

## **Аудиторское заключение ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» По финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»**

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал 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 Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты по финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

«17» «марта» 2008 года

Директор акционерного общества



А.С. Иванов

Аудитор

Квалификационный аттестат № К 015832

В области аудита

бессрочный



Е.Н. Белоусова

Бухгалтерский баланс ОАО "ТГК-1" на 31.12.2007 г.

млн.руб.

АКТИВ	На начало года	На конец года
1	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства	30 097	33 431
Незавершенное строительство	2 645	5 229
Финансовые вложения	1 339	1 710
Отложенные налоговые активы	-	-
Прочие оборотные активы	-	101
ИТОГО по разделу I	34 081	40 471
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		

Запасы	2 146	2 277
Налог на добавленную стоимость	330	208
Дебиторская задолженность	3 840	12 575
Краткосрочные финансовые вложения	6	17 957
Денежные средства	644	2 007
Прочие оборотные активы	-	
ИТОГО по разделу II	6 966	35 024
<b>БАЛАНС</b>	<b>047 41</b>	<b>495 75</b>
<b>ПАССИВ</b>	<b>На начало года</b>	<b>На конец года</b>
IV. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	29 022	38 510
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	(21)
Добавочный капитал	16 526	39 795
Резервный капитал	7	37
Целевое финансирование	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 083	767
Непокрытый убыток прошлых лет	(16 682)	(16 672)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	41
Непокрытый убыток отчетного года	-	-

Использование прибыли отчетного года	-	-
ИТОГО по разделу V	29 956	62 457
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Долгосрочные пассивы	2 687	6 460
ИТОГО по разделу V	2 687	6 460
VI. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Заемные средства	4 672	829
Кредиторская задолженность	3 695	5 748
Задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	37	1
Доходы будущих периодов	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	-	-
ИТОГО по разделу VI	8 404	6 578
<b>БАЛАНС</b>	<b>047 41</b>	<b>495 75</b>

**Стоимость чистых активов на 31.12.07 составляет 62 457 млн. рублей**

## **ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

на 31 декабря 2007 года  
ОАО "ТГК-1"

млн. руб.

Наименование показателя	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2		3	
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг(за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	195	26	503	20
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	344)	(25	178)	(20
Коммерческие расходы				
Управленческие расходы				
Прибыль от продаж	851		325	
Проценты к получению	347		1	
Проценты к уплате	(367)		(98)	
Доходы от участия в др.организациях	1		8	
Прочие доходы	373	1	209	4
Прочие расходы	765)	(1	719)	(3
Прибыль до налогообложения	440		726	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(316)		(128)	
Прибыль от обычной деятельности	124		598	
Чрезвычайные доходы				
Чрезвычайные расходы	-		-	

Нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (строки 140-150-160)	124	598
---	-----	-----

**Выписка из приказа Федеральной службы по тарифам от 29.12.2006 г. № 484-э/5 "О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)"**

Филиал ОАО "ТГК-1"	Наименование генерирующих объектов	Тариф на электрическую энергию, руб./МВтч	Тарифная ставка на установленную мощность, руб./МВтч в месяц
<b>ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" (ОАО "ТГК-1")</b>	Центральная ТЭЦ	554,25	74 360,50
	Правобережная ТЭЦ - 5	467,74	74 360,50
	Василеостровская ТЭЦ - 7	442,77	74 360,50
	Дубровская ГРЭС - 8	759,86	74 360,50
	Первомайская ТЭЦ - 14	548,34	74 360,50
	Автовская ТЭЦ - 15	471,10	74 360,50
	Выборгская ТЭЦ - 17	432,33	74 360,50
	Северная ТЭЦ - 21	402,66	74 360,50

Южная ТЭЦ - 22	404,37	74 360,50
Волховская ГЭС - 6	55,36	99 063,84
Нарвская ГЭС-13	55,09	99 063,84
Светогорская ГЭС (11) (Каскада Вуоксинских ГЭС)	55,33	99 063,84
Лесогорская ГЭС (10) (Каскада Вуоксинских ГЭС)	55,33	99 063,84
Верхне-Свирская ГЭС (12) (Каскада Свирских ГЭС)	55,24	99 063,84
Нижне-Свирская ГЭС (9) (Каскада Свирских ГЭС)	55,24	99 063,84
Петрозаводская ТЭЦ	370,14	97 563,22
Маткожненская ГЭС (3) (Каскада Выгских ГЭС)	18,01	71 563,34
Ондская ГЭС (4) (Каскада Выгских ГЭС)	18,01	71 563,34
Выгостровская ГЭС (5) (Каскада Выгских ГЭС)	18,01	71 563,34
Беломорская ГЭС (6) (Каскада Выгских ГЭС)	18,01	71 563,34
Палокоргская ГЭС (7) (Каскада Выгских ГЭС)	18,01	71 563,34
Путкинская ГЭС (9) (Каскада Кемских ГЭС)	18,01	71 563,34

	Подужемская ГЭС (10) (Каскада Кемских ГЭС)	18,01	71 563,34
	Юшкозерская ГЭС (16) (Каскада Кемских ГЭС)	18,01	71 563,34
	Кривопорожская ГЭС (Каскада Кемских ГЭС)	18,01	71 563,34
	Кондопожская ГЭС (1) (Каскада Сунских ГЭС)	18,03	71 563,34
	Пальозерская ГЭС (2) (Каскада Сунских ГЭС)	18,03	71 563,34
	Малые ГЭС	12,55	84 142,29
<b>ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" (ОАО "ТГК-1")</b>	Апатитская ТЭЦ	594,61	65 228,32
	НИВА ГЭС-1 (Каскада Нивских ГЭС)	17,45	61 757,60
	НИВА ГЭС-2 (Каскада Нивских ГЭС)	17,45	61 757,60
	НИВА ГЭС-3 (Каскада Нивских ГЭС)	17,45	61 757,60
	Кумская ГЭС-9 (Каскада Нивских ГЭС)	17,45	61 757,60
	Иовская ГЭС-10 (Каскада Нивских ГЭС)	17,45	61 757,60
	Князегубская ГЭС-11 (Каскада Нивских ГЭС)	17,45	61 757,60
	ГЭС-12 Верхне-Тулумская (Каскада Туломских ГЭС)	17,45	61 757,60

Нижне-Туломская ГЭС-13 (Каскада Туломских ГЭС)	17,45	61 757,60
Кайтакоски ГЭС-4 (Каскада Пазских ГЭС)	17,45	61 757,60
Янисковски ГЭС-5 (Каскада Пазских ГЭС)	17,45	61 757,60
Раякоски ГЭС-6 (Каскада Пазских ГЭС)	17,45	61 757,60
Хевоскоски ГЭС-7 (Каскада Пазских ГЭС)	17,45	61 757,60
Борисоглебовская ГЭС-8 (Каскада Пазских ГЭС)	17,45	61 757,60
Серебрянская ГЭС-15 (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,45	61 757,60
Серебрянская ГЭС-16 (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,45	61 757,60
Верхне-Териберская ГЭС (ГЭС-18) (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,45	61 757,60
Нижне-Териберская ГЭС (ГЭС-19) (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,45	61 757,60

**Объем вводов основных фондов ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб. без НДС**

Филиал	Ввод основных фондов
Филиал «Невский»	4 610
Филиал «Карельский»	170
Филиал «Кольский»	376
Управление ОАО «ТГК-1»	83
<b>Итого</b>	<b>5 239</b>

Финансирование инвестиционной программы в 2007 году составило 12,35 млрд. руб. без НДС (14,5 млрд. руб. с НДС), выполненных работ и поставленного оборудования по инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» – 7,8 млрд. руб. без НДС (9,1 млрд. руб. с НДС).

Превышение общего объема финансирования над выполнением связано с началом реализации крупных инвестиционных проектов, по которым заключены контракты на строительство новых энергоблоков «под ключ». В обязательства ОАО «ТГК-1» по ЕРСм-контрактам включена выплата авансов генеральным подрядчикам на поставку оборудования с целью своевременного ввода объектов в эксплуатацию.

В течение 2007 года во всех филиалах Компании проводились строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по внедрению АИИС КУЭ для соответствия требованиям к системам коммерческого учета электроэнергии НП «АТС».

Реализация ремонтной программы ОАО «ТГК-1» за  
2007 год

млн. руб.

ТГК-1	Невский Филиал	Карельский Филиал	Кольский Филиал
1 794	1 292	244	258

Объем электрической энергии, закупленной ОАО "ТГК-1" на оптовом рынке в 2007 году

	тыс. кВтч		
	РСВ (рынок на сутки вперёд)	БР (балансирующий рынок)	Итого по оптовому рынку
январь	212 960,25	123 951,29	336911,54
февраль	207 423,62	86 869,41	294 293,03
март	254 273,39	102 574,74	356848,13
апрель	235 158,60	61 566,65	296725,25
май	289 615,32	65 583,38	355198,70
июнь	243 911,38	56 497,32	300408,70
июль	288 121,80	90 186,16	378307,96
август	270 320,45	72 109,08	342429,53
сентябрь	245 136,42	79 737,72	324874,14
октябрь	309 230,17	87 869,85	397100,02
ноябрь	267 897,40	82 111,20	350008,59
декабрь	243 844,55	95 493,77	339338,32
<b>ВСЕГО ЗА 2007 ГОД</b>	3 067 893,34	1 004 550,56	<b>4 072 443,90</b>

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

№	Наименование	Количество, тонн
1	Всего	37 176.94
2	Твердые	2 832.48
3	Газообразные и жидкие	34 344.47
4	Диоксид серы	14 475.23
5	Оксид углерода	133.126
6	Оксиды азота (в пересчете на NO2)	16 604.48

Выбросы специфических загрязняющих веществ.

№	Наименование	Выброшено в атмосферу за отчетный год, тонн
1	оксид азота	2812.634
2	диоксид азота	17309.383
3	зола твердого топлива от котлов	2798.19
4	угольная пыль (пыление штабеля угля)	12
5	зола твердого топлива (пыление золоотвалов)	0.517
6	мазутная зола (V2)	18.852
7	Прочие специфические загрязняющие вещества- всего	16.247

Содержание загрязняющих веществ в сточных водах.

№	Наименование	Сброс в поверхностные объекты
1	БПК полная, т	275.501
2	нефтепродукты, т	27.535
3	взвешенные вещества, т	1855.595
4	сухой остаток, т	22558.125
5	алюминий, кг	16203.39
6	азот общий, кг	112735.055
7	азот аммонийный, кг	43896.77
8	ванадий, кг	0.61
9	железо, кг	123003.666
10	магний, кг	11504.46
11	марганец, кг	3333.91
12	медь, кг	816.51
13	мышьяк, кг	0.37
14	никель, кг	300.92
15	нитраты, кг	91182.324
16	нитриты, кг	2383.448
17	СПАВ, кг	2688.423

18	сульфаты, т	3228.217
19	фенолы, кг	389.89
20	фтор, кг	3.49
21	фосфор общий, кг	6512.182
22	хлориды, т	5636.296
23	хром, кг	79.19
24	цинк, кг	1713.87
25	фосфаты, кг	31.967
26	другие вещества, кг	5340909.45

Образование отходов производства и потребления.

Класс опасности	Образование отходов за отчетный год, тонн
Отходы всех классов опасности, всего	112339.904
1 класс	7.505
2 класс	7.58
3 класс	1145.317
4 класс	11059.909
5 класс	100119.593

### План природоохранных мероприятий на 2008 год.

#### Невский филиал.

Разработка и внедрение системы экологического менеджмента в ОАО "ТГК-1".

Строительство очистных сооружений и прокладка сетей канализации от ГЭС -10 Каскада Вуоксинских ГЭС до Светогорского ЦБК.

Оборудование автоматическими установками пожаротушения помещений маслохозяйства ГЭС-9, ГЭС-12 Каскада Свирских ГЭС.

Замена гидроагрегатов на ГЭС-9 Каскада Свирских ГЭС.

Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 с заменой оборудования.

Установка шаровой запорной арматуры на выходных коллекторах сетевой воды Автовской ТЭЦ-15.

Замена бака хранения серной кислоты на Автовской ТЭЦ-15

Проектирование и монтаж установки рыбозащитных устройств на водозаборе из Большого Турухтанного ковша Финского залива для Автовской ТЭЦ-15.

Проектирование по укрытию эстакады мазутослива и её оснащению системой очистки выпаров для Автовской ТЭЦ-15.

Установка рыбозащитных сооружений на самотечных водоводах береговых насосных станций Выборгской ТЭЦ-17.

Монтаж устройства шумопоглощения оборудования на Выборгской ТЭЦ-17.  
 Реконструкция градирни на Южной ТЭЦ-22.  
 Комплекс работ по реконструкции схемы кислотной промывки с заменой насосов водогрейного котла на Правобережной ТЭЦ-5.  
 Расширение Правобережной ТЭЦ-5. Строительство энергоблока №2, вторая очередь.  
 Проектирование и монтаж рыбозащитного устройства на водозаборе Василеостровской ТЭЦ-7.  
 Реконструкция дымовой трубы К-5 (с заменой ствола) на Дубровской ТЭЦ-8.  
 Проектирование и монтаж рыбозащитного устройства на водозаборе Центральной ТЭЦ.

#### **Кольский филиал.**

Реконструкция тепловых сетей Апатитской ТЭЦ.  
 Реконструкция очистных сооружений ГЭС-1 Каскада Нивских ГЭС.  
 Установка маслоприемного устройства для главных трансформаторов ГЭС-6 Каскада Пазских ГЭС.  
 Реконструкция очистных сооружений Каскада Серебрянских ГЭС.  
 Реконструкция маслохозяйства ГЭС-13 Каскада Туломских ГЭС.

#### **Карельский филиал**

Реконструкция магистральных тепловых сетей первой очереди от павильона №4 до котельной "Кукковка" на Петрозаводской ТЭЦ.  
 Реконструкция градирни БГ-1600 на Петрозаводской ТЭЦ.

### **Характеристики использования водных ресурсов по головным станциям каскадов ГЭС Невского филиала, Карельского филиала, Кольского филиала за 2007 год.**

#### **Невский филиал**

Уровень - м над уровнем моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Волховская ГЭС - 6	Каскад -1		Каскад-2		Нарвская ГЭС - 13
		Светогорская ГЭС - 11	Лесогорская ГЭС - 10	Верхне- Свирская ГЭС - 12	Нижне- Свирская ГЭС - 9	
Среднегодовое значение за 2007год						

<i>Уровень верхнего бьефа</i>						
Максимальный	17,70	43,20	27,50	34,00	18,10	25,00
Минимальный	15,00	41,50	25,80	31,10	16,77	24,90
Фактический	16,69	42,49	26,90	32,79	17,62	24,96
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	2 510	1 806	2 370	3 380	3 355	3 254
Минимальный	70	200	200	160	104	115
Фактический	528,52	620,98	606,85	678,67	696,05	340,99
<i>Уровень нижнего бьефа</i>						
Максимальный	8,50	28,30	13,67	20,50	8,50	6,85
Минимальный	4,60	26,10	9,61	17,63	5,26	0,00
Фактический	5,40	27,48	11,10	18,68	6,85	0,92

#### Кольский филиал

Уровень - м над уровнем моря

Расход - м<sup>3</sup>/сек

Наименование станций	Каскад Нивских ГЭС		Каскад Пазских ГЭС	Каскад Туломских ГЭС	Каскад Серебрянских ГЭС	
	Нива ГЭС -1 (р. Нива)	Кумская ГЭС (р. Ковда)	Кайтакоски (р. Паз)	Верхне- Тулумская ГЭС (р. Тулома)	Серебрянская ГЭС-1 (р. Воронья)	Верхне- Териберская ГЭС (р. Териберка)
Среднегодовое значение за 2007год						
<i>Уровень верхнего бьефа</i>						
Максимальный	128,38	109,50	118,03	80,00	154,00	145,00
Минимальный	124,88	103,00	115,67	74,00	145,00	132,00
Фактический	127,87	109,16	117,33	79,03	152,26	142,66
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	1 241	480	690	1 430	957	761
Минимальный	0	0	0	0	0	0
Фактический	194,9	133,0	177,8	216,5	119,9	34,7
<i>Уровень нижнего бьефа</i>						
Максимальный	118,28	73,50	111,40	19,60	74,20	25,90
Минимальный	115,20	70,00	109,55	17,10	74,00	23,00
Фактический	115,28	72,13	110,33	17,81	73,84	24,37

**Карельский филиал**

Уровень - м над уровнем моря

Расход -м3/сек

Наименование станций	Каскад Кемских ГЭС	Каскад Выгских ГЭС	Каскад Сунских ГЭС
	Юшкозерская ГЭС	Ондская ГЭС	Пальеозерская ГЭС
Среднегодовое значение за 2007год			
<i>Уровень верхнего бьефа</i>			
Максимальный	102,80	89,30	101,50
Минимальный	100,30	88,35	99,00
Фактический	102,24	89,20	101,08
<i>Расходы воды</i>			
Максимальный	240,00	360,00	110,00
Минимальный	30,00	100,00	0,00
Фактический	129,00	182,00	72,90
<i>Уровень нижнего бьефа</i>			
Максимальный	92,50	63,00	72,50
Минимальный	89,50	61,00	70,50
Фактический	91,15	62,12	71,76