

ИНФОРМАЦИЯ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КВАДРА – ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»

Адрес местонахождения Общества: ул.Тимирязева, д.99в, г. Тула, Тульская область, Российская Федерация, 300012, (телефон (4872) 25 43 59, факс (4872) 25 44 44)

Публикуется на основании Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2012 года

Организация	ОАО «Квадра»	Форма по ОКУД	КОДЫ 0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31.12.2012
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКПО	71259492
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	ИНН	6829012680
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКВЭД	40.30.11, 40.11.1
Адрес (адрес)	300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в	по ОКОПФ/ по ОКФС	47/31
		по ОКЕИ	384

	Код	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2010
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Основные средства	1150	26 361 390	26 016 320	21 064 765
Финансовые вложения	1170	1 944 904	2 028 468	1 847 102
Отложенные налоговые активы	1180	719 204	508 910	309 427
Прочие внеоборотные активы	1190	14 552 364	9 217 707	9 897 518
Итого по разделу I	1100	43 577 862	37 771 405	33 118 812
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	1 770 279	1 747 201	1 650 366
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	218 359	46 053	30 516
Дебиторская задолженность	1230	7 679 152	6 116 464	4 500 531
Финансовые вложения	1240	63 945	89 950	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	106 353	307 407	3 637 748
Прочие оборотные активы	1260	107 443	127 935	138 724
Итого по разделу II	1200	9 945 531	8 435 010	9 957 885
БАЛАНС	1600	53 523 393	46 206 415	43 076 697
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал	1310	19 877 785	19 877 785	19 877 785
Добавочный капитал	1350	12 172 025	12 172 025	12 172 025
Резервный капитал	1360	282 645	236 234	156 192
Нераспределенная прибыль	1370	4 313 206	4 993 060	4 168 730
Итого по разделу III	1300	36 645 661	37 279 104	36 374 732
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиты и займы	1410	8 326 718	1 403 258	627 313
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 574 842	1 346 324	744 692
Итого по разделу IV	1400	9 901 560	2 749 582	1 372 005
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиты и займы	1510	3 399 385	3 500 872	2 058 263
Кредиторская задолженность	1520	3 099 091	1 908 854	2 210 478
Доходы будущих периодов	1530	74	79	83
Оценочные обязательства	1540	473 387	763 716	1 058 236
Прочие обязательства	1550	4 235	4 208	2 900
Итого по разделу V	1500	6 976 172	6 177 729	5 329 960
БАЛАНС	1700	53 523 393	46 206 415	43 076 697

Генеральный директор
Шелков В.В.

Главный бухгалтер
Лапицкая И. А.

13 марта 2013 года

13 марта 2013 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2012 год

			К О Д Ы
		Форма по ОКУД	0710002
		Дата (число, месяц, год)	31.12.2012
Организация	ОАО «Квадра»	по ОКПО	71259492
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6829012680
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.30.11, 40.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ по ОКФС	47/31
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	384

	Код	2012 год	2011 год
Выручка	2110	36 290 511	38 437 354
Себестоимость продаж	2120	(34 964 142)	(34 325 264)
Валовая прибыль	2100	1 326 369	4 112 090
Управленческие расходы	2220	(1 690 163)	(1 569 197)
(Убыток) прибыль от продаж	2200	(363 794)	2 542 893
Доходы от участия в других организациях	2310	1 984	720
Проценты к получению	2320	17 370	39 216
Проценты к уплате	2330	(262 815)	(186 305)
Прочие доходы	2340	2 061 791	1 367 837
Прочие расходы	2350	(2 056 559)	(2 396 105)
(Убыток) прибыль до налогообложения	2300	(602 023)	1 368 256
Текущий налог на прибыль	2410	-	-
в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	(142 858)	(168 647)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(228 518)	(601 740)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	206 065	159 442
Прочее	2460	4 965	2 247
Чистый (убыток) прибыль	2400	(619 511)	928 205
СПРАВОЧНО			
Базовый (убыток) прибыль на акцию, руб.	2900	(0.0003)	0.0005

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Шелков В.В.

_____ Лапицкая И. А.

13 марта 2013 года

13 марта 2013 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2012 год

Организация	ОАО «Квадра»	Форма по ОКУД	КОДЫ 0710003
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31.12.2012
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКПО	71259492
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	ИНН	6829012680
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКВЭД	40.30.11, 40.11.1
		по ОКОПФ/ по ОКФС	47/31
		по ОКЕИ	384

	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 года	3100	19 877 785	12 172 025	156 192	4 168 730	36 374 732
Чистая прибыль	3211	-	-	-	928 205	928 205
Дивиденды	3227	-	-	-	(24 248)	(24 248)
Восстановление неустребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам	3328	-	-	-	415	415
Изменение резервного капитала	3240	-	-	80 042	(80 042)	-
Величина капитала на 31 декабря 2011 года	3200	19 877 785	12 172 025	236 234	4 993 060	37 279 104
Чистый убыток	3321	-	-	-	(619 511)	(619 511)
Дивиденды	3327	-	-	-	(14 058)	(14 058)
Восстановление неустребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам	3328	-	-	-	126	126
Изменение резервного капитала	3340	-	-	46 411	(46 411)	-
Величина капитала на 31 декабря 2012 года	3300	19 877 785	12 172 025	282 645	4 313 206	36 645 661

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

	Код	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2010
Чистые активы	3600	36 645 735	37 279 183	36 374 815

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Шелков В.В.

_____ Лапицкая И. А.

13 марта 2013 года

13 марта 2013 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2012 год

Организация	ОАО «Квадра»	Дата (число, месяц, год)	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	71259492
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	ИНН	6829012680
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	по ОКВЭД	40.30.11, 40.11.1
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКОПФ/ по ОКФС	47/31
		по ОКЕИ	384

	Код	2012 год	2011 год
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления – всего	4110	35 770 491	36 372 797
в том числе:			
Продажа продукции, товаров, работ и услуг	4111	34 800 802	35 748 577
НДС с разницы поступлений и платежей	4112	410 492	308 792
Арендные платежи, комиссионные и иные аналогичные платежи	4113	268 204	80 981
Авансы, полученные от покупателей	4114	85 645	93 017
Штрафные санкции и возмещение убытков	4115	76 115	55 784
Возврат налога на прибыль	4116	47 247	
Проценты полученные	4117	211	35 519
Прочие поступления	4118	81 775	50 127
Платежи – всего	4120	(34 317 552)	(35 841 575)
в том числе:			
Поставщикам/(подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(28 609 759)	(29 348 338)
Оплата труда работников	4122	(2 999 778)	(2 899 563)
Прочие налоги	4123	(911 393)	(817 307)
Взносы во внебюджетные фонды	4124	(848 205)	(868 647)
НДС	4125	(354 909)	(901 985)
Проценты по долговым обязательствам	4126	(272 737)	(167 061)
Штрафные санкции и возмещение убытков	4127	(52 185)	(139 512)
Налог на прибыль организаций	4128	-	(407 946)
Прочие платежи	4129	(268 586)	(291 216)
Сальдо денежных потоков от текущей деятельности	4100	1 452 939	531 222
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления – всего	4210	607 182	17 517
в том числе:			
Возврат предоставленных займов, продажи долговых ценных бумаг	4211	576 092	-
Дивиденды, проценты по долговым финансовым вложениям и аналогичные поступления от долевого участия в других организациях	4212	17 808	4 050
Продажа внеоборотных активов	4213	13 282	13 467
Платежи – всего	4220	(8 995 205)	(5 976 909)
в том числе:			
Приобретение, создание, модернизация, реконструкция и подготовка к использованию внеоборотных активов	4221	(8 077 018)	(5 863 068)
Приобретение долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4222	(557 037)	(89 950)
Проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(361 080)	(23 851)
Приобретение акций других организаций (долей участия)	4222	(70)	(40)
Сальдо денежных потоков от инвестиционной деятельности	4200	(8 388 023)	(5 959 392)

	Код	2012 год	2011 год
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления – всего	4310	35 560 519	31 874 859
в том числе:			
Получение кредитов и займов	4311	35 560 519	31 874 859
Платежи – всего		(28 824 423)	(29 774 906)
в том числе:	4320		
Погашение (выкуп) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4321	(28 773 385)	(29 701 448)
Погашение обязательств по финансовой аренде	4322	(38 385)	(50 893)
Уплата дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4323	(12 653)	(22 565)
Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности	4300	6 736 096	2 099 953
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(198 988)	(3 328 217)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	307 382	3 637 724
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	106 328	307 382
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2 066)	(2 125)

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Шелков В.В.

Лапицкая И. А.

13 марта 2013 года

13 марта 2013 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания» (далее «Общество»), состоящей из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
 - Отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - Отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - Пояснений к бухгалтерской отчетности за 2012 год;

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и 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. 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 аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Головкина Наталия Валерьевна, партнер
(квалификационный аттестат № 01-001193 от 14 января 2013 года)

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

13 марта 2013 года

**ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО «КВАДРА» НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
НА 2013г., УСТАНОВЛЕННЫ ПРИКАЗОМ ФСТ РОССИИ
ОТ 29.11.2012 № 317-Э/2**

Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2013г. по 30.06.2013г.		с 01.07.2013г. по 31.12.2013г.	
	Тариф на электрическую энергию (руб./МВт.ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, (руб./МВт) в месяц (без НДС)	Тариф на электрическую энергию (руб./МВт.ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, (руб./МВт) в месяц (без НДС)
Алексинская ТЭЦ (ТГ 3,4)	1 519,66	127 796,16	1 971,35	135 200,97
Новомосковская ГРЭС (ТГ 1)	1 348,69	116 364,19	1 990,29	116 364,19
Белгородская ТЭЦ	791,34	1 296 726,19	891,98	1 325 165,93
ГТУ-ТЭЦ «Луч»	728,67	1 412 814,09	837,48	1 483 383,79
Тамбовская ТЭЦ	1 013,61	113 629,64	1 162,72	115 589,44
Котовская ТЭЦ	1 326,28	95 841,48	1 519,13	97 494,49
Смоленская ТЭЦ-2	878,45	119 609,42	1 016,38	126 426,94
Дорогобужская ТЭЦ	1 154,19	130 021,01	1 315,23	137 431,98
Воронежская ТЭЦ-2	X	155 979,58	X	164 749,97
Воронежская ТЭЦ-2 ПГУ-115, ДПМ	798,22	X	865,36	X
Клинцовская ТЭЦ	1 496,16	917 744,99	1 681,27	976 647,21
Щекинская ГРЭС	1 136,88	126 024,34	1 288,37	133 136,19
Ефремовская ТЭЦ	1 153,72	221 464,63	1 332,47	233 962,45
Дягилевская ТЭЦ	909,97	132 056,27	1 040,32	139 378,74
Липецкая ТЭЦ-2	995,17	202 188,89	1 128,35	213 110,71
Елецкая ТЭЦ ПГУ-52, ДПМ	1 043,53	X	1 134,27	X
Курская ТЭЦ-1	1 023,10	84 327,63	1 167,81	89 348,94
Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	834,07	X	967,15	X
Орловская ТЭЦ	864,69	71 579,58	1 025,60	76 020,27
Ливенская ТЭЦ	1 533,75	75 122,29	1 756,77	79 782,76
Калужская ТЭЦ-1 ТГ-4, ДПМ	965,79	X	1 110,36	X
Калужская ТЭЦ-1	2 049,26	636 518,38	2 350,69	669 753,29

**ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ,
ОКАЗЫВАЮЩИЕ ВЛИЯНИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В 2012 ГОДУ**

Показатели	Величина
Валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тыс. т	18.86
в т.ч. зола твердого топлива	0.5
диоксид серы	0.9
оксид углерода	2.2
диоксид азота	13.8
прочие	1.46
Использование воды, млн. м ³	147.5
Объем оборотной воды, млн. м ³	1.016
Сброс загрязненных сточных вод, млн. м ³	9.2

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «КВАДРА».

Объемы и структура капитальных вложений в 2012 году

Общее финансирование инвестиционной программы за 2012 год составило 7 908,9 млн руб. (с НДС). Фактически в 2012 году введено в эксплуатацию основных фондов 1 504,0 млн.руб., что составляет 18% от планового. План по освоению капитальных вложений выполнен на 53 %, по вводу основных фондов — на 42 %.

Структура капитальных вложений в приоритетные инвестиционные проекты в 2012 году.

Наименование объекта	Объем финансирования, млн руб. (с НДС)	Освоено капитальных вложений, млн руб. (без НДС)	Введено основных фондов, млн руб. (без НДС)
<i>Объекты ДПМ:</i>	7 879,7	3 592,7	1 504,0
Елецкая ТЭЦ	65	-	
Воронежская ТЭЦ-2	65,3	-	
Котельная Северо-Западного района г. Курска	30	-	
Калужская ТЭЦ	-	9,0	9,0
Ливенская ТЭЦ	315,8	770,9	1 495
Новомосковская ГРЭС	1 598,6	2 403,7	
Дягилевская ТЭЦ	1 601,1	136,2	
Алексинская ТЭЦ	1 936,8	170,4	
Воронежская ТЭЦ-1	1 854,3	78,1	
Курская ТЭЦ-1	412,8	24,4	
<i>Объекты вне ДПМ:</i>	29,2	19,7	
Дягилевская ТЭЦ (строительство котла КВГМ-100)	29,2	19,7	
Техперевооружение и реконструкция	1 566,9	1 133,8	1 411,4
ИТОГО приоритетные инвестиционные проекты:	9 475,8	4 746,2	2 915,4

- С учетом процентов по кредитам банка

Задачи Инвестиционной программы на 2012 год:

1. Ввод в 2012 году в эксплуатацию следующих объектов:

- ПГУ на Новомосковской ГРЭС (Тульская область) мощностью 190 МВт;
- ГТУ на Ливенской ТЭЦ Орловская область) мощностью 30 МВт.

2. Реализация проектов с целью обеспечения ввода в эксплуатацию в 2014-2015 году:

- ПГУ на Дягилевской ТЭЦ (Рязанская область) мощностью 115 МВт;
- ПГУ на Алексинской ТЭЦ (Тульская область) мощностью 115 МВт;
- ПГУ на Курской ТЭЦ-1 (Курская область) мощностью 115 МВт;
- ПГУ на Воронежской ТЭЦ-1 (Воронежская область) мощностью 223 МВт;

26 декабря 2012 года ПГУ 30 МВт на Ливенской ТЭЦ введена в эксплуатацию.

Ввод в эксплуатацию ПГУ-190 Новомосковской ГРЭС перенесен на 2013 год. Причины задержки ввода в эксплуатацию:

- задержка подачи газа по причине увеличения сроков строительства подводящего газопровода ОАО "Тулаоболгаз";
- изменение требований ТУ на ТП, потребовавшие дополнительного перепроектирования и замены трансформаторов тока на существующем ОРУ;
- задержки выполнения пуско-наладочных работ по причине выявления и устранения различных технических недостатков оборудования, связанных с его длительным хранением, в том числе и в ненадлежащих условиях.

Сводные фактические показатели по финансированию

№	Наименование проекта	Общий бюджет проекта	Финансирование 2012 год				
			Всего	В том числе			
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	Всего Инвестиционная программа	49 082,9	7 908,9	1 735,0	2 413,5	2 230,9	1 529,5
	в том числе:						
	<i>Объекты ДПМ:</i>	48 723,21	7 879,7	1 728,8	2 411,7	2 213,8	1 525,4
	Елецкая ТЭЦ	1 598,31	65,0				65,0
	Воронежская	4 669,83	65,3			0,6	64,7

	ТЭЦ-2						
	Котельная Северо-Западного района г. Курска	5 177,65	30,0	30,0			
	Калужская ТЭЦ	1 689,32					
	Ливенская ТЭЦ	1 918,15	315,8	104,3	84,8	50,8	75,9
	Новомосковская ГРЭС	7 675,90	1 598,6	589,3	565,3	320,5	123,5
	Дягилевская ТЭЦ	5 584,00	1 601,1	505,2	710,9	208,5	176,5
	Алексинская ТЭЦ	5 915,28	1 936,8	497,4	442,8	440,5	556,1
	Воронежская ТЭЦ-1	8 910,77	1 854,3	0	422,1	1 133,3	298,9
	Курская ТЭЦ-1	5 584,00	412,8	2,6	185,8	59,6	164,8
	<i>Объекты вне ДПМ:</i>	359,69	29,2	6,2	1,8	17,1	4,1
	Дягилевская ТЭЦ (строительство котла КВГМ-100)	359,69	29,2	6,2	1,8	17,1	4,1

Сводные фактические показатели по освоению и вводу основных фондов

№	Наименование проекта	Кап. вложения	Освоение 2012 год				
			Всего	В том числе			
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	Всего Инвестиционная программа	41 595,5	3 612,4	1 064,0	1 264,8	832,1	451,5
	в том числе:						
	<i>Объекты ДПМ:</i>	41 290,7	3 592,7	1 061,3	1 262,2	820,6	448,6
	Елецкая ТЭЦ	1 354,5					
	Воронежская ТЭЦ-2	3 957,5					
	Котельная Северо-Западного района г. Курска	4 387,8					
	Калужская ТЭЦ	1 431,6	9,0			9,0	
	Ливенская ТЭЦ	1 625,5	770,9	439,0	88,4	89,2	154,3
	Новомосковская ГРЭС	6 505,0	2 403,7	601,2	1 111,5	601,7	89,3
	Дягилевская ТЭЦ	4 732,2	136,2	9,5	27,9	31,1	67,7
	Алексинская ТЭЦ	5 012,9	170,4	9,1	17,8	56,8	86,7
	Воронежская ТЭЦ-1	7 551,5	78,1	0	10,7	26,0	41,4
	Курская ТЭЦ-1	4 732,2	24,4	2,5	5,9	6,8	9,2
	<i>Объекты вне ДПМ:</i>	304,8	19,7	2,7	2,6	11,5	2,9
	Дягилевская ТЭЦ (строительство котла КВГМ-100)	304,8	19,7	2,7	2,6	11,5	2,9

№	Наименование проекта	Ввод ОФ 2012 год (МВт/млн. рублей без НДС)				
		Всего	В том числе			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	Всего Инвестиционная программа	30 МВт/ 1 495,0	-	30 МВт/ 1 495,0	-	-
	в том числе:					

объекты ДПМ	30 МВт/ 1 495,0	-	30 МВт/ 1 495,0	-	-
Реконструкция Ливенской ТЭЦ	30 МВт/ 1 495,0	-	30 МВт/ 1 495,0	-	-

**РАСХОД ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ И ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ
ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ В 2012 ГОДУ**

Электростанции	Расход электроэнергии на собственные нужды, тыс. кВтч		Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, тыс. кВтч
	на выработку электроэнергии	на отпуск тепла	
Белгородская ТЭЦ	14 152.5	30 842.6	133.8
ГТ ТЭЦ "Луч"	6 500.6	6 002.9	221.0
Губкинская ТЭЦ	6 616.0	10 992.9	78.4
Брянская ГРЭС	844.6	694.5	76.6
Клинцовская ТЭЦ	1 270.7	4 453.6	49.6
Воронежская ТЭЦ-1	47 443.3	87 200.3	870.7
Воронежская ТЭЦ-2	34 123.2	47 895.3	77.4
Липецкая ТЭЦ-2	101 849.8	87 271.9	910.0
Елецкая ТЭЦ	8 693.1	19 326.1	470.5
Данковская ТЭЦ	2 240.7	8 534.3	453.4
Тамбовская ТЭЦ	56 689.0	68 365.3	350.4
Котовская ТЭЦ	13 797.0	6 403.2	144.9
Калужская ТЭЦ	1 767.7	886.1	0.0
Курская ТЭЦ-1	44 856.0	48 538.0	1 639.2
Курская ТЭЦ-4	946.0	17 651.0	233.7
ТЭЦ СЗР г. Курск	34 370.0	36 065.0	36.4
Орловская ТЭЦ	68 322.0	77 575.9	403.3
Ливенская ТЭЦ	299.5	451.0	821.2
Дягилевская ТЭЦ	36 013.5	30 389.6	389.3
Смоленская ТЭЦ-2	73 503.6	71 715.0	409.4
Дорогобужская ТЭЦ	9 010.1	11 039.4	799.6
Щекинская ГРЭС	83 655.0	6 762.0	332.6
Новомосковская ГРЭС	21 334.1	29 375.0	691.3
Алексинская ТЭЦ	15 248.6	22 858.0	136.8
Ефремовская ТЭЦ	28 638.2	37 541.8	247.8
ОАО "КВАДРА"	712 184.8	768 830.7	9 977.3

РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ ОАО «КВАДРА» В 2012 ГОДУ

Электростанции	Природный газ				Наименование поставщика	Основные характеристики
	Расход, тыс. м ³					
	лимитный (в пределах договорных объемов)	сверх-лимитный (переборы со штрафным коэффициентом)	Дополнительный			
Белгородская ТЭЦ	113 579.6	0	50 771.4	ООО "Газпром межрегионгаз Белгород"	качество поставленного газа	

Губкинская ТЭЦ	40 114.7	0	25 488.7	ООО "Газпром межрегионгаз Белгород"	соответствует ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового применения"
ГТУ ТЭЦ ЛУЧ	50 966.9	0	31 346.1	ООО "Газпром межрегионгаз Белгород"	
Брянская ГРЭС	7 783.4	0	0	ООО "Газпром межрегионгаз Брянск"	
Клинцовская ТЭЦ	40 774.4	689.1	0	ООО "Газпром межрегионгаз Брянск"	
Воронежская ТЭЦ-1	473 531.6	0	0	ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж"	
Воронежская ТЭЦ-2	145 165.9	0	153 859.9	ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж"	
Калужская ТЭЦ-1	12 815.4	83.6	7 309.5	ООО "Газпром межрегионгаз Калуга"	
Курская ТЭЦ-1	338 696.6	1 302.5	0	ООО "Газпром межрегионгаз Курск"	
Курская ТЭЦ-4	69 012.3	1 659.1	0	ООО "Газпром межрегионгаз Курск"	
ТЭЦ СЗР г. Курск	225 556.6	883.3	0	ООО "Газпром межрегионгаз Курск"	
Данковская ТЭЦ	32 744.7	18.2	0	ООО "Газпром межрегионгаз Липецк"	
Елецкая ТЭЦ	133 265.0	2.9	0	ООО "Газпром межрегионгаз Липецк"	
Липецкая ТЭЦ-2	530 404.5	633.3	0	ООО "Газпром межрегионгаз Липецк"	
Ливенская ТЭЦ	35 492.8	57.3	1 160.8	ООО "Газпром межрегионгаз Орел"	
Орловская ТЭЦ	393 003.7	8 601.9	1 048.1	ООО "Газпром межрегионгаз Орел"	
Дягилевская ТЭЦ	197 291.4	831.2	621.7	ООО "Газпром межрегионгаз Рязань"	
Дорогобужская ТЭЦ	60 487.0	0	0	ООО "Газпром межрегионгаз Смоленск"	
Смоленская ТЭЦ-2	524 618.0	1370.0	0	ООО "Газпром межрегионгаз Смоленск"	
Котовская ТЭЦ	64 272.4	30.6	0	ООО "Газпром межрегионгаз Тамбов"	
Тамбовская ТЭЦ	384 333.9	3 354.1	0	ООО "Газпром межрегионгаз Тамбов"	
Алексинская ТЭЦ	132 706.6	522.8	0	ООО "Газпром межрегионгаз Тула"	
Ефремовская ТЭЦ	285 278.0	253.5	0	ООО "Газпром межрегионгаз Тула"	

Новомосковская ГРЭС	240 018.0	2 307.7	0	ООО «Газпром межрегионгаз Тула»
Щекинская ГРЭС	367 768.0	4 694.8	0	ООО «Газпром межрегионгаз Тула»

Электростанции	Мазут		
	расход, тнт	Наименование поставщика	Основные характеристики
Белгородская ТЭЦ	89.7	ООО «Уралнефтеком» ООО «Регионтоппром»	ГОСТ 10585-99 марка М-100 V и VI вид
Клинцовская ТЭЦ	32.0		
Воронежская ТЭЦ-1	1 537.2		
Воронежская ТЭЦ-2	27.8		
Калужская ТЭЦ-1	15.0		
Курская ТЭЦ-4	1.571		
ТЭЦ СЗР г. Курск	943.433		
Данковская ТЭЦ	4.0		
Елецкая ТЭЦ	8.0		
Липецкая ТЭЦ-2	308.0		
Ливенская ТЭЦ	6.0		
Орловская ТЭЦ	18.0		
Дягилевская ТЭЦ	2.9		
Смоленская ТЭЦ-2	93.1		
Тамбовская ТЭЦ	1 636.0		
Алексинская ТЭЦ	25.0		
Ефремовская ТЭЦ	52.4		
Новомосковская ГРЭС	32.0		
Щекинская ГРЭС	9.3		

Электростанции	Уголь		
	расход, тнт	Наименование поставщика	Основные характеристики
Губкинская ТЭЦ	70.0	В 2012 году поставок не было	-
Воронежская ТЭЦ-1	13 917.6		
Курская ТЭЦ-1	3 102.0		
Дорогобужская ТЭЦ	2 844.0		
Алексинская ТЭЦ	185.0		
Новомосковская ГРЭС	890.0		

Электростанции	Доменный газ		
	расход, тыс.м ³	Наименование поставщика	Основные характеристики
Липецкая ТЭЦ-2	375 368.0	ОАО "Новолипецкий металлургический комбинат"	калорийность – от 750 до 1000 ккал/м ³ ; запыленность – не более 4 мг/ м ³ ; давление – не ниже 4 кПа.

Расходы на производство и продажу продукции (товаров, работ и услуг)

Наименование	№ строки	Отчетный год
А	Б	1
Расходы на приобретение товаров для перепродажи	69	
из них:	70	
электрической энергии	71	
тепловой энергии	72	
газа	73	
Остатки товаров для перепродажи:		
на начало года	74	
на конец года	75	961 178,20
Расходы на приобретение сырья, материалов, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг)		
из них:		
импортные сырье, материалы, покупные изделия	75	29 824,10
газ природный (естественный), используемый в качестве компонента при производстве продукции	77	0,00
расходы на транспортировку, хранение и доставку грузов, осуществляемые магистральным грузовым железнодорожным транспортом	78	1 561,70
Расходы на приобретение топлива	79	21 637 932,20
в том числе:		
продукты нефтепереработки	80	153 438,10
газ природный (естественный)	81	21 389 543,90
уголь	82	7 793,30
другие виды топлива	83	87 156,90
Расходы на энергию	84	3 685 728,60
в том числе:		
электрической энергии	85	3 153 436,80
из нее:		
электрической энергии, приобретенной на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	86	2 618 085,40
тепловой энергии	87	532 291,80
Расходы на воду	88	484 270,10
Отчислено на рекультивацию земель	89	0,00
Остатки на складе сырья, материалов, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий, приобретенных для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг):		
на начало года	90	504 367,00
на конец года	91	511 053,80
Остатки на складе топлива для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг):		
на начало года	92	1 176 622,40
на конец года	93	1 268 839,60
Стоимость сырья, материалов, топлива, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг), переданных безвозмездно и/или в счет вклада в уставный капитал другим организациям (из строк 75, 79 и/или 90, 92)	94	0,00
Покупная стоимость сырья, материалов, топлива, комплектующих изделий, приобретенных для производства продукции, но проданных на сторону без переработки (обработки) (из строк 75, 79 и/или 90, 92)	95	72 778,10
Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке материальных ценностей в пределах норм естественной убыли	96	0,00
из них потери товаров, приобретенных для перепродажи	97	0,00
Расходы на оплату труда	98	3 306 546,00
из них оплата учебных отпусков	99	5 431,50
Страховые взносы в Пенсионный фонд, ФСС, ФФОМС, ТФОМС	100	893 139,10

А	Б	1
Расходы работодателя по выплате пособия по временной нетрудоспособности за первые три дня нетрудоспособности работника	101	7 466,30
Амортизация основных средств	102	2 313 033,00
Амортизация нематериальных активов	103	0,00
Арендная плата (без арендной платы, указанной по строкам 182, 184)	104	489 622,20
из нее:		
арендная плата по договору финансовой аренды (договору лизинга); арендная плата за земельные участки и другие обособленные природные объекты	105	325 056,00
арендная плата за машины и оборудование, транспортные средства	106	71 647,10
Вознаграждения за изобретения и рационализаторские предложения	107	0,00
Обязательные страховые платежи	108	45 445,90
из них по страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	109	6 446,70
Добровольные страховые платежи	110	97 598,10
Представительские расходы	111	4 439,00
Суточные и подъемные	112	1 566,10
Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг)	113	506 549,20
из них:		
налог на добычу полезных ископаемых	114	0,00
земельный налог	115	50 658,10
водный налог	116	514,70
транспортный налог	117	3 257,60
Плата по договору купли-продажи лесных насаждений	118	0,00
	119	
Расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	120	2 273 884,60
в том числе:		
по транспортировке грузов	121	16 185,20
из них:		
магистральным грузовым железнодорожным транспортом (без расходов, указанных по строке 78)	122	3 272,50
промышленным железнодорожным транспортом	123	1 785,20
автомобильным транспортом	124	10 545,20
трубопроводным транспортом	125	582,30
морским транспортом	126	0,00
внутренним водным транспортом	127	0,00
воздушным транспортом	128	0,00
по капитальному и текущему ремонту, реконструкции, реставрации жилых и нежилых зданий или инженерных сооружений	129	187 498,00
по разведочному бурению	130	0,00
сельскохозяйственных услуг (кроме ветеринарных)	131	0,00
прочих услуг производственного характера	132	1 623 153,70
из них:		
услуг по передаче и распределению электрической энергии	133	0,00
услуг по передаче и распределению тепловой энергии	134	0,00
услуг по распределению газа	135	0,00
услуг по переработке давальческого сырья	136	0,00
гостиниц и прочих мест временного проживания	137	7 595,10
пассажирского транспорта	138	6 354,20
из них:		
железнодорожного	139	1 507,00
воздушного	140	2 564,90
почтовой и курьерской связи	141	7 259,40
в области электросвязи	142	52 374,10
в области права	143	34 854,60
аудиторских организаций	144	16 443,50
услуг рекламных организаций	145	2 681,60
расходов на прямые рекламные мероприятия через средства массовой информации (объявления в печати, передача по радио и телевидению) и телекоммуникационные сети	146	705,00
кадровых агентств по найму рабочей силы и подбору персонала	147	167,10
геодезических, картографических и гидрометеорологических служб	148	1 661,80

А	Б	1
вневедомственной охраны	149	173 473,20
здравоохранения	150	8 152,00

А	Б	1
образования	151	11 842,70
науки	152	0,00
по удалению и обработке сточных вод, твердых отходов и аналогичной деятельности	153	39 699,30
прочих услуг	154	83 784,10
Другие расходы, связанные с производством и продажей продукции (товаров, работ, услуг) (не перечисленные в строках 69, 75, 79, 84, 88, 89, 96, 98, 100 - 104, 107, 108, 110 - 113, 118 - 120)	155	636 089,20
Итого затрат на производство и продажу товаров (работ, услуг) за отчетный год (строки 75 + 79 + 84 + 88 + 89 + 90 - 91 + 92 - 93 - 94 - 95 + 98 + 100 + 101 + 102 + 103 + 104 + 107 + 108 + 110 + 111 + 112 + 113 + 118 + 119 + 120 + 155)	156	37 172 805,70
Стоимость неоплачиваемого переработанного сырья заказчика (давальческого)	157	0,00
Стоимость сырья и материалов, переданных в отчетном периоде на переработку другим юридическим и физическим лицам	158	0,00
Остатки готовой промышленной продукции собственного производства:		
на начало года	159	
на конец года	160	
Животные на выращивании и откорме:		
на начало года	161	
на конец года	162	
Остатки готовой сельскохозяйственной продукции собственного производства		
на начало года	163	
на конец года	164	
Незавершенное производство:		
на начало года	165	
на конец года	166	
Сумма НДС, начисленная и причитающаяся к получению от покупателей за проданные товары, продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в отчетном году	167	
Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет в отчетном году	168	
Сельскохозяйственный налог	169	
Единый налог на вмененный доход	170	
Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения	171	

Справочно:

Из строки 105 - арендная плата за земельные участки и другие обособленные природные объекты	176	199 565,00
Из строки 40 - стоимость проданных объектов недвижимости, приобретенных для перепродажи	177	0,00
Из строки 69 - расходы на приобретение объектов недвижимости, приобретенных для перепродажи	178	0,00
Наличие собственного недвижимого имущества, приобретенного для перепродажи:		
из строки 73 - на начало года	179	426,00
из строки 74 - на конец года	180	426,00
Из строки 104:		
- плата за арендуемые помещения	181	55 927,80
Из строки 78:		
- плата за аренду вагонов и иные платежи собственникам вагонов	182	0,00
- плата за грузовые перевозки, за предоставление услуг, инфраструктуры и локомотивной тяги	183	0,00
Из строки 122:		
- плата за аренду вагонов и иные платежи собственникам вагонов	184	1 581,40
- плата за грузовые перевозки, за предоставление услуг, инфраструктуры и локомотивной тяги	185	1 691,10