



Мы создаем
энергию прогресса

**РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-1»
ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2009 ГОДА**

Ноябрь 2009 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. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ	С.10
6. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	С.13

ТГК-1

1. ТГК-1 В ЦИФРАХ

Показатели производственной деятельности ОАО «ТГК-1» за 9 месяцев 2009 года *

	9 мес. 2008	9 мес. 2009	Δ (%)
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	19 670,1	19 297,3	-1,9
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	20 656,9	20 690,0	0,2
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	17 385,5	17 671,8	1,6
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	16 622,3	16 793,8	1,0

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

** - с учетом покупной энергии.

Финансовые показатели ОАО «ТГК-1» за 9 месяцев 2009 года, РСБУ (тыс. руб.)

	9 мес. 2008	9 мес. 2009	Δ (%)
Выручка	21 722 500	25 247 106	16,2
Себестоимость	(21 207 272)	(22 569 175)	6,4
Операционная прибыль	515 228	2 677 931	419,8
Прибыль до налогообложения	178 152	3 136 947	1 660,8
Чистая прибыль	(127 635)	2 368 296	1 955,5
Всего активов	72 868 724	88 434 339	21,4

2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика выработки и отпуска электроэнергии за 9 месяцев 2008-2009 гг.

	Выработка электроэнергии (тыс. кВтч)			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), без учета покупной			Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч), с учетом покупной		
	9М 2008	9М 2009	Δ (%)	9М 2008	9М 2009	Δ (%)	9М 2008	9М 2009	Δ (%)
Филиал «Невский»	11 003 393,7	10 642 670,3	-3,3	9 930 969,0	9 593 800,6	-3,4	11 061 861,8	11 074 236,6	0,1
Филиал «Карельский»	3 105 669,2	3 171 649,7	2,1	2 959 531,7	3 027 543,5	2,3	3 075 609,7	3 165 941,3	2,9
Филиал «Кольский»	5 538 932,1	5 461 075,1	-1,4	5 379 290,5	5 270 401,9	-2,0	6 507 702,8	6 437 765,9	-1,1
В целом ТГК-1	19 647 994,9	19 275 395,1	-1,9	18 269 791,1	17 891 746,0	-2,1	20 645 174,3	20 677 943,9	0,2
Мурманская ТЭЦ	22 055,2	21 906,7	-0,7	11 702,5	12 093,1	3,3	11 702,5	12 093,1	3,3
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	19 670 050,1	19 297 301,7	-1,9	18 281 493,6	17 903 839,1	-2,1	20 656 876,8	20 690 037,0	0,2

Динамика отпуска теплоэнергии за 9 месяцев 2008-2009 гг.

	Отпуск теплоэнергии (Гкал)			Полезный отпуск теплоэнергии потребителям (Гкал), с учетом покупной		
	9М 2008	9М 2009	Δ (%)	9М 2008	9М 2009	Δ (%)
Филиал «Невский»	13 697 737,0	14 111 359,0	3,0	13 155 446,0	13 492 423,2	2,6
Филиал «Карельский»	1 144 311,0	1 124 115,0	-1,8	1 115 586,0	1 092 204,0	-2,1
Филиал «Кольский»	853 040,3	841 972,4	-1,3	802 136,0	744 584,4	-7,2
В целом ТГК-1	15 695 088,3	16 077 446,4	2,4	15 073 168,0	15 329 211,6	1,7
Мурманская ТЭЦ	1 690 420,6	1 594 389,0	-5,7	1 549 083,7	1 464 625,3	-5,5
Всего ТГК-1 с учетом МТЭЦ	17 385 508,9	17 671 835,4	1,6	16 622 251,7	16 793 836,9	1,0

Коэффициент использования установленной
электрической мощности (КИУМ), 9 месяцев 2009 г., %

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	41,3	72,2	46,9
Филиал «Карельский»	39,1	59,1	53,0
Филиал «Кольский»	14,1	49,6	43,6
ОАО «ТГК-1»	38,6	56,7	46,8

Удельные расходы топлива на производство электро- и теплоэнергии по ТЭС,
9 месяцев 2009 г.

	Удельный расход условного топлива		Удельный расход условного топлива на э/э	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	по теплофикационному циклу, г/кВтч	по конденсационному циклу, г/кВтч
Невский филиал				
Центральная ТЭЦ	413,62	157,85	356,43	522,19
Правобережная ТЭЦ-5	258,80	150,55	236,57	360,46
Василеостровская ТЭЦ-7	312,72	140,73	286,85	471,56
Дубровская ТЭЦ-8	493,75	172,70	438,28	497,77
Первомайская ТЭЦ -14	375,96	161,23	335,68	484,29
Автовская ТЭЦ-15	340,13	134,03	291,42	479,49
Выборгская ТЭЦ-17	334,37	129,93	280,05	435,91
Северная ТЭЦ-21	283,19	123,56	245,89	408,33
Южная ТЭЦ-22	262,41	132,54	220,60	337,14
В среднем по Невскому филиалу	303,82	140,09	260,00	405,21
Карельский филиал				
Петрозаводская ТЭЦ	293,10	129,05	252,55	402,81
ДЭС	352,33			
В среднем по Карельскому филиалу	293,10	129,05	252,55	402,81
Кольский филиал				
Апатитская ТЭЦ	325,06	143,04	325,06	
В среднем по Кольскому филиалу	325,06	143,04	325,06	
В среднем по ОАО "ТГК-1"	303,61	139,47	262,10	404,86

Структура топливного баланса за 9 месяцев 2009 г., %

Филиалы ОАО «ТГК-1»	газ	мазут	уголь	дизтопливо
филиал «Невский»	99,23	0,77	0	-
филиал «Карельский»	99,65	0	-	0,35
филиал «Кольский»	-	0,28	99,72	-
в целом по ОАО «ТГК-1»	94,98	0,70	4,30	0,02
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-	-
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	89,68	6,24	4,06	0,02

3. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ

Структура реализации электроэнергии по секторам рынка, тыс. кВт*ч

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1 (тыс. кВт*ч)	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	53,9	11 138 308,9	6 275 924,7	1 705 658,3	3 156 725,9
РСВ	37,1	7 665 209,9	3 834 211,4	1 363 814,5	2 467 184,0
БР	2,8	574 966,4	367 063,1	55 133,7	152 769,7
СДЭМ	1,3	266 702,9	175 918,4	38 067,1	52 717,5
СДД	0,2	40 987,7	22 234,7	0,0	18 753,0
Экспортные поставки э/э	4,6	959 319,1	370 984,5	0,0	588 334,6
Поставки на розничный рынок	0,2	32 448,7	27 899,8	3 267,8	1 281,1
ИТОГО	100,0	20 677 943,9	11 074 236,6	3 165 941,3	6 437 765,9

Структура реализации мощности по секторам рынка, МВт

	Всего ТГК-1 (%)	Всего ТГК-1	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
РДД	69,2	4 112,74	2 308,17	522,02	1 282,55
ДДМ (ГЭС/АЭС)	4,0	236,91	107,58	29,77	99,57
СДЭМ	23,3	1 383,22	724,04	146,24	512,94
КОМ	3,5	207,21	142,40	55,59	9,22
ИТОГО	100,0	5 940,08	3 282,19	753,61	1 904,28

Выручка от реализации электроэнергии и мощности, тыс. руб.

	Электроэнергия				Мощность		
	Всего ТГК-1	Невский	Карельский	Кольский	Невский	Карельский	Кольский
РДД	6 873 517,8	3 232 509,8	238 649,1	182 717,4	1 848 891,3	528 943,5	841 806,7
ДДМ (ГЭС/АЭС)	182 118,2				81 353,3	30 888,2	69 876,7
РСВ	4 362 783,5	2 405 744,1	770 924,9	1 186 114,5			
БР	251 353,3	158 733,8	45 502,8	47 116,7			
СДЭМ	1 438 525,8	142 672,7	30 590,9	45 620,4	648 633,9	142 131,3	428 876,6
СДД	25 071,7	15 994,4		9 077,3			
КОМ	199 316,9				136 602,4	56 153,3	6 561,2
Экспорт э/э	1 245 206,8	505 794,3		739 412,5			
Поставки на розничный рынок	80 246,9	29 624,9	50 622,0				
ИТОГО	14 658 140,8	6 491 073,9	1 136 289,6	2 210 058,8	2 715 480,8	758 116,3	1 347 121,3
Итого э/э	9 837 422,4						
Итого мощность	4 820 718,4						

Покупка электроэнергии и мощности за 9 месяцев 2009 г.

	Объем (тыс. кВт*ч)		Объем (МВт)
РСВ	2 123 822,5	КОМ	286,0
БР	642 645,9	СДЭМ	15,4
СДЭМ	19 729,5	Итого	301,4
Итого	2 786 197,8		

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ

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

	9М 2008	9М 2009	Изм. (%)
Невский	7 128 752	8 702 117	22,1
Карельский	436 571	485 093	11,1
Кольский	525 930	666 977	26,8
Всего ТГК-1	8 091 253	9 854 188	21,8

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

	9М 2008		9М 2009		Изм. (%)
	Всего ТГК-1, (тыс. Гкал.)	Всего ТГК-1, (%)	Всего ТГК- 1, (тыс. Гкал.)	Всего ТГК-1, (%)	
Тепловая энергия	15 073,2	100,0	15 329,2	100,0	1,7
Промышленные потребители	804,9	5,3	793,3	5,2	-1,4
Жилищные организации	7 084,2	47,0	8 291,3	54,1	17,0
Прочие потребители	3 722,4	24,7	3 024,0	19,7	-18,8
Теплоснабжающим организациям	3 461,7	23,0	3 220,6	21,0	-7,0

ТАРИФЫ

Среднегодовые тарифы на электроэнергию

	с 01.01.2008, коп./кВт*ч	с 01.01.2009, коп./кВт*ч	Изм. (%)
Филиал «Невский»	68,11	79,96	17,4
Филиал «Карельский»	43,27	48,12	11,2
Филиал «Кольский»	29,24	31,73	8,5
ОАО «ТГК-1»	54,37	61,27	12,7
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	265,0	300,0	13,2

Среднегодовые тарифы на тепловую энергию

	с 01.01.2008, руб./Гкал	с 01.01.2009, руб./Гкал	Изм.
Филиал «Невский»	540,26	645,75	19,5%
Санкт-Петербург	536,09	641,87	19,7%
Ленобласть	724,28	816,61	12,7%
Филиал «Карельский»	401,97	473,42	17,8%
Филиал «Кольский»	642,00	777,00	21,0%
ОАО «ТГК-1»	536,24	640,92	19,5%
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	969,36	1202,82	24,1%

4. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Структура выручки

	9М 2008		9М 2009		Изм. (%)
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	12 904 973	59,4	14 658 141	58,1	13,6
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	7 542 733	34,7	6 873 518	27,2	-8,9
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	4 636 967	21,3	6 459 169	25,6	39,3
электроэнергия и мощность на экспорт	669 577	3,1	1 245 207	4,9	86,0
электроэнергия на розничном рынке	55 695	0,3	80 247	0,3	44,1
Тепловая энергия	8 091 253	37,2	9 854 188	39,0	21,8
Прочая продукция, работы, услуги	726 274	3,3	734 777	2,9	1,2
Выручка всего	21 722 500	100,0	25 247 106	100,0	16,2

Структура себестоимости по основному виду деятельности

	9М 2008		9М 2009	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	21 004 374	100,0	22 481 532	100,0
Топливо	9 361 642	44,6	8 933 606	39,7
Покупная энергия	1 770 188	8,4	2 183 452	9,7
Вода на технологические нужды	1 352 132	6,4	1 386 273	6,2
Ремонт основных средств	1 372 499	6,5	1 677 520	7,5
ФОТ и ЕСН	2 381 801	11,3	2 615 987	11,6
Амортизация	1 740 669	8,3	2 148 364	9,6
Транзит теплотенергии	627 905	3,0	755 925	3,4
Услуги на оптовом и розничном рынках	338 520	1,6	451 292	2,0
Аренда	195 201	0,9	213 603	1,0
Налоги	648 345	3,1	706 014	3,1
Прочие	1 215 472	5,8	1 409 495	6,3

5. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ

Бухгалтерский баланс

	тыс. руб.	
АКТИВ	01.01.2009	30.09.2009
<i>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства, в том числе:	36 910 041	41 009 980
земельные участки и объекты природопользования	25 365	25 365
здания, машины и оборудование, сооружения	36 428 032	40 637 365
другие виды основных средств	456 644	347 250
Незавершенное строительство	14 655 142	22 723 798
Доходные вложения в материальные ценности	149	116
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2 111 094	2 113 522
инвестиции в дочерние общества	372 972	375 550
инвестиции в зависимые общества	20 000	20 000
инвестиции в другие организации	91 849	91 699
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1 618 273	1 618 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	8 000	8 000
Прочие внеоборотные активы	317 421	368 454
ИТОГО внеоборотных активов	53 993 847	66 215 870
<i>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>		
Запасы	2 408 904	2 305 077
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	314 202	658 606
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	53 600	39 768
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	20 197 835	15 652 247
покупатели и заказчики	3 896 112	3 060 290
векселя к получению	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	14 407 700	10 648 158
прочие дебиторы	1 894 023	1 943 799
Краткосрочные финансовые вложения	1 126 050	3 153 360
Денежные средства	1 191 406	409 411
ИТОГО оборотных активов	25 291 997	22 218 469
ИТОГО АКТИВОВ	79 285 844	88 434 339
ПАССИВ		
<i>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</i>		
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	(5)	-
Добавочный капитал	39 706 871	39 680 132
Резервный капитал	42 899	54 465
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 471 525	1 486 697
Непокрытый убыток прошлых лет	(16 671 906)	(16 671 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	2 368 296

Непокрытый убыток отчетного года	-	-
<i>ИТОГО капитала и резервов</i>	63 092 798	65 461 098
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	2 283 930	5 809 894
Отложенные налоговые обязательства	1 499 079	1 912 817
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
<i>ИТОГО долгосрочных обязательств</i>	3 783 009	7 722 711
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты, в том числе	2 507 800	7 876 472
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 482 071	6 531 483
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	25 729	1 344 989
Кредиторская задолженность, в том числе:	9 902 155	7 044 009
поставщики и подрядчики	7 881 052	5 023 820
векселя к уплате	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	17 776	123 717
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	32 485	43 353
задолженность по налогам и сборам	255 233	251 702
авансы полученные	1 554 780	1 205 060
прочие кредиторы	160 829	396 357
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
Доходы будущих периодов	82	49
Резервы предстоящих расходов и платежей	-	330 000
<i>ИТОГО краткосрочных обязательств</i>	12 410 037	15 250 530
ИТОГО ПАССИВОВ	79 285 844	88 434 339

Отчет о прибылях и убытках

Наименование показателя	тыс. руб.	
	9 месяцев 2009г.	9 месяцев 2008г.
<i>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</i>		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:		
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	25 247 106	21 722 500
электроэнергии и мощности на экспорт	13 412 934	12 235 396
теплоэнергии	1 245 207	669 577
прочих товаров, продукции, работ, услуг	9 854 188	8 091 253
734 777		726 274
Себестоимость	(22 569 175)	(21 207 272)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(11 575 774)	(11 449 011)
электроэнергии и мощности на экспорт	(249 295)	(51 550)
теплоэнергии	(10 656 463)	(9 503 813)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(87 643)	(202 898)
Валовая прибыль	2 677 931	515 228
Прибыль (убыток) от продаж	2 677 931	515 228
<i>Прочие доходы и расходы</i>		
Проценты к получению	210 681	509 732
Проценты к уплате	(401 617)	(156 726)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	8 526 430	651 933
Прочие расходы	(7 876 478)	(1 342 015)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 136 947	178 152
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(414 295)	(307 568)
Текущий налог на прибыль	(353 308)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	(1 048)	1 781
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(768 651)	(305 787)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2 368 296	(127 635)
Чистая прибыль	2 368 296	(127 635)

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

Начальник отдела по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-96

E-mail: Ahmedzhanov.TG@tgc1.ru

Отдел по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 901-32-97

Факс: +7 (812) 494-37-47

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