

**Раскрытие информации ОАО «ТГК-1» согласно Постановлению  
Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении Стандартов  
раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии»**

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ТГК-1» за 2011 год.....	2
Пояснительная записка.....	35
Аудиторское заключение .....	99
Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) .....	101
Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения.....	101
Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2012 год.....	103
Информация об инвестиционных программах .....	106
Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива .....	115
Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции .....	117
Режим использования и состояние водных ресурсов.....	119

## Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ТГК-1» за 2011 год

### Бухгалтерский баланс за 2011 год

Организация: **Открытое акционерное общество  
"Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое  
акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург,  
Броневая 6 стр. Б**

Форма № 1 по ОКУД	Коды
	<b>0710001</b>
Дата	
по ОКПО	<b>76201586</b>
ИНН	<b>7841312071</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.1</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>/</b>
по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	31 927	35 876	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	82 776 802	84 596 137	72 331 185
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			104
	Финансовые вложения	1150	13 752 178	492 198	1 557 789
	Отложенные налоговые активы	1160	99 358	52 480	54 034
	Прочие внеоборотные активы	1170	596 408	1 019 260	1 470 032
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>97 256 673</b>	<b>86 195 951</b>	<b>75 413 144</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	2 419 383	2 156 836	1 877 541
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	267 572	565 217	1 032 099
	Дебиторская задолженность	1230	13 672 084	12 067 836	13 371 804
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 723 632	1 591 369	1 076 941
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	331 187	233 903	511 210
	Прочие оборотные активы	1260	172 521	143 242	52 563
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>18 586 379</b>	<b>16 758 403</b>	<b>17 922 158</b>
	<b>БАЛАНС (актив)</b>	<b>1600</b>	<b>115 843 052</b>	<b>102 954 354</b>	<b>93 335 302</b>

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 076 655	16 386 651	16 392 037
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	403 126	222 779	54 465
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 123 429	-8 583 189	-11 865 110
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>73 432 224</b>	<b>69 855 255</b>	<b>66 410 406</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	22 242 415	16 514 578	8 498 512
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 437 187	2 281 955	1 905 573
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>24 679 602</b>	<b>18 796 533</b>	<b>10 404 085</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	10 244 256	6 182 115	6 838 618
	Кредиторская задолженность	1520	6 963 811	7 733 329	9 287 268
	Доходы будущих периодов	1530		11	42
	Оценочные обязательства	1540	523 159	387 111	394 883
	Прочие обязательства	1550			
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>17 731 226</b>	<b>14 302 566</b>	<b>16 520 811</b>
	<b>БАЛАНС (пассив)</b>	<b>1700</b>	<b>115 843 052</b>	<b>102 954 354</b>	<b>93 335 302</b>

**Отчет о прибылях и убытках  
за 2011 год**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		<b>0710002</b>
	Дата	
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"</b>	по ОКПО	<b>76201586</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>7841312071</b>
Вид деятельности	по ОКВЭД	<b>40.10.1</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	/
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	57 690 806	50 612 487
	Себестоимость продаж	2120	-52 134 240	-44 707 365
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 556 566	5 905 122
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 556 566	5 905 122
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	165 462	167 951
	Проценты к уплате	2330	-1 359 503	-811 511
	Прочие доходы	2340	5 926 514	4 831 905
	Прочие расходы	2350	-6 693 381	-5 413 462
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 595 658	4 680 005
	Текущий налог на прибыль	2410	-218 961	-689 007
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	209 592	130 942
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-756 641	-376 382
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	46 878	-1 554
	Прочее	2460	1 090 384	101
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 757 318	3 613 163
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 757 318	3 613 163
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00097	0.00094
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала  
за 2011 год**

Организация: **Открытое акционерное общество  
"Территориальная генерирующая компания №1"**  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности  
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое  
акционерное общество**  
 Единица измерения: **тыс. руб.**  
 Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург,  
Броневая 6 стр. Б**

	Коды
Форма № 3 по ОКУД	<b>0710003</b>
Дата	
по ОКПО	<b>76201586</b>
ИНН	<b>7841312071</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.1</b>
по ОКОПФ / ОКФС	/
по ОКЕИ	<b>384</b>

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собст венны е акции, выкуп ленны е у акцио неров	Добавочны й капитал	Резервны й капитал	Нераспредел енная прибыль (непокрыты й убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	38 543 414		39 677 637	54 465	-11 865 110	66 410 406
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					3 613 163	3 613 163
в том числе:							
чистая прибыль	3211					3 613 163	3 613 163
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-168 314	-168 314
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся	3223						

непосредственно на уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-168 314	-168 314
Изменение добавочного капитала	3230			-5 386		5 386	
Изменение резервного капитала	3240				168 314	-168 314	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	38 543 414		39 672 251	222 779	-8 583 189	69 855 255
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					3 757 318	3 757 318
в том числе:							
чистая прибыль	3311					3 757 318	3 757 318
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-180 349	-180 349
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-180 349	-180 349
Изменение добавочного капитала	3330			-6 309 996		6 309 996	
Изменение резервного капитала	3340				180 347	-180 347	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	38 543 414		33 362 255	403 126	1 123 429	73 432 224

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31.12.2011 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	66 462 312	3 606 945	-168 314	69 900 943
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-51 906	6 218		-45 688
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	66 410 406	3 613 163	-168 314	69 855 255
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-11 813 204	3 606 945	-331 242	-8 537 501
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-51 906	6 218		-45 688
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	-11 865 110	3 613 163	-331 242	-8 583 189
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	78 275 516		162 928	78 438 444
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	78 275 516		162 928	78 438 444

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	73 432 224	69 855 266	66 410 448

**Отчет о движении денежных средств  
за 2011 год**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды <b>0710004</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"</b>	Дата по ОКПО	<b>76201586</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>7841312071</b>
Вид деятельности	по ОКВЭД	<b>40.10.1</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	/
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б</b>		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	57 388 128	50 697 156
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	56 350 434	45 405 197
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	103 113	69 804
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	934 581	5 222 155
Платежи - всего	4120	-53 634 245	-43 202 178
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-43 423 119	-34 033 291
в связи с оплатой труда работников	4122	-3 809 846	-3 242 066
процентов по долговым обязательствам	4123	-2 004 456	-1 979 794
налога на прибыль организаций	4124	-653 961	-927 273
прочие платежи	4129	-3 742 863	-3 019 754
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 753 883	7 494 978
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	1 660 565	732 313
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 589 436	272 488
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		456 367
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		



дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	66 893	3 458
прочие поступления	4219	4 236	
Платежи - всего	4220	-14 857 810	-15 750 701
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-12 783 125	-13 340 211
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-59 820	-58 300
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-2 014 865	-2 352 190
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-13 197 245	-15 018 388
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	60 451 016	38 422 755
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	60 451 016	38 422 755
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-50 913 111	-31 166 628
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-174 063	-153 767
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-50 739 048	-31 012 861
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	9 537 905	7 256 127
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	94 543	-267 283
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	233 903	511 210
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	331 187	233 903
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	2 741	-10 024

**Приложение к бухгалтерскому балансу  
за 2011 год**

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	<b>0710005</b>
	Дата	
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"</b>	по ОКПО	<b>76201586</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>7841312071</b>
Вид деятельности	по ОКВЭД	<b>40.10.1</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	/
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б</b>		

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2011г.	39 497	(3 621)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(7 570)
	5110	за 2010г.	-	-	39 497	-	-	(3 621)	-	-	-	39 497	(3 621)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Деловая репутация	5102	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2011г.	39 497	(3 621)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(7 570)
	5114	за 2010г.	-	-	39 497	-	-	(3 621)	-	-	-	39 497	(3 621)

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	-	-	-
Прочие	5129	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	-	-	-
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2011г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2010г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2010г.	-	39 497	-	(39 497)	-

## 2. Основные средства

### 2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2011г.	67 231 048	(10 649 762)	25 046 558	(16 880 654)	3 905 187	(4 437 381)	-	-	75 396 952	(11 181 956)
	5210	за 2010г.	50 869 868	(7 278 705)	17 377 571	(1 016 391)	188 650	(3 559 707)	-	-	67 231 048	(10 649 762)
в том числе:				-		-		-				-
здания	5201	за 2011г.	11 631 498	(1 078 099)	3 151 352	(444 850)	59 076	(366 963)			14 338 000	(1 385 986)
	5211	за 2010г.	9 014 974	(776 951)	2 620 714	(4 190)	231	(301 379)			11 631 498	(1 078 099)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2011г.	28 140 216	(5 091 029)	3 666 693	(15 587 778)	3 550 333	(827 052)			16 219 131	(2 367 748)
	5212	за 2010г.	24 967 360	(3 542 883)	3 960 329	(787 473)	144 814	(1 692 960)			28 140 216	(5 091 029)
машины и оборудование	5203	за 2011г.	26 777 617	(4 265 687)	18 064 087	(581 198)	179 903	(3 120 913)			44 260 506	(7 206 697)
	5213	за 2010г.	16 365 505	(2 808 250)	10 620 199	(208 087)	33 644	(1 491 081)			26 777 617	(4 265 687)

Транспортные средства	5204	за 2011г.	393 893	(152 785)	81 654	(231 930)	97 297	(75 216)			243 617	(130 704)
	5214	за 2010г.	362 456	(107 065)	43 312	(11 875)	7 011	(52 731)			393 893	(152 785)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2011г.	163 317	(44 244)	13 459	(34 179)	18 034	(24 489)			142 597	(50 699)
	5215	за 2010г.	84 449	(28 956)	83 498	(4 630)	2 887	(18 175)			163 317	(44 244)
Многолетние насаждения	5206	за 2011г.	286	(28)	5 899	-	-	(10)			6 185	(38)
	5216	за 2010г.	286	(23)	-	-	1	(6)			286	(28)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2011г.	36 864	-	-	(61)	-	-			36 803	-
	5217	за 2010г.	25 364	-	11 500	-	-	-			36 864	-
Другие виды основных средств	5208	за 2011г.	87 357	(17 890)	63 414	(658)	544	(22 738)			150 113	(40 084)
	5218	за 2010г.	49 474	(14 577)	38 019	(136)	62	(3 375)			87 357	(17 890)

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011г.	28 014 851	21 882 105	-	(24 902 682)	(6 432 468)	18 561 806
	5250	за 2010г.	28 740 022	23 611 420	(12 120)	(16 536 772)	(7 787 699)	28 014 851
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2011г.	27 722 265	15 962 074	-	(24 902 682)	(456 984)	18 324 673
	5251	за 2010г.	26 972 587	17 395 010	(12 120)	(16 536 772)	(96 440)	27 722 265
оборудование к установке	5242	за 2011г.	292 586	5 920 031			(5 975 484)	237 133
	5252	за 2010г.	1 767 435	6 216 410	-		(7 691 259)	292 586



2.3 Изменение стоимость основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.	за 2010г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 385 452	1 777 489
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	199 761	15 064 861	120 042
Полученные в аренду основные средства	5281	4 514 432	4 369 268	32 462
Иное использование основных средств (залог и др.)	5282	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5283	-	-	2 167 344

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2011г.	492 198	-	13 763 454	(503 474)	-	-	-	13 752 178	-
	5311	за 2010г.	1 557 789	-	59 320	(1 124 911)	-	-	-	492 198	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2011г.	453 925	-	13 267 642	-	-	-	-	13 721 567	-
	5312	за 2010г.	841 516	-	58 300	(445 891)	-	-	-	453 925	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2011г.	405 625	-	13 265 042	-	-	-	-	13 670 667	-
	53121	за 2010г.	375 625	-	30 000	-	-	-	-	405 625	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2011г.	48 300	-	2 600	-	-	-	-	50 900	-
	53122	за 2010г.	20 000	-	28 300	-	-	-	-	48 300	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2010г.	445 891	-	-	(445 891)	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в	5303	за 2011г.	38 273	-	495 812	(503 474)	-	-	-	30 611	-
	5313	за	716 273	-	1 020	(679 020)	-	-	-	38 273	-

том числе:		2010г.									
займы, предоставленные организациям и на срок более 12 мес.	53031	за 2011г.	37 273	-	-	(8 000)	-	-	-	29 273	-
	53131	за 2010г.	708 273	-	-	(671 000)	-	-	-	37 273	-
совместная деятельность	53032	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	за 2011г.	1 000	-	463 812	(463 474)	-	-	-	1 338	-
	53133	за 2010г.	8 000	-	1 020	(8 020)	-	-	-	1 000	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2011г.	-	-	32 000	(32 000)	-	-	-	-	-
	53136	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2011г.	1 591 369	-	1 173 496	(1 041 233)	-	-	-	1 723 632	-
	5315	за 2010г.	1 076 941	-	1 443 930	(929 502)	-	-	-	1 591 369	-
в том числе:										-	-
займы предоставленные	5306	за 2011г.	1 580 000	-	-	(8 400)	-	-	-	1 571 600	-

ые организациям и на срок менее 12 мес.	5316	за 2010г.	910 000		671 000	(1 000)				1 580 000	-
прочие краткосрочны е финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2011г.	11 369	-	1 173 496	(1 032 833)	-	-	-	152 032	-
	5317	за 2010г.	166 941	-	772 930	(928 502)	-	-	-	11 369	-
краткосрочны е депозиты	53071	за 2011г.	-		-	-		-		-	-
	53171	за 2010г.								-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2011г.	11 369	-	1 026 060	(1 020 337)	-	-	-	17 092	-
	53172	за 2010г.	166 941		772 930	(928 502)				11 369	-
облигации	53073	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2010г.								-	-
другие	53074	за 2011г.	-	-	147 436	(12 496)	-	-	-	134 940	-
	53174	за 2010г.								-	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2011г.	2 083 567	-	14 936 950	(1 544 707)	-	-	-	15 475 810	-
	5310	за 2010г.	2 634 730	-	1 503 250	(2 054 413)	-	-	-	2 083 567	-

### 3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5321	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53211	-	-	
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	
инвестиции в другие организации	53213	-	-	
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322			
векселя третьих лиц	53221	-	-	
облигации	53222	-	-	
прочие	53223	-	-	
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	
инвестиции в другие организации	53263	-	-	
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327			
векселя третьих лиц	53271	-	-	
облигации	53272	-	-	
прочие	53273	-	-	

Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	
облигации	53282	-	-	
прочие	53283	-	-	
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	
облигации	53292	-	-	
прочие	53293	-	-	

#### 4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2011г.	2 156 836	-	-	127 734 397	(127 471 850)	-	-	-	2 419 383	-	2 419 383
	5420	за 2010г.	1 877 541	-	-	64 787 852	(64 508 557)	-	-	-	2 156 836	-	2 156 836
в том числе:													
сырье, материалы и	5401	за 2011г.	2 096 764	-		23 433 009	(23 142 390)	-	-	-	2 387 383	-	2 387 383

другие аналогичные ценности	5421	за 2010г.	1 870 671	-		20 005 102	(19 779 009)	-	-	-	2 096 764	-	2 096 764
животные на выращивании и откорме	5402	за 2011г.	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2010г.	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2011г.	-			52 134 240	(52 134 240)			-	-	-	-
	5423	за 2010г.	-			-	-	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2011г.	60 072	-		52 167 148	(52 195 220)	-	-	-	32 000	-	32 000
	5424	за 2010г.	6 870	-		44 782 750	(44 729 548)	-	-	-	60 072	-	60 072
товары отгруженные	5405	за 2011г.	-			-	-			-	-	-	-
	5425	за 2010г.	-			-	-			-	-	-	-

#### 4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441	-	-	-
животные на выращивании и откорме	5442	-	-	-

товары для перепродажи	5443	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5446	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5447	-	-	-

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности погашения		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2011г.	198 275	-	158	-	-	(16 319)	-	-	-	(1 271)	-	180 843	-
	5521	за 2010г.	34 699	-	185 271	-	-	(21 695)	-	-	-	-	-	198 275	-
в том числе:															



покупатели и заказчики	5502	за 2011г .	11 748	-	-	-	-	(11 748)	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2010г .	11 748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 748	-
авансы выданные	5503	за 2011г .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2010г .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2011г .	186 527	-	158	-	-	(4 571)	-	-	-	(1 271)	-	180 843	-
	5524	за 2010г .	22 951	-	185 271	-	-	(21 695)	-	-	-	-	-	186 527	-
Краткосроч ная дебиторска я задолженно сть - всего	5510	за 2011г .	12 273 987	(404 426)	94 684 021	165 462	(846 048)	(92 524 717)	(12 738)	154 429	(1 124)	1 271	-	14 586 162	(1 094 921)
	5530	за 2010г .	13 523 177	(186 072)	65 963 913	321 304	(336 902)	(67 505 062)	(6 154)	95 357	(23 191)	-	-	12 273 987	(404 426)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2011г .	8 422 553	(374 026)	70 875 817	-	(846 048)	(69 565 376)	(12 634)	124 029	(1 124)	-	-	9 719 236	(1 094 921)
	5531	за 2010г .	4 744 784	(73 282)	58 636 608	-	(336 902)	(54 939 294)	(6 154)	22 767	(13 391)	-	-	8 422 553	(374 026)
авансы выданные	5512	за 2011г .	2 675 350	-	5 459 143	-	-	(5 840 187)	-	-	-	-	-	2 294 306	-
	5532	за 2010г .	6 501 920	-	3 819 157	-	-	(7 645 727)	-	-	-	-	-	2 675 350	-
задолженно сть	5513	за 2011г .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5533	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы	5514	за 2011г.	1 176 084	(30 400)	18 349 061	165 462	-	(17 119 154)	(104)	30 400	-	1 271	-	2 572 620	
	5534	за 2010г.	2 276 473	(112 790)	3 508 148	321 304	-	(4 920 041)	-	72 590	(9 800)	-	-	1 176 084	(30 400)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2011г.	12 472 262	(404 426)	94 684 179	165 462	(846 048)	(92 541 036)	(12 738)	154 429	(1 124)	-	-	14 767 005	(1 094 921)
	5520	за 2010г.	13 557 876	(186 072)	66 149 184	321 304	(336 902)	(67 526 757)	(6 154)	95 357	(23 191)	-	-	12 472 262	(404 426)

#### 5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.		на 31 декабря 2010г.		на 31 декабря 2009г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	9 331 736	8 236 815	7 841 799	7 437 373	4 735 633	4 549 561
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	9 331 736	8 236 815	7 811 399	7 437 373	4 622 843	4 549 561
авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	-	-	30 400	-	112 790	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2011г.	16 514 578	30 621 446	-	(26 644 293)	-	1 750 684	22 242 415
	5571	за 2010г.	8 498 512	25 177 463	-	(13 304 900)	-	(3 856 497)	16 514 578
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-

прочие кредиторы	5556	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5576	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	5577	за 2011г.	15 371 075	28 621 446	-	(26 644 293)	-	-	17 348 228
	5578	за 2010г.	3 498 512	25 177 463	-	(13 304 900)	-	-	15 371 075
займы	5579	за 2011г.	1 143 503	2 000 000	-	-	-	1 750 684	4 894 187
	5580	за 2010г.	5 000 000	-	-	-	-	(3 856 497)	1 143 503
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2011г.	13 915 444	130 770 187	1 615 147	(127 340 789)	(1 238)	(1 750 684)	17 208 067
	5580	за 2010г.	16 125 886	80 668 678	176 477	(86 912 094)	-	3 856 497	13 915 444
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2011г.	4 875 491	66 165 580	-	(66 617 043)	(1 238)	-	4 422 790
	5581	за 2010г.	7 519 396	53 040 117	22 710	(55 706 732)	-	-	4 875 491
векселя к уплате	5562	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2010г.	157 142	-	-	(157 142)	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2011г.	117 635	3 849 937	-	(3 809 846)	-	-	157 726
	5583	за 2010г.	3 166	3 356 535	-	(3 242 066)	-	-	117 635
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2011г.	36 315	991 241	-	(973 385)	-	-	54 171
	5584	за 2010г.	9	781 834	-	(745 528)	-	-	36 315
задолженность перед бюджетом	5565	за 2011г.	550 903	15 092 675	36 147	(15 389 815)	-	-	289 910

	5585	за 2010г.	281 567	2 452 488	-	(2 183 152)	-	-	550 903
авансы полученные	5566	за 2011г.	1 109 013	1 895 457	1 398 652	(3 709 192)	-	-	693 930
	5586	за 2010г.	879 473	587 638	-	(358 098)	-	-	1 109 013
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2011г.	-		180 348	(180 348)	-		-
	5587	за 2010г.	-		153 767	(153 767)	-		-
прочие кредиторы	5568	за 2011г.	1 043 972	11 439 062	-	(11 137 750)	-	-	1 345 284
	5588	за 2010г.	446 515	5 806 546	-	(5 209 089)	-	-	1 043 972
кредиты	5589	за 2011г.	1 090 456	31 335 146	-	(23 355 434)	-	-	9 070 168
	5590	за 2010г.	5 669 059	14 577 917	-	(19 156 520)	-	-	1 090 456
займы	5591	за 2011г.	5 091 659	1 089	-	(2 167 976)	-	(1 750 684)	1 174 088
	5592	за 2010г.	1 169 559	65 603	-	-	-	3 856 497	5 091 659
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2011г.	30 430 022	161 391 633	1 615 147	(153 985 082)	(1 238)	-	39 450 482
	5570	за 2010г.	24 624 398	105 846 141	176 477	(100 216 994)	-	-	30 430 022

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	-	-	-
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	-	-	-
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.	за 2010 г.
Материальные затраты	5610	40 691 267	34 832 180
Расходы на оплату труда	5620	3 679 704	3 745 034
Отчисления на социальные нужды	5630	926 715	746 568
Амортизация	5640	4 315 277	2 818 820
Прочие затраты	5650	2 521 277	2 564 763
Итого по элементам	5660	52 134 240	44 707 365
Изменение остатков			

Прирост ([ - ]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	-	-
др.счета (кроме внутрхоз. оборота по затратам)	5672	-	-
Уменьшение ([ + ]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	-	-
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	-	-
продажа товаров отгруженных	5683	-	-
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [ - ], уменьшение (+))	5690	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	52 134 240	44 707 365

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на 31.12.10	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.2011
Оценочные обязательства - всего	5700	387 111	384 152	(248 104)	-	523 159
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-

выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	330 000	158 167	(248 104)	-	240 063
прочие оценочные обязательства	5706	-	-	-	-	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	113 045	-	-	113 045
обязательство по оплате отпусков	5708	57 111	112 940	-	-	170 051
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		387 111				523 159

Наименование показателя	Код строки	Остаток на 31.12.2009	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.10
Оценочные обязательства - всего	5700	394 883	-	(7 772)	-	387 111
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	330 000	-	-	-	330 000
прочие оценочные обязательства	5706	-	-	-	-	-



обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	-	-	-	-
обязательство по оплате отпусков	5708	64 883	-	(7 772)	-	57 111
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		394 883				387 111

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	740 377	901 129	566 444
в том числе:				
банковские гарантии	5801	740 377	891 129	566 444
векселя		-	10 000	-
Имущество, находящееся в залоге	5802			
из него:				
объекты основных средств	5803	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	-	-	2 167 344
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812			
из него:				

объекты основных средств	5813	-	-	2 167 344
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	-	-	-
прочее	5815	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.				за 2010г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		16				3		
в том числе:									
на текущие расходы	5901		16				3		
на вложения во внеоборотные активы	5905		-				-		
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5911	-	-	-	-	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5912	-	-	-	-	-	-	-	-
на покрытие убытков / погашение задолженности	5913	-	-	-	-	-	-	-	-
на прочие нужды	5914	-	-	-	-	-	-	-	-

## Пояснительная записка

### I. Общие сведения

#### 1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1» - сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт - Петербург, ул. Броневая, д.6, лит.Б

Решение о создании ОАО «ТГК-1» (далее по тексту Общество) было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 года на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

**Дата государственной регистрации:** 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию - Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт - Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.11 г. основными акционерами ТГК-1 являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

## 2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Общество имело в своем составе 25 структурных подразделений, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
<b>Филиал "Невский"</b>		
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Теплосеть	191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, 36
9	Автотранспортное предприятие	197343, Санкт-Петербург, ул. Студенческая, 24
10	Энергосбыт	191002, Санкт-Петербург, ул. Марата, 51
11	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
12	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
13	Дубровская ТЭЦ-8	187342, г. ЛО, Кировск, ул. Набережная, 37
14	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
15	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
16	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
<b>Филиал «Карельский»</b>		
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г.Петрозаводск, ул.Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
<b>Филиал «Кольский»</b>		
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских ГЭС	184355, Мурманская область, Кольский р-н, п. Мурмаши, ул. Советская, 1
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Каскад Серебрянских ГЭС	184375, Мурманская область, Кольский р-н, гп. Туманный, ул. Энергетиков д.55
5	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

### 3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт - в Финляндию и Норвегию);
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ: г. Санкт - Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью - 6 868 МВт и общей установленная тепловая мощность - 14 716 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 42,6 %). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт - Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

#### **4. Информация об исполнительных и контрольных органах**

Генеральный директор Общества - Филиппов Андрей Николаевич.

##### **Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2011 г.:**

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич - Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»;
2. Гавриленко Анатолий Анатольевич - Генеральный директор ЗАО «Лидер»;
3. Граве Ирина Вадимовна - Вице-президент корпорации Fortum;
4. Драчук Андрей Александрович - Директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «Системный оператор ЕЭС»;
5. Казаченков Валентин Захарьевич - Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
6. Кари Йоханнес Каутинен - Вице-президент корпорации Fortum;
7. Митюшов Алексей Александрович - Генеральный директор ОАО «ОГК-2», генеральный директор ОАО «ОГК-6»;
8. Сергеев Алексей Иванович - Вице-губернатор Санкт - Петербурга;
9. Федоров Денис Владимирович - генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».
10. Душко Александр Павлович - Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»;
11. Чуваев Александр Анатольевич - Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

##### **Члены Правления Общества на 31.12.2011 г.:**

1. Филиппов Андрей Николаевич - Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
2. Антипов Александр Геннадьевич - Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
3. Белов Валерий Владимирович - Заместитель генерального директора-директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;
4. Лыков Кирилл Александрович - Директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»;
5. Лапутько Сергей Дмитриевич - Заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «ТГК-1»-директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»;
6. Станишевская Раиса Владимировна - Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»;
7. Ведерчик Вадим Евгеньевич - Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1»;
8. Соколов Андрей Геннадьевич - Директор по логистике ОАО «ТГК-1»;
9. Федоров Андрей Алексеевич - Директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1»;
10. Редькин Сергей Михайлович - Директор по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».

**Ревизионная комиссия:**

<b>Фамилия, инициалы</b>	<b>Место работы</b>	<b>Занимаемая должность</b>
Земляной Евгений Николаевич	ОАО «Газпром»	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
Дашецкая Светлана Александровна	ОАО «Газпром»	Главный экономист Департамента внутреннего аудита
Ковалев Виталий Антатович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления-начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Веккиля Ирья	Корпорация Fortum	Менеджер, направление слияний и поглощений
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита

**5. Информация о численности персонала**

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

7 134 человек в 2011 году;  
8 062 человек в 2010 году;  
9 092 человек в 2009 году.

## **II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности**

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

### **1. Основа составления**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом ОАО «ТГК-1» 28 декабря 2010 г. № 213-а.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

### **2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	<b>31 декабря 2011 г.</b>	<b>31 декабря 2010 г</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Доллар США	32,1961	30,4769	30,2442
Евро	41,6714	40,3331	43,3883

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.



### **3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

### **4. Основные средства**

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). 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.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 г. (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

<b>Группа основных средств</b>	<b>Срок полезного использования (число лет)</b>
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс.рублей, принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

## **5. Незавершенное строительство**

Объекты нового строительства, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав товаров.

## **6. Финансовые вложения**

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **7. Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по стоимости соответствующих партий.

## **8. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

## **9. Задолженность покупателей и заказчиков**

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

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

## **10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае незначительности указанных видов денежных потоков;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

## **11. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

## **12. Кредиты и займы полученные**

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

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

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснительной записки «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

### **13. Оценочные обязательства и условные обязательства**

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год,
- по оплате отпусков,
- другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочное обязательство».

Суммы иных признанных оценочных обязательств, существующих на отчетную дату, относятся на прочие расходы либо признаются в составе кредиторской задолженности по выполнению обязательства, по которому они были созданы.

### **14. Отложенные налоги**

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1160 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

## **15. Признание доходов (выручки)**

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

- продажей валюты;
- основных средств;
- ценных бумаг;
- материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

## **16. Признание расходов**

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

## **17. Изменения в учетной политике**

### ***1. В учетную политику на 2011 год были внесены следующие изменения***

1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н в Положение по учетной политике внесены следующие изменения. Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывается информация по географическим регионам.

2. С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

3. В связи с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утв. приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н, а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, в учетную политику Общества на 2011 год были внесены следующие изменения: С 2011 года Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам и предстоящей оплате годового вознаграждения.

4. В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год. Указанные изменения учетной политики привели к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год, которые раскрыты в одноименном подразделе пояснительной записки.

#### *Изменения в учете основных средств и нематериальных активов*

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. рублей, принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

#### *Изменения в учете резервов сомнительных долгов*

С 2011 года организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной.

До 2011 года резерв сомнительных долгов создавался только в отношении задолженности покупателей и заказчиков.

С 2011 года сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями.

До 2011 года к сомнительной задолженности могла быть отнесена только задолженность, которая не была погашена в сроки, установленные договором.

### ***II. В учетную политику на 2012 год были внесены следующие изменения***

Изменения в учетную политику на 2012 год не вносились.

#### **18. Корректировка данных предшествующего отчетного периода**

Отдельные показатели графы 3 «На 31 декабря 2010 года» и «На 31 декабря 2009 года» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2009 г. в связи со следующими обстоятельствами:

Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг.



В соответствии с письмом Минфина РФ от 11 апреля 2011 г. № 07-02-06/42 суммы долгосрочных выданных авансов, учтенных на счете 60, связанные с капитальным строительством, с приобретением основных средств, оборудования, вложениями в нематериальные активы отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы».

Изменен порядок отражения платежей по договорам страхования (страхование имущества, имущественных прав, обязанностей организации и т.п.) на периоды, следующие после момента осуществления оплаты. Указанные платежи должны учитываться в составе дебиторской задолженности на счете 7610 «Расчеты по имущественному и личному страхованию» с равномерным включением указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования. При формировании бухгалтерского баланса подлежат отражению в составе строк 1230 «Дебиторская задолженность». Для обеспечения сопоставимости показателей, необходимо увеличить показатели по указанным строкам на суммы страховых премий, перечисленные страховой компании и учитываемые на счете 97, по состоянию на 31.12.2009 и 31.12.2010 годов.

Изменен порядок отражения расходов будущих периодов. Данные расходы отражаются в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы». Для обеспечения сопоставимости показателей, необходимо увеличить показатели по указанной строке на суммы расходов будущих периодов по состоянию на 31.12.2009 и 31.12.2010 годов.

В отчете 2010 года согласно учетной политике отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражались в отчете о прибылях и убытках свернуто. В связи с этим для обеспечения сопоставимости показателей, в отчете о прибылях и убытках за 2011 год эти показатели за аналогичный период прошлого года отражены развернуто.

Корректировки показателей 2009 и 2010 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировки показателей 2009 года</b>				
1160	Отложенные налоговые активы	-	41 057	41 057
1420	Отложенные налоговые обязательства	1 864 516	41 057	1 905 573
1160	Отложенные налоговые активы	41 057	12 977	54 034
1170	Прочие внеоборотные активы	452 803	1 017 229	1 470 032
1210	Запасы	1 945 259	(67 718)	1 877 541
1230	Дебиторская задолженность	14 373 878	(1 002 074)	13 371 804

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировки показателей 2009 года</b>				
1260	Прочие оборотные активы	-	52 563	52 563
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(11 813 204)	(51 906)	(11 865 110)
1540	Оценочные обязательства	330 000	64 883	394 883
3600	Чистые активы	66 462 354	(51 906)	66 410 448
<b>Корректировка показателей 2010 года</b>				
1160	Отложенные налоговые активы	-	41 057	41 057
1160	Отложенные налоговые активы	41 057	11 423	52 480
1170	Прочие внеоборотные активы	407 101	612 159	1 019 260
1210	Запасы	2 324 727	(167 891)	2 156 836
1230	Дебиторская задолженность	12 655 346	(587 510)	12 067 386
1260	Прочие оборотные активы	-	143 242	143 242
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(8 537 501)	(45 688)	(8 583 189)
1540	Оценочные обязательства	330 000	57 111	387 111
2120	Себестоимость продаж	44 715 137	(7 772)	44 707 365
2450	Изменение отложенных налоговых активов	-	(1 554)	(1 554)
3600	Чистые активы	69 900 954	(45 688)	69 855 266

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств (исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов, изменение порядка пересчета денежных потоков в иностранной валюте - по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции вместо курса на отчетную дату) были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2010 год. Существенные корректировки приведены ниже:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировк, тыс.руб.	Сумма с учётом корректировки
4110	Поступления - всего	58 357 605	(7 660 449)	50 697 156
4111	в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	53 398 998	(7 993 801)	45 405 197
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	-	69 804	69 804
4119	прочие поступления	4 958 607	263 548	5 222 155
4120	Платежи - всего	(51 438 630)	8 236 452	(43 202 178)
4121	в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(40 452 339)	6 419 048	(34 033 291)
4123	процентов по долговым обязательствам	(2 133 139)	153 345	(1 979 794)
4124	налога на прибыль организаций		(927 273)	(927 273)
4129	прочие платежи	(5 611 086)	2 591 332	(3 019 754)
<b>4100</b>	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>6 918 975</b>	<b>576 003</b>	<b>7 494 978</b>
4210	Поступления - всего	1 215 976	(483 663)	732 313
4211	в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	321 536	(49 048)	272 488
4219	прочие поступления	434 615	(434 615)	-
4220	Платежи - всего	(15 799 749)	49 048	(15 750 701)
4221	в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(15 741 449)	2 401 238	(13 340 211)
4229	прочие платежи	-	(2 352 190)	(2 352 190)

<b>Код строки</b>	<b>Наименование строки</b>	<b>Сумма до корректировки</b>	<b>Корректировк, тыс.руб.</b>	<b>Сумма с учётом корректировки</b>
<b>4200</b>	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(14 583 773)</b>	<b>29 602 161</b>	<b>15 018 388</b>
4320	Платежи - всего	(31 018 147)	(148 481)	(31 166 628)
4322	в том числе: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	-	(153 767)	(153 767)
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(31 018 147)	5 286	(31 012 861)
<b>4300</b>	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>7 404 608</b>	<b>(148 481)</b>	<b>7 256 127</b>
<b>4400</b>	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(260 190)</b>	<b>(7 093)</b>	<b>(267 283)</b>
<b>4450</b>	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>494 093</b>	<b>17 117</b>	<b>511 210</b>

### III. Раскрытие существенных показателей

#### 1. Информация по сегментам

Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых компаний.

#### 2. Основные средства

Стоимость основных средств составила:

64 214 996 тыс. руб. на 31.12.11г.  
56 581 286 тыс. руб. на 31.12.10 г.  
43 591 163 тыс. руб. на 31.12.09г.

Ниже приведена структура

Наименование группы основных средств	тыс. руб.		
	на 31.12.11г.	на 31.12.10 г.	на 31.12.09 г.
Земельные участки и объекты природопользования	36 803	36 864	25 364
Здания, машины и оборудование, сооружения, в том числе:	63 857 205	56 114 516	43 219 755
филиал «Невский»	52 685 446	45 642 857	32 858 374
филиал «Кольский»	7 649 661	7 120 346	6 935 501
филиал «Карельский»	3 472 843	3 340 037	3 358 757
Управление ОАО «ТГК-1»	49 255	11 276	67 123
Другие виды основных средств	320 988	429 906	346 044
<b>Итого</b>	<b>64 214 996</b>	<b>56 581 286</b>	<b>43 591 163</b>

Общество арендует земельные участки и офисные помещения.

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт - Петербурге составила на 31.12.2011г. 3 482 551 кв.м, годовая сумма арендной платы за 2011 год - 12 639 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2011г. 623 176 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2010 год- 23 112 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2010г. 8 526 200 кв. м., годовая сумма арендной платы - 38 659 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 700 кв. м., годовая сумма арендной платы - 979 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 1 899 659 кв. м., годовая сумма арендной платы - 7 344 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт - Петербург составила 7 964,5 кв. м., годовая сумма арендной платы - 86 017 тыс. руб.

### **3. Незавершенное строительство**

В 2011 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «Территориальная генерирующая компания №1». Инвестиционная деятельность Компании осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства шла работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2011 год была утверждена Советом директоров 20.12.2010 Протокол №14. В течение года производилась корректировка инвестиционной программы по решению Совета директоров (Протокол №22 от 14.04.2011 и Протокол № 1 от 11.07.2011).

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии.

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2011 год составил 15 892 334 тыс. руб. без НДС

тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 14 620 267 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 680 097 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 591 970 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств, в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», составил 24 902 678 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 23 386 721 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 891 317 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 624 640 тыс. руб. без НДС.

В части приоритетных проектов ОАО «ТГК-1» были проведены следующие работы:

### **Центральная ТЭЦ**

Строительство ЗРУ -110/6 на ЭС-2 Центральной ТЭЦ.:

- Выполнены работы по разработке рабочей документации на строительство ЗРУ 110/6 кВ (пункт б: часть объема работ по электротехническим решениям, часть объема работ по строительным решениям).
- Завершается подготовка площадки под строительство здания ЗРУ 110/6 кВ.
- Материалы утверждаемой части проекта направлены на государственную экспертизу.
- Строительство ГТУ ТЭЦ 2х50МВт на ЭС-1 Центральной ТЭЦ.:
- Разработана схема выдачи мощности ЭС-1 и схема внешнего электроснабжения ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

### **Первомайская ТЭЦ-14**

Завершен комплекс монтажных и пуско-наладочных работ по оборудованию энергоблока ст. №2 ПГУ-180. Успешно проведено комплексное опробование оборудования второго энергоблока (выполнен весь комплекс испытаний). ОАО «СО ЕЭС» аттестована мощность энергоблока №2. С 01.12.2011 г блок ст.№2 ПГУ-180 введен в эксплуатацию.

### **Реконструкция Каскада Вуоксинских ГЭС (Каскад-1).**

В рамках реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС 28.02.2011 Введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. №2 Лесогорской ГЭС-10, и 21.11.2011 принят в эксплуатацию ГА № 4 Светогорская ГЭС-11.

01.04.2011 На ГА № 3 Лесогорской ГЭС-10.:

- Закончен демонтаж облицовки проточной части гидротурбины.
- Начат монтаж облицовки колена и конуса отсасывающей трубы.
- Выполняется армирование фундаментов нижней крестовины и статора гидрогенератора.

На ГА № 2 Светогорская ГЭС-11.:

- Начаты работы по демонтажу основного оборудования гидротурбины и гидрогенератора.

### **Правобережная ТЭЦ-5**

В 3 квартале 2011 года завершена разработка утверждаемой части проекта.

В течение 2011 года полным ходом ведутся строительные-монтажные работы и поставка оборудования. В июне 2011 завершена поставка котла-утилизатора, начаты работы по строительству газового хозяйства. Сданы под монтаж оборудования фундаменты для открытой установки блочных трансформаторов и трансформаторов собственных нужд в пристанционном узле, начаты работы по монтажу оборудования маслохозяйства и высоковольтного распределительного устройства главной схемы (КРУЭ/ОРУ). В июле 2011 года заключен договор на разработку проектной документации на выполнение ТУ в объеме обязательств ГК.

### **Расширение Южной ТЭЦ-22**

В первом полугодии завершено строительство энергоблока №4 Южной ТЭЦ, блок введен в эксплуатацию и прошла аттестации мощности на ОРЭМ.

Выполнены дополнительные работы, в соответствии с особыми требованиями ОАО «ФСК ЕЭС» и Ростехнадзора к объектам сетевого строительства, не предусмотренными проектной документацией на СВМ, но обеспечивающим своевременный пуск в эксплуатацию и надежную работу объекта, а именно (экспертная оценка опасных производственных объектов, технических устройств, проектной, технической и иной документации; устройство временной дороги; устройство котлована для монтажа муфт кабельных линий; работы для устройства горизонтально-направленного бурения прокладки кабельных линий).



В целом по ОАО «ТГК-1» выполнен комплекс работ в области:

- Надежности;
- Центральная ТЭЦ - введен в эксплуатацию водогрейный котел ПТВМ-100 №4 ЭС-2 с установкой системы газоснабжения и локальной АСУ;
- Автовская ТЭЦ - введены в эксплуатацию рыбозащитные устройства на водозаборе из Большого Турухтанного ковша Финского залива;
- Южная ТЭЦ-22 - в рамках проекта «Реконструкция главного здания и благоустройство площадки Южной ТЭЦ» введены участки автодороги от КПП-2 до КПП-3 и от ГК до КПП-2 и наружное освещение;
- Перевод ПВК №10 и №9 в пиковый режим (ТЭЦ-5);
- Модернизация установки химводоочистки, обеспечивающей качество подпиточной воды тепловой сети требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 (ТЭЦ-8);
- Реконструкция Магистральной тепловой сети от П1 до П3 на Петрозаводской ПТЭЦ;
- АСКУЭ;
- В 2011 году введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на Лесогорской ГЭС-10, Светогорской ГЭС-11, Волховской ГЭС-6, 1-го энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14, энергоблока №4 ПГУ-450 Южной ТЭЦ-22. Введена в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ 2-го энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14. Введена в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО на Волховской ГЭС-6, 2-х энергоблоков ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14, Южной ТЭЦ-22 (действующая часть) и энергоблока №4 ПГУ-450 Южной ТЭЦ-22. Введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО на Василеостровской ТЭЦ-7 и Правобережной ТЭЦ-5;
- ИТ-инфраструктуры;
- В 2011 году введена в эксплуатацию система связи в бизнес-центре «Арена-холл», сеть передачи данных на объектах филиала «Невский»; завершено строительство ВОЛС ГЭС-6 - ГЭС-9 (филиал "Невский") линейные сооружения ВОЛС ГЭС - 13 - ГЭС - 12, ГЭС - 4-ГЭС - 5- ГЭС-6, ГЭС - 8 - ПС21 (Л - 167) филиала "Кольский.

#### **4. Долгосрочные финансовые вложения**

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 18 раздела III.

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений не создавался, в связи с тем, что в отношении них не были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости.

Долгосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения			в том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.09	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.09
1	2	3	4	5	6	7
Государственные ценные бумаги						
Муниципальные ценные бумаги						
Корпоративные ценные бумаги	13 752 178	492 198	1 557 789			
Ценные бумаги иностранных эмитентов						

В составе долгосрочных финансовых вложений бухгалтерского баланса отражен беспроцентный долгосрочный займ, выданный ЗАО «Энергоинвест». Величина беспроцентного займа составляет 35 873 тыс. руб., 44 273 тыс. руб. и 45 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года соответственно. В течение 2011 года было произведено погашение займа на 8 400 тыс. руб. Согласно дополнительному соглашению к договору займа часть в сумме 8 000 тыс. руб. переведена в состав краткосрочных финансовых вложений. На займ, подлежащий погашению в период от 1 до 3 лет, приходится 22 600 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года, 16 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 года и 0 руб. по состоянию на 31 декабря 2009 года.

По строке 1150 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, в том числе отражены:  
тыс. руб.

Показатель	Финансовые вложения			в том числе финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.09	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.09
1	2	3	4	5	6	7
Векселя третьих лиц*	1 338	1 000	8 000			
Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость						
Приобретенные права требования, срок исполнения обязательств по которым превышает 12 месяцев						
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется**	13 750 840	491 198	1 549 789			

\* Указанные векселя являются беспроцентными.

В течение отчетного периода была произведена оплата дополнительного выпуска акций дочерней организации ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Решение о дополнительном выпуске акций 1-01-05059-D-001D от 16.12.2010) в сумме 13 265 043 тыс. руб., в том числе 13 207 823 тыс. руб. основными средствами, 57 220 тыс. руб. денежными средствами. Таким образом на 16.12.2011 процент размещенных ценных бумаг в ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» составил 74,99 %.

Также в 2011 году была приобретена доля (26 %) в уставном капитале ООО «ТГК-1-Сервис» на сумму 2 600 тыс. руб. по договору купли-продажи рег. № 78 А А 0364227 от 30.08.2011 г.

Материалы и товары для перепродажи

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.

тыс.руб.

Наименование статьи	на 31.12.11 г.	на 31.12.10 г.	на 31.12.09 г.
Сырье и материалы	328 256	283 195	339 349
Топливо	1 639 019	1 452 847	1 131 823
Запасные части	419 734	360 339	399 108
<b>Итого</b>	<b>2 387 009</b>	<b>2 096 381</b>	<b>1 870 280</b>

## 5. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование вида расходов	На 31.12.2011 г.		На 31.12.2010 г.		На 31.12.2009 г.	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	14 188	5 691	4 526	8 471	6 161	2 322
Затраты на приобретение программного обеспечения	347 123	129 592	367 741	102 556	398 348	39 897
Прочие	31 651	37 238	34 834	32 215	48 294	10 344
<b>ИТОГО</b>	<b>392 962</b>	<b>172 521</b>	<b>407 101</b>	<b>143 242</b>	<b>452 803</b>	<b>52 563</b>

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию:

на 31 декабря 2011 г. 392 962 тыс. руб.

на 31 декабря 2010 г. 407 101 тыс. руб.

на 31 декабря 2009 г. 452 803 тыс. руб.

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию:

на 31 декабря 2011 г. 172 521 тыс. руб.

на 31 декабря 2010 г. 143 242 тыс. руб.

на 31 декабря 2009 г. 52 563 тыс. руб.

## **6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям**

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

на 31 декабря 2011 г. 267 572 тыс.руб.  
на 31 декабря 2010 г. 565 217 тыс. руб.  
на 31 декабря 2009 г. 1 032 099 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

на 31 декабря 2011 г. 28 892 тыс.руб.  
на 31 декабря 2010 г. 50 664 тыс. руб.  
на 31 декабря 2009 г. 470 976 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

в 2011 г. 73 739 тыс.руб.  
в 2010 г. 267 620 тыс. руб.  
в 2009 г. 271 670 тыс. руб.

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет:

на 31 декабря 2011 г. 125 828 тыс.руб.  
на 31 декабря 2010 г. 209 335 тыс. руб.  
на 31 декабря 2009 г. 258 304 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

## 7. Дебиторская задолженность

В строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2011 г. числится дебиторская задолженность в сумме 13 672 084 тыс. руб., в том числе дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в размере 176 518 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 4 325 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., задолженность ОАО «Петрозаводские коммунальные сети» в сумме 1 354 тыс. руб. со сроком погашения в 2012 году, задолженность по векселям ОАО «Ульяновскэнерго» в сумме 11 748 тыс. руб., задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в размере 176 518 тыс.руб. со сроком погашения в 2013 году по состоянию на 31 декабря 2010 г., задолженность ОАО «Петрозаводские коммунальные сети» в сумме 18 733 тыс. руб. со сроком погашения в 2011 году, задолженность по векселям ОАО «Ульяновскэнерго» в сумме 11 748 тыс. руб. полученные в результате присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» по состоянию на 31 декабря 2009 г.

Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты составляет задолженность покупателей и заказчиков в сумме 8 624 315 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., в сумме 8 048 527 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и в сумме 4 671 502 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 094 921 тыс. руб., 374 026 тыс. руб. и 73 282 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно;

Прочая дебиторская задолженность бухгалтерского баланса в сумме 2 572 620 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., в сумме 1 145 684 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и в сумме 2 163 683 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 0 тыс. руб., 30 400 тыс. руб. и 112 790 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Начисление резерва было произведено по дебиторской задолженности, которая по оценке Общества возможно не будет погашена.

В составе дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты по строке 1230 бухгалтерского баланса отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров.

По состоянию на 31 декабря 2011 г сумма авансов выданных составляет 2 294 306 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 2 150 283 тыс.руб., на 31 декабря 2010 г. сумма авансов выданных 2 675 350 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 2 629 586 тыс. руб. и на 31 декабря 2009 г. сумма авансов выданных составляет 6 501 920 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 5 567 313 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 г сумма долгосрочных авансов выданных составляет 203 446 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 203 446 тыс.руб., на 31 декабря 2010 г. сумма долгосрочных авансов выданных 612 159 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 612 159 тыс. руб.; на 31 декабря 2009 г. сумма долгосрочных авансов выданных составляет 1 017 229 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 1 017 229 тыс. руб.в соответствии с письмом Минфина РФ от 11 апреля 2011 г. № 07 - 02 06/42 отражены в бухгалтерском балансе по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы»

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по авансам выданным, связанным с выполнением строительных работ представлена ниже:

	тыс. руб.		
<b>Наименование</b>	<b>На 31.12.2011г.</b>	<b>На 31.12.2010г.</b>	<b>На 31.12.2009г.</b>
УК ОПЭК	900 442	-	-
ОАО «Силовые машины»	665 087	783 687	457 352
ООО АНДРИТЦ ГИДРО	193 933	-	-
ОАО «Электроцентромонтаж»	105 274	91 095	211 456
ГУП Водоканал	90 707	-	-
ЗАО «Трест Севзапэнергомонтаж»	32 860	800 575	803 471
ЗАО ЭЦМ-Петербург	22 144	-	-
СевЗапНТЦ	20 619	20 619	-
ЗАО Энергоинжиниринг	18 780	-	-
ООО Петербургаз	16 263	16 302	-
ООО «ТГК-1 Сервис»	13 851	-	-
ОАО «Ленэнерго»	13 631	13 415	-
ОАО «Компания ЭМК- Инжиниринг»	6 947	820 167	2 475 000
ЗАО «Уралэнергогаз»	-	18 356	302 795
ВО «Технопромэкспорт»	-	5 796	868 028

В составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Переплата по налогам в федеральный бюджет	1 130 981	172 243	1 603 813
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	460 224	41	13 630
Переплата по налогам в местный бюджет	459	-	12
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	9 017	13 988	2 081
Пени и штрафы по договорам	20 564	6 703	684
Векселя к получению	-	20 446	93 301
Прочая дебиторская задолженность *	1 132 217	1 118 790	473 113

\* - в том числе на 31. 12.2011 г.:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 542 030 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 156 062 тыс. руб.;
- Платежи по договорам страхования в сумме 26 131 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 104 126 тыс. руб.;
- \* - в том числе на 31. 12.2010 г.:
- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 443 460 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 156 062 тыс. руб.;
- Платежи по договорам страхования в сумме 24 649 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 127 590 тыс. руб.;
- \* - в том числе на 31. 12.2009 г.:
- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме - 278 657 тыс.руб.;
- Платежи по договорам страхования в сумме 15 155 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 126 445 тыс. руб.

В 2011 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 461 871 тыс.руб., в 2010 году - 1 944 570 тыс. руб. и в 2009 году - 1 057 797 тыс.руб.



## 8. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 1 723 632 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., в сумме 1 591 369 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и в сумме 1 076 941 тыс. руб. на 31 декабря 2009 г., в том числе сумма векселей третьих лиц 17 092 тыс. руб., 11 369 тыс. руб. и 166 941 тыс. руб. соответственно. Указанные векселя являются беспроцентными.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Показатель	Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.2011 г.	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.
1	2	3	4
Государственные ценные бумаги	-	-	-
Муниципальные ценные бумаги	-	-	-
Корпоративные ценные бумаги	17 092	11 369	166 941
Ценные бумаги иностранных эмитентов	-	-	-

Предоставленные займы

Наименование	тыс. руб. на 31.12.2011 г.
ОАО «Мурманская ТЭЦ»*	1 565 000
ЗАО «Энергоинвест»	6 600
<b>Итого</b>	<b>1 571 600</b>

\* - задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 542 030 тыс. руб. на 31.12.2011г., 443 460 тыс. руб. на 31.12.2010г. и 278 657 тыс. руб. на 31.12.2009г. включена в состав прочей дебиторской задолженности.

## 9. Капитал и резервы

### Уставный капитал

Уставный капитал составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	3 854 341 416 571	38 543 414 165,71
В том числе:		
владельцы более 5% акций:		
юридические лица:	3 366 554 350 154	33 665 543 501,54
физические лица:		
прочие		
<b>ИТОГО:</b>	<b>3 366 554 350 154</b>	<b>33 665 543 501,54</b>

По состоянию на 31 декабря 2011 г. уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2011 года величина уставного капитала не изменилась.

### Добавочный капитал

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

В составе добавочного капитала бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.11 г.	На 31.12.10 г.	На 31.12.09
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600
Дооценка объектов основных средств	10 076 655	16 386 651	16 392 037
<b>ИТОГО:</b>	<b>33 362 255</b>	<b>39 672 251</b>	<b>39 677 637</b>

### Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2010 год чистая прибыль Общества в размере 180 347 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2011 г. величина резервного фонда составила 1% от величины уставного капитала.

## Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

за 2010 г. 180 347 тыс. руб.

аналогично:

за 2009 г. 168 314 тыс. руб.

за 2008 г. 0 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

## 10. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов и займов полученных составила:

тыс. руб.

	Кредиты	Займы
в 2011 г.	57 750 118	2 000 000
в 2010 г.	38 422 755	62 163
в 2009 г.	10 921 300	5 000 000

Общая сумма кредитов и займов погашенных (без учета процентов) составила:

тыс. руб.

	Кредиты	Займы
в 2011 г.	47 851 042	2 167 976
в 2010 г.	31 018 147	-
в 2009 г.	5 458 207	-

тыс. руб.

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита? по состоянию на 31.12.11 г.	Сумма кредита? по состоянию на 31.12.10 г.	Сумма кредита? по состоянию на 31.12.09 г.
ЕБРР	евро	20.06.2010		-	173 752
Nordic Investment Bank	евро	15.01.2014	512 600	664 118	919 138
Nordic Environment Finance Corporation	евро	15.03.2015	52 904	91 603	120 406
ОАО «АБ»РОССИЯ»	руб	21.01.2010	-	-	250 000

<b>Кредиторы</b>	<b>Валюта</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>Сумма кредита<sup>?</sup> по состоянию на 31.12.11 г.</b>	<b>Сумма кредита<sup>?</sup> по состоянию на 31.12.10 г.</b>	<b>Сумма кредита<sup>?</sup> по состоянию на 31.12.09 г.</b>
ОАО «АБ»РОССИЯ»	руб	16.02.2013	500 000	500 000	-
ОАО «АБ»РОССИЯ»	руб	16.02.2013	700 000	700 000	-
ОАО «Альфа-Банк»	руб	12.03.2010	-	-	1 233 538
ОАО «Альфа-Банк»	руб	29.10.2012	2 001 836	2 001 490	-
ОАО «Балтинвестбанк»	руб	11.02.2010	-	-	214 348
ОАО «Балтинвестбанк	руб	12.02.2010	-	-	392 365
ОАО «Балтинвестбанк	руб	25.02.2010	-	-	126 488
ОАО «Балтинвестбанк	руб	22.03.2010	-	-	15 137
ОАО «Балтинвестбанк	руб	27.04.2010	-	-	1 477
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	12.05.2010	-	-	501 899
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	24.01.2011	-	79 563	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	28.02.2012	-	1 002 094	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	30.03.2012	-	822329	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	11.01.2012	678 416	677917	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	14.01.2011	-	780 088	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	30.12.2012	-	1 344 356	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	28.12.2012	1 208 077	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	25.01.2013	1 108 700	-	-

<b>Кредиторы</b>	<b>Валюта</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>Сумма кредита<sup>?</sup> по состоянию на 31.12.11 г.</b>	<b>Сумма кредита<sup>?</sup> по состоянию на 31.12.10 г.</b>	<b>Сумма кредита<sup>?</sup> по состоянию на 31.12.09 г.</b>
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб	29.03.2013	1 691 300	-	-
ООО «Барклайс Банк»	руб	07.09.2012	-	500 000	-
ООО «Барклайс Банк»	руб	07.09.2012	-	500 000	-
ЗАО «Газэнергопромбанк»	руб	09.09.2010	-	-	1 200 000
ОАО «Сбербанк России»	руб	24.12.2012	2 701 982	2 702 012	-
ОАО «Сбербанк России»	руб	30.11.2012	1 000 734	1 000 756	-
ОАО «Сбербанк России»	руб	29.03.2013	3 502 570	-	-
ОАО «Сбербанк России»	руб	13.12.2013	1 000 518	-	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	руб	19.11.2012	-	-	2 718 158
ОАО «ТрансКредитБанк»	руб	27.12.2013	-	1 969 862	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	руб	30.06.2014	3 761 419	-	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	руб	30.06.2014	807 125	-	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб	30.10.2010	-	-	1 300 865
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб	31.01.2013	1 124 711	1 124 715	-

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита <sup>?</sup> по состоянию на 31.12.11 г.	Сумма кредита <sup>?</sup> по состоянию на 31.12.10 г.	Сумма кредита <sup>?</sup> по состоянию на 31.12.09 г.
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб	29.10.2012	1 680 617	-	-
Ф-л С-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ» (проценты)	руб	11.01.2011	-	628	-
ОАО АКБ «МБРР»	руб	06.06.2013	600 661	-	-
ОАО «ВБРР» (только проценты)	руб	01.12.2011	294	-	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб	27.05.2013	132 710	-	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб	31.05.2013	1 255 941	-	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб	14.06.2013	200 138	-	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб	15.06.2013	95 066	-	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб	16.06.2013 (30.12.2013)	100 069	-	-
<b>Итого:</b>	<b>руб</b>		<b>26 418 388</b>	<b>16 461 531</b>	<b>9 167 571</b>
В том числе со сроком погашения до 1 года			9 070 160	1 090 456	5 669 059

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2011, 2010 и 2009 гг. варьировались от 5,9% до 9,5%, от 6,5% до 11,0% и от 12,4% до 17,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2011, 2010 и 2009 гг. варьировались от 3,4% до 6,75%, от 3,1% до 4,7% и от 5,0% до 17,5% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов <sup>?</sup> по состоянию на 31.12.2011 г.	Сумма займов <sup>?</sup> по состоянию на 31.12.2010 г.	Сумма займов <sup>?</sup> по состоянию на 31.12.2009 г.
Облигационный заем (01)	руб	11.03.2014	1 171 828	1 172 262	1 169 472
Облигационный заем (02)	руб	01.07.2014	2 894 187	5 000 365	5 000 087
Облигационный заем (03)	руб	13.12.2021	2 002 260	-	-
ОАО «Энел ОГК-5»	руб	01.04.2011	-	62 535	-
Прочие	руб	31.10.2011	8	-	-
<b>Итого:</b>			<b>6 068 283</b>	<b>6 235 162</b>	<b>6 169 559</b>
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 174 096	5 091 659	1 169 559

<sup>?</sup> с учетом процентов начисленных

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2011г., 2010 г. и 2009 г. варьировались от 6,7% до 16,99%, от 7,75% до 16,99% и от 7,75% до 16,99% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2011г., 2010г. и 2009г. варьировались от 6,7% до 16,99% (*товарный заем ОАО «Энел ОГК-5» - 1,5%*), от 7,75% до 16,99% и от 7,75% до 16,99% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов, причитающихся к оплате займодавцу (кредитору), по кредитам и займам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением и изготовлением инвестиционного актива в 2011 году составила 697 177 тыс. руб. (в 2010 году - 1 148 334 тыс. руб., в 2009 году - 704 556 тыс. руб.)

Общество в 2007 году выпустило облигации серии 01. Срок обращения облигаций 7 лет (до 11.03.2014г.). по условиям выпуска облигаций серии 01 предусмотрена оферта 11.03.2012г.

Общество в 2009 году выпустило облигации серии 02. Срок обращения облигаций 5 лет (до 01.07.2014г.). По условиям выпуска облигаций серии 02 предусмотрена оферта 01.07.2011г.

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 13.12.2021г.).

#### Информация о кредитных линиях

	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>	<b>31.12.2009</b>
<b>Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, руб.</b>	<b>24 625 500</b>	<b>15 200 000</b>	<b>4 000 000</b>
ОАО "Альфа-Банк"	6 000 000	6 000 000	x
ОАО "Банк ВТБ" (ОАО "ВТБ Северо-Запад")	4 325 500	1 000 000	x
ОАО "ТрансКредитБанк"	7 000 000	4 000 000	4 000 000
ОАО АКБ "РОСБАНК"	3 000 000	x	x
ОАО "МДМ Банк"	1 500 000	1 500 000	x
ОАО "ВБРР"	300 000	x	x
ОАО "Сбербанк России" (невозобновляемая кредитная линия)	2 500 000	x	x
ЗАО АКБ "Абсолют Банк"	x	1 200 000	x
ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	x	500 000	x
Ф-л "С-Петербургская дирекция ОАО "Уралсиб"	x	1 000 000	x
в т.ч.			
<b>Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом, руб.</b>	<b>11 307 461</b>	<b>10 450 595</b>	<b>1 300 000</b>
ОАО "Альфа-Банк"	4 000 000	4 000 000	x
ОАО "Банк ВТБ" (ОАО "ВТБ Северо-Запад")	325 500	220 000	x
ОАО "ТрансКредитБанк"	2 464 571	2 030 595	1 300 000
ОАО АКБ "РОСБАНК"	1 217 390	x	x

ОАО "МДМ Банк"	1 500 000	1 500 000	x
ОАО "ВБРР"	300 000	x	x
ОАО "Сбербанк России"	1 500 000	x	x
ЗАО АКБ "Абсолют Банк"	x	1 200 000	x
ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	x	500 000	x
Ф-л "С-Петербургская дирекция ОАО "Уралсиб"	x	1 000 000	x

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу ОАО «ТГК-1», по состоянию на конец завершеного финансового года (2011, 2010, 2009), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.



## **11. Информация, связанная с полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов**

### **Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.2011 г.**

- банковская гарантия №IGR07/MSHD/4282 под аванс выданный в соответствии с условиями договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.2007 г. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012 г.
- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011 г. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014 г.

### **Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.2010 г.**

- банковская гарантия № GRO 100096 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01 февраля 2011 года;
- банковская гарантия № 623/7 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ОАО АКБ «Пробизнесбанк» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 10 февраля 2011 года;
- банковская гарантия № 56/Ф полученная в соответствии с условиями открытого конкурса на право заключения договоров поставки топочного мазута для нужд Общества. Гарантия выдана Уфимским филиалом ООО «Центркомбанк» на сумму 15 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 14 марта 2011 года;
- банковская гарантия №IGR07/MSHD/4282 под авансы выданные в соответствии с условиями договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.07 г. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012 г.
- банковская гарантия № БГ 0149/10 полученная на приобретение и поставку оборудования и кабельной продукции, строительно-монтажные и пусконаладочные работы по строительству КРУЭ и заходов КЛ при реконструкции Первомайской ТЭЦ в соответствии с условиями договора с ОАО «Электроцентромонтаж». Гарантия выдана Центральным филиалом ОАО «АБ Россия» на сумму 106 563 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01 апреля 2011 года;
- банковская гарантия № 07/OGR/5101461 полученная в соответствии с договором на строительство «под ключ» энергоблока № 4 Южной ТЭЦ с ОАО «ВО Технопромэкспорт». Гарантия выдана ЗАО «ЮниКредит Банк» на сумму 203 123 тыс. руб. Срок действия гарантии до 25 января 2011 года;
- простой вексель НВ № 0534029 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлении не позднее 10 февраля 2011 года;

- простой вексель НВ № 0534030 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлению не позднее 10 февраля 2011 года;
- простой вексель НВ № 0534031 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлению не позднее 10 февраля 2011 года;
- простой вексель НВ № 0534035 полученный в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Вексель выдан ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 2 500 тыс. руб. Срок платежа по предъявлению не позднее 10 февраля 2011 года.

#### **Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.2009 г.**

- банковская гарантия № БГ20183/9 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ЗАО «Газэнергопромбанк» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 02 февраля 2010 года;
- банковская гарантия №GRO 290068 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01 февраля 2010 года;
- банковская гарантия №IGR07/MSHD/4282 под авансы выданные в соответствии с условиями договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.07 г. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012 г.

#### **Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.2009 г.**

- залог имущества Каскад-1 в сумме 2 167 344 тыс. руб., представленный Обществом в качестве обеспечения надлежащего исполнения своих обязательств по соглашению № б/н от 23.01.2006 г. о кредитовании с Европейским банком реконструкции и развития.

## **12. Налогообложение**

### **Налог на прибыль**

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. *(п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).*

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

## Отдельные показатели Отчета о прибылях и убытках (форма № 2)

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2011 год			За 2010 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	5 926 514		5 926 514	4 831 905	-	4 831 905
2350	Прочие расходы	(6 693 381)		(6 693 381)	(5 413 462)	-	(5 413 462)
<b>2300</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>3 595 658</b>		<b>3 595 658</b>	<b>4 680 005</b>	<b>-</b>	<b>4 680 005</b>
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(719 132)		(719 132)	(936 001)	-	(936 001)
2450	Отложенные налоговые активы	46 878		46 878	(1 554)	-	(1 554)
2430	Отложенные налоговые обязательства	(756 641)		(756 641)	(376 382)	-	(376 382)
2410	Текущий налог на прибыль	(218 961)	X	(218 961)	(689 007)	X	(689 007)
2460	Налог на прибыль прошлых лет*		489 138	489 138	X	1 142	1 142
2460	Прочие расходы из прибыли**	601 246	-	601 246	(1 041)	-	(1 041)
<b>2400</b>	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>3 268 180</b>		<b>3 757 318</b>	<b>3 613 163</b>	<b>-</b>	<b>3 613 163</b>
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(209 592)		(209 592)	(130 942)	-	(130 942)

\*Сумма налога на прибыль прошлых лет, возникшая в результате применения к основной норме амортизации повышающего коэффициента 2, составила 489 138 тыс. руб.

\*\*Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в отчетном периоде в связи с выбытием основных средств, переданных в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», составила 601 409 тыс. руб.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о прибылях и убытках за 2011 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2011 год (графа 5 таблицы 1)	За 2010 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	3 595 658	4 680 005
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1х20% за 2011 год, стр.1х20% за 2010 год)	(719 132)	(936 001)
3	2421	<b>Постоянные налоговые обязательства (активы)</b> (стр.4-стр.6), в т.ч.:	(209 592)	(130 942)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20% за 2011 год, стр.5х20% за 2010 год)	(245 537)	(239 698)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(1 227 685)	(1 198 492)
5.1		• в части, превышающей законодательно установленные нормы	(176 835)	(237 317)
5.2		• в части расходов социального характера	(193 255)	(157 196)
5.3		• в части разниц, связанных с амортизацией	(165 727)	(343 416)
		• в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(691 868)	(460 563)
6		Постоянные налоговые активы (стр.7х20% за 2011 год, стр.7х20% за 2010 год)	35 945	108 756
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	179 727	543 780
7.1		• Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	179 727	543 780
8	2450	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b> (стр.9х20% за 2011 год, стр.9х20% за 2010 год)	46 878	(1 554)

ОАО «ТГК-1»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2011 год (графа 5 таблицы 1)	За 2010 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.	234 392	(7 772)
9.1		• Обязательство по оплате отпусков	112 940	-
9.2		• Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	113 045	-
9.3		• Прочие	8 407	(7 772)
10	2430	<b>Изменение отложенных налоговых обязательств</b> (стр.11x20% за 2011 год, стр.11x20% за 2010 год)	(756 641)	(376 382)
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(3 783 203)	(1 881 910)
11.1		• Амортизация основных средств	(2 545 872)	(1 463 245)
11.2		• Резерв по сомнительным долгам	(1 237 321)	(418 665)
11.3		• Прочие	(10)	-
12		<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b> (стр.1- стр.5- стр.7+ стр.9+ стр.11)	1 094 805	3 445 038
13		<b>Налог на прибыль</b> (стр.2+ стр.3+ стр.8- стр.10), в т.ч.	270 177	(689 007)
13.1	2410	• Текущий налог на прибыль	(218 961)	(689 007)
13.2	2460	• Налог на прибыль прошлых лет	489 138	1 142
14	2460	Прочие расходы из прибыли	601 246	(1 041)
15	2400	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b> (стр.1+ стр.13+ стр.14+ стр.8+ стр.10)	3 757 318	3 613 163

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2011 и 2010 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2011 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b> (стр.2х20% за 2011 год, стр.2х20% за 2010 год)	46 954	76	46 878
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	234 772	380	234 392
2.1	9.1	• Обязательство по оплате отпусков	112 940	-	112 940
2.2	9.2	• Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	113 045	-	113 045
2.3	9.3	• Прочие	8 787	380	8 407
3	10	<b>Изменение отложенные налоговые обязательств</b> (стр.4х20% за 2011 год, стр.4х20% за 2010 год)	1 012 143	255 502	756 641
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	5 060 715	1 277 512	3 783 203
4.1	11.1	• Амортизация основных средств	2 545 872	-	2 545 872
4.2	11.2	• Резерв по сомнительным долгам	2 514 833	1 277 512	1 237 321
4.3	11.3	• Прочие	10	-	10

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2010 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b> (стр.2х20% за 2011 год, стр.2х20% за 2010 год)		(1 554)	(1 554)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:		(7 772)	(7 772)
3	10	<b>Изменение отложенных налоговых обязательств</b> (стр.4х20% за 2011 год, стр.4х20% за 2010 год)	651 298	274 916	376 382
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	3 256 492	1 374 582	1 881 910
4.1	11.1	• Амортизация основных средств	1 463 246	-	1 463 245
4.2	11.2	• Резерв по сомнительным долгам	1 793 247	1 374 582	418 665

**ОАО «ТГК-1»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год

**13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчеты о прибылях и убытках)**

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.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о прибылях и убытках представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2011 г.	за 2010 г.
От продажи электроэнергии и мощности	35 308 093	28 951 455
От продажи электроэнергии на экспорт	2 116 269	2 088 230
От продажи теплоэнергии	19 998 571	18 968 289
От продажи прочих работ, услуг	267 873	604 513
<b>Итого</b>	<b>57 690 806</b>	<b>50 612 487</b>

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2011 год выручка составила 22 432 395 тыс. руб., за 2010 год - 14 777 302 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о прибылях и убытках представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2011 г.	за 2010 г.
Электроэнергии и мощности	29 511 366	25 023 297
Электроэнергии на экспорт	590 025	454 933
Теплоэнергии	21 889 173	19 087 340
Прочее	143 676	141 707
<b>Итого</b>	<b>52 134 240</b>	<b>44 707 365</b>

Затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов					
	2011 год			2010 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
на производ. цели		на иные цели	на производ. цели		на иные цели	
<b>Энергия, в т.ч.</b>	6 695 706	6 695 706	-	8 193 008	8 193 008	-
-электрическая	5 900 677	5 900 677	-	6 401 931	6 401 931	-
-мощность	603 083	603 083	-	1 574 747	1 574 747	-
-тепловая	191 946	191 946	-	216 330	216 330	-
<b>Топливо, в т.ч.</b>	22 522 453	22 318 496	-	19 346 768	19 025 387	-
-газ на технологию	21 130 144	21 130 144	-	17 943 049	17 943 049	-
-уголь на технологию	771 221	699 415	-	595 048	620 052	-
-мазут на технологию	578 634	428 659	-	762 443	415 573	-
<b>Итого</b>	<b>29 218 159</b>	<b>29 014 202</b>	-	<b>27 539 776</b>	<b>27 218 395</b>	-

**14. Прочие доходы и расходы**

тыс. руб.

Наименование видов прочих	2011 г.		2010 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация финансовых вложений, в т.ч. векселей 3-х лиц	876 172	876 408	1 162 173	1 147 710
Продажа дебиторской задолженности	15 992	13 327	5 534	5 058
Продажа основных средств	1 892 764	1 631 064	71 405	55 593
Продажа материалов	117 154	93 338	246 366	250 301
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	160 436	58 359	984 998	875 045
Продажа и покупка иностранной валюты	2 007 710	2 016 239	1 737 601	1 744 801
Продажа иных активов	136 110	162 606	26 913	25 976
Оценочные обязательства	X	158 167	X	-
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	154 429	846 048	95 357	336 902
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	154 429	X	95 357	-
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет	16 275	15 102	39 498	39749
Доход от безвозмездно полученных ОС	11	-	-	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	268 641	6 506	76 496	225 691
Списание кредиторской задолженности	1 238	X	11 775	X
Курсовые разницы	82 500	96 137	235 430	154 830
Расходы социального характера	X	155 118	X	227 278
Прочие	197 082	564 962	138 359	324 531
<b>Итого прочие доходы/расходы</b>	<b>5 926 514</b>	<b>6 693 381</b>	<b>4 831 905</b>	<b>5 413 462</b>



В составе прочих расходов за 2011 год отражены консультационные услуги в сумме 138 435 тыс. руб., списание объектов незавершенного строительства на сумму 11 911 тыс. руб., выплаты совету директоров и ревизионной комиссии на сумму 30 119 тыс. руб.

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2011 и 2010 гг. соответственно, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

### 15. Прибыль на акцию (для акционерных обществ)

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам - владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 757 318	3 604 418	3 366 287
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях*	0,00097	0,00094	0,00087

Общество не производило в 2011 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

**16. Кредиторская задолженность**

Расшифровка кредиторской задолженности представлена ниже:

Наименование	на 31.12.11 г.	на 31.12.10 г.	на 31.12.09 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет , в том числе:	6 963 811	7 733 329	9 287 268
<b>Поставщики и подрядчики, из них:</b>	<b>4 422 790</b>	<b>4 875 491</b>	<b>7 519 396</b>
ОАО «ТГК-1 - Сервис»	603 645	-	-
ЗАО «ЦФР»	344 655	416 758	241 093
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	306 720	839 333	199 820
ООО «Электроцентромонтаж»	237 970	77 689	348 700
ОАО «Энергоинжиниринг»	222 892	45 899	-
ОАО «Силовые машины»	213 424	218 010	-
УК ОПЭК	204 152	-	-
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	152 654	6 942	716 609
ЗАО «Трест СЗЭМ»	121 662	189 293	2 029 579
ГУП «Водоканал»	119 893	190 258	182 913
ОАО «ТелеСвязь»	116 354	77 966	-
ОАО ПШТК	89 319	48 296	-
ЗАО «Уфаойл»	78 375	-	-
ОАО «Воркутауголь»	65 618	1 046	-
ООО «Центрразрезуголь»	62 160	-	-
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	46 933	94 342	-
ЗАО «РСУ-103»	27 711	70 828	357 888
ГУП «ТЭК СПб»	1 136	23 386	205 374
ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»	-	179 328	27 658
ВО «Технопромэкспорт»	-	1 091 895	1 119 823
<b>Задолженность по оплате труда</b>	<b>157 726</b>	<b>117 635</b>	<b>3 166</b>
<b>Задолженность внебюджетным фондам, из них</b>	<b>54 171</b>	<b>36 315</b>	<b>9</b>

ОАО «ТГК-1»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год

Наименование	на 31.12.11 г.	на 31.12.10 г.	на 31.12.09 г.
Пенсионный фонд	43 182	29 135	8
Фонд обязательного медицинского страхования	8 411	4 495	1
Фонд социального страхования	2 578	2 685	-
<b>Задолженность перед бюджетом, из них</b>	<b>289 910</b>	<b>550 903</b>	<b>281 567</b>
Бюджету субъектов РФ	238 481	455 547	192 255
Федеральному бюджету	48 154	91 714	79 841
Местным бюджетам	3 275	3 642	9 471
<b>Прочие кредиторы, всего, из них</b>	<b>2 039 214</b>	<b>2 152 985</b>	<b>1 483 130</b>
Авансы полученные	693 930	1 109 013	879 473
НДС по авансам	190 606	51 691	181 553
Векселя к уплате	-	-	157 142
Другие кредиторы	1 154 678	992 281	264 962

## 17. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2011 г., %	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2011 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2011 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2010 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта 14	<ul style="list-style-type: none"> <li>• производство электрической и тепловой энергии;</li> <li>• поставка (продажа) электрической и тепловой энергии</li> <li>• реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям</li> </ul>	(778 610)	16 787	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997%	100 %	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная 73 корп. 2А	<ul style="list-style-type: none"> <li>• передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии</li> </ul>	80 998	10 619	-

В течение 2011 года произошли следующие изменения долей участия Общества:

- *доля участия в ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» уменьшилась на 25% при увеличении размера участия с 30 000 тыс.руб до 23 500 616 тыс.руб.*

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было создано 01.02.2010 года на основании Решения об учреждении Открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга», принятого Советом директоров ОАО «ТГК-1» (ОАО «ТГК-1» - единственный учредитель) 21 декабря 2009 года (Протокол №12 от 24.12.09) в развитие Концепции единого теплосетевого бизнеса Санкт-Петербурга.

24 августа 2010 года на Совете директоров ОАО «ТГК-1», осуществлявшим полномочия внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 33 333 000 000 штук номинальной стоимостью один рубль каждая (выпуск зарегистрирован ФСФР России 16.12.2010 г. за № 1-01-05059-D-001D).

Способ размещения дополнительных акций: закрытая подписка. Круг потенциальных приобретателей: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» и Государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга».

В течение 2011 года проходил этап размещения (оплаты) акций дополнительного выпуска ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» имуществом, а именно:

Недвижимым:

1. *Тепловыми сетями (зарегистрированными, как объекты недвижимого имущества)*
2. *Тепловыми пунктами*
3. *Зданиями, сооружениями, имущественными правами*
4. *Прочим недвижимым имуществом*

Движимым:

1. *Тепловыми сетями (не имеющими статуса объектов недвижимости).*
2. *Оборудованием тепловых пунктов*
2. *Объектами электрозащиты*
3. *Оборудованием насосных станций*
4. *Прочим движимым имуществом.*

*По итогам завершения размещения (на 15.12.2011) пакет акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», находящийся во владении ОАО «ТГК-1», составил 23 500 616 990 шт. обыкновенных акций (74,9997% от общего числа голосов, приходящихся на голосующие акции организации).*

**Таблица 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «ТГК-1»**

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2011 г., %	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2011г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2011 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2010 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО «Хибинская тепловая компания»	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	Производственная деятельность отсутствует. В перспективе: производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	97 087	1 490	-
2	ООО «ТГК-1 Сервис»	26	0	195279, г. Санкт-Петербург, пр. Индустриальный, д.44, корп.2, лит. А	Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического перевооружение объектов электроэнергетики	55 463	45 470	-

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 29.11.2010г. (Протокол от 02.12.2010 №12) с целью продолжения реализации проекта «Строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска», определенного Советом директоров ОАО «ТГК-1» в качестве приоритетного, в инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» предусмотрено участие в дополнительной эмиссии акций ОАО «Хибинская тепловая компания» (далее - ХТК) в размере и млн. руб.

Общий объем дополнительной эмиссии ХТК - 800 млн. рублей (доля ТГК-1 50%, доля ОАО «Апатит» - 50%).

Способ размещения дополнительных акций: закрытая подписка среди акционеров ОАО «Хибинская тепловая компания» (ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит»). Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции Общества - 1 (один) рубль. Оплата дополнительно размещаемых обыкновенных именных акций ОАО «Хибинская тепловая компания» будет осуществляться денежными средствами.

22.08.2011г. ФСФР РФ зарегистрировало дополнительный выпуск акций ОАО «Хибинская тепловая компания» государственный регистрационный номер 1-01-04202-D-002D. Оплата акций доп.выпуска планируется на март-апрель 2012 года. После завершения размещения размер участия ОАО «ТГК-1» в УК ОАО «Хибинская тепловая компания» вырастет до 448 300 тыс. руб. Доля участия останется прежней - 50% УК.

## 18. Информация о связанных сторонах

### Операции с организациями Группы Газпром<sup>1</sup>

По состоянию на 31 декабря 2011 года на Общество оказывает влияние ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества, а также концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ОАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ОАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2011 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)		
		2011 г.	2010 г.	2009 г.
ОАО «ОГК-6»	Реализация промышленных товаров и услуг	20 113	209 678	223 978
ОАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	4 799	-	-
ОАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 175	-	-
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	309	309	321
<b>Всего:</b>		<b>27 396</b>	<b>209 987</b>	<b>224 299</b>

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
ОАО «ОГК-6»	27 720	256 162	39 278
ОАО «ОГК-2»	29 193	18 861	-
ОАО «Мосэнерго»	55 387	12 370	9 417
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	174 081	429 083	77 639
ООО «Газпром энергохолдинг»	20 148	32 354	42 882
<b>Всего:</b>	<b>306 529</b>	<b>748 830</b>	<b>169 216</b>

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

<sup>1</sup>Перечень организаций, формирующих Группу Газпром, приведен в Приложении.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр.1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.11г.	на 31.12.10г.	на 31.12.09г.	на 31.12.11г.	на 31.12.10г.	на 31.12.09г.
ОАО «ОГК-6»	-	-	-	-	514	443
ОАО «ОГК-2»	-	-	-	4 937	-	-
ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	5 740	3 249	-
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	46 933	94 342	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	124	-	13 413
<b>Всего</b>	-	-	-	<b>57 734</b>	<b>98 105</b>	<b>13 856</b>

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр.1230)			Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 1235)		
	на 31.12.11г.	на 31.12.10г.	на 31.12.09г.	на 31.12.11г.	на 31.12.10г.	на 31.12.09г.
ОАО «ОГК-6»	-	-	-	-	537	342
ОАО «ОГК-2»	-	-	-	1 752	-	-
ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	98	-	-
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	-	-	11 836
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	46	65	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	8 900	11 630	-
<b>Всего:</b>	-	-	-	<b>10 796</b>	<b>12 232</b>	<b>12 178</b>



Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром

тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
4 101	Денежные потоки от текущих операций				
4 110	Поступления - всего	57 388 128	75 071	50 697 181	149 419
4 111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	56 350 434	46 307	45 405 197	145 735
4 112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	103 113	19	69 804	
4 113	от перепродажи финансовых вложений				
4 119	прочие поступления:	934 581	28 745	5 222 180	3 684
4 131	от продажи иного имущества	116 400	-		
4 132	выгоды от валютно-обменных операций	-		309 994	
4 133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков			515 397	166
4 134	безвозмездно				
4 135	косвенные налоги по текущей деятельности	-		3 118 852	
4 159	прочие поступления	818 181	28 745	1 277 937	3 518

<b>№</b>	<b>Название строки</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>в том числе по внутригрупповым</b>	<b>За аналогичный период предыдущего года</b>	<b>в том числе по внутригрупповым</b>
4 120	Платежи - всего	53 634 245	4 436 001	43 202 178	257 736
4 121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	43 423 119	4 400 680	34 033 291	234 547
4 122	в связи с оплатой труда работников	3 809 846		3 242 066	
4 123	на выплату процентов по долговым обязательствам	2 004 456		1 979 794	
4 124	на оплату налога на прибыль организаций	653 961		927 273	
4 129	прочие платежи:	3 742 863	35 321	3 019 754	23 189
4 141	на таможенные платежи				
4 142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	895 896		745 528	
4 144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 344 462		1 074 429	
4 145	на выдачу авансов	6	6	406 515	
4 146	потери от валютно-обменных операций	7 587			
4 147	косвенные налоги по текущей деятельности	504 508		-	
4 199	прочие выплаты	990 404	35 315	793 282	23 189

<b>№</b>	<b>Название строки</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>в том числе по внутригрупповым</b>	<b>За аналогичный период предыдущего года</b>	<b>в том числе по внутригрупповым</b>
4 100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	3 753 883	(4 360 930)	7 495 003	(108 317)
4 201	Денежные потоки от инвестиционных операций				
4 210	Поступления - всего	1 660 565	1 586 172	732 313	66 451
4 211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 589 436	1 521 035	272 488	66 451
4 212	от продажи акций (долей участия) в других организациях			456 367	
4 213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	-		-	
4 214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	66 893	65 137	3 458	
4 219	прочие поступления:	4 236	-	-	-
4 231	поступления по инвестиционному договору				
4 232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	-		-	
4 239	прочие поступления	4 236		-	

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
4 220	Платежи - всего	14 857 810	59 554	15 750 701	92 198
4 221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор.активов				
4 222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	59 820	57 220	58 300	58 300
4 241	приобретение дочерних организаций	57 220	57 220	58 300	58 300
4 242	приобретение акций (долей участия) других организаций	2 600	0	0	
4 223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к другим лицам), предост-ие займов другим лицам				
4 224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива				
4 229	прочие платежи:	14 797 990	2 334	15 692 401	33 898
4 244	направлено на оплату долевого участия в строительстве				
4 245	направлено на расчеты по кап.строительству	12 783 125	2 334	13 340 211	33 898
4 246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	2 014 865		2 352 190	
4 249	на прочие выплаты			0	
4 200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(13 197 245)	1 526 618	(15 018 388)	(25 747)
4 301	Денежные потоки от финансовых операций				

№	Название строки	За отчетный период	в том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе по внутригрупповым
4 310	Поступления - всего	60 451 016	-	38 422 755	-
4 311	получение кредитов и займов	60 451 016		38 422 755	
4 312	денежных вкладов собственников (участников)				
4 313	от выпуска акций, увеличения долей участия				
4 314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.				
4 319	прочие поступления	-			
4 339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности				
4 320	Платежи - всего	50 913 111	93 397	31 166 628	79 320
4 321	собственникам (участ-м) в связи с выкупом у них акций (долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников				
4 322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	174 063	93 397	153 767	79 320
4 323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	50 739 048		31 012 861	
4 329	прочие выплаты, перечисления:	-	-	-	-
4 341	погашение обязательств по финансовой аренде				
4 342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг				
4 343	косвенные налоги по финансовой деятельности				
4 349	на прочие выплаты, перечисления				

<b>№</b>	<b>Название строки</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>в том числе по внутригрупповым</b>	<b>За аналогичный период предыдущего года</b>	<b>в том числе по внутригрупповым</b>
4 300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	9 537 905	(93 397)	7 256 127	(79 320)
4 400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	94 543	(2 927 709)	(267 258)	(213 384)
4 450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	233 903		511 185	
4 500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	331 187		233 903	
4 490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	2 741		(10 024)	

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании: ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Газпром газораспределение», ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «Газпром экспо», ОАО «Администрация газпром», ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром связь».

**Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами**

тыс. руб.

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	2011	2010	2011	2010
ООО «ТГК-1 Сервис»	4 524	-	497 081	-
ОАО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	28 300
<b>ИТОГО</b>	<b>4 524</b>	<b>-</b>	<b>497 081</b>	<b>28 300</b>

**Операции со связанными сторонами**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Fortum Power and Heat Oy	1 118 691	979 407	678 893
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	2 716 905	1 352 543	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	1 936	18 463	15 420
ООО «ТГК-1 Сервис»	7 355	-	-
<b>Всего:</b>	<b>3 844 887</b>	<b>2 350 413</b>	<b>694 313</b>

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	21 287 142	17 982 064	12 980 539
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	76 251	56 207	-
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	5 101 022	2 373 397	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"		9 322	9 469
ООО «ТГК-1 Сервис»	1 093 715	-	-
ООО «Петербурггаз»	2 851	105 766	188 933
НПФ Электроэнергетики	39 216	46 901	22 234
<b>Всего</b>	<b>27 600 197</b>	<b>20 573 657</b>	<b>13 201 175</b>

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр.1231)			Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 1235)		
	на 31.12.11г.	на 31.12.10г	на 31.12.09г	на 31.12.11г	на 31.12.10г	на 31.12.09г
	Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	69 628	89 458
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	-	-	-	34 802	70 544	-
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	309 694	549 574	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	176 518	176 518	-	732 950	655 513	312 513
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	-	-	860 550
ООО «ТГК-1 Сервис»	-	-	-	574	-	-

Всего:	176 518	176 518	-	1 147 648	1 365 089	1 234 130
--------	---------	---------	---	-----------	-----------	-----------

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр.1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1235)		
	на 31.12.11г.	на 31.12.10г	на 31.12.09г	на 31.12.11г	на 31.12.10г	на 31.12.09г
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	729 373	655 919	-
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	306 720	839 333	199 820
ООО «ТГК-1 Сервис»	-	-	-	598 143	-	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	-	-	-	116	1 586	2 741
<b>Всего:</b>	-	-	-	<b>1 634 352</b>	<b>1 496 838</b>	<b>202 561</b>

По состоянию на 31.12.2011 года задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс.руб. ( на 31.12.2010 - 1 573 000 тыс.руб., на 31.12.2009 - 1 573 000 тыс.руб.), кроме того в составе дебиторской задолженности ОАО «Мурманская ТЭЦ» числятся проценты, начисленные по займам. Сумма процентов, начисленных по займам в 2011 году составила 163 706 тыс.руб. ( в 2010 - 443 460 тыс. руб., в 2009г. -164 177 тыс.руб.)

### Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

В 2011 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 130 666тыс. руб., в 2010 году - 110 558тыс. руб., в 2009 году - 101 516тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

### 19. Условные факты хозяйственной деятельности

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2011 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В течение 2011 года Общество оспаривало правомерность решения Межрегиональной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 от 26.05.2011 №03-1-21/099, принятое по результатам выездной налоговой проверки за 2007-2009гг. в Арбитражном суде г. Москва. На основании сложившейся арбитражной практики по одному из оспариваемых вопросов Обществом принято решение о формировании резерва в размере 158 167 тыс. руб.



## 20. События после отчетной даты

За период с 1 января 2012 года по 22 февраля 2012 года Обществом было получено кредитов на общую сумму 2 533 500 тыс. руб. И погашено кредитов на общую сумму 3 300 625 тыс. руб. (в том числе полностью погашен кредит АКБ Росбанк SZP\09\1 на сумму 1 783 924).

20 января 2012 года Обществу была предоставлена кредитная линия от ОАО «ВБРР» в размере 450 000 тыс.руб. по договору №1145/12/СПб/Л. Кредитная линия не была использована.

22 августа 2011 г. ФСФР РФ зарегистрировало дополнительный выпуск акций ОАО «Хибинская тепловая компания» в объеме 800 000 000 штук, государственный регистрационный номер 1-01-04202-D-002D. Цена размещения - по номиналу 1 руб. за акцию. Размещение акций дополнительного выпуска будет осуществляться среди акционеров ОАО «Хибинской тепловой компании» с сохранением долей (50% - ОАО «Апатиты», 50% - ОАО «ТГК-1»). Оплата акций дополнительного выпуска возможна в течение года после государственной регистрации выпуска. 27 февраля 2012 г. Общество перевело первый транш в размере 225 000 тыс. руб. в оплату указанных акций.

После завершения размещения размер участия Общества в УК ОАО «Хибинская тепловая компания» вырастет до 448 300 тыс. руб. Доля участия останется прежней - 50% УК.

Генеральный директор \_\_\_\_\_ /Филиппов А.Н./

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ /Станишевская Р.В./

1 марта 2012 г.

## Перечень организаций, формирующих Группу Газпром

1	ОАО	Газпром
2	ОАО	Востокгазпром
3	ОАО	Газавтоматика
4	ООО	Газпром авиа
5	ООО	Газпром бурение
6	ООО	Газпром ВНИИГаз
7	ООО	Газпром газнадзор
8	ООО	Газпром газобезопасность
9	ООО	Газпром добыча Астрахань
10	ООО	Газпром добыча Краснодар
11	ООО	Газпром добыча Красноярск
12	ООО	Газпром добыча Надым
13	ООО	Газпром добыча Ноябрьск
14	ООО	Газпром добыча Оренбург
15	ООО	Газпром добыча Уренгой
16	ООО	Газпром добыча шельф
17	ООО	Газпром добыча Ямбург
18	ООО	Газпром инвест Восток
19	ООО	Газпром инвест Запад
20	ЗАО	Газпром инвест Юг
21	ООО	Газпром инвестхолдинг
22	ООО	Газпром информ
23	ООО	Газпром комплектация
24	ООО	Газпром межрегионгаз
25	ОАО	Газпром нефть
26	ЗАО	Газпром нефть Оренбург
27	ООО	Газпром нефть шельф
28	ООО	Газпром переработка
29	ООО	Газпром подземремонт Оренбург
30	ООО	Газпром подземремонт Уренгой
31	ООО	Газпром ПХГ
32	ООО	Газпром связь
33	ООО	Газпром сжиженный газ
34	ООО	Газпром торгсервис
35	ООО	Газпром трансгаз Волгоград
36	ООО	Газпром трансгаз Екатеринбург
37	ООО	Газпром трансгаз Казань
38	ООО	Газпром трансгаз Махачкала
39	ООО	Газпром трансгаз Москва
40	ООО	Газпром трансгаз Нижний Новгород
41	ООО	Газпром трансгаз Самара
42	ООО	Газпром трансгаз Санкт-Петербург
43	ООО	Газпром трансгаз Саратов

44	ООО	Газпром трансгаз Ставрополь
45	ООО	Газпром трансгаз Сургут
46	ООО	Газпром трансгаз Томск
47	ООО	Газпром трансгаз Уфа
48	ООО	Газпром трансгаз Ухта
49	ООО	Газпром трансгаз Чайковский
50	ООО	Газпром трансгаз Югорск
51	ООО	Газпром трансгаз-Кубань
52	ООО	Газпром центрремонт
53	ООО	Газпром экспо
54	ООО	Газпром экспорт
55	ООО	Газпром энерго
56	ОАО	Газпромрегионгаз
57	ООО	Газпромтранс
58	ОАО	Газпромтрубинвест
59	ООО	Газфлот
60	ОАО	Газэнергосервис
61	ООО	Георесурс
62	ОАО	Дальтрансгаз
63	ОАО	Запсибгазпром
64	ОАО	Красноярскгазпром
65	ОАО	Мосэнерго
66	ООО	Новоуренгойский ГХК
67	ОАО	ОГК-2
68	ОАО	ОГК-6
69	ООО	Подземгазпром
70	ЗАО	Пургаз
71	ЗАО	Росшельф
72	ЗАО	РШ-центр
73	ОАО	Салаватнефтеоргсинтез
74	ОАО	СеверНефтегазпром
75	ОАО	Спецгазавтотранс
76	ОАО	ТГК-1
77	ООО	ТюменНИИгипрогаз
78	ОАО	Центргаз
79	ОАО	Центрэнергогаз
80	ЗАО	Ямалгазинвест
81	ЗАО	Газпромнефть-Северо-Запад
82	ООО	Газпром энергохолдинг

## Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»:  
 Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»  
 Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1057810153400 от 25 марта 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов - регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР. Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683.

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»: Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем - Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность.

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора.

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» В. Я. Соколов  
01 марта 2012 года

## Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Общая структура себестоимости ОАО «ТГК-1» за 2011 год:

Наименование статьи затрат	2011
Сырье и материалы, %	0.9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	18.3
Топливо, %	42.8
Энергия, %	12.9
Затраты на оплату труда, %	7.1
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	1.8
Амортизация основных средств, %	8.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.1
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.001
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	0.01
представительские расходы, %	0.003
иное, %	5.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	111

## Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения

№ п/п	Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2011 г.		с 01.04.2011 г.
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
			Приказ ФСТ от 30.12.10 №498-э/3		Приказ ФСТ от 22.04.2011 г. № 81-э/1
9	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)	Центральная ТЭЦ	1 242,17	343 509,28	118 125,00
		Правобережная ТЭЦ - 5	784,74	374 349,85	118 125,00
		Василеостровская ТЭЦ - 7	925,67	210 260,40	118 125,00
		Василеостровская ТЭЦ-7 бл.№3, ДППМ	794,20	X	X

Дубровская ГРЭС - 8	1 335,39	160 418,85	118 125,00
Первомайская ТЭЦ - 14	1 027,71	315 659,68	118 125,00
Автовская ТЭЦ - 15	982,21	295 575,54	118 125,00
Выборгская ТЭЦ - 17	942,66	154 577,58	118 125,00
Северная ТЭЦ - 21	772,16	128 312,96	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Южная ТЭЦ - 22	790,99	100 137,25	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Волховская ГЭС - 6	36,25	144 324,90	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Нарвская ГЭС-13	35,95	89 713,22	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Светогорская ГЭС (11) (КАСКАДА 1)	37,98	89 828,51	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Лесогорская ГЭС (10) (КАСКАДА 1)	37,98	89 828,51	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1)	9,76	X	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3)	10,07	X	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	36,19	106 775,47	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскад Выгских ГЭС	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскад Кемских ГЭС	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскад Сунских ГЭС	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Каскады Кольских ГЭС	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Князегубская ГЭС-11 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
НИВА ГЭС-1 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
НИВА ГЭС-2 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
НИВА ГЭС-3 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
ГЭС-12 Верхне- Тулумская (КАСКАДА ТУЛОМСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Нижне-Тулумская ГЭС- 13 (КАСКАДА ТУЛОМСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Кайтакоски ГЭС-4 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Янискоски ГЭС-5 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Раякоски ГЭС-6 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Хевоскоски ГЭС-7 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3

Борисоглебская ГЭС-8 (КАСКАДА ПАЗСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Кумская ГЭС 9 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Иовская ГЭС-10 (КАСКАДА НИВСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Серебрянская ГЭС-15 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Серебрянская ГЭС-16 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Верхне-Териберская ГЭС-18 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Нижне-Териберская ГЭС- 19 (КАСКАДА СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС)	18,43	76 484,86	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Петрозаводская ТЭЦ	793,49	175 874,37	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Маткожненская ГЭС (3)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Ондская ГЭС (4)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Выгоостровская ГЭС (5)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Беломорская ГЭС (6)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Палокоргская ГЭС (7)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Кондопожская ГЭС (1)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Пальеозерская ГЭС (2)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Путкинская ГЭС (9)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Подужемская ГЭС (10)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Юшкозерская ГЭС (16)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Кривопорожская ГЭС (14)	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Малые ГЭС	18,94	164 336,11	действует Приказ ФСТ № 498-э/3
Апатитская ТЭЦ	824,56	258 468,33	118 124,00

Приказ ФСТ от 30.12.10 №498-э/3 опубликован в издании "Российская газета", N 11, 21.01.2011.  
 Приказ ФСТ от 22.04.2011 г. № 81-э/1 опубликован в издании "Информационный бюллетень  
 Федеральной службы по тарифам", N 16, 06.05.2011

**Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное  
 влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2012 год**

## Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

№	Наименование	Количество, тонн
1	Всего	39 051.679
2	Твердые	4 900.108
3	Газообразные и жидкие	34 151.571
4	Диоксид серы	10 172.303
5	Оксид углерода	3 203.678
6	Оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	18 339.908

## Выбросы специфических загрязняющих веществ

№	Наименование	Выброшено в атмосферу за отчетный год, тонн
1	оксид азота	2 869.965
2	диоксид азота	16 367.830
3	зола твердого топлива от котлов	4 869.306
4	угольная пыль (пыление штабеля угля)	12.000
5	зола твердого топлива (пыление золоотвалов)	0.130
6	мазутная зола (V <sub>2</sub> )	6.270
7	Прочие специфические загрязняющие вещества- всего	28.494

## Содержание загрязняющих веществ в сточных водах

№	Наименование	Сброс в поверхностные объекты
1	БПК полное, т	263.691
2	нефтепродукты, т	83.261
3	взвешенные вещества, т	2 274.586
4	сухой остаток, т	21 467.644
5	алюминий, кг	6 389.010
6	азот общий, кг	255 323
7	азот аммонийный, кг	4 613.933
8	ванадий, кг	0.980
9	железо, кг	35 058.955
10	магний, кг	10 845.105
11	марганец, кг	2 066.636
12	медь, кг	372.416
13	мышьяк, кг	0.630
14	никель, кг	243.430
15	нитраты, кг	157 180.140
16	нитриты, кг	6 541.271
17	СПАВ, кг	1 922.775
18	сульфаты, т	3 134.359
19	фенолы, кг	642.730
20	фтор, кг	7.020
21	фосфор общий, кг	5 968.859



22	хлориды, т	4 675.016
23	хром, кг	4.000
24	цинк, кг	1 765.340
25	фосфаты, кг	90.500
26	другие вещества, кг	8 911 072.252

## Образование отходов производства и потребления

Класс опасности	Образование отходов за отчетный год, тонн
Отходы всех классов опасности, всего	96 693.427
1 класс	10.452
2 класс	11.143
3 класс	4 557.472
4 класс	10 347.151
5 класс	81 767.209

## План природоохранных мероприятий на 2012 год

Основной задачей на 2012 год в ОАО «ТГК-1» в области охраны окружающей среды определено расширение области сертификации СЭМ на филиал «Кольский».

В 2012 году предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- реконструкция мазутного хозяйства ЭС-1; перевод сбросов хозяйственно-бытовых и дождевых стоков от выпуска № 1 в горколлектор Центральной ТЭЦ филиала «Невский»;
- продолжение строительства оборотной системы технического водоснабжения (градирня № 2) и выполнение комплекса работ по повышению эффективности работ очистных сооружений замазученных и промливневых стоков, ввод ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ филиала «Невский»;
- модернизация устройства рыбозащиты на водозаборных сооружениях Дубровской ТЭЦ филиала «Невский»;
- мероприятия по обеспечению экологической безопасности при хранении мазута и его сливе из ж/д цистерн; замена выключателей ОРУ 110 кВ на элегазовые (9шт) Автоводской ТЭЦ филиала «Невский»;
- строительство новой мазутной ловушки Выборгской ТЭЦ филиала «Невский»;
- строительство системы отвода канализационных стоков Верхне - Свирской ГЭС Каскаде Ладожских ГЭС филиала «Невский»;
- строительство очистных сооружений на Лесогорской ГЭС и прокладка сетей канализации от Поселка и Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский» до ЦБК и врезка в основной коллектор;
- реконструкция градирни №2; реконструкция очистных сооружений на выпуске промливневой канализации Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- установка приборов учета объемов сбрасываемых сточных вод на Каскаде Нивских ГЭС филиала «Кольский»;
- установка счётчиков водопотребления/водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский»;
- установка приборов учёта сточных вод Каскад Серебрянских ГЭС филиала «Кольский».

Кроме того, в соответствии с утвержденными программами и графиками будет проводиться производственный экологический контроль и мониторинг. Запланированы работы по ведению регулярных наблюдений за водными объектами их морфометрическими особенностями и состоянием водоохранных зон водохранилищ ГЭС.

## Информация об инвестиционных программах

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2011 год была утверждена Советом директоров Общества 20.12.2010 г. В течение 2011 года проводились корректировки годового бюджета инвестиционной программы Компании, последняя корректировка была утверждена Советом директоров Общества 11.07.2011 г.

В 2011 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства шла работа по следующим направлениям:

- реализация проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышение надежности и экономичности оборудования;
- замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечение безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2011 г. составило 18 031 млн. руб. с НДС, из которых:

- 17 119 млн. руб. - оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 9 млн. руб. - финансирование выкупа земельных участков;
- 3 млн. руб. - финансирование участия в уставном капитале ДЗО (ООО «ТГК-1 Сервис»);
- 697 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 203 млн. руб. - финансирование расходов на управление проектами (в т.ч. заработная плата).

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 16 052 млн. руб. без НДС или 101 % от плана, ввод основных средств - 24 903 млн. руб. без НДС или 163 % от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 11.07.2011 г.

### Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2011 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
<b>Инвестиционные проекты, входящие в ДПМ</b>	<b>13 480</b>	<b>11 770</b>	<b>21 989</b>
ГТУ ТЭЦ 2*50 ЦТЭЦ	639	219	102
Правобережная ТЭЦ-5 (блок №2)	6 127	5 505	3
Первомайская ТЭЦ-14	4 318	4 475	8 804
Южная ТЭЦ-22	1 457	320	11 844
Каскад Вуоксинских ГЭС	939	1 251	1 236
<b>Инвестиционные проекты, не входящие в ДПМ</b>	<b>4 551</b>	<b>4 282</b>	<b>2 915</b>
Полная автоматизация КСГЭС	19	16	-
Строительство т/м Софийская	59	53	-
Реконструкция АТЭЦ	22	30	-
Реконструкция Иовской ГЭС	196	2	-
Замена трансформатора на Верхне-Тулумской ГЭС	110	108	-
Подключение к сетям ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	99	12	-

Расширение ЭС-1 Центральной ТЭЦ	3	2	33
Модернизация мазутного хозяйства ТЭЦ-8	2	3	-
Тепловая сеть	217	19	409
Надежность	1 941	2 244	1 343
IT-инфраструктура, АСКУЭ, КСУ	948	834	1 114
Прочие проекты	26	38	16
Выкуп земельных участков	9	8	-
Заработная плата	203	216	-
Проценты за кредит	697	697	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>18 031</b>	<b>16 052</b>	<b>24 903</b>

### Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
<b>Правобережная ТЭЦ-5</b>	Строительство блока ПГУ	450	2012
<b>Южная ТЭЦ-22</b>	Строительство блока ПГУ	450	2011
<b>Первомайская ТЭЦ-14</b>	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010-2012
<b>Лесогорская ГЭС-10</b>	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009-2013
<b>Светогорская ГЭС-11</b>	Замена всех гидроагрегатов	4×31	2009-2012
<b>Центральная ТЭЦ</b>	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016

В основу реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» легло принципиальное решение о строительстве новых мощностей преимущественно с применением парогазовой технологии (ПГУ). Несмотря на то, что стоимость обслуживания и ремонтов установок на базе паросиловых установок (ПСУ) ниже, чем при применении парогазовой технологии, производство электроэнергии и тепла на оборудовании такого типа признано на сегодняшний день наиболее эффективным экономически и безопасным с точки зрения влияния на экологию.

Парогазовыми называются энергетические установки, в которых теплота уходящих газов газотурбинной установки (ГТУ) используется для выработки электроэнергии в паротурбинном цикле. Основными преимуществами в данном случае являются более высокий КПД выработки электроэнергии, пониженный расход охлаждающей воды по сравнению со станциями, работающими в паросиловом цикле, высокие экологические показатели и хорошая маневренность. Это связано с дополнительной выработкой электроэнергии в газовых турбинах и утилизацией низкопотенциального тепла в паровой турбине с теплофикационной выработкой.

Другая важная особенность ПГУ – простота конструкции паровой турбины и котла-утилизатора, что значительно уменьшает сроки строительства нового объекта и его ввода в эксплуатацию.

### Итоги реализации ключевых проектов в 2011 году

В 2011 году продолжались работы на следующих крупных объектах: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Первомайская ТЭЦ-14, Южная ТЭЦ-22, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

#### Первомайская ТЭЦ-14

Объем ввода электрической мощности	2×180 МВт
Объем ввода тепловой мощности	2×119 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»

Поставщик основного энергетического оборудования	Ansaldo Energia, ОАО «Калужский турбинный завод»
Сметная стоимость строительства	19 161 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2010-2012 гг.

Проект «Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 с заменой оборудования» отнесен к первоочередным инвестиционным проектам ОАО «ТГК-1» и предполагает строительство 2-х ПГУ-энергоблоков мощностью 180 МВт электрической и 119 Гкал/ч тепловой энергии каждый.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Юго-Запада Санкт-Петербурга.

Основной задачей проекта является замещение физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного оборудования ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния, на две ПГУ-180 (по 180 МВт и 119 Гкал/ч) в период до 2012 г. В результате реализации проекта электрическая мощность станции увеличится с 324 МВт до 524 МВт, тепловая уменьшится с 1638 Гкал/ч до 1477 Гкал/ч.

С 01.03.2011 года предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке генерирующего оборудования энергоблока ПГУ- 180 №1 Первомайской ТЭЦ, введённого в эксплуатацию в декабре 2010 года.

В 2011 г. проведен следующий комплекс работ по строительству энергоблока ПГУ- 180 блока №2 Первомайской ТЭЦ:

- в Главном корпусе завершены монтажные и пусконаладочные работы на основном (котлы-утилизаторы №№ 3,4, газовые турбины №№ 3,4, паровая турбина № 2) и вспомогательном оборудовании второго энергоблока;
- завершены строительные работы в пристрое электротехнических устройств здания главного корпуса энергоблока № 2, завершены электромонтажные работы оборудования 6 кВ;
- завершена наладка каналов связи и прокрутка арматуры с верхнего уровня АСУ ТП, включая все вспомогательные объекты второго энергоблока ПГУ-180;
- завершены работы по монтажу дымовых труб № 3,4 , включая работы по теплоизоляции и светосигнальному освещению;
- на воздушно-конденсационных установках («сухие» градирни) №№ 1,2 энергоблока № 2 завершены работы по монтажу оборудования КИПиА и электромонтажные работы, выполнены пуско-наладочные работы, проведено опробование вентиляторов, арматуры, осуществлена наладка САУ ВКУ;
- завершен монтаж и наладка газодожимной компрессорной установки №3;
- завершены все работы по системе технического водоснабжения энергоблока № 2, в том числе работы по циркуляционной насосной станции и циркуляционным водоводам;
- завершены электромонтажные работы по насосной станции перекачки стоков, загрязненных нефтепродуктами;
- полностью завершены монтажные и наладочные работы на пристанционном узле энергоблока № 2;
- завершены работы по строительству склада масла в таре;
- завершены работы по строительству очистных сооружений;
- проведен полный комплекс индивидуальных испытаний оборудования блока №2.

В октябре 2011 г. проведено комплексное опробование оборудования энергоблока №2. С 01.12.2011 г. второй энергоблок введён в эксплуатацию. Проведена аттестация генерирующего оборудования в ОАО «СО ЕЭС» и предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с 01.01.2012 года.

Кроме того, в рамках проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ ведется работа по строительству хозяйства аварийного жидкого топлива и мазута для обеспечения нужд аварийного топливоснабжения газовых турбин блоков ПГУ ст.№№ 1,2 и котлов проектируемого объединённого вспомогательного корпуса (ОВК). В 2011 году проектная документация по данному объекту направлена на рассмотрение в Санкт-Петербургский филиал ФАУ «Главгосэкспертиза России».

На Первомайской ТЭЦ-14 установлена новая, не имеющая аналогов в России парогазовая установка, выполненная по схеме дубль-блока, состоящего из двух современных газовых турбин типа V 64.3A итальянской компании «Ansaldo Energia», паровой турбины Т-50/64-7,4/0,12 производства ОАО «Калужский турбинный завод» и двух котлов-утилизаторов Е-99,5/13,5-7,61/0,59-545/210 Подольского машиностроительного завода. Следует отметить, что паровая турбина является головным образцом и открывает новый мощностной ряд в производстве ОАО «КТЗ». Состав генерирующего оборудования во

многим определялся пропускной способностью уже существующих линий электропередач 110 кВ. В случае установки генераторов с большей единичной мощностью потребовалось бы развернуть дорогостоящее масштабное электросетевое строительство.

В проект строительства заложен ряд новых для станции и Компании в целом технических решений. Взамен существующей прямоточной системы технического водоснабжения, находящейся в достаточно изношенном состоянии, для нового блока принята закрытая система с использованием «сухих» вентиляторных градирен системы Геллера. Выбор в их пользу был сделан из-за плотного размещения вновь возводимых объектов на территории станции, не позволявшего построить привычную для ОАО «ТГК-1» башенную градирню. Кроме того, это техническое решение существенно улучшит экологическую ситуацию, вследствие отказа от сброса технической воды в Финский залив, а также отсутствия испарений в жилой зоне, которые имели бы место в случае применения испарительных градирен. Также следует отметить использование современной технологии обратного осмоса в системе водоподготовки по приготовлению обессоленной воды для восполнения потерь пара и конденсата в цикле ПГУ, применение электродвигателей с частотным регулированием, создание современных систем АСУТП, АИИСКУЭ (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии) и телемеханики. В составе нового блока осуществлено строительство общестанционных очистных сооружений с разделением системы канализации производственно-бытовых стоков, дождевых стоков и стоков, загрязненных нефтепродуктами. Все это говорит о том, что новый энергоблок ПГУ соответствует всем мировым стандартам по надежности, экономичности и экологической безопасности.

### Каскад Вуоксинских ГЭС

<b>Объем ввода электрической мощности</b>	4×29,5 МВт/4×30,5 МВт
<b>ЕРС-подрядчик строительства</b>	ОАО «Силовые машины»
<b>Поставщик основного энергетического оборудования</b>	ОАО «Силовые машины»
<b>Сметная стоимость строительства</b>	5 235 млн. руб. без НДС
<b>Планируемый год ввода</b>	2009-2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до 240 МВт. Реконструкция станций Вуоксинского Каскада началась в мае 2007 г. после подписания договора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Силовые машины» на комплексную модернизацию оборудования с заменой всех восьми гидроагрегатов Светогорской и Лесогорской ГЭС.

Задачами инвестиционного проекта являются:

- замена устаревшего и полностью выработавшего ресурс оборудования;
- снижение эксплуатационных затрат за счет применения современного оборудования и систем управления;
- увеличение прибыли за счет реализации дополнительной электроэнергии, в т.ч. на экспорт.

В рамках реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС 28.02.2011 г. введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. №2 Лесогорской ГЭС-10, 21.11.2011 г. принят в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 4 Светогорской ГЭС-11.

Кроме того, в рамках реализации данного проекта в 2011 году по Лесогорской ГЭС-10 выполнены следующие работы:

- в мае выведен в реконструкцию гидроагрегат ст. № 3;
- в ноябре завершены работы по демонтажу гидроагрегата ст. № 3;
- выполнена поставка основного гидротурбинного и гидрогенераторного оборудования нового гидроагрегат ст. № 3, начаты работы по его монтажу.

по Светогорской ГЭС-11 (гидроагрегат ст. №2):

- начаты работы по демонтажу основного оборудования гидротурбины и гидрогенератора.

В процессе реконструирования турбины для Светогорской ГЭС применен на практике целый ряд технических решений. Благодаря изменению проточной части гидроагрегата (что потребовало проведения целого комплекса буровзрывных работ), увеличению количества лопастей рабочего колеса и уникальному, разработанному специально для этого проекта, механизму их поворота – достигнуто значительное увеличение КПД турбины и повышение ее максимальной мощности более чем на 30% по сравнению со старым гидроагрегатом.

Кроме того, использованные при проектировании технические решения делают новую турбину одной из самых экологичных в своем типе, позволяя практически исключить вероятность попадания технического масла в проточную часть, что было характерно для гидроагрегатов предыдущих поколений.

### Южная ТЭЦ-22

<b>Объем ввода электрической мощности</b>	450 МВт
<b>Объем ввода тепловой мощности</b>	341 Гкал/ч
<b>ЕРС-подрядчик строительства</b>	ОАО «Технопромэкспорт»
<b>Поставщик основного энергетического оборудования</b>	ОАО «Силовые машины»
<b>Сметная стоимость строительства</b>	11 790 млн. руб. без НДС
<b>Планируемый год ввода</b>	2011 г.

Проектом расширения Южной ТЭЦ предусмотрено строительство ПГУ-энергоблока электрической мощностью 450 МВт, тепловой - 341 Гкал/ч.

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность возросла с 750 до 1175 МВт, установленная тепловая мощность – с 2190 до 2480 Гкал/ч.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Московского, Фрунзенского и Невского районов Санкт-Петербурга.

Задачами инвестиционного проекта являлись:

- расширение ТЭЦ путем установки ПГУ-450 (450 МВт и 341 Гкал/ч);
- повышение надежности тепло- и электроснабжения потребителей;
- сокращение затрат на техническое обслуживание оборудования, снижение удельных расходов топлива на основе использования современного оборудования и прогрессивных технологий;
- увеличение сбыта энергии и обеспечение бездефицитного снабжения потребителей теплом.

В первом полугодии завершено строительство энергоблока №4 Южной ТЭЦ. С 01.04.2011 г. предоставлено право участия генерирующего оборудования энергоблока ПГУ-450 в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Кроме того, выполнены дополнительные работы в соответствии с особыми требованиями ОАО «ФСК ЕЭС» и Ростехнадзора к объектам сетевого строительства, не предусмотренные проектной документацией на СВМ, но обеспечивающие своевременный пуск в эксплуатацию и надежную работу объекта, а именно:

- экспертная оценка опасных производственных объектов, технических устройств, проектной, технической и иной документации;
- устройство временной дороги;
- устройство котлована для монтажа муфт кабельных линий;
- работы для устройства горизонтально-направленного бурения прокладки кабельных линий.

### Правобережная ТЭЦ-5

<b>Объем ввода электрической мощности</b>	450 МВт
<b>Объем ввода тепловой мощности</b>	316 Гкал/ч
<b>ЕРС-подрядчик строительства</b>	ЗАО «УК ОПЭК»
<b>Поставщик основного энергетического оборудования</b>	ОАО «Силовые машины»
<b>Сметная стоимость строительства</b>	15 361 млн. руб. без НДС
<b>Планируемый год ввода</b>	2012 г.

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство ПГУ-энергоблока электрической мощностью 450 МВт, тепловой - 316 Гкал/ч.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность увеличится с 180 МВт до 630 МВт, установленная тепловая - с 1120 Гкал/ч до 1436 Гкал/ч.

Цель инвестиционного проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Восточной части Санкт-Петербурга.

В задачи инвестиционного проекта входят:

- повышение общесистемной надежности за счет разгрузки системных линий, питающих подстанцию 330/110 кВ «Восточная» ОАО «ФСК ЕЭС»;
- повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей Восточного теплового района;
- снижение удельных расходов топлива по выработке тепловой и электрической энергии за счет достижения оптимального коэффициента теплофикации;
- обеспечение растущего объема потребления необходимой мощностью;
- увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;
- повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации (особенно с учетом колебаний нагрузки по централизованному теплоснабжению);
- внедрение экологически чистой технологии.

В 2011 г. по проекту был выполнен следующий комплекс работ:

- завершены работы по строительству здания главного корпуса энергоблока №2 ПГУ-450;
- завершен монтаж основного оборудования: двух котлов-утилизаторов, двух газовых турбин, паровой турбины, двух генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины и внутритурбинных трубопроводов;
- завершен монтаж блочных трансформаторов и трансформаторов собственных нужд;
- завершен монтаж циркуляционных водоводов системы технического водоснабжения;
- осуществлена поставка газодожимных компрессоров;
- получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проекту внешнего газоснабжения энергоблока №2 Правобережной ТЭЦ-5.

Кроме того, в 2011 году выполнялись следующие строительно-монтажные работы:

- монтаж тепловой изоляции основного оборудования и трубопроводов;
- монтаж оборудования КИПиА основного и вспомогательного оборудования;
- монтаж трубопроводов высокого и низкого давления, включая монтаж арматуры;
- монтаж вспомогательного тепломеханического оборудования;
- монтаж вспомогательного электротехнического оборудования главного корпуса, в т.ч. монтаж оборудования РУСН- 0,4 кВ и РУ-6 кВ;
- строительство здания пункта подготовки газа;
- монтаж технологических трубопроводов.

## Центральная ТЭЦ

<b>Объем ввода электрической мощности</b>	100 МВт
<b>Объем ввода тепловой мощности</b>	120 Гкал/ч
<b>Сметная стоимость строительства</b>	9 607 млн. руб. без НДС
<b>Год ввода</b>	2016 г.

Инвестиционный проект «Центральная ТЭЦ» предусматривает строительство ЗРУ-110/6кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ и 2-х энергоблоков ГТУ-ТЭЦ мощностью 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ с целью покрытия возрастающих тепловых и электрических нагрузок, замены устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы Центральной ТЭЦ.

В марте 2011 г. Советом директоров было принято решение о корректировке инвестиционного проекта «Центральная ТЭЦ», связанной с отказом от строительства объекта генерации «Охта ТЭЦ» и началом разработки предпроектной документации строительства объекта генерации на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ и ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

В ноябре 2011 г. научно-техническим советом ОАО «ТГК-1» определено место строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ – площадка ЭС-1 Центральной ТЭЦ.

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность площадки ЭС-1 Центральной ТЭЦ увеличится с 0 МВт до 100 МВт, тепловая – с 480 до 580 Гкал/ч.

Проектом строительства ЗРУ-110/6 кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ предусмотрено поэтапное замещение существующего выработавшего свой ресурс открытого распределительного устройства с возможностью строительства и присоединения новых генерирующих мощностей. Планируемые технические решения позволят повысить надежность электроснабжения не только потребителей, подключенных к распределительному устройству ЭС-2 Центральной ТЭЦ по линии 6 кВ, но и в целом центра города за счет

расширения сети 110 кВ. Сегодня техническое состояние эксплуатируемого электрооборудования и схема его включения не удовлетворяют современным требованиям надежности.

Кроме того, на территории Центральной ТЭЦ реализуется проект строительства НПС «Введенская», целью которого является закрытие физически и морально изношенного оборудования площадки ЭС-3 Центральной ТЭЦ и перевод тепловых нагрузок на площадку ЭС-1 Центральной ТЭЦ путем строительства на площадке ЭС-3 перекачивающей насосной станции.

По итогам 2011 г. по площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ:

- завершается разработка рабочей документации по проекту строительства ЗРУ-110/6 кВ;
- ведется корректировка проектной документации для получения положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России»;
- заканчивается подготовка площадки под строительство здания ЗРУ 110/6 кВ; началась поставка оборудования ЗРУ 110/6 кВ.

По площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ в 2011 г. разработана и согласована в службах ОАО «Ленэнерго» и ОАО «СО ЕЭС» схема выдачи мощности.

## **Проекты по повышению надежности и АСКУЭ**

В рамках мероприятий по повышению надежности, проводившихся во всех филиалах Компании в 2011 г.:

### **филиал «Невский»**

- выполнены работы по модернизации регенеративного воздухоподогревателя РВП к/а ст.№7 на Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15). Данный проект выполнялся в рамках повышения эффективности деятельности и оптимизации затрат ОАО «ТГК-1». Экономический эффект достигнут путем уменьшения температуры уходящих газов за РВП, в результате улучшения теплообмена, а также за счет уменьшения ремонтных затрат. В случае невыполнения работ по проекту возможен останов энергоблока и, как следствие, недоотпуск электроэнергии и штрафы за недоотпуск, замещение отпуска тепла менее экономичным оборудованием (ПВК).
- введен в эксплуатацию ПВК на ТЭЦ-15. Техническое перевооружение предусматривало ремонт каркаса, замену поверхностей нагрева, монтаж мазутопроводов в пределах котла, монтаж газового оборудования, монтаж КИПиА с установкой АСУТП, а так же работы по ремонту здания ПВК. Реализация проекта позволила повысить энергоэффективность котла за счет применения более экономичных горелок и надежность системы теплоснабжения.
- обеспечена возможность раздельной работы энергоблоков №4,5 Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) на дымовые трубы №1 и №2 с модернизацией дымовой трубы №2. Дымовая труба №2 построена под расширение ТЭЦ-21 энергоблоками 180 МВт. Строительство прекращено в 1989 году. Первая очередь ТЭЦ (пять энергоблоков по 100 МВт) отработала на дымовую трубу №1 более 35 лет, на которой имелись недопустимые дефекты. В связи с требованием о безостановочной работе ГВС и возможностью проведения восстановительных ремонтов дымовой трубы №1, в 2007 году был разработан проект на подключение энергоблоков №4,5 на дымовую трубу №2. Реализация данного проекта позволила обеспечить безостановочную работу ГВС городу и возможность проведения восстановительного ремонта дымовой трубы №1.
- выполнены работы по монтажу и подключению водогрейных котлов на дымовую трубу №2 с модернизацией здания ПВК ТЭЦ-21. В рамках проекта произведены следующие работы: демонтаж временной трубы, монтаж газоходов с подключением к дымовой трубе №2 в соответствии с первоначальным планом, с использованием современных технологий, ремонт и утепление здания ПВК с зашивкой металлосоайдингом.
- выполнены работы по реконструкции боровов котла №7 на Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7). В связи со строительством котла №4 необходимо привести в соответствие проектным решениям боров котлов №5,6,7.
- проведена реконструкция РУ береговой насосной с переходом на закрытый тип ТЭЦ-7. Реконструкция береговой насосной запланирована к выполнению в 2 этапа. 1 этап (2011 год) предусматривает реконструкцию РУ насосной с переходом на закрытый тип. Реализация данного проекта позволит без останова станции произвести в дальнейшем замену насосов. 2 этап (запланирован на 2014 год) предусматривает выполнить замену насосов береговой насосной. Реализация вышеуказанных мероприятий позволит увеличить производительность береговой насосной станции с 16000 тыс. тн/час до 24000 тыс. тн/час.
- завершены работы по созданию системы сбора технологической информации и управления режимами станций в структурных подразделениях филиала «Невский». Результатами внедрения систем сбора



технологической информации (ССТИ) являются: создание автоматизированных рабочих мест (АРМ) начальников смен станций, удаленных автоматизированных рабочих мест главного инженера, директора станции, начальников ПТО, основных цехов; созданные системы позволяют архивировать собранную информацию, что в дальнейшем может служить источником для расследования причин возникновения нештатных ситуаций и сокращать в будущем источники ошибок персонала или их предупреждения в случае неправильной работы оборудования. В целом создание ССТИ позволило сократить время для принятия технологических управленческих решений в процессе работы электростанций.

- выполнена переключка тепловых сетей т/м 1-2 микр. от ТК-6 до ТК-12, т/м 3-4 микр. от ТЭЦ до ТК-7 в г. Кировск. Данная работа запланирована в рамках соглашения с Муниципальным образованием г. Кировск. Реализация проекта повысила надежность теплоснабжения потребителей, сократила потери теплоносителя и тепла, благодаря использованию более современной тепловой изоляции.
- выполнен ряд мероприятий по предписаниям надзорных органов в рамках инвестиционной программы филиала «Невский». Данные работы повысили пожарную и промышленную безопасность структурных подразделений филиала «Невский». Также выполнен план природоохранных мероприятий, нацеленных на охрану окружающей среды и исполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации. Результатом выполнения вышеуказанных работ, в целом, стало снижение затрат на оплату штрафных санкций.

#### **филиал «Карельский»**

На 4 г/а Ондской ГЭС и 3 г/а Беломорской ГЭС выполнены работы по модернизации выработавших свой нормативный срок систем возбуждения типа ТВГ-1000 на системы возбуждения типа СТС. Данная система с полностью цифровым управлением, имеющая расширенные функциональные возможности, позволяющие реализовывать более сложные и совершенные алгоритмы управления. Высокая точность реализации заданных характеристик и высокая стабильность статических и динамических характеристик обеспечили совершенно новые функции ограничения, позволяющие генератору работать ближе к его конструктивным пределам. Возможность реализации внутреннего самоконтроля и диагностики, формирования массивов аварийной информации, существенно повышают надежность системы в целом и сокращают время поиска неисправностей. Имеется возможность изменения в широком диапазоне параметров настройки без внесения изменений в аппаратуру управления. Расширенные возможности мониторинга обеспечивают дополнительную защиту, увеличивая надежность и снижая время аварийных простоев.

На Маткожненской ГЭС в период проведения среднего расширенного ремонта были выполнены работы по замене обмотки статора гидрогенератора №1 с терморезистивной изоляцией на новую. Обмотка статора гидрогенератора № 1 в процессе длительной эксплуатации выработала свой нормативный срок, что привело к снижению изоляции обмотки и пробоям изоляции стержней. Реализация данной работы снизит вероятность возникновения аварий и повреждений оборудования, уменьшатся затраты на обслуживание, повысится надежность работы станции.

На Маткожненской ГЭС, Палакоргской ГЭС, Путкинской ГЭС, Подужемской ГЭС производится замена маслonaполненного оборудования с истекшим нормативным сроком службы (масляные выключатели ВМГ-10, МГГ-10, ВМП-10 на новый тип оборудования (вакуумные выключатели)), что повысит надежность работы станций, повысит пожарную безопасность станций за счет исключения использования трансформаторного масла в выключателях, снизит вероятность возникновения аварий и повреждений оборудования, уменьшатся затраты на обслуживание.

В 2011 году в филиале «Карельский» выполнялся ряд работ по предписаниям надзорных органов, что позволило повысить пожарную безопасность станций, снизить затраты на выплату штрафных санкций.

Кроме того, выполнен ряд мероприятий по реконструкции гидротехнических сооружений гидравлических электростанций:

- установка пьезометров на земляных сооружениях (Беломорская ГЭС, Выгостровская ГЭС, Маткожненская ГЭС, Палакоргская ГЭС), что позволит контролировать фильтрационный режим в плотинах и определять положение поверхности депрессии;
- выполнены работы по устройству пьезометрической сети на глухой плотине и водосбросе Кривопорожской ГЭС. Расширение сети КИА позволит более качественно осуществлять контроль над гидротехническими сооружениями;
- установлены 18 пьезометров на бетонной плотине Ондской ГЭС. Установка дополнительной КИА на бетонной плотине позволит увеличить объем наблюдений за состоянием основания плотины для своевременного принятия мер при появлении неблагоприятных процессов.

На Петрозаводской ТЭЦ в 2011 году выполнены следующие работы:

- завершены работы по реконструкции участка магистральной тепловой сети (МТС) от Павильона № 1 до камеры К-1-10. В результате реконструкции достигнуто увеличение пропускной способности теплосети,

- снижение тепловых потерь, продление срока службы, повышение надежности эксплуатации МТС и теплоснабжения г. Петрозаводск;
- начаты работы по строительству бака горячего водоснабжения (БГВС) ст.№5 на 10 000 м. куб. Строительство нового БГВС позволит вывести из эксплуатации старые БГВС, выработавшие свой ресурс, и повысить надежность системы теплоснабжения г. Петрозаводск;
  - производились работы по реконструкции градирни БГ-1600 ст.№2. Реализация проекта позволит существенно снизить ограничения установленной мощности ТЭЦ в летний период.

#### **филиал «Кольский»**

##### ***Каскад Нивских ГЭС***

- завершена реконструкция откосов подводящего канала ГЭС-2, что обеспечит надежность и безопасность эксплуатации канала, уменьшит потери напора, устранит ограничения по регулированию нагрузкой ГЭС, обеспечит быстрый набор мощности;
- выполнены проектные работы по реконструкции системы возбуждения (СВ) ГА №1 ГЭС-9, осуществлена поставка оборудования, монтажные работы будут завершены в 2012 году. Замена существующей СВ на современную тиристорную систему параллельного самовозбуждения позволит повысить быстродействие, надёжность и универсальность СВ, обеспечит эффективный контроль технического состояния оборудования, решит проблему перенапряжений при срабатывании защит станции, создаст возможность полной автоматизации процессов управления и контроля режимами ГЭС-9;
- выполнены проектные работы по реконструкции ГА №4 ГЭС-3, поставлено оборудование по замене СВ, поставлено оборудование и произведен основной объем монтажных работ по замене обмотки статора. Замена тиристорной СВ после проведенной замены обмотки статора позволит увеличить установленную мощность генератора, и снять ограничение по току возбуждения;
- произведено обследование ГЭС-10, произведен выбор подрядчика и выплачен аванс на изготовление оборудования по проекту «ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС: реконструкция гидротурбин с заменой рабочего колеса»;
- произведена замена регулятора скорости и насосов МНУ в комплекте с блоками клапанов на ГА №1 ГЭС-11, что обеспечивает требуемое быстродействие при работе в режиме первичного регулирования частоты в энергосистеме;
- произведена замена аккумуляторной батареи типа VARTA 50PzS-250 на ГЭС-9, находящейся в эксплуатации с 1994 (гарантийный срок эксплуатации 12 лет), что позволит предотвратить потерю оперативного постоянного напряжения для нужд станции.

##### ***Каскад Пазских ГЭС***

- выполнена реконструкция системы возбуждения ГА №1 Раякоски ГЭС-6 с переходом на бесщёточную систему, что позволило увеличить надежность работы системы возбуждения гидрогенератора и уменьшить эксплуатационные расходы на обслуживание щеточного аппарата возбудителя;
- произведена замена устаревших существующих топливозаправочных колонок на современную АЗС контейнерного типа, что позволит обеспечить бесперебойную заправку автотранспорта на удаленном каскаде Пазских ГЭС;
- выполнена реконструкция регулятора скорости и МНУ с блоками клапанов на ГА №1 ГЭС-8, что увеличило надежность работы гидроагрегата и точность поддержания частоты и заданной мощности. Заменено морально и физически устаревшее оборудование на более новое и современное, как следствие, снижение эксплуатационных расходов.

##### ***Каскад Туломских ГЭС***

- произведена замена генераторных выключателей ГГ-1 и ГГ-2 на элегазовые на ГЭС-13, что повысило надежность работы гидрогенератора и пожаробезопасность;
- произведен монтаж автоматической системы газового пожаротушения подпультного помещения ГЭС-13 во исполнение предписания №74 ГПС МЧС России от 28.03.2005 п.п.36,38;
- выполнены проектные работы и произведена поставка трансформатора для замены Т-2 ГЭС-12.

##### ***Каскад Серебрянских ГЭС***

- произведена замена АБ и ВАЗП с целью повышения надежности электроснабжения постоянным током оборудования ГЭС-15 и ГЭС-18;
- произведена поставка и монтаж шести разъединителей однополюсных 330 кВ типа РГЖ.2-330.П/3150 УХЛ1 с приводами ПД-14 для ОРУ-330 ГЭС-15, что должно обеспечить повышение надёжности эксплуатации основного электротехнического оборудования;
- продолжены работы по реконструкции зданий ГЭС-16 с целью продления срока эксплуатации здания;
- завершена работа по реконструкции моста водосброса на ГЭС-16 с целью обеспечения долговечности и безопасности дальнейшей эксплуатации мостового сооружения;

- завершена модернизация пьезометров плотины с оснащением их датчиками ПДС на ГЭС-18 с целью повышение надежности снятия показаний гидроизмерений в пьезометрах на протяжении всего года.

#### **Апатитская ТЭЦ**

- по проекту «Реконструкция Апатитской ТЭЦ» был приобретен проект и направлен на экспертизу. Реализация данных проектных решений в 2012-2013 гг. даст возможность обеспечить бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей, находящихся в г. Кировск;
- были заменены участки трубопроводов на тепломагистралях III и на АНОФ-2 протяженностью 596,9 метров, что позволит обеспечить бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией;
- было приобретено и частично смонтировано электротехническое оборудование, что позволит повысить надёжность эксплуатации основного электротехнического оборудования.

Кроме того, в 2011 году:

- был установлен программный комплекс «СК-2007» объектового уровня на ГЭС-12, ГЭС-13, ГЭС-15, ГЭС-3, настроены обмен технологической информацией с центральным сервером ОИК «СК-2007» и функция резервирования телеинформации на случай обрыва каналов связи между объектовыми и центральным ОИК «СК-2007». Установка данного программного комплекса позволит повысить надежность сбора технологической информации и возможности в будущем реализовать функцию телеуправления;
- осуществлено внедрение программного комплекса «Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования» являющегося аналогом ПК «Заявки» Системного оператора и предназначенного для генерирующих компаний. Внедрение данного комплекса в филиале «Кольский» повышает отказоустойчивость системы подачи и согласования диспетчерских заявок, управляемость работой комплекса и позволяет более эффективно взаимодействовать со смежными энергетическими предприятиями по вопросам вывода в ремонт энергетического оборудования. Также ПК «АСУРОЭ» филиала «Кольский» позволяет ретранслировать справочник оборудования и организовать «режим просмотра» диспетчерских заявок в ПК «АСУРОЭ» Ситуационного Центра ОАО «Газпромэнергохолдинг». Модуль «Планы ремонтов» позволяет создавать планы и графики ремонтов и обмениваться ими со смежными и вышестоящими организациями по схеме, аналогичной подаче и согласованию заявок.

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ) в 2011 году:

#### **филиал «Невский»**

- введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на Лесогорской ГЭС-10, Светогорской ГЭС-11, Волховской ГЭС-6, 1-го энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14, энергоблока №4 ПГУ-450 Южной ТЭЦ-22;
- введена в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ 2-го энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14;
- введена в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО на Волховской ГЭС-6, 2-х энергоблоков ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14, Южной ТЭЦ-22 (действующая часть) и энергоблока №4 ПГУ-450 Южной ТЭЦ-22;
- введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО на Василеостровской ТЭЦ-7 и Правобережной ТЭЦ-5;
- завершены СМР и ПНР по модернизации АИИС КУЭ на Василеостровской ТЭЦ-7.

#### **филиал «Карельский»**

- сдана в промышленную эксплуатацию система сбора технологической информации и управления режимами станций филиала;
- завершена поставка ТТ и ТН для модернизации АИИС КУЭ и СОТИ АССО на объектах филиала.

#### **филиал «Кольский»**

- завершены СМР и ПНР на объектах филиала (КСГЭС, КТГЭС) по модернизации АИИС КУЭ и СОТИ АССО;
- сдана в промышленную эксплуатацию система сбора технологической информации и управления режимами станций филиала.

Выполнение данных работ позволит снизить штрафные санкции, обеспечить измерение, сбор, обработку, визуализацию и передачу телемеханической информации в филиалы ОАО «СО «ЕЭС», а также диспетчеризацию объектов, выполнить требования ОАО «АТС», НП «Совет рынка», необходимых для включения в субъектный состав ОРЭМ и получить информацию о выработке и потреблении электроэнергии.

## **Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием**

## поставщиков и характеристик топлива

Основными видами топлива, используемыми на электростанциях ОАО «ТГК-1» являются:

- газ природный и сухой отбензиненный на ТЭЦ филиала «Невский»;
- газ природный на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- уголь энергетический марок Д и Г на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Резервными видами топлива являются:

- топочный мазут, энергетический уголь марки Г на ТЭЦ филиала «Невский»;
- топочный мазут на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».

Аварийно-растопочный вида топлива:

- топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Основным топливом, используемым ОАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут.

Для обеспечения надежного топливоснабжения электростанций ОАО «ТГК-1» в 2011 г. были обеспечены бесперебойные поставки газа, мазута и угля. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Оплата поставок топлива производилась своевременно и без нарушений договорных условий.

Доля газа в топливном балансе ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» составила 95,4 %, мазута – 1,0 %, угля – 3,6 %, с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» 91,1 %, 5,5 % и 3,4 % соответственно.

### Структура топливного баланса в 2011 г., %

	газ	мазут	уголь
филиал «Невский»	98,89	1,07	0,04
филиал «Карельский»	99,20	0,80	-
филиал «Кольский»	-	0,28	99,72
<b>в целом по ОАО «ТГК-1»</b>	<b>95,42</b>	<b>1,03</b>	<b>3,55</b>
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-
<b>ТГК-1 с учетом МТЭЦ</b>	<b>91,10</b>	<b>5,51</b>	<b>3,39</b>

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2011 г. являлись:

- по газу – ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
- по мазуту – ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «Уфаойл», ООО «ПромТехРесурс»;
- по углю – ОАО «Воркутауголь» ООО «Севэнергокомплект», ООО «Центрразрезуголь».

Поставщиками мазута на ОАО «Мурманская ТЭЦ» являлись ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ОАО «Газпром нефтехим салават», ЗАО «Башнефть-Регион», ЗАО «Уфаойл», ЗАО «Торговый дом «Эллит».

На основании открытых конкурсов по выбору поставщиков топочного мазута марки М-100, проведенных в декабре 2010 г. и в июне 2011 г., победителями конкурса поставлено: ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» – 15,0 тыс. тонн, ООО «ПромТехРесурс» – 17,5 тыс. тонн.

По итогам открытого конкурса по выбору поставщиков энергетического угля, проведенного в декабре 2010 г., победителем конкурса ООО «Севэнергокомплект» поставлено в I полугодии 2011 г. 88,2 тыс. тонн кузнечного угля и 18,0 тыс. тонн интинского угля. Поставки воркутинского угля в 2011г. осуществлялись способом ЗЕИ (закупка у единственного источника), ОАО «Воркутауголь» было поставлено 159,2 тыс. тонн. Во II полугодии 2011 г. поставки кузнечного угля в количестве 80,9 тыс. тонн и интинского угля в количестве 25,1 тыс. тонн производились способом ЗЕИ через ООО «Центрразрезуголь».

Вид топлива	Запасы на начало 2011 г.	Поставка в 2011 г.	Расход в 2011 г.	Запасы на конец периода
<b>Филиал «Невский»</b>				
Уголь (тыс. тнт)	19,3	0	9,4	9,9
Мазут (тыс. тнт)	159,3	62,8	55,1	167,0
Газ (млн. куб. м)	-	5883,9	5883,9	-
<b>филиал «Карельский»</b>				
Мазут (тыс. тнт)	17,0	1,6	4,0	14,6
Газ (млн. м <sup>3</sup> )	-	417,6	417,6	
Дизтопливо (тыс. тнт)	1,6	0	0	1,6
<b>филиал «Кольский»</b>				
Уголь (тыс. тнт)	81,2	381,5	358,6	104,1
Мазут (тыс. тнт)	2,1	0,5	0,6	2,0
<b>ОАО «Мурманская ТЭЦ»</b>				
Мазут (тыс. тнт)	26,2	266,9	262,6	30,5

#### Характеристики эксплуатационного топлива, используемого на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»

Вид топлива	Теплота сгорания низшая (теплотворная способность)	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная
Газ природный сухой отбензиненный	8018 Ккал	-	-	-
Мазут топочный марки М-100, вид I-VI	9740 Ккал	до 3%	не более 1%	не выше 0,14%
<b>Угли энергетические</b>				
Уголь марки Д,ДГ,Г вид Кузнецкий	5640 Ккал	до 1%	не более 14%	не выше 25%
Уголь марки Д сорт СШ, вид Интинский	3930 Ккал	до 2,8%	не более 13%	не выше 38%
Уголь марки ГЖ сорт СШ, вид Воркутинский	5480 Ккал	до 2,1%	не более 8,5%	не выше 25%

#### Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции

тыс. кВт\*ч

Наименование	Тип станции	Расход электроэнергии на собственные нужды		Расход электроэнергии на хозяйственные нужды
		на выработку электроэнергии	на отпуск тепла с коллекторов	
<b>Филиал "Невский"</b>				
Центральная ТЭЦ	ТЭЦ	28 357,750	59 075,181	1 932,165
Правобережная ТЭЦ - 5	ТЭЦ	45 276,000	68 933,000	3 317,185
Василеостровская ТЭЦ - 7	ТЭЦ	31 517,000	67 987,575	145,755
Дубровская ТЭЦ - 8	ТЭЦ	31 145,291	11 661,441	329,501
Первомайская ТЭЦ - 14	ТЭЦ	146 213,372	83 459,045	2 508,268
Автовская ТЭЦ - 15	ТЭЦ	103 729,174	154 363,349	974,998
Выборгская ТЭЦ - 17	ТЭЦ	62 362,455	51 114,000	1 097,044
Северная ТЭЦ - 21	ТЭЦ	113 890,000	121 043,000	3 251,284
Южная ТЭЦ - 22	ТЭЦ	204 527,779	135 449,000	2 043,870
Волховская ГЭС - 6	ГЭС	6 700,042	0,000	93,993

Каскад Вуоксинских ГЭС	ГЭС	27 640,403	0,000	677,376
Лесогорская ГЭС-10	ГЭС	3 372,945	0,000	51,790
Светогорская ГЭС-11	ГЭС	24 267,458	0,000	625,586
Каскад Свирских ГЭС	ГЭС	8 914,718	0,000	176,010
Нижне-Свирская ГЭС-9	ГЭС	4 248,359	0,000	75,608
Верхне-Свирская ГЭС-12	ГЭС	4 666,359	0,000	100,402
Нарвская ГЭС - 13	ГЭС	1 869,570	0,000	473,792
<b>Филиал "Кольский"</b>				
Апатитская ТЭЦ	ТЭЦ	32 152,974	45 552,065	523,514
КАСКАД НИВСКИХ ГЭС	ГЭС	6 547,381	0,000	168,155
Нива ГЭС-1	ГЭС	699,516	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	ГЭС	930,386	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	ГЭС	1 628,641	0,000	76,725
Кумская ГЭС-9	ГЭС	769,842	0,000	0,000
Княжегубская ГЭС-11	ГЭС	1 098,621	0,000	91,430
Йовская ГЭС-10	ГЭС	1 420,375	0,000	0,000
КАСКАД ПАЗСКИХ ГЭС	ГЭС	6 338,972	0,000	2 081,490
Кайтакоски ГЭС-4	ГЭС	345,820	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	ГЭС	986,471	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	ГЭС	2 220,909	0,000	1 537,570
Хевоскоски ГЭС-7	ГЭС	1 178,731	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	ГЭС	1 607,041	0,000	543,920
КАСКАД СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС	ГЭС	8 930,623	0,000	932,735
Серебрянская ГЭС-15	ГЭС	2 318,165	0,000	626,593
Серебрянская ГЭС-16	ГЭС	3 242,503	0,000	68,297
Верхне-Териберская ГЭС-18	ГЭС	1 872,155	0,000	237,845
Нижне-Териберская ГЭС-19	ГЭС	1 497,800	0,000	0,000
КАСКАД ТУЛОМСКИХ ГЭС	ГЭС	3 208,835	0,000	886,760
Верхне-Тулумская ГЭС-12	ГЭС	1 869,735	0,000	216,372
Нижне-Тулумская ГЭС-13	ГЭС	1 339,100	0,000	670,388
<b>Филиал "Карельский"</b>				
Петрозаводская ТЭЦ	ТЭЦ	55 281,000	66 222,000	433,524
КАСКАД СУНСКИХ ГЭС	ГЭС	2 199,766	0,000	346,495
Кондопожская ГЭС-1	ГЭС	1 265,089	0,000	346,495
Пальеозерская ГЭС-2	ГЭС	476,290	0,000	0,000
Малые ГЭС	ГЭС	458,387	0,000	0,000
Питкякоски ГЭС-19	ГЭС	23,840	0,000	0,000
Хямекоски ГЭС-21	ГЭС	125,379	0,000	0,000
Харлу ГЭС-22	ГЭС	88,488	0,000	0,000
Пиени-йоки ГЭС-24	ГЭС	46,399	0,000	0,000
Суури-йоки ГЭС-25	ГЭС	96,939	0,000	0,000
Игнойла ГЭС-26	ГЭС	77,342	0,000	0,000
КАСКАД ВЫГСКИХ ГЭС	ГЭС	6 907,295	0,000	742,825
Маткожненская ГЭС-3	ГЭС	1 125,302	0,000	304,933
Ондская ГЭС-4	ГЭС	2 978,906	0,000	186,703
Выгостровская ГЭС-5	ГЭС	757,775	0,000	223,047
Беломорская ГЭС-6	ГЭС	1 055,007	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	ГЭС	990,305	0,000	28,142
КАСКАД КЕМСКИХ ГЭС	ГЭС	9 487,110	0,000	1 410,784
Путкинская ГЭС-9	ГЭС	2 878,985	0,000	690,381
Подужемская ГЭС-10	ГЭС	2 314,304	0,000	206,867
Кривопорожская ГЭС-14	ГЭС	3 336,991	0,000	448,800
Юшкозерская ГЭС-16	ГЭС	956,830	0,000	64,736

## Режим использования и состояние водных ресурсов

**Характеристики использования водных ресурсов по головным станциям каскадов ГЭС Невского филиала, Карельского филиала, Кольского филиала за 2011 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 2011 год						
<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	24,91
Фактический	16,33	42,39	26,62	32,82	17,76	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	651,49	434,74	444,75	566,10	576,33	454,73
<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	5,63	26,99	10,51	18,58	6,52	1,19

### Кольский филиал

Уровень - м над  
уровнем моря  
Расход -м3/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-Туломская ГЭС (р. Тулома)	Серебрянская ГЭС-1 (р. Воронья)	Верхне-Териберская ГЭС (р. Териберка)
Среднегодовое значение за 2011 год						
<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	127,84	108,80	117,29	78,80	151,52	142,70
<i>Расход воды</i>						
Максимальный	1 241	480	690	1 430	957	761
Минимальный	0	0	0	0	0	0
Фактический	144,8	120,3	146,9	204,9	99,6	30,7

<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	114,99	72,13	110,30	17,81	73,78	24,06

### **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 2011 год			
<i>Уровень верхнего бьефа</i>			
Максимальный	102,80	89,30	101,50
Минимальный	100,30	88,85	99,00
Фактический	101,47	89,07	100,79
<i>Расходы воды</i>			
Максимальный	240	360	110
Минимальный	28	50	0
Фактический	75	130	56
<i>Уровень нижнего бьефа</i>			
Максимальный	92,50	63,00	72,50
Минимальный	89,50	61,00	70,50
Фактический	90,77	61,72	71,96