

Раскрытие информации субъектом розничного рынка электрической энергии - ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2008 год

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии

1. Срок действия договора.
 Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует с 00.00 1 января 2007 года по 24.00 31 декабря 2007 года (действие договора пролонгировано на 2008 год).

Любые изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменном виде.

В случае, если ни одна из сторон не позднее чем за 1 месяц до окончания действия настоящего договора не заявила в письменном виде другой стороне о прекращении его действия, Договор считается пролонгированным на следующий календарный год на тех же условиях.

2. Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная).

Стоимость приобретаемой по настоящему договору электрической энергии определяется как произведение договорных объемов поставки и тарифа на электроэнергию, установленного для ОАО «Мурманская ТЭЦ» комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (на 2008 год утвержден тариф 2,65 руб/кВт.ч постановлением КТР МО № 34/6 от 14.11.07). В случае превышения планируемых квартальных объемов поставки величина поставки сверх договорного объема оплачивается по одноставочному тарифу, рассчитанному из индикативных цен на электроэнергию и мощность, утвержденных ФСТ России для покупателей, субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности).

3. Форма оплаты - безналичный расчет.
 Расчеты за поставленную по договору электроэнергию производятся покупателем платежными поручениями на основании счетов продавца.

Окончательный расчет производится до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании показаний приборов учета на 24-00 последнего дня расчетного месяца.

4. Обеспечения исполнения обязательств сторон по договору нет.

5. Зона обслуживания - вся производимая электроэнергия продается по договору для дальнейшей реализации.

6. Условия расторжения договора.

Все споры и разногласия, вытекающие из настоящего договора, разрешаются сторонами путем проведения переговоров. В случае недостижения согласия стороны решают спор в порядке, установленном действующим законодательством.

Настоящий договор может быть расторгнут в соответствии с действующим законодательством.

7. Ответственность сторон.

За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему договору, если их неисполнение непосредственно вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (ст. 401 ГК РФ), именуемые в договоре «форс-мажорными обстоятельствами», как то: стихийных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган), военных действий любого характера, диверсий, террористических актов, действий третьих лиц, принятия государственных органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору, публикации нормативных актов, препятствующих выполнению условий настоящего договора.

Сторона, ссылаясь на обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение одних суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение трех суток в письменной форме. В противном случае сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы срок выполнения сторонами обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства.

За ненадлежащее исполнение или неисполнение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

Убытки, причиненные одной из сторон настоящего договора в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством.

Убытки или дополнительные расходы, понесенные одной из сторон настоящего договора в результате неисполнения, ненадлежащего исполнения или частичного неисполнения своих обязательств перед другой стороной, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством.

Информация о деятельности, раскрываемая энергопоставляющей, энергообеспывающей организацией и гарантирующим поставщиком

1. Информация о гарантирующем поставщике.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» не имеет статуса гарантирующего поставщика. Вся произведенная электрическая энергия (за вычетом потребления ОАО «Мурманская ТЭЦ» на собственные нужды) поставляется ОАО «Кольская Энергосбытовая компания» согласно договору купли-продажи.

2. Сведения о лицензиях на осуществление соответствующего вида деятельности.

Производство и передача электрической энергии не входит в перечень лицензируемых видов деятельности согласно Федеральному закону от 02.07.2005 г. № 80-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности», Федеральный закон «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора)» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях».

3. Информация о банковских реквизитах.

Юридический адрес/почтовый адрес: 183038 г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Контактные телефоны: приемная - (8152) 48-25-59; факс (8152) 47-39-04; бухгалтерия - (8152) 48-23-96.

Р/с 407 028 106 001 700 000 57 в ФЗАО «Газэнергопромбанк» в г. Санкт-Петербурге.

К/с 301 018 109 000 000 008 42 в ГРКЦ ГУ Банка России по Санкт-Петербургу.

БИК 044 030 842.

ИНН/КПП 5190141373/519950001.

Показатели эффективности использования капитала

При установлении тарифа на электрическую энергию основным методом расчета регулируемого тарифа является метод экономически обоснованного уровня расходов, метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при расчете тарифа не используется.

В расчете тарифа на электрическую энергию источником финансирования капитальных вложений являются амортизационные отчисления.

Цена на электрическую энергию, дифференцированную в зависимости от условий, определенных законодательством РФ

Тариф на электрическую энергию на шинах ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2008 год установлен комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в размере 2,65 руб/кВт.ч (постановление № 34/6 от 14 ноября 2007 г.).

Отчет о движении активов, учитываемых при установлении федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий уровня доходности инвестированного капитала

Балансовая стоимость активов на 01.01.2008 г. - 1 713 853 189,00 руб.

Выбытие активов (списание) - 494 032,00 руб.

Ввод активов, в т. ч. - 19 057 984,00 руб.

приобретение - 7 408 182,00 руб.

реконструкция - 11 649 802,00 руб.

Балансовая стоимость активов на 31.12.2008 г. - 1 732 417 141,00 руб.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2008 г.

		К О Д Ы	
		0710001	
		2008 12 31	
		76975649	
		5190141373 519950001	
		40.30	
		47	16
		385	
Местонахождение (адрес): 183038 г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14.			
АКТИВ			
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	501	466
Незавершенное строительство	130	225	246
Долгосрочные финансовые вложения	140	8	8
Отложенные налоговые активы	145	234	372
Итого по разделу I	190	968	1092
II. Оборотные активы			
Запасы	210	305	283
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	300	273
расходы будущих периодов	216	5	10
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	47	15
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	445	700
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	396	637
Денежные средства	260	118	71
Итого по разделу II	290	915	1069
БАЛАНС	300	1883	2161

ПАССИВ		Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	410	285	285	
Добавочный капитал	420	651	651	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(660)	(1118)	
Итого по разделу III	490	276	(182)	
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	510	800	1698	
Отложенные налоговые обязательства	515	16	21	
Итого по разделу IV	590	816	1719	
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	610	384	-	
Кредиторская задолженность	620	407	624	
в том числе:				
поставщики и подрядчики	621	383	615	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5	2	
задолженность по налогам и сборам	624	2	2	
прочие кредиторы	625	16	4	
Доходы будущих периодов	640	1	1	
Итого по разделу V	690	790	624	
БАЛАНС	700	1883	2161	

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	9	9
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	18	10
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	28	28

Руководитель Назаров Станислав Валентинович.

Главный бухгалтер Кошик Мария Александровна.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 1 января по 31 декабря 2008 г.

		К О Д Ы	
		0710002	
		2008 12 31	
		76975649	
		5190141373 519950001	
		40.30	
		47	16
		385	
Местонахождение (адрес): 183038 г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14.			

Показатель		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	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	2489		2011
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(3267)		(2349)
Валовая прибыль	029	(778)		(338)
Прибыль (убыток) от продаж	050	(778)		(338)
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	060	1		1
Проценты к уплате	070	(134)		(76)
Прочие доходы	090	341		146
Прочие расходы	100	(21)		(23)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(591)		(290)
Отложенные налоговые активы	141	138		68
Отложенные налоговые обязательства	142	(5)		(3)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(458)		(225)
СПРАВочно:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	9		4

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	3	2	2	1
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	1

Руководитель Назаров Станислав Валентинович.

Главный бухгалтер Кошик Мария Александровна.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-016-03-09

закрытого акционерного общества «ЭНПИ Консалт»

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (далее - Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутренними стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на то, что в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества.

Заместитель генерального директора ЗАО «ЭНПИ Консалт» В. Ю. Скобарев.

Руководитель проверки (квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № К004475 с неограниченным сроком действия) О. М. Сорокин.

25 марта 2009 г.

