



Мы создаем
энергию прогресса

**РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-1»
ЗА I ПОЛУГОДИЕ 2010 ГОДА**

Август 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ТГК-1 в цифрах	С.3
2. Производственная деятельность	С.4
3. Сбытовая деятельность	С.6
4. Обзор финансовых результатов	С.9
5. Сокращенная бухгалтерская отчетность по РСБУ	С.11
6. Контактная информация	С.14

ТГК-1

1. ТГК-1 В ЦИФРАХ

Показатели производственной деятельности ОАО «ТГК-1» за I полугодие 2010 года *

	6 мес. 2009	6 мес. 2010	(%)
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	14 187,0	14 435,1	1,7
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	14 822,7	15 265,0	3,0
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	15 719,6	17 051,6	8,5
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	15 094,3	16 237,5	7,6

* - данные представлены с учетом показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ».

** - с учетом покупной энергии.

Финансовые показатели ОАО «ТГК-1» за I полугодие 2010 года, РСБУ (тыс. руб.)

	6 мес. 2009	6 мес. 2010	(%)
Выручка	19 406 732	25 068 227	29,2
Себестоимость	(16 210 073)	(20 968 778)	29,4
Операционная прибыль	3 196 659	4 099 449	28,2
Прибыль до налогообложения	2 735 895	3 688 252	34,8
Чистая прибыль	2 067 448	2 869 353	38,8
ЕБИТДА	4 617 979	5 790 230	25,4
Всего активов	84 743 983	95 897 650	13,2

2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика выработки и отпуска электроэнергии за I полугодие 2009-2010 гг.

	Выработка электроэнергии (тыс. кВтч)			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), без учета покупной			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), с учетом покупной		
	6 мес. 2009	6 мес. 2010	%	6 мес. 2009	6 мес. 2010	%	6 мес. 2009	6 мес. 2010	%
Филиал «Невский»	8 328 808,5	8 573 638,2	2,9	7 493 693,4	7 653 371,4	2,1	8 343 279,4	8 888 766,6	6,5
Филиал «Карельский»	2 246 715,0	2 203 536,0	-1,9	2 135 760,2	2 094 430,6	-1,9	2 224 260,7	2 169 016,1	-2,5
Филиал «Кольский»	3 589 521,7	3 635 640,6	1,3	3 451 804,2	3 491 062,6	1,1	4 243 087,3	4 194 772,0	-1,1
В целом ТГК-1	14 165 045,1	14 412 814,9	1,7	13 081 257,9	13 238 864,6	1,2	14 810 627,3	15 252 554,7	3,0
Мурманская ТЭЦ	21 906,6	22 318,0	1,9	12 093,1	12 398,8	2,5	12 093,1	12 398,8	2,5
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	14 186 951,8	14 435 132,9	1,7	13 093 351,0	13 251 263,4	1,2	14 822 720,4	15 264 953,5	3,0

Динамика отпуска теплоэнергии за I полугодие 2009-2010 гг.

	Отпуск теплоэнергии (Гкал)			Полезный отпуск теплоэнергии потребителям (Гкал), с учетом покупной		
	6 мес. 2009	6 мес. 2010	%	6 мес. 2009	6 мес. 2010	%
Филиал «Невский»	12 570 923,0	13 842 643,0	10,1	12 147 069,9	13 104 081,4	7,9
Филиал «Карельский»	983 883,0	1 084 474,0	10,2	962 288,0	1 059 492,0	10,1
Филиал «Кольский»	738 580,1	757 685,5	2,6	656 773,1	739 954,5	12,7
В целом ТГК-1	14 293 386,1	15 684 802,5	9,7	13 766 131,0	14 903 527,9	8,3
Мурманская ТЭЦ	1 426 165,0	1 366 805,0	-4,2	1 328 215,5	1 333 955,8	0,4
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	15 719 551,1	17 051 607,5	8,5	15 094 346,5	16 237 483,7	7,6

Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ), I полугодие 2010 г., %

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	55,2	63,5	56,8
Филиал «Карельский»	55,6	55,3	55,4
Филиал «Кольский»	18,2	48,8	43,6
ОАО «ТГК-1»	51,7	53,6	52,6

Удельные расходы топлива на производство электро- и теплоэнергии по ТЭС,
1 полугодие 2010 г.

	Удельный расход условного топлива		Удельный расход условного топлива на электроэнергию	
	на электроэнергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	по теплофикационному циклу, г/кВтч	по конденсационному циклу, г/кВтч
Невский филиал				
Центральная ТЭЦ	397,07	156,42	386,33	505,79
Правобережная ТЭЦ-5	278,66	145,78	291,85	367,72
Василеостровская ТЭЦ-7	283,66	132,54	281,06	426,99
Дубровская ТЭЦ-8	446,51	158,60	506,21	511,59
Первомайская ТЭЦ -14	352,26	147,74	313,15	443,58
Автовская ТЭЦ-15	326,45	133,93	315,35	409,52
Выборгская ТЭЦ-17	303,79	130,90	255,68	403,03
Северная ТЭЦ-21	276,72	122,85	248,60	339,35
Южная ТЭЦ-22	261,10	135,44	386,33	505,79
В среднем по Невскому филиалу	294,92	138,12	285,59	394,27
Карельский филиал				
Петрозаводская ТЭЦ	279,45	130,35	243,23	378,65
В среднем по Карельскому филиалу	279,45	130,35	243,23	378,65
Кольский филиал				
Апатитская ТЭЦ	309,22	140,49	309,22	
В среднем по Кольскому филиалу	309,22	140,49	309,22	
В среднем по ОАО "ТГК-1"	293,97	137,69	282,95	392,54

Структура топливного баланса за 1 полугодие 2010 г., %

Филиалы ОАО «ТГК-1»	газ	мазут	уголь
филиал «Невский»	97,90	2,04	0,06
филиал «Карельский»	98,41	1,59	-
филиал «Кольский»	-	0,19	99,81
в целом по ОАО «ТГК-1»	93,96	1,93	4,11
ОАО «Мурманская ТЭЦ»		100	
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	88,96	7,14	3,89

3. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ

Структура реализации электроэнергии по секторам рынка, тыс. кВтч

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (тыс. кВтч)	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	41,6	6 344 391,83	3 468 298,86	1 041 593,44	1 834 499,54
РСВ	48,4	7 388 395,95	4 502 706,77	1 067 020,67	1 818 668,51
БР	2,6	400 808,00	246 233,15	38 774,94	115 799,91
СДЭМ	3,1	469 234,71	387 670,31	21 627,03	59 937,37
Экспортные поставки э/э	4,2	639 849,34	275 096,12	-	364 753,23
Поставки на розничный рынок	0,1	9 874,85	8 761,36	-	1 113,49
ИТОГО	100,0	15 252 554,67	8 888 766,57	2 169 016,07	4 194 772,04

Структура реализации мощности по секторам рынка, МВт

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	49,0	2 972,13	1 716,53	378,41	877,19
ДДМ (ГЭС/АЭС)	6,6	402,24	213,74	64,69	123,80
СДЭМ	38,4	2 330,33	1 158,98	261,75	909,60
КОМ	5,9	359,20	294,52	64,39	0,30
ИТОГО	100,0	6 063,90	3 383,78	769,24	1 910,89

Выручка от реализации электроэнергии и мощности, тыс. руб.

	Всего ТГК-1	Электроэнергия			Мощность		
		Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	4 149 121,5	2 294 421,39	167 519,35	114 056,64	985 765,89	229 208,50	358 149,77
ДДМ (ГЭС/АЭС)	237 895,2	-	-	-	141 877,85	42 027,50	53 989,83
РСВ	5 760 352,4	3 772 913,67	822 910,76	1 164 527,93	-	-	-
БР	226 394,1	156 442,36	23 515,64	46 436,08	-	-	-
СДЭМ	1 891 044,9	384 193,53	20 384,78	57 389,99	742 810,69	166 292,82	519 973,08
КОМ	417 168,3	-	-	-	376 348,71	40 054,55	765,08
Экспорт э/э	981 148,4	445 099,74	-	-	-	-	536 048,71
Поставки на розничный рынок	14 971,7	12 702,24	-	-	-	-	2 269,45
ИТОГО	13 678 096,5	7 065 772,9	1 034 330,5	1 382 410,6	2 246 803,1	477 583,4	1 471 195,9
Итого э/э	9 482 514,1						
Итого мощность	4 195 582,4						

Покупка электроэнергии и мощности за 1 полугодие 2010 г.

	Объем (тыс. кВт*ч)
РСВ	1 564 755,8
БР	416 728,6
СДЭМ	32 205,7
Итого	2 013 690,1

	Объем (МВт)
КОМ	297,3
СДЭМ	99,1
Итого	396,5

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ

Выручка от реализации теплоэнергии по филиалам Компании, тыс. руб.

	1П 2009	1П 2010	(%)
Невский	7 840 783	9 859 643	25,7
Карельский	408 641	498 181	21,9
Кольский	589 458	729 432	23,7
Всего ТГК-1	8 838 882	11 087 256	25,4

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

	1П 2009		1П 2010		%
	Всего ТГК-1 (тыс. Гкал.)	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (тыс. Гкал.)	Всего ТГК-1 (%)	
Тепловая энергия	13 766,1	100,0	14 903,4	100,0	8,3
Промышленные потребители	708,8	5,1	1 100,3	7,4	55,2
Жилищные организации	7 460,3	54,2	7 705,5	51,7	3,3
Прочие потребители	2 777,1	20,2	3 179,8	21,3	14,5
Теплоснабжающим организациям	2 819,9	20,5	2 917,8	19,6	3,5

ТАРИФЫ

Среднегодовые тарифы на электроэнергию

	с 01.01.2009, коп./кВтч	с 01.01.2010, коп./кВтч	(%)
Филиал «Невский»	79,96	96,08	20,2%
Филиал «Карельский»	48,12	47,54	-1,2%
Филиал «Кольский»	31,73	30,54	-3,8%
ОАО «ТГК-1»	61,27	69,93	14,1%

Среднегодовые тарифы на тепловую энергию

	с 01.01.2009, руб./Гкал	с 01.01.2010, руб./Гкал	(%)
Филиал «Невский»	645,75	750,00	16,1
Санкт-Петербург	641,87	745,85	16,2
Ленобласть	816,61	961,99	17,8
Филиал «Карельский»	473,42	523,46	10,6
Филиал «Кольский»	777,00	850,00	9,4
ОАО «ТГК-1»	640,92	739,81	15,4

4. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Структура выручки

	1П 2009		1П 2010		Изм. (%)
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	10 071 607	51,9	13 678 097	54,6	35,8
- электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	5 376 994	27,7	4 149 122	16,6	-22,8
- электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	3 807 768	19,6	8 532 855	62,4	124,1
- электроэнергия и мощность на экспорт	836 094	4,3	981 148	7,2	17,3
- электроэнергия на розничном рынке	50 751	0,3	14 972	0,1	-70,5
Тепловая энергия	8 838 882	45,5	11 087 255	81,1	25,4
Прочая продукция, работы, услуги	496 243	2,6	302 876	2,2	-39,0
Выручка, всего	19 406 732	100,0	25 068 227	100,0	29,2

Структура себестоимости по основному виду деятельности

	1П 2009		электроэнергия		теплоэнергия	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	16 156 552	100,0	8 032 337	100,0	8 124 215	100,0
Топливо	7 399 218	45,8	3 611 402	45,0	3 787 816	46,6
Покупная энергия	1 289 105	8,0	1 171 141	14,6	117 964	1,5
Вода на технологические нужды	965 647	6,0	112 955	1,4	852 692	10,5
Ремонт основных средств	869 919	5,4	490 077	6,1	379 842	4,7
ФОТ и ЕСН	1 677 580	10,4	943 810	11,8	733 770	9,0
Амортизация	1 414 998	8,8	511 961	6,4	903 037	11,1
Транзит теплоэнергии	672 076	4,2	43	0,0	672 033	8,3
Услуги на оптовом и розничном рынках	298 812	1,8	298 812	3,7	0	0,0
Аренда	141 652	0,9	86 371	1,1	55 281	0,7
Налоги	485 050	3,0	329 412	4,1	155 638	1,9
Прочие	942 497	5,8	476 355	5,9	466 142	5,7

	1П 2010		электроэнергия		теплоэнергия	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	20 900 919	100,0	10 916 685	100,0	9 984 234	100,0
Топливо	10 646 227	50,9	5 112 287	46,8	5 533 940	55,4
Покупная энергия	2 132 462	10,2	2 013 876	18,4	118 586	1,2
Вода на технологические нужды	1 033 029	4,9	123 199	1,1	909 831	9,1
Ремонт основных средств	796 556	3,8	469 124	4,3	327 432	3,3
ФОТ и ЕСН	1 899 984	9,1	1 125 404	10,3	774 580	7,8
Амортизация	1 680 059	8,0	648 395	5,9	1 031 664	10,3
Транзит теплоэнергии	91 605	0,4	37	0,0	91 568	0,9
Услуги на оптовом и розничном рынках	319 984	1,5	319 984	2,9	0	0,0
Аренда	258 857	1,2	96 064	0,9	162 793	1,6
Налоги	494 410	2,4	350 250	3,2	144 160	1,4
Прочие	1 547 747	7,4	658 064	6,0	889 681	8,9

TGK-1

5. СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ

Бухгалтерский баланс

АКТИВ	тыс. руб.	
	01.01.2010	30.06.2010
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	37 852
Основные средства, в том числе:	43 591 163	43 020 364
земельные участки и объекты природопользования	25 364	27 035
здания, машины и оборудование, сооружения	43 219 755	42 670 718
другие виды основных средств	346 044	322 611
Незавершенное строительство	28 740 022	34 720 067
Доходные вложения в материальные ценности	104	82
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1 557 789	478 908
инвестиции в дочерние общества	375 625	405 625
инвестиции в зависимые общества	20 000	20 000
инвестиции в другие организации	445 891	10
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	708 273	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	8 000	8 000
Прочие внеоборотные активы	452 803	444 341
ИТОГО внеоборотных активов	74 341 881	78 701 614
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	1 945 259	2 154 265
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 032 099	466 139
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	1 051 928	911 878
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	13 321 950	11 588 369
покупатели и заказчики	4 671 502	6 248 308
векселя к получению	93 301	20 446
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	6 501 920	3 940 422
прочие дебиторы	2 055 227	1 379 193
Краткосрочные финансовые вложения	1 076 941	1 745 308
Денежные средства	511 210	330 077
ИТОГО оборотных активов	18 939 387	17 196 036
ИТОГО АКТИВОВ	93 281 268	95 897 650
ПАССИВ		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
в акциях привилегированных	-	-
в акциях обыкновенных	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Добавочный капитал	39 677 637	39 676 085
Резервный капитал	54 465	222 779
Нераспределенная прибыль прошлых лет	4 855 480	4 520 404

Непокрытый убыток прошлых лет	(16 668 684)	(16 668 684)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	2 869 353
Непокрытый убыток отчетного года	-	-
ИТОГО капитала и резервов	66 462 312	69 163 351
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	8 498 512	13 640 959
Отложенные налоговые обязательства	1 864 516	2 321 336
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
ИТОГО долгосрочных обязательств	10 363 028	15 962 295
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты, в том числе	6 838 618	3 277 555
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	5 669 059	2 839 733
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 169 559	437 822
Кредиторская задолженность, в том числе:	9 287 268	6 996 109
поставщики и подрядчики	7 519 396	5 109 342
векселя к уплате	157 142	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	3 166	151 616
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	9	72 622
задолженность по налогам и сборам	281 567	205 610
авансы полученные	879 473	846 879
прочие кредиторы	446 515	610 040
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	168 314
Доходы будущих периодов	42	26
Резервы предстоящих расходов и платежей	330 000	330 000
ИТОГО краткосрочных обязательств	16 455 928	10 772 004
ИТОГО ПАССИВОВ	93 281 268	95 897 650

Отчет о прибылях и убытках

	тыс. руб.	
	1П 2010	1П 2009
<i>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</i>		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:		
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	25 068 227	19 406 732
электроэнергии и мощности на экспорт	12 696 948	9 235 513
теплоэнергии	981 148	836 094
прочих товаров, продукции, работ, услуг	11 087 255	8 838 882
Себестоимость	302 876	496 243
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(20 968 778)	(16 210 073)
электроэнергии и мощности на экспорт	(10 673 072)	(7 873 943)
теплоэнергии	(243 612)	(158 394)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(9 984 234)	(8 124 215)
Валовая прибыль	(67 860)	(53 521)
Прибыль (убыток) от продаж	4 099 449	3 196 659
<i>Прочие доходы и расходы</i>		
Проценты к получению	77 282	142 789
Проценты к уплате	(423 755)	(150 481)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	2 362 827	2 801 747
Прочие расходы	(2 427 551)	(3 254 819)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 688 252	2 735 895
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(456 820)	(419 818)
Текущий налог на прибыль	(360 254)	(247 732)
Иные аналогичные обязательные платежи	(1 825)	(897)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(818 899)	(668 447)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2 869 353	2 067 448
Чистая прибыль	2 869 353	2 067 448

6. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Соломина Ольга Николаевна

Начальник департамента корпоративного управления

Тел.: +7 (812) 901-31-31

E-mail: Solomina.ON@tgc1.ru

Ахмеджанов Тимур Гумярович

Главный специалист по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-96

E-mail: Ahmedzhanov.TG@tgc1.ru

Отдел акционерного капитала и работы с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-97

Факс: +7 (812) 901-32-98

E-mail: ir@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович

Корпоративный секретарь - Начальник отдела по работе с акционерами

Тел: +7 (812) 901-35-91

Факс: +7 (812) 901-35-95

E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru