеспечения ТЭС ОГК-4 (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС)» между ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Научно-исследовательский институт экономики энергетики» на сумму — 2 714 000 руб. (протокол № 29 от 28.04.2006 года).

Договор экспертизы материалов, обосновывающих значение общего нормативного запаса топлива на контрольную дату планируемого года между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 236 000 руб. (протокол № 32 от 30.05.2006 года).

Договор аренды имущества между Обществом (Арендодатель) и ОАО «Пермэнергоремонт» (Арендатор) на сумму — 1 087 286,64 руб. (протокол № 32 от 30.05.2006 года).

Соглашение об информационном обмене между обществами, созданными в результате реорганизации ОАО «Пермэнерго» между ОАО «Пермэнерго», ОАО «Пермская энергосбытовая компания», ОАО «Пермэнергоремонт», ОАО «Пермэнергоспецремонт», ОАО «Пермская магистральная сетевая компания», ОАО «Яйвинская ГРЭС» (протокол № 33 от 16.06.2006 года).

Договор подряда на выполнение работы по экспертизе нормативов технологических потерь теплоносителя тепловой и электрической энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Яйвинская ГРЭС» между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики» на сумму — 224 200 руб. (протокол № 33 от 16.06.2006 года).

Договор поставки нестандартного оборудования между Обществом и ОАО «Пермэнергоремонт» на сумму — 3 378 223,78 руб. (протокол № 34 от 29.06.2006 г.).

Договор подряда по текущему ремонту подкрановых конструкций машинного отделения главного корпуса станции между Обществом и ОАО «Пермэнергоремонт» на сумму — 212 139,68 руб. (протокол № 34 от 29.06.2006 г.).

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «СМОЛЕНСКАЯ ГРЭС» В 2006 ГОДУ

Договор о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» (протокол № 19 от 13.01.2006 года).

Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Смоленская ГРЭС», заключенному между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Смоленская ГРЭС» (протокол № 19 от 13.01.2006 года).

Договор на оказание услуг по изготовлению и рассылке материалов годового Общего собрания акционеров Общества между Обществом и ОАО «ЦМД» на сумму — не более 73082,59 руб. (протокол № 25 от 20.04.2006 года).

Договор на передачу локальной версии Программного комплекса «Юридическая практика» между Обществом и ЗАО «Юридическая фирма «Юрэнерго — Единая Энергетическая Система» на сумму — 23 600 руб. (протокол № 26 от 27.04.2006 года).

Договор на выполнение работы: «Оценка технологической возможности и укрупненная оценка использования торфа и углей в альтернативных вариантах топливообеспечения ТЭС ОГК-4 (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС)» между ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Научно-исследовательский институт экономики энергетики» на сумму — 2 714 000 руб. (протокол № 26 от 27.04.2006 года).

Договор подряда на себя разработку проектно-сметной документации: Рабочий проект площадки с ограждением для просмотра крановых путей полукозлового крана Смоленской ГРЭС между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» на сумму — 40 585,04 руб. (протокол № 26 от 27.04.2006 года).

Договор подряда на балансировку ротора возбудителя БТВ-300 на станке ВМ-8000 между Обществом и ОАО «Псковская ГРЭС» на сумму — 86 340 руб. (протокол № 26 от 27.04.2006 года).

Договор на совершение действий от имени доверителя между Обществом (Доверитель) и ОАО «Страховой брокер «ЭНЕРГОЗАЩИТА» (Поверенный) на сумму — 50 000 руб. (протокол № 26 от 27.04.2006 года).

Договор на выполнение работы: «Экспертиза материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по ОАО «Смоленская ГРЭС» на 2007 год» между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 27 000 руб. (протокол № 27 от 05.05.2006 года).

Договор экспертизы материалов, обосновывающих значение общего нормативного запаса топлива на контрольную дату планируемого года между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на сумму — 236 000 руб. (протокол № 29 от 31.05.2006 года).

Договор на перевозку работников между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 130,09 руб. (протокол № 29 от 31.05.2006 года).

Договор на выдачу молока по талонам между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ) на сумму — 14 000 руб. (протокол № 29 от 31.05.2006 года).

Соглашение об информационном обмене между обществами, созданными в результате реорганизации ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Смоленская генерирующая компания», ОАО «Смоленские магистральные электрические сети», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленскэнергосетьремонт» (протокол № 30 от 14.06.2006 года).

Договор на оказание образовательных услуг между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго» на сумму — 85 567,62 руб. (протокол № 30 от 14.06.2006 года).

Договора подряда на выполнение работ по экспертизе материалов, обосновывающих нормативы технологических потерь в тепловых сетях ОАО «Смоленская ГРЭС», между Обществом и ОАО «Инженерный центр энергетики» на сумму — 224 200 руб. (протокол № 30 от 14.06.2006 года).

Договор на поставку, получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг в регулируемом секторе оптового рынка (с учетом сектора отклонений) между Обществом, ЗАО «ЦФР» и ОАО «Брянская генерирующая компания». Общая сумма определяется в соответствии с тарифами, утвержденными уполномоченным в области цен и тарифов органом и не может превышать 2% от балансовой стоимости активов Общества (протокол № 31 от 29.06.2006 года).

Договор на поставку, получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг в регулируемом секторе оптового рынка (с учетом сектора отклонений) между Обществом, ЗАО «ЦФР» и ОАО «Вологодская сбытовая компания». Общая сумма определяется в соответствии с тарифами, утвержденными уполномоченным в области цен и тарифов органом, и не может превышать 2% от балансовой стоимости активов Общества (протокол № 31 от 29.06.2006 года).

Договор на выполнение работ: «Проведение анализов на удельную загрязненность и химический состав отложений с внутренних поверхностей нагрева котлоагрегатов 1 «А» и 1 «Б», 2.» между Обществом и ОАО «Смоленская генерирующая компания» на сумму — 59 552,60 руб. (протокол № 31 от 29.06.2006 года).

Приложение № 5

ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2006 ГОД

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2006 г.

тыс. руб.

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	9 380	16 460 472
Незавершенное строительство	130	3 086	1 126 977
Долгосрочные финансовые вложения	140	8 190 331	33 757
Отложенные налоговые активы	145	—	63 317
Прочие внеоборотные активы	150	—	1 050
Итого по разделу I	190	8 202 797	17 631 573
II. Оборотные активы			
Запасы	210	500	1 951 245
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	76	1 735 259
готовая продукция и товары для перепродажи	214	—	775
расходы будущих периодов	216	424	215 211
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	569	25 229
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	—	8 703
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	—	3 879
Дебиторская задолженность (плате по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	102 344	1 500 294
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	13 489	483 261
Краткосрочные финансовые вложения	250	—	600 000
Денежные средства	260	27 206	778 079
Итого по разделу II	290	130 619	4 863 550
БАЛАНС	300	8 333 416	22 495 123

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	8 210 831	49 130 626
Добавочный капитал	420	—	531 489
Резервный капитал	430	—	75 884
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	—	75 884
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	104 626	(30 060 078)
Итого по разделу III	490	8 315 457	19 677 921
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	—	30 438
Отложенные налоговые обязательства	515	57	315 909
Прочие долгосрочные обязательства	520	—	1 125
Итого по разделу IV	590	57	347 472
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	—	600 705
Кредиторская задолженность	620	17 902	1 661 726
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	311	1 270 056
задолженность перед персоналом организации	622	4 874	79 400
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23	30 566
задолженность по налогам и сборам	624	4 824	187 307
прочие кредиторы	625	7 870	94 397
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	—	204 853
Доходы будущих периодов	640	—	2 446
Итого по разделу V	690	17 902	2 469 730
БАЛАНС	700	8 333 416	22 495 123
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	28 252	32 788
в том числе по лизингу	911	28 252	18 187
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	—	224
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	—	427 707
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	—	214
Износ жилищного фонда	970	—	2 701

Руководитель
Главный бухгалтер
19 марта 2007 г.

Киташев Андрей Владимирович
Чирухин Владимир Сергеевич

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за период с 1 января по 31 декабря 2006 г.

тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	13 742 870	235 781
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(12 778 896)	(117 417)
Валовая прибыль	029	963 974	118 364
Коммерческие расходы	30	(4 329)	—
Прибыль (убыток) от продаж	050	959 645	118 364
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	44 651	183
Проценты к уплате	070	(25 324)	—
Доходы от участия в других организациях	080	1 727	—
Прочие доходы	090	1 469 039	1
Прочие расходы	100	(1 734 856)	(7 584)
Прибыль (убыток) до налогообложения			
Отложенные налоговые активы	141	9 072	—
Отложенные налоговые обязательства	142	(28 261)	(57)
Текущий налог на прибыль	150	(180 832)	(6 281)
Налоговые санкции и другие аналогичные платежи	180	(615)	—
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	514 246	104 626
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	29 765	(20 293)
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	201	0	0

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир Сергеевич

19 марта 2007 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за период с 1 января по 31 декабря 2006 г.

I. Изменения капитала

тыс. руб.

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		—	—	—	—	—
2005 год						
(предыдущий год)						
Остаток на 1 января предыдущего		—	—	—	—	—
Чистая прибыль		X	X	X	104 626	104 626
Увеличение величины капитала за счет: вклад в уставный капитал		8 210 831	—	—	—	8 210 831
Остаток на 31 декабря предыдущего года		8 210 831	—	—	104 626	8 315 457
2006 год						
(отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года		8 210 831	—	—	104 626	8 315 457
Чистая прибыль		X	X	X	514 246	514 246
Дивиденды		X	X	X	(92 208)	(92 208)
Отчисления в резервный фонд		X	X	5 231	(5 231)	—
Увеличение величины капитала за счет: реорганизация юридического лица		40 919 795	534 692	70 653	—	41 525 140
Прочее		—	—	—	3 203	3 203
Уменьшение величины капитала за счет: реорганизации юридического лица		—	X	X	(30 584 714)	(30 584 714)
Прочее		—	(3 203)	—	—	(3 203)
Остаток на 31 декабря отчетного года		49 130 626	531 489	75 884	(30 060 078)	19 677 921

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: данные отчетного года		—	75 884	—	75 884
Оценочные резервы: резерв по сомнительным долгам данные отчетного года		—	530 081	(240 511)	289 570

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода		
наименование	код				
1	2	3	4		
1) Чистые активы	200	8 315 457	19 680 367		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчет- ный год	за преды- дущий год	за отчет- ный год	за пре- дыдущий
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности — всего	210	—	—	—	—
в том числе:					
льготы квартиросъемщикам	211	—	—	—	—

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир Сергеевич

19 марта 2007 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период преды- дущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	27 206	—
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	16 245 626	186 453
Прочие доходы	110	174 425	—
Денежные средства, направленные:	120	(16 368 995)	(163 921)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(13 400 457)	(67 963)
на оплату труда	160	(981 448)	(51 769)
на выплату дивидендов, процентов	170	(300 944)	—
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 321 938)	(36 679)
на прочие расходы	190	(364 208)	(7 510)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	51 056	22 532
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	21 892	—
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	2 495 029	—

	1	2	3	4
Полученные дивиденды		230	70 880	—
Полученные проценты		240	47 305	183
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов		290	(597 151)	(16 009)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений		300	(1 330 502)	—
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности		340	707 453	(15 826)
Движение денежных средств по финансовой деятельности				
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг		350	—	20 500
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями		360	1 532 000	—
Погашение займов и кредитов (без процентов)		390	(1 524 248)	—
Погашение обязательств по финансовой аренде		400	(15 408)	—
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		430	(7 656)	20 500
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		440	750 853	27 206
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		450	778 059	27 206

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир Сергеевич

19 марта 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за период с 1 января по 31 декабря 2006 г.

Основные средства

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	—	6 347 719	(19 392)	6 328 327
Сооружения и передаточные устройства	075	—	5 984 011	(45 064)	5 938 947
Машины и оборудование	080	3 909	4 456 580	(1 771)	4 458 718
Транспортные средства	085	—	81 670	(436)	81 234
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	5 718	22 961	(3)	28 676
Рабочий скот	095	—	12	—	12
Другие виды основных средств	110	—	1 864	(7)	1 857
Итого	130	9 627	16 894 817	(66 673)	16 837 771

Показатель		На начало отчетно- го года	На конец отчетного периода	
наименование	код			
1	2	3	4	
Амортизация основных средств — всего	140	247	431 299	
в том числе:				
зданий и сооружений	141	—	143 089	
машин, оборудования, транспортных средств	142	138	283 862	
других	143	109	4 348	
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	—	148 173	
в том числе:				
здания	151	—	125 309	
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	—	34 616	
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	28 252	32 788	
в том числе:				
машин, оборудования, транспортных средств	161	28 252	16 672	
Справочно		Код	На начало отчетно- го года	На конец отчетного периода
		2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		180	—	140 662

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	—	1 050	0	1 050
в том числе:					
НИОКР	312	—	1 050	0	1 050

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	8 190 331	33 757	—	—
в том числе в дочерние и зависимые общества	511	8 190 331	33 721	—	—
Депозитные вклады	530	—	—	—	600 000
Итого	540	8 190 331	33 757	—	600 000

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность			
краткосрочная — всего	610	102 344	1 500 294
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	13 849	483 261
авансы выданные	612	8 297	553 644
прочая	613	80 198	463 389
долгосрочная — всего	620	—	8 703
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	—	3 879
прочая	623	—	4 824
Итого	630	102 344	1 508 997
Кредиторская задолженность			
краткосрочная — всего	640	17 902	2 262 431
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	311	1 270 056
авансы полученные	642	7 829	29 627
расчеты по налогам и сборам	643	4 824	187 307
кредиты	644	—	600 705
прочая	646	4 938	174 736
долгосрочная — всего	650	—	31 563
займы	652	—	30 438
Итого	660	17 902	2 293 994

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	8 663 355	2 330
Затраты на оплату труда	720	1 118 645	64 407
Отчисления на социальные нужды	730	218 086	7 873
Амортизация	740	421 103	1 130
Прочие затраты	750	2 362 036	41 677
Итого по элементам затрат	760	12 783 225	117 417
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-): расходов будущих периодов	766	214 787	424

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчет- ного периода	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	810	—	214

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир Сергеевич

19 марта 2007 г.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2006 ГОД**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-4» — сокращенное наименование) создано 4 марта 2005 года согласно распоряжению ОАО РАО «ЕЭС России» от 02.03.2005 г. № 34р.

В период с 1 сентября 2005 года по 30 июня 2006 года ОАО «ОГК-4» выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС». 1 июля 2006 года данные Общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» (далее по тексту — Общество). Таким образом, Общество начало функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных обществ.

Акции Общества котируются в ОАО «ФБ РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

С 1 июля 2006 года основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электроэнергии;
- производство и реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях.

По состоянию на 31.12.2006 г. Общество имело в своем составе 6 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов).

№ п/п	Наименование филиала	Место нахождения
1	Филиал «Яйвинская ГРЭС»	Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт Яйва, ул. Тимирязева
2	Филиал «Шатурская ГРЭС»	Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5
3	Филиал «Смоленская ГРЭС»	Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный
4	Филиал «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, г. Сургут
5	Филиал «Березовская ГРЭС»	Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза «Энергетиков», дом 1/15
6	Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС»	Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон № 6, д. № 25

Учредителем Общества на момент его образования с долей участия 100% являлось ОАО РАО «ЕЭС России». По состоянию на 31.12.2006 г. доля ОАО РАО «ЕЭС России» составляет 89,6%.

Общество зарегистрировано по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 5 445 человек (на 01.01.06 г. — 82 человека),

Состав Совета директоров Общества

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Макушин Юрий Павлович	Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России» (Председатель Совета директоров)
2	Вагнер Андрей Александрович	Генеральный директор ОАО «ТГК-2»
3	Федорчук Дмитрий Васильевич	Начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	Бурнашев Дмитрий Александрович	Начальник Департамента бизнес-планирования корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
5	Ширяева Лариса Владимировна	Начальник Департамента рынка центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
6	Киташев Андрей Владимирович	Генеральный директор ОАО «ОГК-4»
7	Скрибот Вольфганг	Директор Департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
8	Бранис Александр Маркович	Директор «Просперити Кэпитал Менеджмент Лтд.»
9	Шацкий Павел Олегович	Заместитель Директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО «СУЭК»
10	Штыков Дмитрий Викторович	Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»
11	Непша Валерий Васильевич	Заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»

Состав Правления Общества

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Киташев Андрей Владимирович	Генеральный директор ОАО «ОГК-4» (Председатель Правления)
2	Леньков Роман Николаевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по финансам и экономике
3	Белый Василий Васильевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по производству (до 29.01.07 г.)
4	Бахметов Зайнулла Алимুলлович	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по производству (с 29.01.07 г.)
5	Жуковский Андрей Николаевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по энергорынкам
6	Бузов Андрей Вячеславович	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по управлению персоналом
7	Жижома Сергей Анатольевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по корпоративной политике
8	Федотовский Владимир Юрьевич	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по ресурсообеспечению и общим вопросам
9	Черевко Владимир Петрович	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по инвестициям и развитию
10	Пестряков Павел Владимирович	Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-4» по информационным технологиям

Состав ревизионной комиссии

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Матюнина Людмила Романовна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита корпоративного центра ОАО ПАО «ЕЭС России»
2	Ахрименко Дмитрий Олегович	Главный эксперт отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности ОАО ПАО «ЕЭС России»
3	Баженова Екатерина Александровна	Главный эксперт Департамента экономического планирования и финансового контроля ОАО ПАО «ЕЭС России»
4	Смирнова Елена Евгеньевна	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы № 2 ОАО ПАО «ЕЭС России»
5	Патрикеев Станислав Александрович	Начальник управления внутреннего контроля и аудита ОАО «ОГК-4»

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона № 129-ФЗ от 21.11.1996 года «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов № 34-н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью свыше 10 000 рублей. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	25–50
Сооружения, передаточные устройства	25–40
Машины и оборудование	5–15
Транспортные средства	7–15
Прочие	2–7

Амортизация не начисляется по:

- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилого фонда.

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

2.4. Материально–производственные запасы

Материально–производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально–производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 тысяч рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально–производственных запасов.

2.5. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам), отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.6. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценным и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной, создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

2.7. Кредиты и займы

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов согласно условиям договоров.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерской отчетности подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора до погашения основной суммы долга на отчетную дату осталось менее 365 дней.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

2.8. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Доходы от продажи продукции (товаров, работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности:

- реализация электроэнергии;
- реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях;
- доходы от реализации прочих видов продукции, работ, услуг.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде;
- пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

2.9. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества на 2006 год и 2007 год не вносились.

2.10. Сравнительные данные

В отчетности Общества за 2006 год сравнительные данные приведены только по ОАО «ОГК-4» до ее реорганизации в форме присоединения. Сравнительные данные по присоединенным 01.07.2006 г. ОАО (ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС») не включены в отчетность, так как не могли быть определены с достаточной степенью надежности.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

Значительное изменение статей баланса на конец отчетного периода связано с реорганизацией Общества в форме присоединения к нему ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС», произошедшей 1 июля 2006 года. Активы и обязательства были переданы согласно передаточным актам. Присоединенные общества прекратили свое существование с 1 июля 2006 года.

Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электроэнергии, которые составляют 94% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.1. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2006 г. составила 16 406 472 тыс. руб., на 01.12.2005 г. — 9 380 тыс. руб. Увеличение показателя произошло за счет передачи Обществу основных средств в процессе присоединения ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» (16 443 245 тыс. руб.), ввода в эксплуатацию и приобретения основных средств.

Увеличение стоимости основных средств в результате присоединения

тыс. руб.

Наименование группы	Сумма
Здания	6 310 153
Сооружения и передаточные устройства	5 776 020
Машины и оборудование	4 259 535
Транспортные средства	78 075
Производственный и хозяйственный инвентарь	18 466
Рабочий скот	12
Другие виды основных средств	984
Итого	16 443 245

Объекты основных средств, поступившие в результате реорганизации (присоединения обществ), право на которые подлежит обязательной государственной регистрации, зарегистрированы в соответствующих учреждениях юстиции.

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2006 года составила 32 788 тыс. руб. В эту сумму не включена стоимость арендованных земельных участков. Договоры аренды заключены на срок от 11 месяцев до 49 лет с правом дальнейшей пролонгации. Площадь арендованных земельных участков составляет 6 076 гектаров.

3.2. Незавершенное строительство

Общество ведет строительство новых и реконструкцию имеющихся объектов основных средств.

Основные объекты незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2006 г.:

Наименование	Год начала строительства	Стоимость, тыс. руб.
Создание замещающей мощности на базе ПГУ–400 Шатурская ГРЭС	2006	168 406
Главный корпус бл. 7 Сургутская ГРЭС	1984	148 145
АСУ ФХД Сургутская ГРЭС	2005	141 273
Главный корпус Березовской ГРЭС	1984	127 043
Единый программный комплекс ЕАСУ ФХД Шатурская ГРЭС	2006	97 649
Реконструкция системы автоматического регулирования паровой турбины К–210–130 энергоблока № 5 Шатурская ГРЭС	2006	37 183
Блочно–насосная станция № 3 Сургутская ГРЭС	1984	35 751
Дымовая труба № 3	1984	35 201
Реконструкция электролизной Яйвинской ГРЭС	2003	30 727
Бокс бульдозеров Березовской ГРЭС	2004	29 227
Расширение и реконструкция золоотвала Смоленская ГРЭС	1989	25 250
Блочный щит управления — 4	1984	13 704
Модернизация системы телемеханики Шатурская ГРЭС	2006	12 702
Система телемеханики Смоленская ГРЭС	2006	10 442

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества на начало отчетного года составляли 8 190 331 тыс. руб. и были представлены акциями ОАО «Березовская ГРЭС–1». Выбытие данных финансовых вложений произошло в результате реорганизации ОАО «Березовская ГРЭС–1» в форме присоединения к ОАО «ОГК–4». Также в результате присоединения ОАО «Березовская ГРЭС–1» к ОАО «ОГК–4» Обществу были переданы акции ОАО «КАТЭКэнергоремонт», ОАО «Трансавто», ОАО «СМУ», ОАО «Энергетик».

В течение отчетного года акции ОАО «КАТЭКэнергоремонт» были проданы.

Расшифровка долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2006 г.

Наименование	Сумма, тыс. руб.
ОАО «Трансавто»	15 395
ОАО «СМУ»	18 326
ОАО «Энергетик»	36
Итого	33 757

Акции обществ не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется.

3.4. Материально–производственные запасы

В течение 2006 года величина материально–производственных запасов ОАО «ОГК–4» возросла на 1 950 745 тыс. руб., что обусловлено реорганизацией Общества в форме присоединения к нему других обществ.

Расшифровка материально–производственных запасов

тыс. руб.

Наименование запаса	На 01.01.2006 г.	Получено в результате присоединения	На 31.12.2006 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них:	76	1 103 503	1 735 259
— мазут	—	210 790	286 090
— уголь	—	213 413	800 978
— дизельное топливо	—	860	643
— другое технологическое топливо	—	1 567	6 193
— запасные части	—	262 752	244 076
— прочие сырье и материалы	76	414 121	397 279

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально–производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Расшифровка расходов будущих периодов по состоянию на 31.12.2006 г.

тыс. руб.

Наименование группы	Сумма
Страхование	88 600
Программные продукты	113 214
Отпуска будущих периодов	7 758
Лицензии	999
Прочие расходы	4 640
Итого	215 211

3.5. Дебиторская задолженность

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 167 015 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.20).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 289 570 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года.

В графе 4 строки 172 Отчета об изменении капитала отражено поступление резерва по сомнительным долгам в размере 530 081 тыс. руб., из которых 240 511 тыс. руб. получены в результате присоединения. В графе 5 строки 172 Отчета об изменении капитала отражено восстановление резерва в сумме 240 484 тыс. руб. и использование на списание дебиторской задолженности в сумме 27 тыс. руб.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (463 389 тыс. руб.) состоит из переплаты по налогам в федеральный бюджет (242 975 тыс. руб.), в бюджеты субъектов РФ (165 357 тыс. руб.), в местные бюджеты (1 021 тыс. руб.), внебюджетные фонды (810 тыс. руб.), другой задолженности (53 226 тыс. руб.).

В результате присоединения обществ по состоянию на 01.07.2006 года дебиторская задолженность увеличилась на 1 298 271 тыс. руб.

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2006 года были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 1 705 736 тыс. руб., из них векселя на сумму 1 105 736 тыс. руб., в том числе поступили векселя в результате присоединения 1 075 234 тыс. руб.

В течение 2006 года выбыли векселя на сумму 1 105 736 тыс. руб.

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2006 г.

тыс. руб.

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка, %	Сумма, тыс. руб.	Срок возврата
1	Филиал «Московский» ОАО КБ «Агроимпульс»	Депозитный вклад	8	150 000	Март 2007
2	Филиал «Московский» ОАО КБ «Агроимпульс»	Депозитный вклад	8	200 000	Апрель 2007
3	АКБ «Стратегия» (ОАО)	Депозитный вклад	11	50 000	Декабрь 2007
4	ОАО КБ «КАМАБАНК»	Депозитный вклад	8	200 000	Апрель 2007
Итого				600 000	

3.7. Займы и кредиты

В течение 2006 года Общество получало как долгосрочные, так и краткосрочные кредиты и займы, в том числе в результате реорганизации к Обществу перешли обязательства по погашению обязательств присоединяемых обществ.

Движение кредитов и займов в 2006 году

тыс. руб.

№	Заимодавец	Ставка, %	На 01.01.06	Получено	в т.ч. в результате присоединения	Начислены проценты	Погашено	На 31.12.06
Долгосрочные кредиты и займы								
1	ОАО КБ «Агроимпульс»	11,5	—	40 000	40 000	50	40 050	—
2	Шарыповское ОСБ 6917	14,5	—	68 799	68 799	466	69 265	—
3	РАО «ЕЭС России»	—	—	47 166	47 166	0	16 728	30 438
Итого				155 965	155 965	516	126 043	30 438
Краткосрочные кредиты и займы								
1	ОАО КБ «Агроимпульс»	10	—	28 554	28 554	31	28 585	—
2	ОАО КБ «Агроимпульс»	11	—	22 739	22 739	27	22 766	—
3	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	7,5	—	200 000	—	1 879	201 879	—
4	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	7,5	—	900 000	—	9 542	509 234	400 308
5	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	7,58–8	—	500 000	280 000	7 096	507 096	—
6	Сбербанк РФ ОАО	7,75	—	147 500	147 500	5 156	152 656	—
7	ЗАО «ММБ»	7,25	—	200 000	—	397	—	200 397
Итого			—	1 998 793	478 793	24 128	1 422 216	600 705

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность

На 01.01.2006 г. краткосрочная кредиторская задолженность Общества составляла в сумме 17 902 тыс. руб. На конец отчетного года краткосрочная кредиторская задолженность составила 1 661 726 руб. Рост данного показателя также обусловлен реорганизацией Общества в форме присоединения в сумме 1 228 046 тыс. руб.

По статье «Прочие кредиторы», в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам, полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (26 837 тыс. руб.) и покупателей прочих работ и услуг (2 790 тыс. руб.).

3.10. Задолженность участникам по выплате дохода

На начало 2006 года обязательства по выплате дохода участникам у Общества отсутствовали. На 31.12.2006 г. задолженность по выплате дохода участникам (учредителям) составила 204 853 тыс. руб. (остаток невыплаченных дивидендов присоединенных обществ).

3.11. Капитал

По состоянию на 31.12.2005 г. уставный капитал Общества полностью оплачен акциями ОАО «Березовская ГРЭС–1» и составлял 8 210 831 тыс. руб.

Наименование	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Размер уставного капитала, тыс. руб.
На 01.01.2006 г.			
Обыкновенные акции	8 210 830 760	1,0	8 210 831

Наименование	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Размер уставного капитала, тыс. руб.
На 31.12.2006 г.			
Обыкновенные акции	49 130 625 974	1,0	49 130 626

01.07.2006 года акции ОАО «Сургутская ГРЭС–2», ОАО «БГРЭС–1», ОАО «Шатурская ГРЭС–5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» были конвертированы в дополнительно выпущенные акции ОАО «ОГК–4» в количестве 40 919 795 214 штук номиналом 1 руб.

Коэффициенты конвертации акций

Наименование АО–станций	Тип акций	Номинальная стоимость, руб.	Рыночная стоимость, руб.	Коэффициент конвертации	Количество акций АО–станций на 1 акцию ОГК–4
ОАО «БГРЭС–1»	ао	9,97	13,6336	15,8751	0,0630
ОАО «Сургутская ГРЭС–2»	ао	34,68	96,1906	112,0058	0,0089
ОАО «Смоленская ГРЭС»	ао	3,66	11,2039	13,0460	0,0767
	ап	3,66	10,2605	11,9475	0,0837
ОАО «Шатурская ГРЭС–5»	ао	0,07	0,1247	0,145	6,8966
	ао	12,38	56,0173	65,2274	0,0153
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	ао	12,38	51,3006	59,7352	0,0167
	ап	12,38	51,3006	59,7352	0,0167

Акции АО–станций были конвертированы в акции ОАО «ОГК–4» на основании Договора о присоединении ОАО «БГРЭС–1», ОАО «Сургутская ГРЭС–2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС–5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК–4», утвержденного решением общего собрания акционеров ОАО «ОГК–4» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющего функции общего собрания акционеров ОАО «ОГК–4» от 23.12.2005 г. № 211) и решениями общих собраний акционеров АО–станций от 28.02.2006 г. В результате 1 июля 2006 года акционеры АО–станций стали акционерами ОАО «ОГК–4», а электростанции — филиалами ОАО «ОГК–4».

При этом для целей конвертации акций АО–станции оценены консорциумом независимых оценщиков «Космос» на основе методики оценки бизнеса, разработанной компанией «Делойт и Туш» и утвержденной Советом директоров РАО «ЕЭС России». Коэффициент конвертации определен как соотношение рыночной стоимости акций каждой присоединяемой АО–станции к рыночной стоимости акций ОАО «ОГК–4».

Согласно указанному выше Договору о присоединении и передаточным актам активы присоединяемых обществ были оценены по их балансовой стоимости, определенной в соответствии с правилами бухгалтерского учета. В результате этого при реорганизации Общества в форме присоединения величина нераспределенной прибыли Общества уменьшилась на 30 5848 714 тыс. руб. — разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ на дату присоединения.

	Сумма, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) присоединяемых обществ	
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	268 867
ОАО «Шатурская ГРЭС–5»	(113 636)
ОАО «Смоленская ГРЭС»	(253 775)
ОАО «Сургутская ГРЭС–2»	443 924
ОАО «Березовская ГРЭС–1»	90 481

	Сумма, тыс. руб.
Уставный капитал присоединяемых обществ	
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	588 848
ОАО «Шатурская ГРЭС-5»	1 976 884
ОАО «Смоленская ГРЭС»	888 173
ОАО «Сургутская ГРЭС-2»	9 493 267
ОАО «Березовская ГРЭС-1»	5 142 379
Другое	
Балансовая стоимость финансовых вложений (ОАО «Березовская ГРЭС-1»)	(8 190 331)
Увеличение уставного капитала	(40 919 795)

3.12. Добавочный капитал

Добавочный капитал Общества составляет 531 489 тыс. руб., который образован в результате переоценки основных средств присоединенных обществ. Сумма добавочного капитала, переданного Обществу при реорганизации ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» в форме присоединения к ОАО «ОГК-4», составила 534 692 тыс. руб. В течение отчетного периода добавочный капитал уменьшился на сумму дооценки выбывших основных средств, которая составила 3 203 тыс. руб.

3.13. Резервный капитал

Резервный капитал Общества составляет 75 884 тыс. руб., в соответствии с решением собрания Совета директоров № 220 от 21.04.2006 года отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 5 231 тыс. руб. Резервный капитал в сумме 70 652 тыс. руб. также был передан Обществу при реорганизации ОАО-станций.

3.14. Дивиденды

На общем собрании акционеров от 21.04.2006 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2005 года в размере 0,01123 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 92 208 тыс. руб.

3.15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Доходы по обычным видам деятельности		
	тыс. руб.	
Вид дохода	2006 год	2005 год
Выручка от продажи электроэнергии	12 949 283	—
Выручка от продажи теплоэнергии	224 294	—
Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа (подробнее см. Пояснения 3.20)	363 874	143 578
Выручка от продажи прочих работ, услуг	205 419	92 203
Всего	13 742 870	235 781

Наибольшую долю в общем объеме выручки Общества (94%) составляет выручка от продажи электроэнергии.

3.16. Себестоимость

Расшифровка себестоимости

тыс. руб.

Вид расхода	2006 год	2005 год
Материальные затраты	8 663 355	2 330
Затраты на оплату труда	1 118 645	64 407
Отчисления на социальные нужды	218 086	7 873
Амортизация	421 103	1 130
Прочие затраты, всего	2 362 036	41 677
в том числе:		
услуги ремонтных организаций	1 079 933	30
налоги и сборы	313 543	89
услуги ОАО «СО — ЦДУ ЕЭС»	181 978	0
арендная плата	80 179	15 941
расходы по страхованию	61 076	259
коммерческие расходы	4 329	0
Итого по элементам затрат	12 783 225	117 417

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, продукции, работ и услуг составила 963 974 тыс. руб.

3.17. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп

тыс. руб.

Наименование	2006 год	2005 год
Прочие доходы — всего	1 469 039	1
в том числе:		
от реализации имущества	33 591	1
от продажи ценных бумаг	1 145 029	
восстановление резерва по сомнительным долгам	240 484	
штрафы, пени, неустойки	4 367	
прибыль прошлых лет	1 314	
списание кредиторской задолженности	1 325	
прочие	42 929	
Прочие расходы — всего	1 734 856	7 584
в том числе:		
от реализации имущества	28 063	
от продажи ценных бумаг	1 112 087	
резерв по сомнительным долгам	289 570	
услуги банков	141 228	216
списание основных средств	42 187	
пени, штрафы, неустойки	18 367	21
безвозмездная передача имущества	18 676	
прибыль прошлых лет	712	
списание дебиторской задолженности	195	
Прочие	83 771	7 347

3.18. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость Общество признает выручку от продажи продукции (товаров, работ, услуг) по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 170 256 тыс. руб. (за 2005 г. — 26 631 тыс. руб.).

При исчислении налога на прибыль в региональный бюджет по обособленному подразделению филиал «Яйвинская ГРЭС» общество применяет льготную ставку, в результате чего ставка налога на прибыль по филиалу составляет 20% (вместо 24%).

Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 127 367 тыс. руб. (в 2005 г. — 84 557 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении сумм восстановленных резервов по сомнительной дебиторской задолженности — 178 922 тыс. руб., дивидендов, полученных от ОАО «КАТЭКэнергоремонт» — 1 727 тыс. руб., прибыли прошлых лет — 1 139 тыс. руб., сумм возврата благотворительной помощи — 180 тыс. руб., прочих доходов — 12 430 тыс. руб., расходов производственного характера сверх установленных норм и прочих расходов 321 765 тыс. руб.

В 2006 году налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц увеличился на 29 765 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 170 256 тыс. руб. (в 2005 году налог на прибыль уменьшился на 20 293 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 26 631 тыс. руб.). Из них постоянные налоговые обязательства составили 76 421 (в 2005 г. — 0 тыс. руб.), постоянные налоговые активы 46 656 тыс. руб. (в 2005 году — 20 293 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы

В 2006 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом составила 38 176 тыс. руб. (2005 г. — 0 тыс. руб.), в том числе возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 162 221 тыс. руб. (в 2005 г. — 0 тыс. руб.). При этом сумма погашения вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых активов, в отчетном году составила 124 045 тыс. руб. (2005 г. — 0 тыс. руб.).

В 2006 году в увеличение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые активы в сумме 9 072 тыс. руб. (в 2005 г. — 0 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов будущих периодов, а также счет сумм убытков обслуживающих производств и хозяйств, убытков от реализации амортизируемого имущества и прочих расходов.

В 2006 году на уменьшение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 43 тыс. руб. (в 2005 году — 0 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2006 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 118 391 тыс. руб. (в 2005 г. — 238 тыс. руб.), в том числе возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году 152 304 тыс. руб. (в 2005 г. — 383 тыс. руб.).

При этом сумма погашения налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых обязательств, составила в отчетном году 33 913 тыс. руб. (в 2005 г. — 145 тыс. руб.).

В 2006 году в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 28 261 тыс. руб. В 2005 году в уменьшение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 57 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов по добровольному страхованию, расходов на специальную одежду, расходов будущих периодов и других.

В 2006 году на увеличение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 24 тыс. руб. (в 2005 году — 0 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета, налогооблагаемая прибыль за 2006 г. составила 762 012 тыс. руб. (за 2005 год налогооблагаемая прибыль Общества составляла 26 171 тыс. руб.).

Кроме того, в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках за 2006 год были отражены доначисления по налогу на прибыль за прошлые периоды в сумме 562 тыс. руб. (в 2005 году — 0 тыс. руб.) и прочие платежи в бюджет в сумме 34 тыс. руб. (в 2005 г. — 0 тыс. руб.).

3.19. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на акцию

	2006 г.	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	514 246	104 626
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	28 670 728 367	8 210 830 760
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0179	0,0127

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций:

количество обыкновенных акций * число месяцев / 12 = (8 210 830 760 * 6 + 49 130 625 974 * 6) / 12 = 28 670 728 367.

3.20. Аффилированные лица Общества

Общество полностью контролируется ОАО ПАО «ЕЭС России» и входит в группу ПАО «ЕЭС России», состоящую из ОАО ПАО «ЕЭС России» и его дочерних и зависимых обществ.

Наименование прочих аффилированных лиц	Характер отношений
Дочерние общества ПАО «ЕЭС России»	Под общим контролем ОАО ПАО «ЕЭС России»
ОАО «Трансавто»	Дочернее общество
ОАО «СМУ»	Дочернее общество

Расшифровка дебиторской задолженности по аффилированным лицам

(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса тыс. руб.

№	Наименование	На 31.12.06
1	ОАО РАО «ЕЭС России»	30
2	ОАО «СМУ»	224
3	ОАО «Трансавто»	1
4	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	75 181
5	ОАО «Ульяновскэнерго»	35 101
6	ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	17 298
7	ОАО «Нурэнерго»	16 659
8	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	8 559
9	ОАО «Ингушэнерго»	7 530
10	ОАО «Смоленскэнерго»	2 277
11	Прочие дочерние общества РАО «ЕЭС России»	4 155
Итого		167 015

Расшифровка кредиторской задолженности по аффилированным лицам

(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 620 баланса тыс. руб.

№	Наименование	На 31.12.06
1	ОАО «СО–ЦДУ ЕЭС»	1 125
2	ОАО «СМУ»	215
3	ОАО «Трансавто»	1 077
4	ОАО «Инженерный центр ЕЭС» Филиал «Институт Теплоэлектропроект»	32 318
5	«Тюменьэнергоремонт» ОАО	31 562
6	ОАО «Тюменская ЭСК»	5 093
7	«ТГК–10» ОАО	3 742
8	ОАО «Мосэнерго»	2 731
9	ОАО «Мосэнергосбыт»	1 671
10	ОАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 074
11	ОАО «Кубзасская энергетическая сбытовая компания»	1 052
12	ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго» филиал «Энергосвязь»	1 000
13	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	714
14	ОАО «Бурятэнергосбыт»	266
15	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	247
16	Прочие дочерние общества РАО «ЕЭС России»	776
Итого		84 663

Выручка Общества от продажи своих услуг аффилированным лицам составила (без НДС)

тыс. руб.

№	Наименование	2006 год
1	ОАО «СМУ»	591
2	ОАО «Трансавто»	459
3	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	5 292 680
4	ОАО «Мосэнергосбыт»	1 310 866
5	ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	847 704
6	Кузбасская энергетическая сбытовая компания	726 394
7	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	473 213
8	ОАО «Пермская энергосбытовая компания»	461 107
9	ОАО «Челябэнергосбыт»	288 056
10	ОАО «Калужская сбытовая компания»	261 910
11	ОАО «Алтайэнергосбыт»	200 180
12	ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»	191 580
13	ОАО «Оренбургэнергосбыт»	180 602
14	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	162 472
15	ОАО «Вологодская сбытовая компания»	149 828
16	ОАО «Ульяновскэнерго»	120 496
17	ОАО «Томская энергосбытовая компания»	111 004
18	ОАО «Мариэнергосбыт»	110 572
19	Прочие дочерние общества РАО «ЕЭС России»	654 713
Итого		11 544 427

Аффилированным лицам реализована тепловая, электрическая энергия, оказаны прочие услуги в соответствии с заключенными договорами.

Продажа электрической энергии на регулируемом секторе оптового рынка осуществляется по установленным тарифам Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации». Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Кроме этого, за период с 01.09.2006 г. по 31.12.2006 г. ОАО «ОГК-4» реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 9 235 883 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.10.03 г. «О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Аффилированными лицами оказаны услуги, выполнены работы для общества (без НДС)

тыс. руб.

№	Наименование	2006 год
1	ОАО «СМУ»	3 644
2	ОАО «Трансавто»	35 016
3	Прочие дочерние общества РАО «ЕЭС России»	491 626
Итого		530 286

Закупки у аффилированных лиц проводились на обычных коммерческих условиях.

В отчетном году Общество оказывало услуги лицам, которые были аффилированными до 30.06.2006 г.

Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа составляет
тыс. руб.

Наименование предприятия	2006 г.	2005 г.
ОАО «Березовская ГРЭС»	110 381	42 929
ОАО «Сургутская ГРЭС-2»	170 455	68 344
ОАО «Шатурская ГРЭС-5»	45 808	17 660
ОАО «Смоленская ГРЭС»	17 028	6 892
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	20 202	7 753
Итого	363 874	143 578

Стоимость услуг Общества была сформирована на основании Методики расчета компенсации управляющей организации, утвержденной Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и приложениями № 1 к договорам на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа. Стоимость услуг Общества включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимость услуг определяется утвержденной советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

Дивиденды от участия в дочерних обществах составляют
тыс. руб.

Наименование предприятия	2006 г.	2005 г.
ОАО «Березовская ГРЭС»	0	92 203
Итого		92 203

Вознаграждения директорам

В течение 2006 года Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждение на общую сумму 4 009 тыс. руб., в течение 2005 года — 345 тыс. руб. Вознаграждение членам Совета директоров включает вознаграждение за участие в собраниях Совета директоров.

Список членов Совета директоров и Правления приведен в разделе «Общие сведения» Пояснительной записки.

3.21. События после отчетной даты

Уменьшение уставного капитала

Внеочередное собрание акционеров ОАО «ОГК-4», состоявшееся 02.03.07 г., приняло решение об уменьшении уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости размещенных акций. Согласно решению акционеров в результате уменьшения номинальной стоимости одной обыкновенной именной акции ОАО «ОГК-4» с 1 рубля до 0,4 рубля уставный капитал Общества должен уменьшиться до 19 652 250 тыс. руб.

3.22. Условные обязательства

Общество заключило соглашение о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС. Такие соглашения были заключены с ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Смоленск-энерго», ОАО «Пермэнерго» и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

Существуют риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам указанных лиц. По состоянию на 31.12.2006 г. ОАО «Мосэнергосбыт» на основании соглашения о солидарной ответственности предъявило иски к Обществу на сумму 18 045 тыс. руб., ОАО «Мосэнерго» на сумму 1 967 тыс. руб. После 01.01.2007 г. ОАО «Мосэнергосбыт» предъявило иск к Обществу на сумму 4 248 тыс. руб.

Общество предполагает, что на основании подписанного соглашения о солидарной ответственности могут быть предъявлены следующие иски

тыс. руб.

	Истец	Сумма иска
	ОАО «Мосэнергосбыт»	5 654
	ОАО «Мосэнерго»	6 748
	ОАО «Московская областная электросетевая компания»	5 000

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством ОАО «ОГК–4» данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти. При этом 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 предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности, чтобы не ставить под сомнение Положение Общества.

По мнению руководства ОАО «ОГК–4», по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и Положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев когда, по мнению руководства ОАО «ОГК–4», существует значительное сомнение в сохранении указанного Положения Общества, в отчетности признаны надлежащие обязательства.

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир Сергеевич

19 марта 2007 г.

Для заметок

Для заметок

Для заметок