

- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- - иные виды деятельности.

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии).

Миссия эмитента: надежное и эффективное производство и поставка электрической и тепловой энергии в целях удовлетворения потребностей населения, предприятий и организаций на территории России.

#### **4.1.4. Анализ региональных рынков и основные конкуренты Станций, входящих в состав ОАО «ОГК-2», их преимущества и недостатки:**

##### Сургутская ГРЭС-1:

Сургутская ГРЭС-1 располагается в Тюменской энергосистеме, входящей в состав ОЭС Урала. Регион расположения электростанции на протяжении нескольких последних лет характеризуется высоким уровнем роста электропотребления (не менее 8% в год), что обуславливает востребованность электроэнергии, предлагаемой электростанцией к реализации, в полном объеме.

Основные конкуренты - Нижневартовская ГРЭС (ОАО «ОГК-1») и Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «ОГК-4»). Сургутская ГРЭС-1 по сравнению с конкурентами имеет наименьшие маневренные возможности, однако величина установленной мощности каждого энергоблока конкурентов в 4 раза превышает установленную мощность каждого энергоблока Сургутской ГРЭС-1, что негативно сказывается на выполнении диспетчерского графика нагрузок при аварийном отключении оборудования и, как следствие, приводит к большим финансовым потерям на балансирующем рынке.

##### Ставропольская ГРЭС:

Ставропольская ГРЭС расположена в ОЭС Юга, являющейся дефицитной по балансу электроэнергии. Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок электроэнергии в Грузию и в Азербайджан (транзитом через Грузию), а так же поддержание перетоков в системообразующей электрической сети ОЭС Юга на допустимых уровнях. Электростанция является одним из крупнейших узлов противоаварийной автоматики в ОЭС Юга. Конкурентами Ставропольская ГРЭС в ОЭС Юга являются Невинномысская ГРЭС (ОАО «ОГК-5») и Новочеркасская ГРЭС (ОАО «ОГК-6»). В качестве преимуществ Ставропольской ГРЭС можно отметить наиболее оптимальные ТЭП, большой диапазон регулирования, скорости набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. Новочеркасская ГРЭС в качестве основного топлива использует уголь. Две газовые станции Ставропольская и Невинномысская ГРЭС обеспечивают более благоприятную экологическую обстановку в регионе, однако энергоблоки Невинномысской ГРЭС имеют большой процент износа оборудования, более низкие диапазон регулирования и скорости набора и сброса нагрузок.

#### Троицкая ГРЭС:

Троицкая ГРЭС находится в ОЭС Урала и имеет выгодное географическое расположение по отношению к крупным промышленным центрам - Челябинску и Магнитогорску, а также Северному Казахстану. ОЭС Урала является наиболее динамичной по уровню роста электропотребления в ЕЭС России (согласно прогнозам - не менее 8,3 % в год). Указанный фактор напрямую увеличивает спрос на электроэнергию, вырабатываемую электростанцией.

Троицкая ГРЭС является крупной конденсационной электростанцией общесистемного значения, поэтому ее конкурентами являются мощные тепловые электростанции, которые также имеют статус уровня ЕЭС и расположены в Европейской части России и на Урале. В качестве основного конкурента можно отметить Южно-Уральскую ГРЭС (ОАО «ОГК-3»). При этом 87% установленной мощности Троицкой ГРЭС составляют блоки 300 и 500 МВт, имеющие лучшие по сравнению с конденсационными блоками Южно-Уральской ГРЭС ТЭП и более широкий диапазон регулирования нагрузки, и как Южно-Уральская ГРЭС имеет более низкую стоимость производства электроэнергии в целом по электростанции за счет большей доли отпуска электроэнергии по теплофикационному циклу, но имеет ограниченные возможности маневрирования в связи с высокой зависимостью от режима теплотребления.

#### Серовская ГРЭС:

Серовская ГРЭС имеет высокую востребованность в энергоузле с прогнозом увеличения потребления на 1800 МВт до 2010 года и возможность изменять нагрузку для обеспечения покрытия неравномерного суточного графика потребления.

Конкуренты – Богословская ТЭЦ (ОАО «ТГК-9»), которая имеет большую по сравнению с Серовской ГРЭС, зависимость режима работы от тепловой нагрузки потребителей и меньшую в 10 раз установленную мощность по сравнению с Серовской ГРЭС.

#### Псковская ГРЭС:

Псковская ГРЭС расположена в ОЭС Северо-запада. Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок в энергосистемы Белоруссии и стран Балтии в силу расположения Псковской ГРЭС в электрической сети, обеспечивающей параллельную работу энергосистем указанных стран с ЕЭС России. В соответствии с перечисленными факторами Псковской ГРЭС имеет перспективы стабильного спроса на электроэнергию.

Единственным конкурентом Псковской ГРЭС на оптовом рынке электроэнергии может являться Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-б»), имеющая также блочное конденсационное оборудование в узле Ленэнерго-Псковэнерго - ОЭС Балтии. Однако оборудование Псковской ГРЭС имеет достаточно высокие маневренные возможности при более низких стоимостных показателях по сравнению с Киришской ГРЭС.

#### **4.1.5. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

Основная, т.е. преобладающая и имеющая приоритетное значение для Эмитента хозяйственная деятельность (виды деятельности): производство электрической и тепловой энергии, осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами, инвестиционная деятельность (определяется исходя из основного источника доходов).

#### **Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД**

Таблица 10

31.10.9	31.20.9	33.20.9	40.10.2	40.10.3	40.10.5	40.10.11	40.10.41
40.30.2	40.30.3	40.30.5	40.30.11	45.2	51.18.26	51.56.4	63.1
63.12.21	64.20.11	70.32	73.10	74.13.1	74.15		



В случае, если Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается какие из географических областей приносят 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки Эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

Эмитент не ведет свою основную хозяйственную деятельность в других странах.

Основная деятельность эмитента носит ярко выраженный сезонный характер. Время года и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую энергию и электроэнергию. Основной объем от реализации тепловой энергии электростанциями приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на тот же период. Отличительной особенностью сегодняшней ситуации в сфере спроса на электроэнергию являются растущие трудности в прогнозировании поведения потребителей электроэнергии и растущая волатильность графика электрических нагрузок.

На сегодняшний день характерна достаточно высокая амплитуда колебаний между пиковыми и минимальными значениями потребления электроэнергии в течение календарного года. Специфика электроэнергии как товара заключается в том, что ее невозможно накапливать в периоды отсутствия нагрузок и постепенно расходовать накопившийся избыток в моменты пиковых нагрузок, поэтому быстрый рост потребления в моменты пиковых нагрузок при умеренном росте потребления в течение года представляет большую проблему.

Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупку энергии. Кроме того, в период снижения производства возрастают расходы электростанций на ремонт и техническое обслуживание.

В соответствии с целями создания Эмитент осуществляет и планирует дальше осуществлять свою основную деятельность на российском оптовом рынке электрической энергии (мощности).

В настоящее время завершилось реформирование электроэнергетики. Одной из целей реформы отрасли является создание свободного конкурентного рынка электроэнергии, создание эффективных рыночных отношений в конкурентных видах деятельности, таких как производство и сбыт электроэнергии.

Конкурентная модель рынка электроэнергии подразумевает, что оптовые цены на электроэнергию будут формироваться на основе ежедневных торгов спроса и предложения. Продавцами на оптовом рынке будут выступать оптовые и территориальные генерирующие компании (РусГидро, ОГК и ТГК, независимые поставщики электроэнергии), ОАО «Концерн Энергоатом», а покупателями – сбытовые компании, гарантирующие поставщики, энергоснабжающие организации и прямые крупные потребители, отвечающие установленным требованиям.

Концепция реформы электроэнергетики предполагает, что ОГК должны стать наиболее крупными (по мощности и объему выработки) производителями электроэнергии и ее поставщиками на оптовом рынке. ОГК сформированы на базе крупных электростанций. На сегодняшний день действуют 6 тепловых оптовых генерирующих компаний на базе тепловых электростанций (ГРЭС) и 1 гидрогенерирующая ОГК на базе гидроэлектростанций. Эмитент является одной из оптовых генерирующих компаний (ОГК-2), созданных на базе тепловых электростанций (ГРЭС).

Продукцией Эмитента является электро- и теплоэнергия, которые производятся электростанциями – филиалами Эмитента. Всю вырабатываемую электроэнергию электростанции - филиалы ОАО «ОГК-2», реализуют на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭ), порядок функционирования которого, начиная с сентября 2006 года, был усовершенствован постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 529. В результате указанного этапа реформирования электроэнергетической отрасли экономики России, запущена новая модель оптового рынка электроэнергии (мощности) - НОРЭМ.



В НОРЭМ торговля электрической энергией и мощностью осуществляется с использованием следующих механизмов:

а) торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) (далее - регулируемые договоры).

б) торговля электрической энергией (мощностью) по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в двусторонних договорах купли-продажи электрической энергии (далее - свободные двусторонние договоры);

в) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;

г) торговля электрической энергией в объемах, соответствующих отклонениям, по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в двусторонних договорах;

д) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии;

е) торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) в целях компенсации потерь, а также в целях обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств.

В настоящее время основная часть электроэнергии реализуется по регулируемым договорам, но в последующие годы степень либерализации НОРЭМ – то есть доля, электроэнергии реализуемая по нерегулируемым ценам, устанавливаемая Правительством РФ, будет неуклонно увеличиваться. С 1 января 2008 года доля электроэнергии, реализуемая по нерегулируемым тарифам равна 15%, а с 1 июля 2008 года эта доля возросла до 25%. В 2009 году возрастет еще больше.

Тепловую энергию электростанции ОАО «ОГК-2» реализует на розничном рынке в регионах присутствия электростанций ОАО «ОГК-2».

Описываются возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг) и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции (работ, услуг) является усиление конкуренции на рынке электроэнергии и мощности России, а также изменение величины спроса (в основном снижение) на электроэнергию со стороны потребителей.

Не менее важную роль будут играть:

- старение и износ основного генерирующего оборудования на предприятиях Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на модернизацию мощностей;
- рост цен на топливо, используемое в процессе производства электро- и теплоэнергии;
- рост устанавливаемых тарифов на электроэнергию по регулируемым договорам НОРЭМ ниже уровня инфляции;
- не учет в деловых процессах Системного оператора по выбору состава генерирующего оборудования объемов регулируемых договоров поставщиков электрической энергии;

низкая платежная дисциплина потребителей тепловой энергии.

Для улучшения своих конкурентных позиций Эмитент планирует:

- строительство новых энергоблоков на Ставропольской ГРЭС, Троицкой ГРЭС и Серовской ГРЭС;

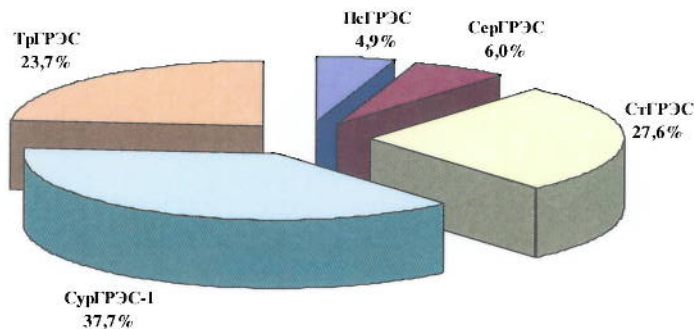
- проводить модернизацию основного генерирующего оборудования, в том числе за счет привлечения заемных средств;
- оптимизировать топливный баланс и режим работы оборудования, тем самым снизить издержки на производство электро- и теплоэнергии и, как следствие, себестоимость производимой продукции;
- добиваться улучшения платежной дисциплины за отпущенную тепловую энергию.

**Основные показатели**

В состав ОАО «ОГК-2» в соответствии с распоряжением Правительства РФ от «01» сентября 2003 года №1254-р, включены: Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Троицкая ГРЭС.

Установленная мощность станций, входящих в конфигурацию ОАО «ОГК-2», составляет 8695 МВт.

**Рис. 1. Удельный вес станций в установленной мощности Общества**



Динамика основных показателей станций, вошедших в состав ОАО «ОГК-2», за 2007-2009 г.г. представлены в таблицах ниже и на рисунках.

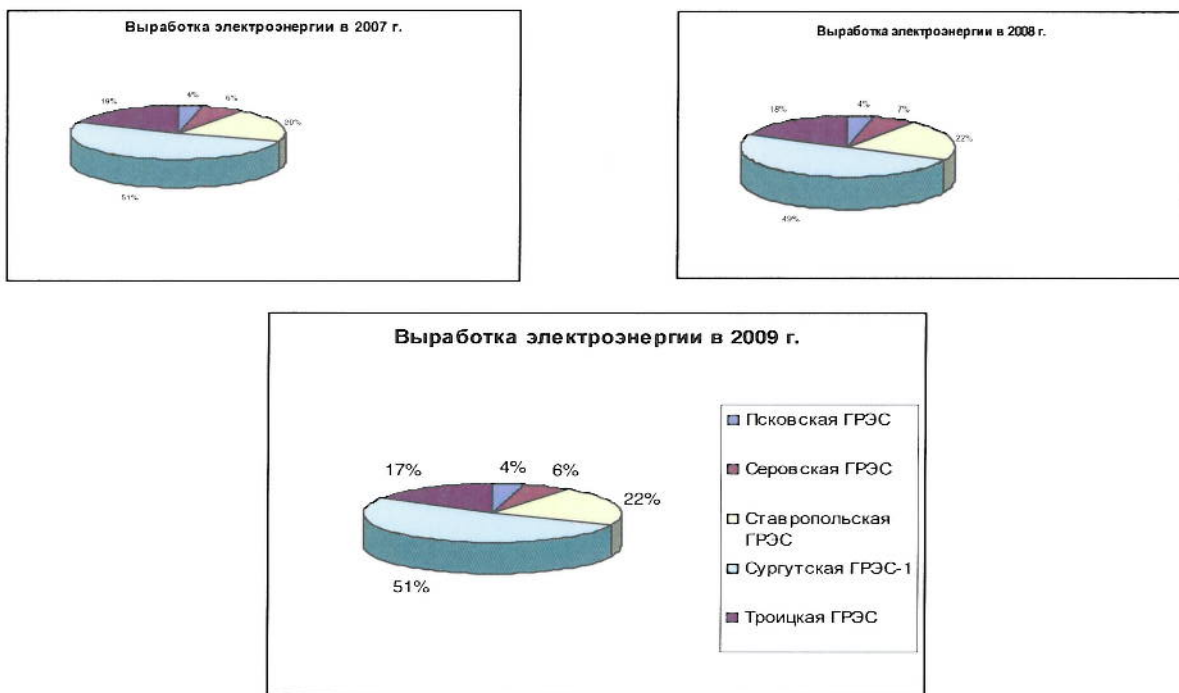
**Динамика рабочей мощности и выработки электрической энергии станций, вошедших в состав ОАО «ОГК-2» за 2007-2009 г.г.**

Таблица 11

Наименование станции	рабочая мощность, МВт			выработка электроэнергии, млн.кВтч		
	2007 год	2008 год	2009 год	2007 год	2008 год	2009 год
Псковская ГРЭС	335,0	390,8	399,8	1 735,4	1894	1860
Серовская ГРЭС	442,8	445,4	452,6	3 087,2	3 348	2 793
Ставропольская ГРЭС	2 045,9	2 020,2	2 089,6	9 703,9	11 017	10 211
Сургутская ГРЭС-1	2 819,6	2 900,3	2 935,5	24 469,3	24 543	24 437
Троицкая ГРЭС	1 617,0	1 154,3	1 120,3	9 026,3	9 024	7 866
<b>ОГК-2</b>	<b>7 260,3</b>	<b>6 911,0</b>	<b>6 997,8</b>	<b>48 022,1</b>	<b>49 827</b>	<b>47 166</b>

**Структура и объем выработки электроэнергии и мощности**

**Рис. 2. Структура выработки электроэнергии по электростанциям-филиалам ОАО «ОГК-2» в 2007-2009 гг.**



**Рис. 3. Объемы выработки электроэнергии (млн. кВт\*ч) электростанциями – филиалами ОАО «ОГК-2» в 2007-2009 гг.**

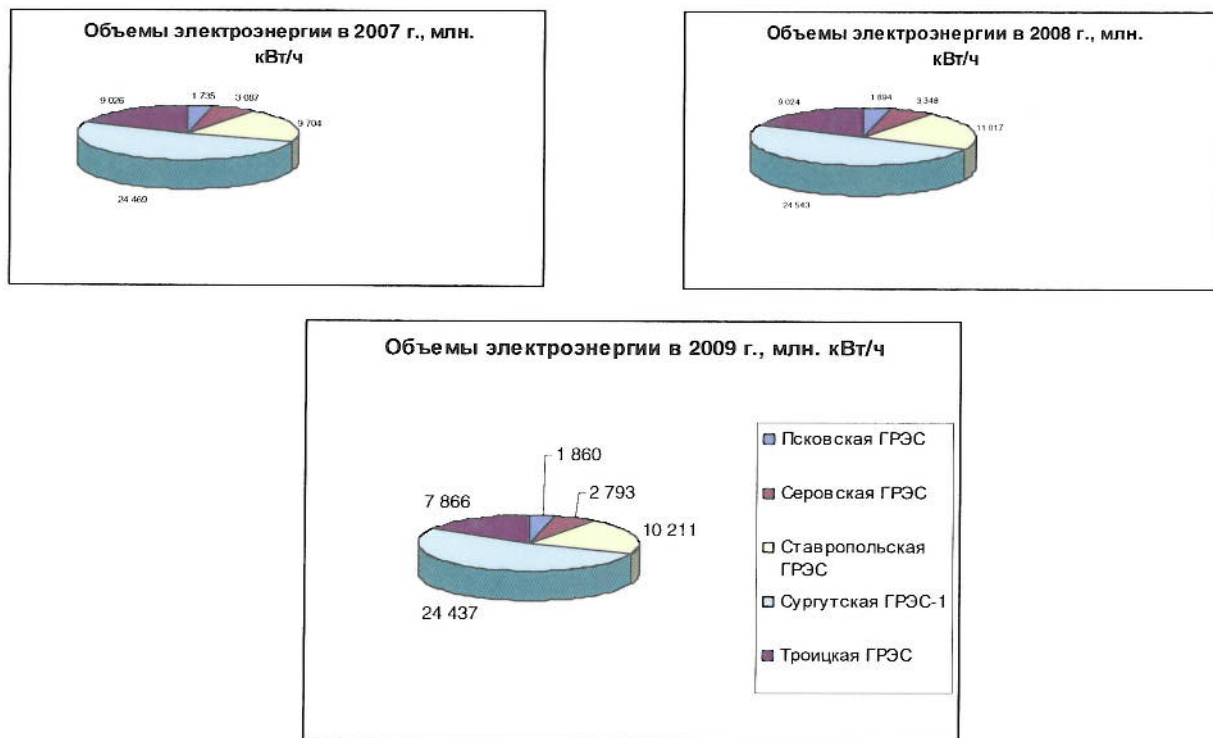




Рис. 4. Динамика полезного отпуска электроэнергии по электростанциям ОАО «ОГК-2» за 2007-2009 гг.

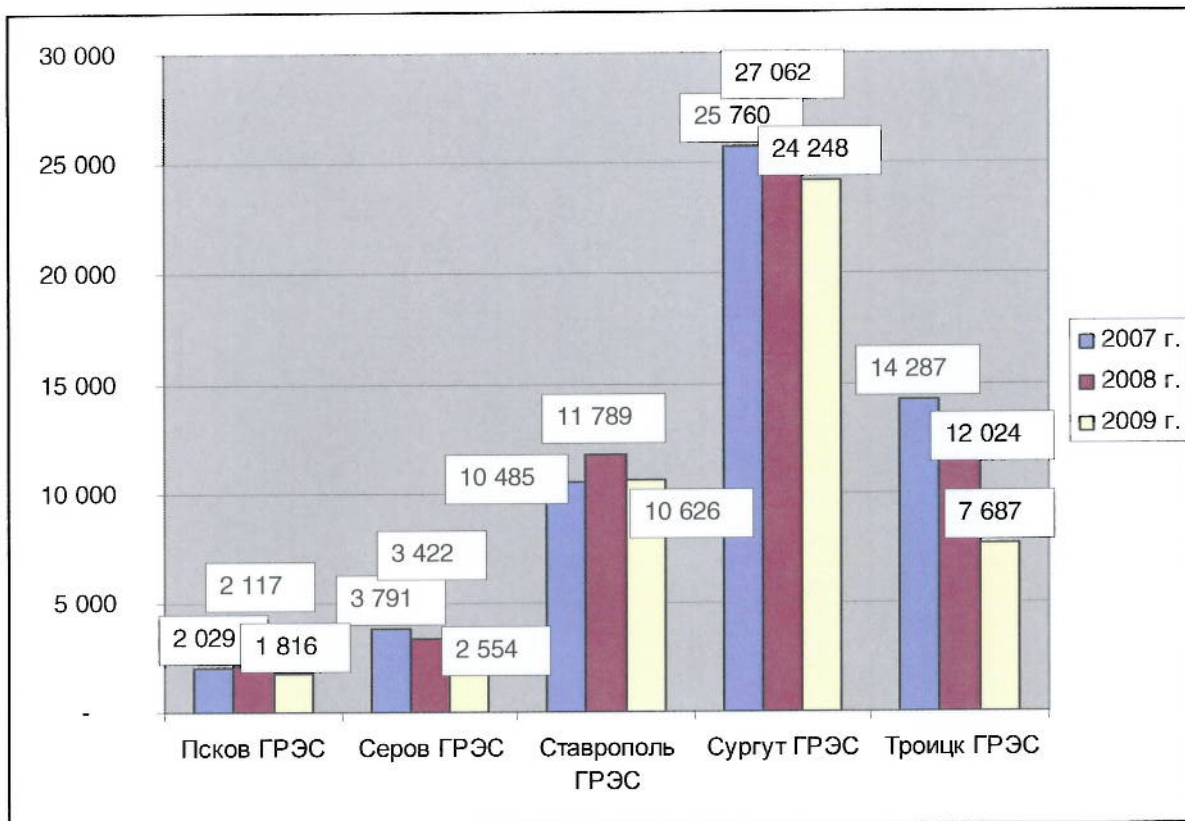
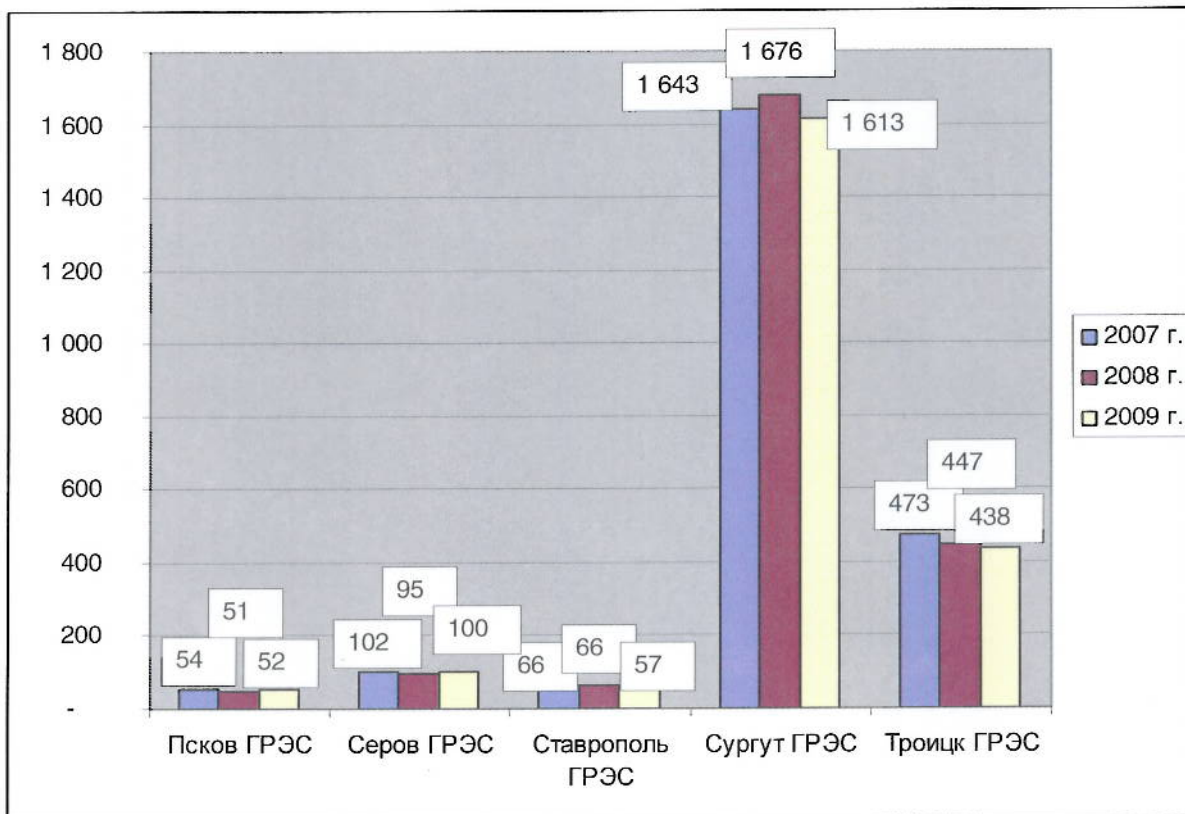


Рис. 5. Информация о динамике полезного отпуска теплоэнергии по электростанциям ОАО «ОГК-2» в 2007-2009 гг.



Объемы отпуска электроэнергии на НОРЭМ для электростанций-филиалов ОАО «ОГК-2» равны объемам полезного отпуска электроэнергии (рис. 4.2.1) ввиду отсутствия договоров энергоснабжения между электростанциями и присоединенными к ним потребителями на розничном рынке.

**Динамика численности персонала за 2007-2009г.г.**

Таблица 12

Показатели	ед.изм.	2007 год	2008 год	2009 год
Среднесписочная численность*	чел.	4 700	4 745	4 819

\*показатели численности приведены с учетом деятельности станций, вошедших в состав ОАО «ОГК-2», в 2007-2009г.г.

**Финансовые показатели**

Таблица 13

Показатели	ед.изм.	2007 год	2008 год	2009 год
Валюта баланса	тыс.руб.	43 475 330	45 577 667	48 955 174
Чистые активы	тыс.руб.	34 503 664	33 271 127	34 979 519

Положительная динамика по величине чистых активов в 2007-2009 гг. связана с получением прибыли в результате увеличения выработки электроэнергии, увеличения мощностей за счет ввода нового оборудования на станциях ОАО «ОГК-2».

Наибольшую долю из всех станций, входящих в состав ОАО «ОГК-2», по всем основным техническим параметрам имеет Сургутская ГРЭС-1: 37,7% по установленной мощности; 42% по рабочей мощности и 51,0 % по выработке электрической энергии в 2009 году.

Основные показатели деятельности ОАО «ОГК-2» в 2009 году представлены в таблице ниже.

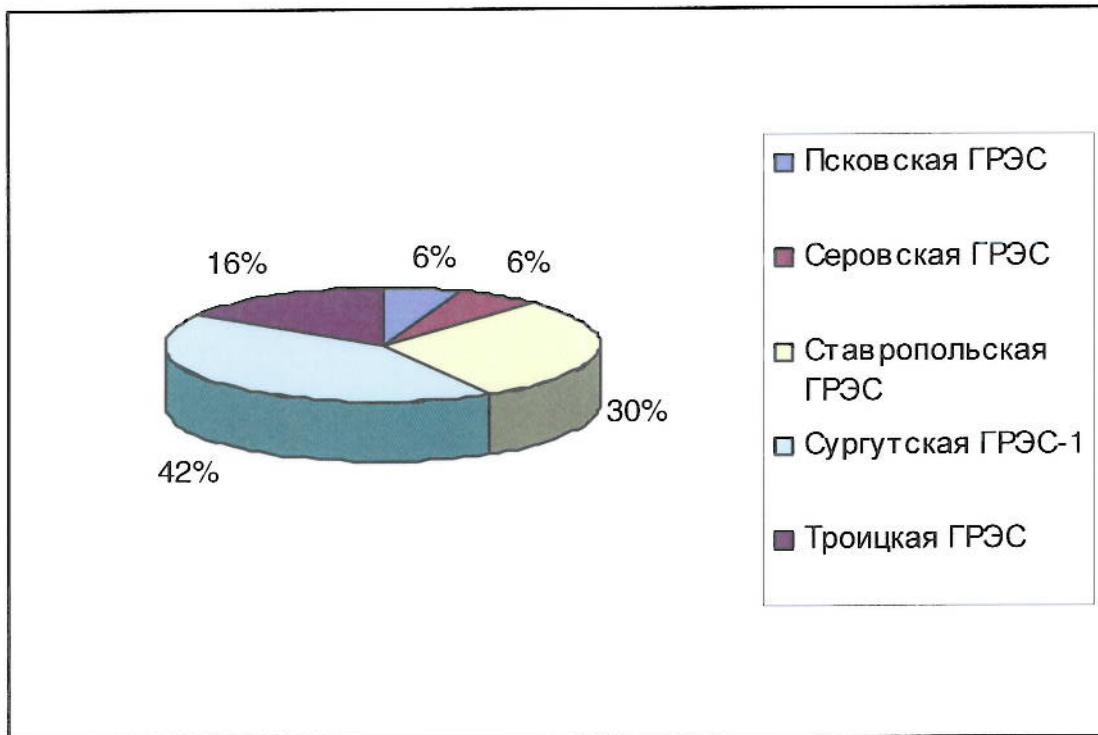
**Основные показатели деятельности ОАО «ОГК-2» в 2009 году**

Таблица 14

Подразделение	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, МВт	Доля, %	Рабочая мощность за 2009 год, МВт	Выработка за 2009 год, млн. Квтч	Доля, %
Псковская ГРЭС	1993-1996	430	4,9	399,8	1 860	4
Серовская ГРЭС	1954-1959	526	6,0	452,6	2 793	6
Троицкая ГРЭС	1960-1976	2 400	23,7	2 089,6	10 211	22
Ставропольская ГРЭС	1975-1983	3 280	27,6	2 935,5	24 437	52
Сургутская ГРЭС-1	1972-1983	2 059	37,7	1 120,3	7 866	17
<b>Итого</b>	-	<b>8 695</b>	<b>100,0</b>	<b>6 998</b>	<b>47 166</b>	<b>100</b>



Рис. 6. Удельный вес станций в рабочей мощности ОАО "ОГК-2" за 2009 год



Доля рынка ОАО «ОГК-2» на основе опубликованных данных об объемах производства и поставок электрической энергии и мощности за январь-декабрь 2009 года

Таблица 15

Товар	Опыт работы на данном рынке, лет	Оценка доли ОГК-2 в суммарной выработке 1 ценовой зоны, %
Электроэнергия	с марта 2005 г.	8,70
Мощность	с марта 2005 г.	6,51

Доля рынка ОАО «ОГК-2» по тепловой энергии

Таблица 16

Наименование	Доля рынка т/э, %
Псковская ГРЭС, п. Дедовичи	100
Сургутская ГРЭС-1, г. Сургут	64
Ставропольская ГРЭС, п. Солнечнодольск	100
Троицкая ГРЭС:	
г. Троицк	86
п. Энергетиков	100
Серовская ГРЭС, п. Энергетиков, п. Пристанционный	100

#### 4.1.6. Сведения о наличии лицензий

На 30.09.2008 г. Компания осуществляла свою деятельность на основании следующих специальных разрешений (лицензий), некоторые из которых были выданы компаниям, присоединенным к ОАО «ОГК-2» в процессе реорганизации.

##### Лицензии на дату оценки

Таблица 17

№ п/п	Наименование лицензии	Номер лицензии	Дата регистрации / окончания	Лицензирующий орган
<b>ОАО "ОГК-2" (все филиалы)</b>				
1	Эксплуатация пожароопасных производственных объектов	З/04683	13.02.2007 / 13.02.2012	МЧС России
2	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	2/19043	06.03.2007 / 06.03.2012	МЧС России
3	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	ЭВ-00-007503 (ЖНСХ)	11.04.2007 / 13.06.2012	Ростехнадзор (г. Москва)
4	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	ЭВ-35-000935 (К)	25.10.2007 / 25.10.2012	УТЭН Ростехнадзора по Ставропольскому краю
5	Эксплуатация химически опасных объектов	ЭХ-00-007474 (ЖНХ)	11.04.2007 / 04.06.2012	Ростехнадзор (г. Москва)
6	Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте	ПРД № 2603776	28.12.2007 / 28.12.2012	Ространснадзор (г. Москва)
7	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	ОТ-00-008306 (00)	22.01.2008 / 22.01.2013	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
<b>Филиал ОАО "ОГК-2" Псковская ГРЭС</b>				
8	Право пользования недрами (подземные водные объекты)	ПСК 02042 ВЭ	04.12.2006 / 01.07.2017	Региональное агентство по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу
9	Водопользование (поверхностные водные объекты)	ПСК 01141 БВЭЗХ	24.06.2005 / 01.01.2009	Невско-Ладожское бассейновое водное управление
10	Медицинская деятельность	26-01-000559	01.06.2007 / 01.06.2012	Управление Росздравнадзора по Псковской области
<b>Филиал ОАО "ОГК-2" Ставропольская ГРЭС</b>				
11	Водопользование (поверхностные водные объекты)	СТВ 00742 БВЭЗХ	18.12.2006 / 01.01.2017	Кубанское бассейновое водное управление
12	Перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более восьми человек)	АСС-26 - 000133/2	22.02.2007 / 22.02.2012	Управление Ространснадзора по Ставропольскому краю
13	Медицинская деятельность	26-01-000559	01.06.2007 / 01.06.2012	Управление Росздравнадзора по Ставропольскому краю
<b>Филиал ОАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1</b>				
14	Водопользование (поверхностные водные объекты)	ХМН 00432 БВЭЗХ	15.12.2006 / 15.12.2011	Нижнее-Обское бассейновое водное управление
15	Право пользования недрами (подземные водные объекты)	ХМН 02063 ВЭ	23.01.2007 / 23.02.2019	Территориальное агентство по недропользованию по



№ п/п	Наименование лицензии	Номер лицензии	Дата регистрации / окончания	Лицензирующий орган
				ХМАО-Югре (Югра-Недра)
16	Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений	003444-Р	12.12.2006 / 12.12.2011	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (г. Москва)
17	Предоставление услуг местной телефонной связи	46000	15.03.2006 / 15.03.2011	Россвязьнадзор (г. Москва)
<b>Филиал ОАО "ОГК-2" Серовская ГРЭС</b>				
18	Водопользование (поверхностные водные объекты). Сброс дренажных и ливневых вод	СВЕ 00972 БРНВХ	13.11.2006 / 05.09.2008	Нижне-Обское БВУ (г. Тюмень)
19	Водопользование (поверхностные водные объекты). Забор воды и сброс сточных вод объектом теплоэнергетики	СВЕ 00971 БРНВХ	13.11.2006 / 01.12.2010	Нижне-Обское БВУ (г. Тюмень)
20	Право пользования недрами. Добыча глинистых грунтов и песчано-гравийной смеси Филькинского месторождения для отсыпки дамбы золоотвала.	СВЕ 07106 ТЭ	15.03.2007 / 31.12.2014	Министерство природных ресурсов Свердловской области (г. Екатеринбург)
21	Право пользования недрами. Добыча скального грунта для укрепления и ремонта ограждающих дамб золоотвалов № 3 и № 4 Серовской ГРЭС	СВЕ 07105 ТЭ	15.03.2007 / 31.12.2014	Министерство природных ресурсов Свердловской области (г. Екатеринбург)
<b>Филиал ОАО "ОГК-2" Троицкая ГРЭС</b>				
22	Право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод.	ЧЕЛ 01912 ВЭ	01.10.2007 / 31.12.2014	Управление по недропользованию по Челябинской области
23	Предоставление услуг местной телефонной связи	48724	20.02.1999 / 20.02.2008	Россвязьнадзор (г. Москва)

По окончании срока действия перечисленных выше лицензий Компания планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий, однако нет достаточных гарантий, что это удастся осуществить. Невозможность продлить (в установленные законодательством РФ сроки) действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Компании.

#### **4.1.7. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

1. Полное фирменное наименование дочернего общества Эмитента: Открытое акционерное общество «Чайка».

Место нахождения: Россия, 356128, Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Парковая, 31-а.

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%.

Описание основного вида деятельности общества: оказание услуг санаторно-профилактического характера.

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-2 Финанс»

Место нахождения: Российская Федерация, 356128, Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск, ул. Парковая, 31а

Доля Эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 0%.

Основной вид деятельности общества: оказание консультационных услуг по вопросам коммерческой деятельности и управления.

#### **4.1.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям**

##### **Дивиденды по акциям за 2005 год**

Размер объявленных дивидендов по акциям Эмитента в расчете на одну акцию: 0,011836 рубля.  
Размер объявленных дивидендов по акциям Эмитента в совокупности по всем акциям: 127 471 399 ,37 рубля.

Общий размер дивидендов, выплаченных по итогам 2005 года составляет 194 933 451,22 рубля.

##### **Дивиденды по акциям за 2006 год**

Размер объявленных дивидендов по акциям Эмитента в расчете на одну акцию: 0,001873 руб.  
Размер объявленных дивидендов по акциям Эмитента в совокупности по всем акциям: 49 598 717,87 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Эмитента: 49 452 789, 24 руб.

Причины невыплаты объявленных дивидендов: не обращение акционеров за дивидендами.  
Иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям Эмитента: отсутствуют.

##### **Дивиденды по акциям за 2007 год**

Размер объявленных дивидендов по акциям Эмитента в расчете на одну акцию: 0,0015257 руб.  
Размер объявленных дивидендов по акциям Эмитента в совокупности по всем акциям: 40 401 902,75 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Эмитента: 40 281 772, 32 руб.

Причины невыплаты объявленных дивидендов: не обращение акционеров за дивидендами.  
Иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям Эмитента: отсутствуют.

##### **Дивиденды по акциям за 2008 год**

Решение о выплате дивидендов по итогам 2008 г. не принималось.



#### 4.1.9. Информация о котировальном списке, в который включены ценные бумаги Общества

Акции Эмитента включены в Котировальный список «А2» ОАО «РТС» и в Котировальный список «А» второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ». Уровень котировального списка был повышен в мае 2008 года. Дата перевода из котировального списка «Б» в список «А» 15 мая 2008 на ОАО «РТС» и 22 мая 2008 года на ЗАО «ФБ ММВБ». В Котировальные списки «А1», «А2» и «Б» включаются акции, эмитенты которых соответствуют требованиям бирж по раскрытию информации и соблюдению норм корпоративного поведения.

19 апреля 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала выпуск и проспект обыкновенных акций ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии", размещаемых путем конвертации акций в акции той же категории с меньшей номинальной стоимостью (государственный регистрационный номер 1-02-65105-D). Каждая обыкновенная именная бездокументарная акция номинальной стоимостью 1 рубль была конвертирована в обыкновенную именную бездокументарную акцию номинальной стоимостью 0,3627 рубля.

В связи с конвертацией торги акциями Компании на ЗАО «ФБ «ММВБ» и Биржевом рынке ОАО «РТС» с 26 апреля 2007 года были приостановлены. Торги акциями Компании на Классическом рынке ОАО «РТС» были приостановлены с 23 апреля 2007 года. Возобновление торгов произошло после прохождения процедуры допуска к торгам на биржах: на ОАО «РТС» - с 24 мая, на ЗАО «ФБ ММВБ» - с 22 июня 2007 года.

#### 4.1.10. Информация о динамике цен и сделках с акциями ОГК-2

Информация о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Общества за последний завершенный финансовый год и за текущий финансовый год представлена ниже в Таблицах.

##### Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента в 2009 году (приведены на основании данных ОАО ФБ «РТС»)⁴

Таблица 18

Дата торгов	Макс. цена	Мин. цена	Цена посл.	Объем торгов - руб.	Объем торгов - штук цб	Число сделок	Средневзв. цена, руб.
02.07.2009	0,65	0,65	0,65	0,65	1	1	0,65
03.07.2009	0,65	0,65	0,65	20946,25	32225	8	0,65
06.07.2009	0,6	0,6	0,6	1090,2	1817	3	0,6
07.07.2009	0,58	0,58	0,58	137,46	237	2	0,58
10.07.2009	0,48	0,477	0,477	5887,76	12270	7	0,47985
17.07.2009	0,6	0,5	0,5	3121,2	5714	11	0,54624
30.07.2009	0,65	0,65	0,65	1960,4	3016	2	0,65
31.07.2009	0,741	0,71	0,741	12943,59	17649	6	0,73339
14.08.2009	0,725	0,7	0,7	8961,6	12461	3	0,71917
21.08.2009	0,68	0,68	0,68	249,56	367	2	0,68
26.08.2009	0,7	0,7	0,7	8940,4	12772	1	0,7
27.08.2009	0,7	0,7	0,7	221728,5	316755	1	0,7
28.08.2009	0,7	0,7	0,7	5019,7	7171	2	0,7
04.09.2009	0,7551	0,7501	0,7551	2369,33	3155	3	0,75097
07.09.2009	0,71	0,71	0,71	2489,26	3506	1	0,71
11.09.2009	0,8201	0,8001	0,82	28698,14	35221	7	0,8148

⁴ <http://www.rts.ru/ru/archive/agrsecurityresults.html>

Дата торгов	Макс. цена	Мин. цена	Цена посл.	Объем торгов - руб.	Объем торгов - штук цб	Число сделок	Средневзв. цена, руб.
15.09.2009	0,8	0,8	0,8	4768	5960	2	0,8
16.09.2009	0,72	0,72	0,72	5390,64	7487	2	0,72
17.09.2009	0,72	0,72	0,72	9652,32	13406	6	0,72
18.09.2009	0,75	0,7001	0,7401	17756,05	24074	12	0,73756
21.09.2009	0,73	0,73	0,73	9591,47	13139	1	0,73
23.09.2009	0,7601	0,7601	0,7601	1140,15	1500	1	0,7601
24.09.2009	0,7451	0,735	0,7451	5116,37	6906	2	0,74086
25.09.2009	0,745	0,7351	0,7401	47266,83	64008	20	0,73845
28.09.2009	0,7001	0,7001	0,7001	24542,71	35056	1	0,7001
30.09.2009	0,7301	0,7301	0,7301	731,56	1002	1	0,7301
02.10.2009	0,7	0,7	0,7	26964	38520	13	0,7
08.10.2009	0,7	0,7	0,7	630,7	901	1	0,7
09.10.2009	0,71	0,68	0,68	6789,6	9615	5	0,70615
12.10.2009	0,89	0,89	0,89	15957,7	17930	1	0,89
15.10.2009	0,89	0,89	0,89	31,15	35	1	0,89
16.10.2009	0,94	0,91	0,93	8923,71	9660	6	0,92378
20.10.2009	0,95	0,95	0,95	570,95	601	1	0,95
21.10.2009	0,975	0,975	0,975	2144,03	2199	1	0,975
23.10.2009	0,9901	0,98	0,99	34226,93	34632	10	0,9883
28.10.2009	1,05	1	1	1642,6	1565	2	1,04958
30.10.2009	1,001	0,9	0,98	27049,17	27358	11	0,98871
24.11.2009	0,875	0,875	0,875	7370,13	8423	1	0,875
10.12.2009	0,86	0,86	0,86	7654	8900	1	0,86
11.12.2009	0,85	0,85	0,85	7,65	9	1	0,85
28.12.2009	0,9101	0,9101	0,9101	91010	100000	1	0,9101

Рис. 7. График изменения котировок и объем торгов ценных бумаг на РТС

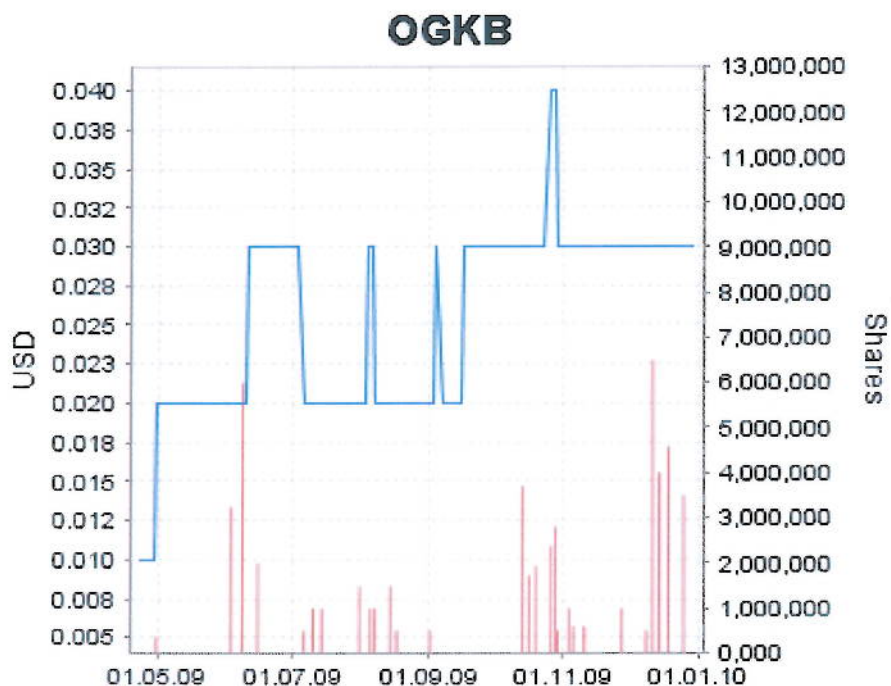




Рис. 8. График изменения котировок и объем торгов ценных бумаг на ММВБ



Сведения об общем объеме сделок, заключенных на биржевом рынке ОАО ФБ «РТС» с акциями Эмитента за 4 квартал 2009 г.

Таблица 19

Месяц	Объем торгов, шт.	Число сделок	Общая стоимость сделок (долл. США)
Октябрь 2009 г.	20 098 916	30	685 119
Ноябрь 2009 г.	8 540 868	14	270 146
Декабрь 2009 г.	86 541 821	72	2 552 644
Итого за 4 квартал 2009г.	115 181 605	116	3 507 909

#### 4.1.11. Планы будущей деятельности Предприятия

В соответствии с Уставом основной целью деятельности Компании является получение прибыли. Основываясь на этом, Компания планирует сконцентрироваться на следующих основных видах деятельности – производство электрической и тепловой энергии

Планируется осуществлять развитие Эмитента за счет внедрения передовых технологий производства электро- и теплоэнергии и эффективных управленческих решений

Основными ориентирами в технологической политике энергокомпании являются обеспечение надежности и экономичности работы оборудования, внедрение новых эффективных технологий путем модернизации существующего и вводам нового оборудования, планирование ввода мощностей для удовлетворения роста потребления энергии в регионах расположения станций и повышения эффективности работы компании. Также компания в своей технологической политике ориентируется на снижение производственных издержек, внедрение энергосберегающих технологий, уменьшение

экологического ущерба окружающей среде от деятельности компании. Обеспечение технологической надежности достигается своевременным и качественным выполнением ремонтной программы и программ модернизации, техпервооружения и реконструкции.

Основные цели в инвестиционной сфере ОАО «ОГК-2» и использовании капитальных вложений в производство электроэнергии сводятся к увеличению рабочих мощностей электростанций ОАО «ОГК-2» с обеспечением высокой надежности работы электростанций, их экономичности и эффективности работы в целом.

ОАО «ОГК-2» планирует поэтапный перевод пылеугольных котлов, эксплуатирующихся на станциях, входящих в ОАО «ОГК-2» на вихревое, безмельничное сжигание угля.

ОАО «ОГК-2» планирует иметь следующие источники доходов:

- доходы от оптовой реализации электрической энергии;
- доходы от реализации тепловой энергии;
- доходы от сдачи в аренду зданий и сооружений;
- прочие доходы (в том числе за счет механизма торговли мощностью и оказания системных услуг).



## 5. ОБЗОР СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ В РОССИИ

### 5.1. ОСНОВНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ПО ИТОГАМ 2009 ГОДА

Источник: анализ социально-экономической ситуации в России по данным Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации.

Экономическое развитие России в 2009 году происходило под влиянием мирового финансового кризиса и не было равномерным. Резкое ухудшение внешнеэкономических условий, падение экспорта, отток капитала и приостановка банковского кредита привели к значительному сокращению инвестиционной активности и спаду в промышленности в первой половине года.

К середине 2009 года экономический спад в России приостановился и с июня по декабрь наблюдался последовательный рост российской экономики. В целом за 2009 год ВВП снизился, по первой оценке Росстата, на 7,9 процента.

#### Основные показатели развития экономики (в % к соответствующему периоду предыдущего года)

Таблица 20

Наименование	2008 г.	2009 г.				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	год
ВВП	105,6					92,1 <sup>1)</sup>
Индекс потребительских цен, за период, к концу предыдущего периода	113,3	105,4	101,9	100,6	100,7	108,8
Индекс промышленного производства <sup>2)</sup>	102,1	85,7	84,6	89	97,4	89,2
Индекс обрабатывающих производств <sup>3)</sup>	103,2	79,2	78,4	85	93,5	84
Индекс производства продукции сельского хозяйства	110,8	102,3	100,8	99	106,4	101,2
Инвестиции в основной капитал	109,8	84,4	79	81	86,9 <sup>4)</sup>	83,0 <sup>4)</sup>
Объемы работ по виду деятельности «Строительство»	112,8	80,7	80,7	82,8	89,3	84
Ввод в действие жилых домов	104,6	102,4	97,2	98,9	85,9	93,3
Реальные располагаемые денежные доходы населения	101,9	100,4	103,1	97,1	107	101,9
Реальная заработная плата	111,5	99,2	96,1	94,8	99	97,2
Оборот розничной торговли	113,5	99,9	94,4	90,8	93,9	94,5
Объем платных услуг населению	104,8 <sup>5)</sup>	99,1	95,3	93,6	95,1	95,7
Экспорт товаров, млрд. долл. США	471,6	57,4	68,3	82,5	95,1	303,3
Импорт товаров, млрд. долл. США	291,9	38,4	43,9	49,3	61,1	192,7
Средняя цена за нефть Urals, долл. США/баррель	94,4	43,5	58	68	74,1	61,1

<sup>1)</sup> Оценка Минэкономразвития России.

<sup>2)</sup> Агрегированный индекс производства по видам деятельности "Добыча полезных ископаемых", "Обрабатывающие производства", "Производство и распределение электроэнергии, газа и воды". С учетом поправки на неформальную деятельность.

<sup>3)</sup> С учетом поправки на неформальную деятельность.

<sup>4)</sup> Оценка Росстата.

<sup>5)</sup> Предварительные данные.

В I квартале 2009 года в российской экономике произошел рекордный экономический спад. Во II квартале 2009 года было достигнуто дно экономического спада, так как впервые со II квартала 2008 года сезонно скорректированная поквартальная динамика производства в III квартале 2009 года приняла положительное значение. В IV квартале рост продолжился.

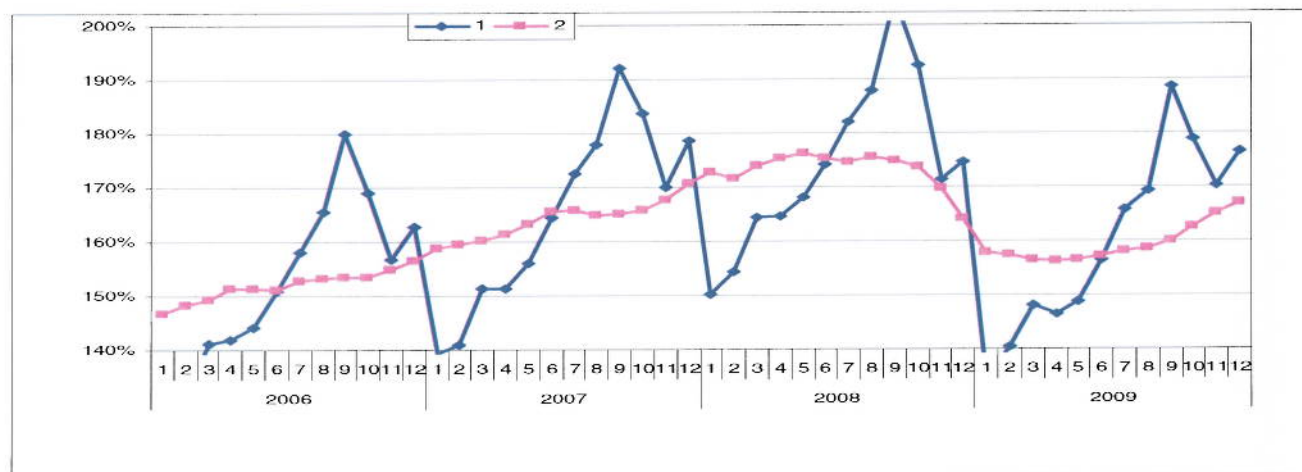
**Среднемесячные темпы прироста основных показателей экономики (сезонность исключена)\*, (в % к предыдущему периоду)**

Таблица 21

Наименование	2009 г.			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Промышленное производство	-6,4	-0,3	2,8	1,5
Инвестиции в основной капитал	-8,1	-4,1	-2,6	0,3
Строительство	-15,2	0,2	-1,3	5,1
Реальные располагаемые денежные доходы населения	1,7	4,1	-2,2	3,6
Реальная заработная плата	-1,9	-1,6	0,5	2,5
Оборот розничной торговли	-4,9	-2,5	-0,1	0,3
Экспорт товаров	-28,3	4,7	12,8	14,5
Импорт товаров	-27,3	-3,7	6,0	12,0

\*оценка Минэкономразвития России

**Рис. 1. Динамика валового внутреннего продукта с исключением сезонных и календарных факторов (2) и без исключения (1), январь 1995 (2) – 100%**



Одними из основных факторов перелома динамики спада и перехода к восстановительному росту стали улучшение экономической ситуации в основных регионах мира и эффект от стимулирующих фискальных мер, который начал проявляться ко второй половине года.

Улучшение ситуации в мировой экономике в значительной степени способствовало росту цен и спроса на сырьевые товары российского экспорта, восстановлению фондовых индексов, облегчению доступа к иностранному капиталу и укреплению позиций платежного баланса и государственного бюджета.

Экспортеры сырья уже в первом квартале начали вносить положительный вклад в динамику промышленного производства. Это, прежде всего, металлургия, химия, обработка древесины и производство нефтепродуктов. К лету к росту внешнего спроса добавляется эффект от набирающего



силу внутреннего спроса, стимулируемого антикризисными мерами. Улучшилась ситуация на рынке труда и снизилась безработица, по мере роста госрасходов сохраняется положительная динамика гособоронзаказа, инфраструктурных и высокотехнологичных проектов.

Таким образом, начиная с июня-июля обозначилась тенденция прекращения спада российской экономики и начала восстановления промышленного производства и грузооборота транспорта, приостановился спад инвестиций в основной капитал и постепенно начали восстанавливаться производственные запасы.

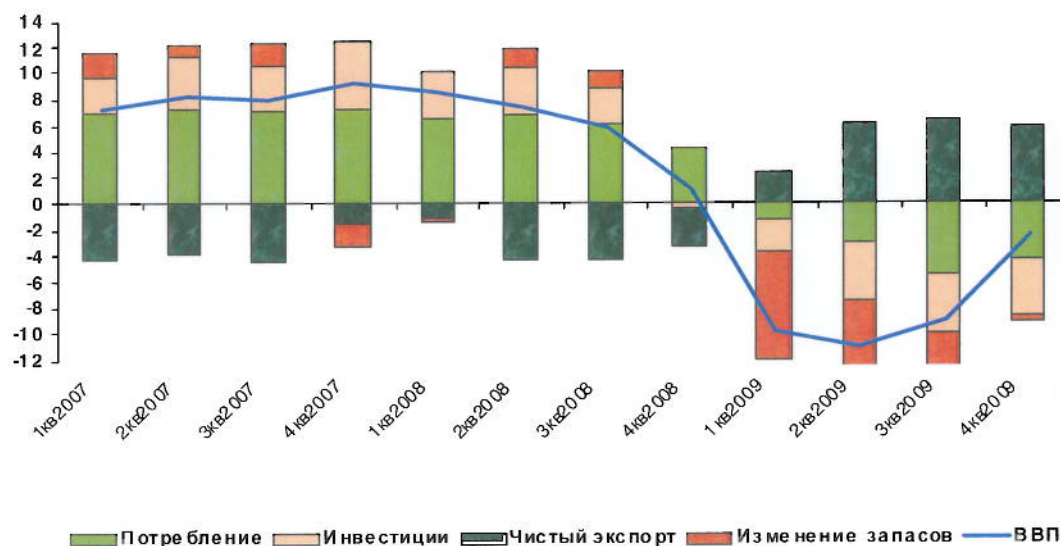
### 5.1.1. Производство и использование ВВП

Со стороны производства существенное влияние на падение ВВП в 2009 году оказывало снижение промышленного производства, сокращение работ в строительстве, снижение налогов, а также сужение торговой деятельности. При этом положительный вклад в ВВП, в течение года вносила сфера деятельности «Государственное управление и обеспечение военной безопасности; обязательное социальное обеспечение», а также «Здравоохранение и предоставление социальных услуг».

Восстановление ВВП во II полугодии было связано с возобновлением роста в строительстве, положительную динамику продемонстрировали сельское хозяйство, добыча полезных ископаемых, производство и распределение электроэнергии газа и воды, а также транспорт и связь.

Со стороны спроса спад ВВП в 2009 году связан, прежде всего, с обвалом инвестиционного спроса и спроса на запасы. В целом валовое накопление снизилось за год на 37,6%. Во втором полугодии восстановление роста ВВП было связано с ростом объемов экспорта и с ростом спроса на производственные и товарные запасы. Увеличение спроса на запасы во втором полугодии способствовало росту импорта, в результате позитивная роль вклада чистого экспорта в динамику ВВП в четвертом квартале несколько уменьшилась.

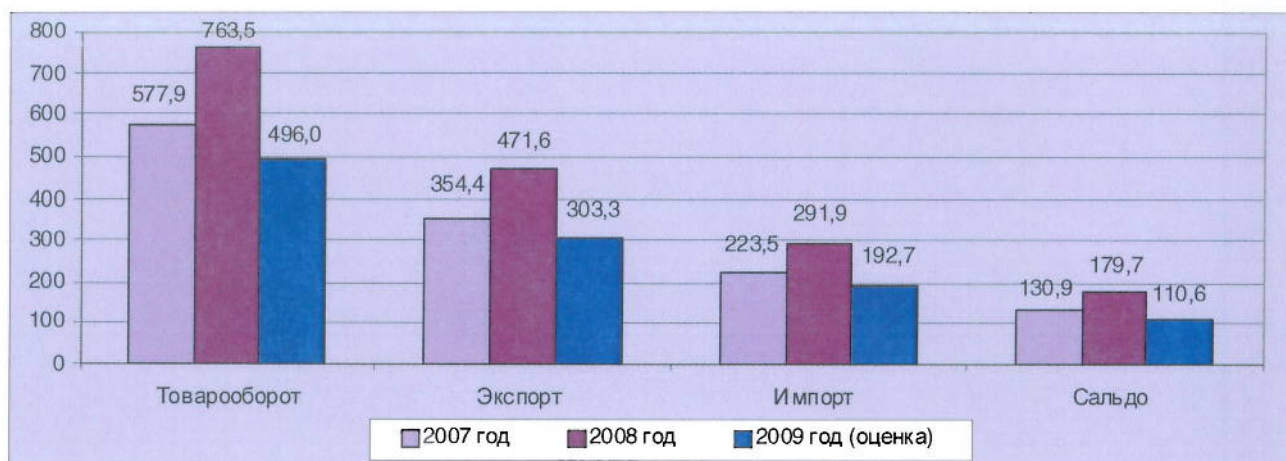
Рис. 2. Вклад компонентов спроса в ВВП



### 5.1.2. Экспорт и импорт

В 2009 году наблюдалось постепенное восстановление объемов экспорта и импорта товаров после их обвального падения в конце 2008 – начале 2009 годов, хотя в итоге объем внешней торговли оказался существенно ниже докризисного уровня.

**Рис. 3. Внешняя торговля Российской Федерации в 2007-2009 годах, по методологии платежного баланса, млрд. долларов США**



Экспорт товаров в 2009 году, по оценке Банка России, составил 303,3 млрд. долларов США (64,3% к уровню 2008 г.), в декабре - 33,7 млрд. долларов США (117,8% к декабрю 2008 года и 108,5% к уровню ноября 2009 г.)

Цена на нефть марки «Urals» в 2009 году составила 61,1 доллара США за баррель, что в 1,5 раза ниже уровня 2008 года. В декабре 2009 г. цена нефти составила 73,7 доллара США за баррель (выросла в 1,9 раза по сравнению с декабрем 2008 г., однако снизилась на 3,2% относительно ноября 2009 года).

Средние контрактные цены на российский природный газ, по данным Международного валютного фонда, на границе Германии в 2009 году были на 33,6% ниже, чем в 2008 году. В декабре цена природного газа сохранялась на уровне октября-ноября и составила 232,2 долларов США за тыс. куб.м.

Средние мировые цены за 2009 год были существенно ниже показателей 2008 года: на медь - на 26,0%, алюминий - на 35,3%, никель - на 30,6 процента. По данным Лондонской биржи металлов в декабре 2009 г. по сравнению с ноябрем цены на медь повысились на 4,6%, на алюминий - на 11,8%, на никель - на 0,4 процента.

По предварительным данным в 2009 году по сравнению с 2008 годом экспорт нефти увеличился на 2,0%, каменного угля - на 7,2%, экспорт природного газа снизился на 13,9 процентов. В декабре 2009 г. по сравнению с ноябрем экспорт нефти вырос на 5,5%, природного газа - на 12,2%, экспорт каменного угля снизился на 10,5 процента.

Экспорт товаров (по данным таможенной статистики с учетом Республики Беларусь) в январе-ноябре 2009 года составил 267,4 млрд. долларов США и снизился на 39,1% к январю-ноябрю 2008 года.

Сокращение стоимостного объема экспорта произошло в основном за счет снижения уровня средних цен основных сырьевых товаров, экспортируемых Россией.

В январе-ноябре 2009 г. по сравнению с соответствующим периодом прошлого года в структуре экспорта снизились доли топливно-энергетических товаров, металлов и изделий из них, продукции химической промышленности. Увеличились доли продовольственных товаров и сельскохозяйственного сырья, машин, оборудования и транспортных средств, древесины и целлюлозно-бумажных изделий.

Импорт товаров в 2009 году, по оценке Банка России, составил 192,7 млрд. долларов США (66,0% к уровню 2008 года), в декабре - 22,5 млрд. долларов США (93,7% к декабрю 2008 г. и 115,7% к ноябрю 2009 г.). Снижение внутреннего спроса на товары зарубежного производства, вызванное ухудшением состояния российской экономики в условиях мирового финансово-экономического кризиса, привело к уменьшению импорта товаров.



По предварительным данным Федеральной таможенной службы за 2009 год импорт из стран дальнего зарубежья уменьшился по стоимости на 36,9% по сравнению с 2008 годом.

В декабре 2009 года по сравнению с декабрем 2008 года импорт сократился на 15,6 процента. Уменьшились закупки в странах дальнего зарубежья продукции машиностроения на 26,2%, текстильных изделий и обуви – на 20,4%, при этом поставки химической продукции увеличились на 9,8%, стоимостный объем импорта продовольственных товаров и сырья для их производства практически не изменился.

По сравнению с ноябрем 2009 года в декабре 2009 года стоимостной объем импорта товаров из стран дальнего зарубежья увеличился на 10,6 процента. Импорт машиностроительной продукции вырос на 9,9%, продовольственных товаров и сырья для их производства – на 18,7%, химической продукции – на 10,6%, текстильных изделий и обуви – на 4,6 процента.

Импорт товаров (по данным таможенной статистики с учетом данных о торговле с Республикой Беларусь) составил в январе-ноябре 2009 г. 148,6 млрд. долларов США и снизился по сравнению с январем-ноябрем 2008 г. на 39,6 процента.

Снижение стоимости российского импорта обусловлено в основном сокращением физических объемов импортных поставок.

В товарной структуре российского импорта основные изменения связаны с падением доли машин, оборудования и транспортных средств. Снизилась также доля металлов и изделий из них, минеральных продуктов. При этом вырос удельный вес продовольственных товаров и сельскохозяйственного сырья, продукции химической промышленности, текстиля, текстильных изделий и обуви, древесины и целлюлозно-бумажных изделий.

В связи с более значительным по сравнению с импортом снижением экспорта положительное сальдо торгового баланса (по данным таможенной статистики) в январе-ноябре 2009 года по сравнению с соответствующим периодом 2008 года снизилось в 1,6 раза и составило 118,8 млрд. долларов США.

### **5.1.3. Инвестиции в основной капитал**

Спад ВВП в 2009 году связан, прежде всего, с обвалом инвестиционного спроса. Инвестиции в основной капитал сократились на 17,0 процентов.

Наибольшее снижение произошло в мае, когда инвестиции в основной капитал сократились на 24,5% к соответствующему периоду прошлого года. Нарастающим итогом с начала года наибольшее сокращение инвестиций наблюдалось в августе-сентябре 2009 года (81,1 процента). С октября отмечалось замедление сокращения инвестиции в основной капитал (в октябре - на 17,9%, в ноябре – на 14,8%, в декабре – на 8,9% к соответствующему периоду прошлого года). В декабре рост инвестиций составил 66,9% к ноябрю 2009 года. На восстановление инвестиционной активности в экономике была направлена политика Банка России, уменьшавшего ставку рефинансирования 10 раз, последние снижения наблюдались 25 ноября до 9% и 28 декабря - до 8,75 процента. Кроме того, к основным факторам, оказавшим положительное влияние, можно отнести улучшение внешнеэкономической конъюнктуры и рост объема капвложений федерального бюджета (более чем на 40% к уровню 2008 года).

Обвал инвестиций в I квартале составил 8,1% к уровню предыдущего квартала, во II и III кварталах спад продолжился при его постепенном замедлении, к концу года динамика инвестиций стабилизировалась.

**Рис. 4. Динамика инвестиций в основной капитал с исключением сезонных и календарных факторов (2) и без исключения (1), январь 1995 (2) – 100%**



Одной из наиболее пострадавших от кризиса отраслей стало строительство. В 2009 году снижение объема работ по виду деятельности «Строительство» составило 16,0 процентов. После снижения на 18,4% за январь-сентябрь 2009 года к соответствующему периоду 2008 года, в IV квартале объемы работ в строительстве начали быстро восстанавливаться, что стало одним из основных факторов восстановления ВВП.

**Рис. 5. Динамика Строительства с исключением сезонных и календарных факторов (2) и без исключения (1), январь 1995 (2) – 100%**



Обвал существовавшей системы инвестирования в строительную отрасль привел к нехватке финансирования и замораживанию большинства планировавшихся проектов. Одной из основных тенденций 2009 года было свертывание строительных работ на объектах производственного назначения, в то время как жилищное строительство снизилось в 2009 году только на 6,7% по сравнению с 2008 годом.

В 2009 г. Правительством Российской Федерации в рамках Программы антикризисных мер реализовывались мероприятия, направленные на стабилизацию ситуации на жилищном рынке и в строительной отрасли.

Так, объем финансирования на выполнение государственных обязательств по обеспечению жильем отдельных категорий граждан в 2009 г. составил 48,2 млрд. рублей, на оказание поддержки молодым семьям. – 4,7 млрд. рублей; на субвенции бюджетам субъектов Российской Федерации для обеспечения жильем всех ветеранов Великой Отечественной войны 1941 - 1945 годов, вставших на учет



до 1 марта 2005 года, – 40,2 млрд. рублей.

Важным механизмом поддержки жилищного строительства стала реализация программ Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства по расселению аварийного и ветхого жилья, ремонту многоквартирных домов.

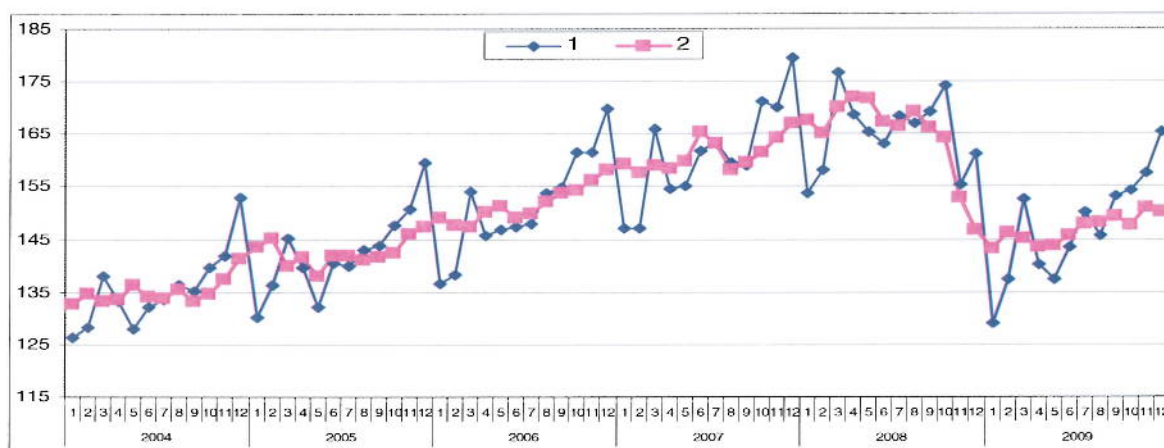
В 2009 году спад промышленного производства составил 10,8% к 2008 году. Наибольшее снижение за 2009 год по сравнению с 2008 годом в сфере деятельности «Обрабатывающие производства». При индексе производства 84,0% вклад этой сферы деятельности в общее сокращение производства составил 93,2 процента. Из производств этого вида деятельности 0,6% общего уменьшения обеспечило «Производство пищевых продуктов, включая напитки, и табака» (индекс 99,5%), 19,4% «Металлургическое производство и производство готовых металлических изделий» (индекс 86,1%), 24,3% - «Производство транспортных средств и оборудования» (индекс 62,0%), 12,4% - «Производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования» (индекс 68,4%), 11,3% - «Производство машин и оборудования» (индекс 71,6%), 2,9% - «Химическое производство» (индекс 94,6%), 10,9% - «Производство прочих неметаллических минеральных продуктов» (индекс 75,2 процента).

Индекс производства в добыче полезных ископаемых составил за 2009 год 98,8%, вклад в общее сокращение производства – 2,3 процента. Из производств этой сферы деятельности вклад 1,0% в общее сокращение внесла «Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых» (индекс 99,4%), 1,3% - «Добыча полезных ископаемых, кроме топливно-энергетических» (индекс 93,8 процента).

Сфера деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» в 2009 году при индексе 95,2% внесла вклад в общее уменьшение производства 4,5 процента.

С исключением сезонности с начала лета в результате восстановления внешнего спроса и активизации антикризисных мер промышленное производство стало характеризоваться положительной динамикой, за исключением небольшого спада в октябре и декабре. В III квартале рост составил 2,8% (в обрабатывающих производствах –5,1%), в IV квартале – 1,5% (0,2 процента).

**Рис. 6. Динамика промышленного производства (разделы С+D+E классификатора ОКВЭД), с исключением сезонного и календарного факторов (2) и без исключения (1), фев.1999 (2) =100%**



За январь-ноябрь 2009 г. сальдированный финансовый результат организаций составил 3639,3 млрд. рублей (на 20,8% ниже показателя за соответствующий период 2008 года). При этом доля убыточных организаций в общем количестве организаций снизилась до 33,1% против максимума на уровне 39,5%, зафиксированного в марте и апреле 2009 года.

Начиная со II квартала 2009 г. происходил процесс постепенной адаптации предприятий реального сектора к функционированию в кризисных условиях. С августа позитивные изменения стали более выраженными, прибыль предприятий и организаций значительно возросла. Улучшению финансового состояния предприятий добывающей промышленности способствовало, в первую очередь, улучшение конъюнктуры мирового рынка энергоносителей. Что касается предприятий обрабатывающей промышленности, то на их финансовых результатах положительно отразились:

- Меры, направленные на минимизацию убытков (в условиях падения спроса на продукцию и сворачивания производств) за счет сокращения численности работников и ограничения темпов роста заработной платы.
- Дефляция внутренних цен производителей (за I полугодие на 6,2% к I полугодю 2008 года), что позволило снизить издержки ряда производств.
- Укрепление курса рубля, которое также снижает издержки производств, использующих импортное сырье и оборудование.

Однако в разных отраслях восстановительные процессы идут неравномерно. Локомотивом роста выступают экспортно-ориентированные отрасли. В то же время, финансовое состояние большинства предприятий, работающих на внутренний рынок, пока по-прежнему остаётся весьма тяжёлым.

#### Динамика финансовых результатов предприятий внутреннего рынка

Таблица 22

Вид деятельности	Финансовый результат		Индекс физического объема
	млрд. рублей	% к соответствующему периоду предыдущего года	% к соответствующему периоду предыдущего года
Добыча полезных ископаемых	833,5	92,9	92,9
Обрабатывающие производства	919,0	48,3	78,5
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	200,3	2,4 р.	94,8

Наихудшие результаты – в производстве товаров внутреннего инвестиционного спроса. Резкое сокращение инвестиций в основной капитал привело к падению производства товаров инвестиционного спроса, и, соответственно, к значительному ухудшению финансовых результатов данных производств. Кроме того, эти предприятия в массе своей энергоёмки, поэтому рост тарифов на энергетику резко увеличил издержки данных производств. Дополнительными факторами риска выступают высокая степень кредитного обременения большинства отраслей, а также общая неэффективность производств.

Последствия мирового финансового кризиса сказались на потребительских расходах населения в меньшей степени, чем на других компонентах ВВП. По итогам года снижение оборота розничной торговли составило 5,5% к уровню 2008 года. После падения в I квартале 2009 года месячная динамика оборота розничной торговли с учетом сезонности стабилизировалась с небольшими разнонаправленными изменениями, чему способствовало снижение инфляции и восстановление реальных доходов населения.

Рост реальных располагаемых денежных доходов населения по итогам 2009 года составил 1,9



процента.

Динамика реальных доходов населения с исключением сезонности характеризовалась неравномерностью. До мая, с небольшим снижением в марте, отмечался рост, в июне-августе – снижение в среднем на 1,9%, начиная с сентября, за исключением спада в ноябре, также отмечен рост.

Снижение реальной заработной платы составило в 2009 году 2,8 процента. С исключением сезонного и календарного факторов ежемесячное снижение реальной заработной платы наблюдалось с конца 2008 года до середины 2009 года. В III и IV кварталах отмечен рост.

Принятие антикризисных мер в конце 2008 года и в 2009 году привели к постепенному восстановлению доверия к банкам у населения. В результате в целом за 2009 год доля сбережений во вкладах и ценных бумагах в структуре использования доходов составила 4,1% (в 2008 году этот показатель стремился к нулю).

На 1 января 2010 г. по сведениям организаций (не относящихся к субъектам малого предпринимательства) суммарная задолженность по заработной плате по кругу наблюдаемых видов экономической деятельности составила 3565 млн. рублей и снизилась по сравнению с 1 декабря 2009 г. на 1482 млн. рублей (на 29,4 процента). По сравнению с 1 января 2009 года задолженность по заработной плате снизилась на 1109 млн. рублей (на 23,7 процента).

По итогам выборочного обследования населения по проблемам занятости среднегодовая численность безработных, рассчитанная по методологии МОТ, составила в 2009 году 6,3 млн. человек (8,4% экономически активного населения), что на 1,5 млн. человек больше, чем в 2008 году.

Численность официально зарегистрированных безработных в среднем за 2009 год выросла на 684 тыс. человек и составила 2,1 млн. человек (2,8% экономически активного населения).

Остается высоким показатель неполной занятости. По данным мониторинга ситуации на рынке труда в разрезе субъектов Российской Федерации, проводимого Минздравсоцразвития России, по состоянию на 30 декабря 2009 года суммарная численность работников, находящихся в простое по вине администрации, работающих неполное рабочее время, а также работников, которым были предоставлены отпуска по инициативе администрации, превысила 1,6 млн. человек.

По расчетам Минэкономразвития России, за 2009 год (из расчета декабрь 2009 года к декабрю 2008 года) ослабление рубля в реальном выражении (с учетом внешней и внутренней инфляции) составило к доллару 0,4%, к евро – 6,5%, к фунту стерлингов – 8,8%, к швейцарскому франку – 8%, укрепление к японской йене – 2,4%. Ослабление реального эффективного курса рубля оценивается в 3,8 процента.

По итогам 2009 года зафиксирован чистый вывоз частного капитала в размере 52,4 млрд. долларов против 132,8 млрд. долларов в 2008 году. По состоянию на 1 января 2010 г. международные резервы составили 439,0 млрд. долл. США, увеличившись на 2,8% по сравнению с 1 января 2009 года.