



ТГК-1: ИТОГИ 2009 ГОДА ПО МСФО

Санкт-Петербург, 10 июня 2010 г.

Республика Карелия

- 1 ТЭЦ: 280 МВт / 689 Гкал/ч
- 17 ГЭС: 633 МВт
- 1 дизельная ЭС: 2 МВт

Мурманская область

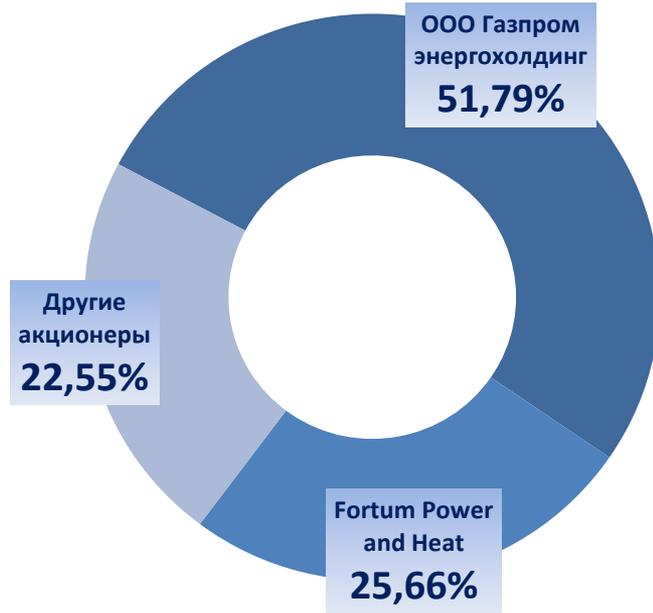
- 2 ТЭЦ: 345 МВт / 1 846 Гкал/ч
- 17 ГЭС: 1595 МВт

- 41 ГЭС: 2893 МВт
- 14 ТЭЦ: 3420 МВт и 14362 Гкал/ч
- 1 дизельная ЭС: 2 МВт

- около 3% от общей установленной электрической мощности России
- около 6% от гидро мощности России
- третья ТГК по величине установленной мощности
- единственная ТГК со значительной долей гидрогенерации

Санкт-Петербург и Ленинградская область

- 11 ТЭЦ: 2805 МВт и 11 827 Гкал/ч
- 7 ГЭС: 664 МВт



- Крупнейший в мире контролируемый государством производитель и экспортер газа
- Самый крупный инвестор в российскую электроэнергетику (более 140 млрд. руб. на сегодняшний день, 250 млрд. руб. планируется вложить в период 2009-2013 гг.)



- Ведущий энергетический концерн в Скандинавии с высочайшими стандартами экологического менеджмента и энергоэффективными технологиями
- Высокие стандарты корпоративного управления
- Значительный опыт при строительстве и эксплуатации ГЭС

- Акционерный капитал – 38,5 млрд. руб.
- Более 300 000 акционеров
- Акции включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ»
- Программа ГДР (внебиржевой рынок)
- Рейтинг корпоративного управления S&P с 2006 г. (Рейтинг GAMMA-5 за 2009 г.)
- Первое место в сфере электроэнергетики в номинации «Лучшая публичная компания» и «Лучший профессионал по связям с инвесторами» (Thomson Reuters Extel Surveys 2008 и 2009)

Операционная деятельность в 2009 году

	2008	2009
Установленная электрическая мощность, МВт	6 279	6 315*
Установленная тепловая мощность, Гкал	14 548	14 362*
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	26 926	26 761
- <i>тепловая генерация</i>	13 403	12 801
- <i>гидрогенерация</i>	13 523	13 960
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт·ч **	28 221	30 658
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал **	26 345	26 916
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал **	25 289	25 718

* - установленная мощность указана на 01.01.2010 г.

** - с учетом покупной энергии

- В 2009 г. выработка электроэнергии ТГК-1 по отношению к 2008 г. снизилась на 0,6%, при том что потребление электроэнергии в 2009 г. в регионах деятельности ТГК-1 снизилось на 3% в Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях и на 7% в Карелии.
- Доля гидрогенерации в выработке составила в 2009 г. 52% против 50% в 2008 г.
- Отпуск тепловой энергии с коллекторов в 2009 г. по Компании в целом увеличился по сравнению с 2008 г. на 2,2%, что вызвано значительно более холодным осенне-зимним периодом 2009 г.
- Удельные расходы на производство электроэнергии и теплоэнергии ТГК-1 являются одними из самых низких среди других ТГК

Ключевые показатели отчетности 2009 г. по МСФО

(в млн. рублей)	2009	2008
Выручка	41 350,00	33 589,55
Операционные расходы, нетто	36 382,42	33 736,90
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	6 154,98	1 456,68
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	(722,07)	(277,23)
Операционная прибыль	10 400,49	1 032,10
Прибыль до налогообложения	10 695,96	1 302,07
ЕБИТДА*	13 191,19	3 782,53
Чистая прибыль	8 414,56	1 180,47
Рентабельность ЕБИТДА, %	32,6%	11,3%
Чистая рентабельность, %	20,3%	3,5%

По итогам 2009 года Компанией были учтены положительные тенденции на российском рынке электроэнергии и по результатам тестов на обесценение основных средств были частично восстановлены ранее созданные резервы под обесценение в отношении ТЭЦ и теплосетей филиала «Невский» в размере 4 294,9 млн. рублей и 1 860 млн. рублей соответственно. В то же время был признан убыток от обесценения основных средств ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 722,1 млн. рублей. Таким образом, общий эффект от восстановления и создания резервов под обесценение ОС, отраженный в прибылях и убытках, составил 5 432,91 млн. руб.

* - для целей бизнес-планирования ТГК-1 рассчитывает показатель ЕБИТДА как «операционная прибыль + амортизация»

(в млн. рублей)	2009	Доля, %	2008	Доля, %
Продажа электроэнергии	15 685,7	38%	12 161,4	36%
Регулируемые договоры	4 945,3	12%	5 214,2	16%
Рынок «на сутки вперед»	6 709,6	16%	5 205,8	15%
Балансирующий рынок	348,3	1%	617,4	2%
Свободные договоры электроэнергии и мощности	553,7	1%	0,0	-
Свободные долгосрочные договоры	1 273,3	3%	-	-
Экспортные поставки	1 687,1	4%	999,2	3%
Розничные поставки	168,4	0%	124,8	0%
Продажа мощности	6 634,0	16%	5 584,1	17%
Регулируемые договоры	4 375,9	11%	5 142,7	15%
Свободные договоры электроэнергии и мощности	1 937,5	5%	158,6	0%
Мощность КОМ	320,6	1%	282,8	1%
Продажа тепловой энергии	18 023,0	44%	14 778,4	44%
Прочая реализация	1 007,30	2%	1 065,7	3%
Итого выручка	41 350,0	100%	33 589,6	100%

- Выручка от продажи электроэнергии по нерегулируемым ценам, а также по экспорту выросла в 2009 г. на 55%.
- С запуском рынка мощности в 2008 г. доля продаж мощности по свободным договорам увеличилась с 3% до 29% от общей выручки реализации мощности.
- Продажа тепловой энергии выросла на 22% за счет увеличения отпуска из-за более холодной зимы и более высоких тарифов.

	(в млн. рублей)	2009	2008
Расходы на топливо		15 692,7	15 546,1
Вознаграждение работникам		5 149,7	4 818,7
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию		4 740,2	2 844,9
Амортизация		2 790,7	2 750,4
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		1 783,7	1 231,9
Расходы по водоснабжению		1 708,4	1 681,5
Передача тепловой энергии		1 191,9	1 134,6
Налоги, кроме налога на прибыль		1 032,0	929,2
Расходы на услуги системного оператора		604,0	460,2
Доход от полученных основных средств по компенсационным договорам		(1 376,5)	-
Обесценение инвестиций, имеющих в наличии для продажи		(266,5)	341,1
Резерв под обесценение материалов		(11,0)	(23,0)
Резерв по налогам (кроме налога на прибыль), пени и штрафам		-	209,9
Прочие операционные доходы		(406,0)	(713,3)
Прочие операционные расходы *		3 749,3	2 524,7
ИТОГО операционные затраты, нетто		36 382,4	33 736,9

- Более высокая водность в 2009 г. позволила ТГК-1 во многом заместить выработку на ТЭЦ более дешевой гидрогенерацией, что привело к росту топливных затрат всего на 0,9%.
- Расходы на покупную электро- и теплоэнергию выросли, прежде всего, для обеспечения свободных договоров и экспортных поставок; затраты на ремонт и техническое обслуживание увеличились в связи с необходимостью обеспечения надежной работы оборудования электрических станций и тепловых сетей.
- ТГК-1 в 2009 г. проводило политику сдерживания неприоритетных расходов в условиях реализации масштабной инвестпрограммы.

* - учтены расходы, по отдельности составляющие $\leq 1\%$ от совокупных расходов