



Годовой отчет' 2006

Утвержден Советом директоров ОАО «Самарское
производственно-ремонтное предприятие»

Протокол № _____ от «___» _____ 2007 г.

Председатель Совета директоров

_____ М. Э. Лисянский

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО «Самарское производственно—ремонтное предприятие» за 2006 год

Генеральный директор
управляющей организации
ООО «Волжская Управляющая
Энергосервисная Компания»

С. М. Дорошенко

Главный бухгалтер

Н. И. Сулягина

1. Сведения об Обществе	6
1.1. История компании	6
1.2. Приоритетные направления деятельности ОАО «СПРП»	7
1.3. Перечень лицензий и разрешений ОАО «СПРП»	8
1.4. Конкурентоспособность	9
1.5. Сведения о ценных бумагах	11
2. Состав органов управления	12
2.1. Совет Директоров Общества	12
2.2. Единоличный исполнительный орган Общества	13
2.3. Ревизионная комиссия Общества	13
2.4. Критерии определения и размер вознаграждения	13
3. Отчет Совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности	14
3.1. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения	14
3.2. Кадровая политика	14
3.3. Численность	18
3.4. Перечень сделок	18
3.5. Основные показатели	21
3.6. Анализ ремонтной кампании 2006 года	26
3.7. Финансовый отчет	28
3.8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов	31
3.9. Бухгалтерский баланс Общества	32
3.10. Аудиторское заключение	39
4. Перспектива развития общества	42
4.1. Направления развития	42
4.2. Информация о факторах риска	43

Настоящий годовой отчет подготовлен с целью предоставления информации о деятельности Открытого акционерного общества «Самарское производственно – ремонтное предприятие» в 2006 году.

Отчет подготовлен на основе официальной информации, представленной отделами и подразделениями.

Отчет составлен таким образом, чтобы как можно полнее отразить во всех существенных аспектах действительное экономическое и производственное состояние предприятия и его потенциальные возможности.

Данный отчет не предназначен для презентаций, распространения, воспроизведения целиком или частично без предварительного письменного согласия ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие».

Полное фирменное наименование общества: Открытое акционерное общество "Самарское производственно-ремонтное предприятие".

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "СПРП".

Юридический адрес: 443052, Российская Федерация, г. Самара, улица Береговая, дом 11.

Фактический адрес: 443052, Российская Федерация, г. Самара, улица Береговая, дом 11.

Координаты общества:

телефон/факс: (846) 955-25-30;

электронный адрес: priemoffi@samprp.ru

1.1. История компании.

ОАО «СПРП» - одно из крупных ремонтных предприятий Среднего Поволжья, обеспечивающее стабильную работу энергосистемы Самарской области на территории 53,6 тыс. км².

Основой экономики Самарской области является промышленность, в том числе:

- автомобильная;
- нефтедобывающая и нефтеперерабатывающая;
- химическая и нефтехимическая;
- цветная металлургия;
- авиационное и космическое машиностроение.

ОАО «СПРП» осуществляет свою деятельность в крупнейших городах Самарской области: Самаре, Тольятти, Новокуйбышевске и Сызрани.

ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» имеет статус юридического лица, действует на основании Устава. Предприятие расположено по адресу г. Самара, ул. Береговая, 11, на территории филиала ОАО «Волжская ТГК» Безымянской ТЭЦ.

Производственно-ремонтное предприятие РЭУ «Куйбышевэнерго» было создано 1 ноября 1953 года на основании приказа МЭС №340 от 04.12.1952г. и приказа РЭУ «Куйбышевэнерго» №280 от 31.12.1953г. на базе ремонтно-механических цехов Безымянской ТЭЦ и Самарской ГРЭС с персоналом численностью 35 человек.

1954 г. — создается участок по ремонту энергооборудования численностью 70 человек;

1962 г. — вводится в эксплуатацию новый корпус литейного цеха;

1963 г. — формируется коллектив котельно-ремонтного цеха численностью 150 человек;

1963-1964 г. — вводится в эксплуатацию слесарное и токарное отделения механического цеха;

1965-1966 г. — произведена реконструкция старого механического цеха, предприятие освоило ремонт электродвигателей мощностью до 100 кВт и трансформаторов мощностью до 400 кВА;

1966 г. — образуется турбинная группа, преобразованная в 1974 г. в турбинно-ремонтный цех;

1981 г. — образован ремонтно-химический цех;

1983 г. — образован электроремонтный цех;

1984 г. — создается самостоятельный сварочный участок. Для увеличения объема заводского ремонта по проекту Ульяновского института «Гипроэнергоремонт» построены и введены в эксплуатацию цех КВОиТ, а в 1986 г. электроремонтный цех. Новое оборудование и технологии позволили ПРП увеличить изготовление поверхностей нагрева, ремонт электродвигателей и трансформаторов мощностью до 1600 кВА;

1987 г. — создается участок по ремонту КИП и автоматики, преобразованный в 1993 г. в самостоятельный цех;

1994 г. — при турбинном цехе создана группа по балансировке;

1995 г. — ввод в эксплуатацию цеха по ремонту арматуры и реконструкция участка КВОиТ позволили освоить заводской ремонт арматуры диаметром до 1000 мм. Также введена в эксплуатацию утепленная стоянка для автомашин;

2002 г. — начата реструктуризация ПРП – филиала ОАО «Самараэнерго» в дочернее предприятие. С этой целью передан весь ремонтный персонал ТЭС и взяты объемы работ по сервисному обслуживанию на восьми филиалах ОАО «Самараэнерго».

2004 г. — 20 июня 2004 г. на основании Решения Совета директоров ОАО «Самараэнерго» от 06 мая 2004 г. (протокол №22/131) и приказа ОАО «Самараэнерго» №228 от 17 мая 2004 года филиал «Производствен-

но-ремонтное предприятие" ОАО "Самараэнерго" ликвидирован и образовано с 01 июля 2004 г. ОАО "Самарское производственно-ремонтное предприятие".

На производственной площади предприятия (11326,9 м²) расположены электроремонтный цех, цех ТАИ и ремонтная база, имеющая отделения: КВОИТ, слесарное, механическое, литейное, арматурное.

В составе ОАО "СПРП" имеется 8 объединенно - ремонтных цехов, расположенных на Безымянской ТЭЦ, Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Новокуйбышевской ТЭЦ-2, Сызранской ТЭЦ, Тольяттинской ТЭЦ, ТЭЦ Волжского Автозавода, на которых арендуются производственные и бытовые помещения общей площадью 22087 м².

Имеющееся оборудование позволяет выполнять все виды технологических операций по изготовлению и ремонту изделий и запасных частей:

- гнутьё;
- механическая обработка;
- рубка;
- сварка (в том числе наплавка, термообработка, контроль);
- ковка;
- штамповка;
- литьё;
- ремонт и испытания электротехнического оборудования;
- ремонт приборов КИП и автоматики.

1.2. Приоритетные направления деятельности ОАО «СПРП».

Приоритетными направлениями для ОАО «СПРП» являются следующие виды деятельности:

Таблица 1. Виды деятельности

№№ п /п.	Описание продукции и услуг	Основные характеристики
Ремонт тепломеханического оборудования		
1.	Капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты котлов, вспомогательного оборудования и трубопроводов котельных цехов	Ремонт поверхностей нагрева; металлоконструкций каркасов, горелочных устройств; арматуры и гарнитуры; барабанов и внутрибарабанных устройств; систем пылеприготовления; газового оборудования и трубопроводов; золоуловителей и систем золошлакоудаления; газоходов и воздухопроводов, вращающихся механизмов (дутьевых вентиляторов, насосов, дымососов); обмуровки и изоляции, трубопроводов всех категорий
2.	Капитальные, средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования и трубопроводов всех категорий турбинных цехов	Ремонт проточной части с балансировкой ротора, маслосистемы и системы регулирования, конденсаторов; водоводяных, пароводяных и прочих подогревателей; насосов; арматуры; изоляции (включая турбоагрегат), трубопроводов всех категорий
3.	Капитальные, средние и текущие ремонты оборудования химических цехов.	Ремонт фильтров, декарбонизаторов, насосов, трубопроводов и т.п.
4.	Капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты оборудования топливоподдачи	Ремонт дробильного оборудования, транспортеров, приемных устройств
Заводской ремонт и изготовление		
5.	Заводской ремонт транспортного тепломеханического оборудования и отдельных узлов	Ремонт пароохладителей; арматуры высокого и низкого давления (предохранительной, запорной).

6.	Изготовление запасных частей и вспомогательного оборудования	Изготовление: поверхностей нагрева (экранов, пароперегревателей, водяных экономайзеров); коллекторов, пароохладителей, пароперепускных и водоопускных трубопроводов; сальниковых и линзовых компенсаторов; отводов, переходов, подвижных и неподвижных опор для трубопроводов и их узлов; нестандартного оборудования; деталей и узлов к насосам, системам золоудаления, газовому оборудованию, арматуре, горелочным устройствам и т.п.; внутрибаранных устройств; кубов воздухоподогревателей; деталей вентиляционных систем; технологической оснастки, средств механизации, грузозахватных приспособлений и тары, заливка баббитом и обработка подшипников скольжения турбоагрегатов и насосов.
7.	Литейное производство	Отливка заготовок рабочих колес насосов, насадок горелок, лотков золопроводов, защитных корпусов и колес баггерных насосов, котельной гарнитуры, канализационных люков, защитных колпаков дымовых труб.
Ремонт электротехнического оборудования		
8.	Ремонт электротехнического оборудования на месте установки	Ремонт трансформаторов III -:-V габаритов с регенерацией масла и проведением химического анализа трансформаторного масла, генераторов переменного тока напряжением до 10кВ и мощностью до 120 МВт, ремонт эл. двигателей низкого и высокого напряжения, эл. двигателей постоянного тока, ремонт систем релейной защиты и автоматики, тепловизионный контроль электрических присоединений распределителей силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения до 220 кВ
9.	Заводской ремонт электротехнического оборудования	Ремонт электродвигателей (до и свыше 100кВт); высоковольтных эл. двигателей мощностью до 2000 кВт, эл. двигателей постоянного тока мощностью до 100 кВт, измерительных трансформаторов тока и напряжения до 220 кВ, трансформаторов I -:- III габаритов; высоковольтных вводов; разъединителей; сварочного оборудования.
Ремонт систем контроля и измерений		
10.	Ремонт систем контроля и измерений	Ремонт схем защиты и сигнализации котлов, турбин и вспомогательного оборудования, схем автоматического регулирования, приборов теплового контроля, расхода, уровня, ремонт электронных блоков, ремонт и тестирование блоков и кассет системы "АМАКС", ремонт дефектоскопов и толщиномеров
Монтаж технологического оборудования		
11.	Монтаж технологического оборудования	Монтаж теплосилового оборудования: котлоагрегатов, вспомогательного оборудования котельных и турбинных цехов, теплообменных аппаратов; электротехнических установок, стальных конструкций и технологического оборудования, трубопроводов
Наладка и испытания		
12.	Наладка и испытания тепломеханического оборудования	Балансировка вращающихся механизмов, наладка систем регулирования турбоагрегатов, наладка схем автоматики и защиты.
Прочие работы и услуги		
13.	Контроль основного металла и сварных соединений	Контроль: визуальный, ультразвуковой, магнитно-порошковый; механические испытания, радиографический, капиллярный, измерение твердости, стилоскопирование (аттестованная лаборатория).
14.	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств	Техническому обследованию и диагностированию паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, сосудов работающих под давлением, газопроводов и газового оборудования

1.3. Перечень лицензий и разрешений ОАО «СПРП».

Имеющиеся лицензии позволяют СПРП проводить и контролировать все виды работ по монтажу, техническому перевооружению, реконструкции, ремонту теплоэнергетического и электрического оборудования, с выдачей заключений по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, с выдачей конструкторским бюро ряда проектных разработок.

Таблица 2. Перечень лицензий и разрешений ОАО «СПРП»

№ п/п	№ лицензии, дата выдачи.	Срок действия лицензий, разрешений	Вид деятельности
1.	Лицензия № Д 512243 от 20.09.04.	20.09.09	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом
2.	Лицензия № Д 511197 от 13.09.04.	13.09.09	Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом
3.	Свидетельство № 306 от 20.08.04.	20.08.07	Свидетельство о регистрации электролаборатории с правом выполнения испытаний и измерений электроустановок напряжением до и выше 1000 В

4.	Свидетельство об аттестации №34-01/020	28.03.07	Выполнение достоверного количественного химического анализа в области аттестации трансформаторного масла
5.	Разрешение №6-38/36 от 28.12.04	28.12.08	Разрешение на право применения сварочных технологий сварки (наплавки)
6.	Лицензия № ОО ДЭ №004252 (К) от 29.12.04	29.12.09	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте
7.	Свидетельство №ЭО-01792 от 28.01.05	28.01.10	Свидетельство об аккредитации в области проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте
8.	Свидетельство №521520089 от 14.07.04	14.07.07	Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля
9.	Заключение №63.01.03.427. М.000348.07.04 от 08.07.04	28.08.07	Санитарно-эпидемиологическое заключение "Работа с источниками ионизирующего излучения"
10.	Лицензия № ЭВ-53 -001084 (КМС) от 25.02.05.	21.02.10	Эксплуатация взрывоопасного производственного объекта
11.	Свидетельство №512A530229	14.07.2007	Аттестация лаборатории неразрушающего контроля
12.	Разрешение №РРС 00-21515	06.07.2009	Разрешение на применение элементов трубных котлов, трубопроводов пара и горячей воды с давлением более 4 МПа
13.	Разрешение №РРС 53-00096	21.03.2009	Разрешение на применение элементов трубных котлов, трубопроводов пара и горячей воды с давлением до 4МПа
14.	Разрешение №РРС 53-00107	28.08.2009	Разрешение на применение траверс
15.	Разрешение № РРС 53-00106	28.08.2009	Разрешение на применение стропов
16.	Разрешение №РРС 00-22648	27.10.2009	Разрешение на применение элементов стальных приварных газопроводов
17.	Заключение №63.01.03.427.М 003982.08.05	28.08.2007	Санитарно-эпидемиологическое заключение о работе с источниками ионизирующего излучения
18.	Лицензия №63.СЦ.06.002.Л 000127.10.06	06.10.2011	Лицензия на использование ионизирующего излучения

1.4. Конкурентоспособность.

ОАО "Самарское производственно-ремонтное предприятие" образовано на базе филиала ПРП ОАО "Самараэнерго", выполнявшего все виды ремонтов ТЭС в течение 50-ти лет.

За это время в филиале ПРП ОАО "Самараэнерго" сложился коллектив высококвалифицированных руководителей и ремонтников, перешедших работать в ОАО "Самарское ПРП".

Ремонтная база оснащена оборудованием, позволяющим удовлетворить почти все потребности ТЭС, тепловых и электросетей по изготовлению запасных частей, поверхностей нагрева, гибов необогреваемых труб.

Надежность, стабильность, опыт, качество и профессионализм, современное оборудование и технологии, масштаб территории и широкий спектр услуг позволяет ОАО "Самарское ПРП" конкурировать с аналогичными предприятиями.

В настоящее время практически в каждой региональной энергосистеме имеются свои собственные ремонтные предприятия, кроме того, в отрасли есть крупные ремонтные организации федерального уровня и их филиалы. Именно эти компании, имеющие большой опыт работы в электроэнергетике и относительно высокую по сравнению с мелкими подрядными фирмами численность производственного персонала, и являются основными конкурентами ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие». Так же необходимо отметить, что по своим возможностям ремонтные предприятия региональных энергосистем достаточно сильно различаются.

При отборе ремонтных подрядных организаций одним из важнейших конкурентных факторов является стоимость работ. Ценообразование на ремонтные работы в энергосистемах определяется на основании сборников «Базовые цены на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению» (2003 г.).

ОАО РАО «ЕЭС России» периодически определяет верхнюю границу коэффициента к базовым ценам, с учетом которой региональные АО-энерго (АО – Электростанции) согласовывают своим ремонтным предприятиям индивидуальные индексы цен.

Если в регионе свои услуги предлагают несколько ремонтных организаций, электростанциям выгоднее работать с теми, у которых наименьший коэффициент.

При формировании цен для сторонних организаций, ремонтные предприятия также стараются придерживаться традиционно сложившейся методики.

ОАО «СПРП» рассматривает в качестве основного заказчика работ на период 2004 – 2007 г. ОАО «Волжская ТГК» и ОАО «Волжская МРК». При этом если по ОАО «Волжская ТГК» в 2007 году планируется увеличение объемов, то по ОАО «Волжская МРК» наблюдается снижение объемов в связи с высокой конкуренцией на рынке предоставляемых услуг.

ОАО «СПРП» рассматривает как потенциальных потребителей услуг предприятия коммунальной энергетики Самарской области. На территории региона имеются следующие предприятия коммунальной энергетики:

- 31 оптовый перепродавец электрической энергии, в том числе 11 предприятий городских электрических сетей (ЗАО «Самарские ГЭС», ЗАО «Сызранские ГЭС», МУП «Энергетик» г. Сызрань, ЗАО «Электросеть», ЗАО «Энергетика и связь строительства», МУП «ПО Коммунального хозяйства» г. Тольятти, ЗАО «Кинельэнерго», МУП «Похвистневоэнерго», МП «Новокуйбышевские ГЭС» и др.);
- 3 оптовых перепродавца тепловой энергии в г. Самаре, г. Тольятти и г. Сызрани;
- более 50 муниципальных и ведомственных котельных.

Потенциальными потребителями услуг ОАО «СПРП» являются предприятия отраслей «Нефтеперерабатывающая промышленность», «Химическая и нефтехимическая промышленность».

Наиболее крупными предприятиями нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической промышленности на территории Самарской области являются:

- Куйбышевский НПЗ;
- Новокуйбышевский НПЗ;
- Сызранский НПЗ.
- ОАО «Куйбышевазот»;
- ОАО «Тольяттиазот»;
- ЗАО «Новокуйбышевский НХК»
- ООО «Тольяттикаучук».

Кроме того, потенциальными заказчиками могут выступать иные крупные промышленные предприятия Самарской области: ОАО «АвтоВАЗ», ФГУП «Прогресс», ОАО «Моторостроитель» и другие.

ОАО «СПРП» планирует в среднесрочной перспективе увеличение доли услуг на сторону в общем объеме товарной продукции предприятия до 5 % в 2007 году.

Основными конкурентами ОАО «СПРП» на выполнение ремонтных работ являются:

1. ОАО «Гидроэлектромонтаж», специализирующееся на оказании ремонтных услуг линий электропередач, кабельных линий, устройств релейной защиты. Имеет ремонтную базу в г. Тольятти. Обладает квалифицированным персоналом и способен выполнять ремонтные работы на всей территории Самарской области.

2. ООО «Термоизолировщик». Предприятие расположено в г. Самаре и г. Новокуйбышевск. Специализируется на выполнении работ, связанных с теплоизоляцией энергокотлов и трубопроводов.

3. ЗАО «Волгоэнергомонтаж». Производит ремонтные работы тепло-энергетического оборудования любой сложности.

4. ЗАО «Турбинист», образованное на базе тольяттинского участка предприятия «Волгоэнергоремонт». Специализируется на ремонте прочной части турбин.

5. ООО «Энергоремонт», образованное на базе участка ПРП на Самарской ТЭЦ. Выполняет ремонтные работы вспомогательного оборудования котельных цехов Самарской ТЭЦ, Центральной отопительной котельной г. Самара и Привокзальной отопительной котельной г. Самара.

6. ЗАО «Котельщик», образованное на базе участка ПРП на Тольяттинской ТЭЦ. Выполняет работы по ремонту вспомогательного оборудования котельного цеха Тольяттинской ТЭЦ.

7. ОАО «Энергозащита». Производит работы по изоляции и защите трубопроводов.

Рассматривая текущую деятельность ОАО «СПРП» можно отметить как сильные, так и слабые его стороны. Можно отметить, что наиболее значимые сильные стороны ОАО «СПРП» определяются его производственно-технологической компетентностью, которая складывается из квалификации, опыта в выполнении определенного вида работ. Слабые стороны связаны с износом части основных фондов.

Таблица 3. Сильные и слабые стороны ОАО «СПРП»

№ п/п	Сильные стороны	Слабые стороны
1.	Наличие развитой производственно-технической базы	Износ части основного оборудования
2.	Наличие квалифицированного персонала.	Небольшой опыт работы предприятия в условиях рынка, так как выделено в дочернее предприятие с 01.07.2004
3.	Наличие ремонтной базы	Высокая стоимость услуг
4.	Возможность проведения ремонтных работ любой сложности.	Низкая мобильность персонала
5.	Возможность проведения комплексного ремонта оборудования.	
6.	Практическое знание оборудования энергосистемы персоналом.	
7.	Гарантия качества выполняемых работ.	
8.	Возможность организации ремонтного обслуживания оборудования ТЭС.	
9.	Возможность незамедлительного начала выполнения ремонтных работ в случае возникновения аварийной ситуации.	
10.	Финансовая устойчивость.	

1.5. Сведения о ценных бумагах.

Уставный капитал – 116 000 000 (сто шестнадцать миллионов) рублей.

Сведения о количестве, типе и номинале выпущенных акций: Обществом размещены акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая в количестве 116 000 (сто шестнадцать тысяч) штук на общую сумму по номинальной стоимости 116 000 000 (сто шестнадцать миллионов) рублей.

Сведения о государственной регистрации выпуска акций: На основании распоряжения Самарского регионального отделения ФКЦБ России №04-11052/1 от 30.09.04 г. осуществлена государственная регистрация выпуска ценных бумаг, обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 116 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей (государственный регистрационный №1-01-02895-Е).

2. Состав органов управления.

2.1. Совет Директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров входит 5 человек. Действующий состав Совета директоров избран акционерами Общества 29.06.2006 года.

Лисянский Михаил Эдуардович – председатель Совета директоров. Год рождения - 1968, гражданство – Россия. В настоящее время занимает должность заместителя Управляющего директора (Бизнес – единица № 2) РАО «ЕЭС России». Входит в органы управления следующих Обществ: ОАО «Самараэнергоспецремонт» (Председатель Совета директоров), ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» (Председатель Совета директоров), ОАО «Саратовэнергоспецремонт» (Председатель Совета директоров), ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие» (Председатель Совета директоров), ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт» (Председатель Совета директоров), ОАО «Оренбургэнергостройремонт» (Председатель Совета директоров), ОАО «Инженерный центр» (Председатель Совета директоров), ОАО «Оренбургэнергоремонт» (Председатель Совета директоров), ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания» (Председатель Совета директоров).

Шиншинова Юлия Владимировна – заместитель Председателя Совета директоров. Год рождения - 1977, гражданство – Россия. В настоящее время занимает должность директора по экономике и финансам ООО «Кэпитал Менеджмент Групп». Входит в органы управления следующих Обществ: ОАО «Самараэнергоспецремонт» (член Совета директоров), ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» (член Совета директоров), ОАО «Саратовэнергоспецремонт» (член Совета директоров), ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие» (член Совета директоров), ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт» (член Совета директоров), ОАО «Оренбургэнергостройремонт» (член Совета директоров), ОАО «Инженерный центр» (член Совета директоров), ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания» (член Совета директоров).

Туров Сергей Николаевич – член Совета директоров. Год рождения – 1958, гражданство – Россия. В настоящее время занимает должность первого заместителя технического директора ОАО «Волжская ТГК». Входит в органы управления следующих Обществ: ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» (член Совета директоров), ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие» (член Совета директоров), ОАО «Инженерный центр» (член Совета директоров), ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания» (член Совета директоров).

Дрякин Анатолий Тимофеевич – член Совета директоров. Год рождения – 1955, гражданство – Россия. В настоящее время занимает должность Технического директора ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания». Входит в органы управления следующих Обществ: ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» (член Совета директоров), ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие» (член Совета директоров), ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания» (член Совета директоров).

Семагина Светлана Александровна – член Совета директоров. В настоящее время занимает должность первого заместителя генерального директора ОАО «Волгоэлектроремонт». Входит в органы управления следующих Обществ: ОАО «Самараэнергоспецремонт».

2.2. Единоличный исполнительный орган Общества.

Единоличным исполнительным органом Общества до 01.07.2006 года являлся Генеральный директор – Дрякин Анатолий Тимофеевич, избранный Советом Директоров Общества с 30.12.2005 года (протокол № 19/5 от 30 декабря 2005 года). Решением Общего собрания акционеров Общества с 01.07.2006 года полномочия единоличного исполнительного органа Общества были переданы управляющей организации: Обществу с ограниченной ответственностью «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания» (протокол № 1 от 29.06.2006 года).

2.3. Ревизионная комиссия Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества Общим собранием акционеров в соответствии с уставом общества избрана ревизионная комиссия (протокол Общего собрания акционеров № 1 от 29.06.2006 года). В состав ревизионной комиссии входят: Ражева Ольга Викторовна, Сорокина Марина Борисовна, Кобяков Сергей Александрович.

2.4. Критерии определения и размер вознаграждения.

Критерии определения и размер вознаграждения лиц, являющихся членами Совета директоров Общества, определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «СПРП» вознаграждений и компенсаций, по результатам года сумма составила 317 тыс. руб. (включая вознаграждение секретарю Совета директоров). Размер вознаграждения Генерального директора Общества определялся трудовым договором, по результатам 2006 года составил 1 399, 3 тыс. руб. Размер вознаграждения за выполнение функций единоличного исполнительного органа определяется договором № 448 от 30.06.2006 года, по результатам 2006 года составил 4 363 тыс. руб. без НДС.

Члены Совета директоров Общества, Генеральный директор Общества, управляющая организация не являлись владельцами акций Общества в течение отчетного года.

3. Отчет Совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности

3.1. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Общество стремится к увеличению прибыли при стабильном росте доверия акционеров и возможных инвесторов. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФКЦБ России, обеспечивая таким образом защиту прав акционеров и инвесторов.

Общество неуклонно стремится к соблюдению основных принципов корпоративного поведения, зафиксированных в Кодексе корпоративного поведения, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 г., а именно: всем акционерам Общества, независимо от их доли, обеспечены условия управлять Обществом через участие в общих собраниях, получать дивиденды, а также полную и достоверную информацию об Обществе. Совет директоров, избранный акционерами на альтернативной основе при помощи кумулятивного голосования, осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества; исполнительный орган обеспечивает эффективное руководство текущей деятельностью общества в соответствии с финансово-хозяйственным планом Общества и подотчетен Совету директоров и акционерам Общества; обеспечивается контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества, благодаря деятельности службы внешнего аудитора Общества, избранного общим собранием акционеров.

3.2. Кадровая политика.

Структура работающих по категориям.

Численность работников ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» по состоянию на 31.12. 2006 года составляет 2001 человек, из них

- руководителей всех категории — 266 чел.
- специалистов — 96 чел.
- служащих — 17 чел.
- рабочих — 1622 чел.

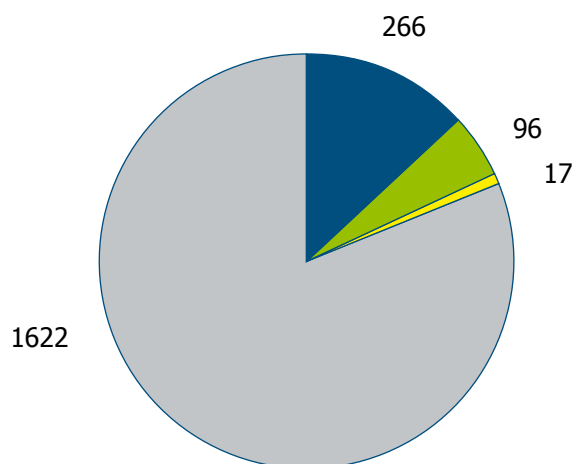


Рис. 1. Структура работающих по категориям.

Возрастной состав работников.

14,2 % работников ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» - в возрасте до 30 лет, 50,5 % - в возрасте от 30 до 50 лет , 35,3 % - в возрасте старше 50 лет.

Таблица 4. Возрастной состав работников.

Категории	до 30 лет	от 30 до 50 лет	старше 50 лет
Руководители	22	153	91
Специалисты	35	29	32
Рабочие	227	820	575
Служащие	3	6	8
Всего	287	1008	706

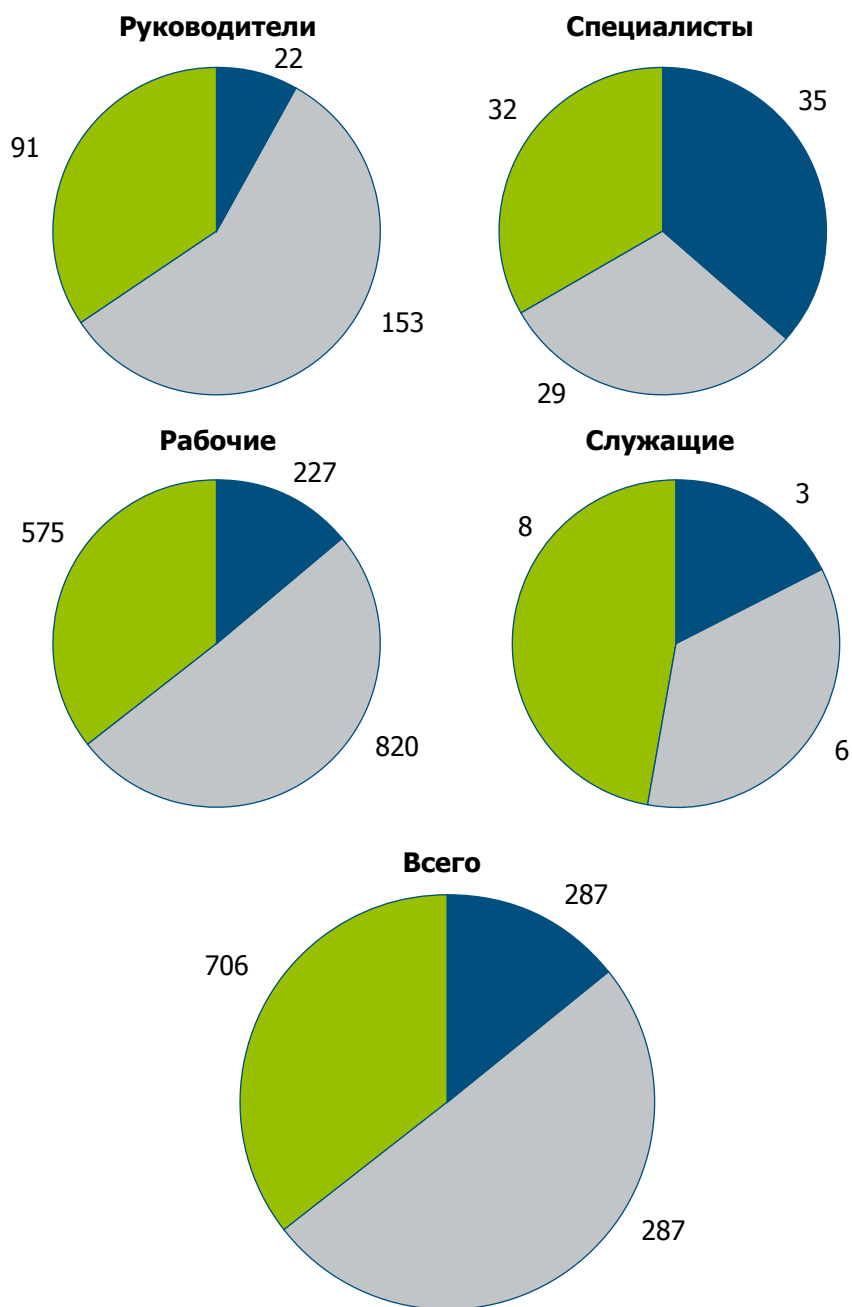


Рис. 2. Возрастной состав работников.

Текущность кадров.

Текущность кадров в целом по ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» в 2006 году составила **10%**.

Число уволенных в 2006 году составило **302** человека: рабочих – 244, руководителей - 28, специалистов – 24, служащих - 6 .

Основными причинами текучести кадров в ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» является: сложные условия труда, низкая зарплата.

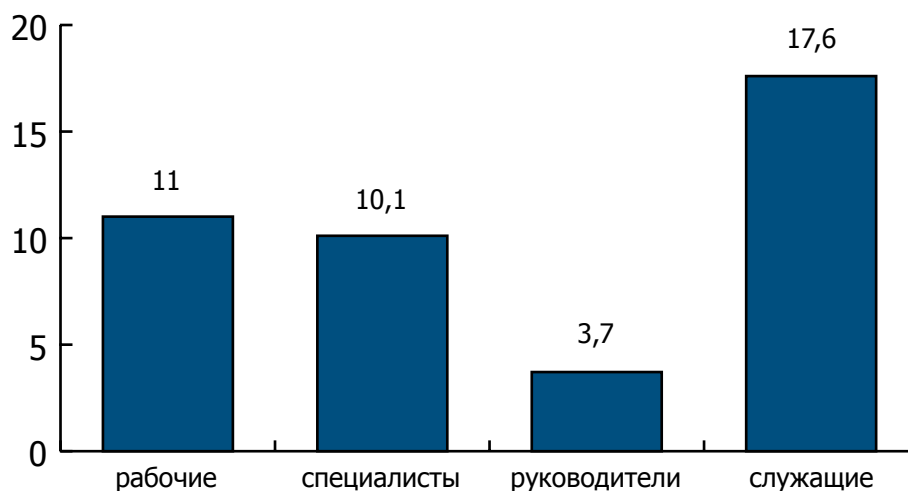


Рис. 3. Текучесть кадров в %.

Качественный состав работников.

На сегодняшний день на предприятии работает **815** человек с высшим и средним специальным образованием, что составляет **40,8%** от общей численности.

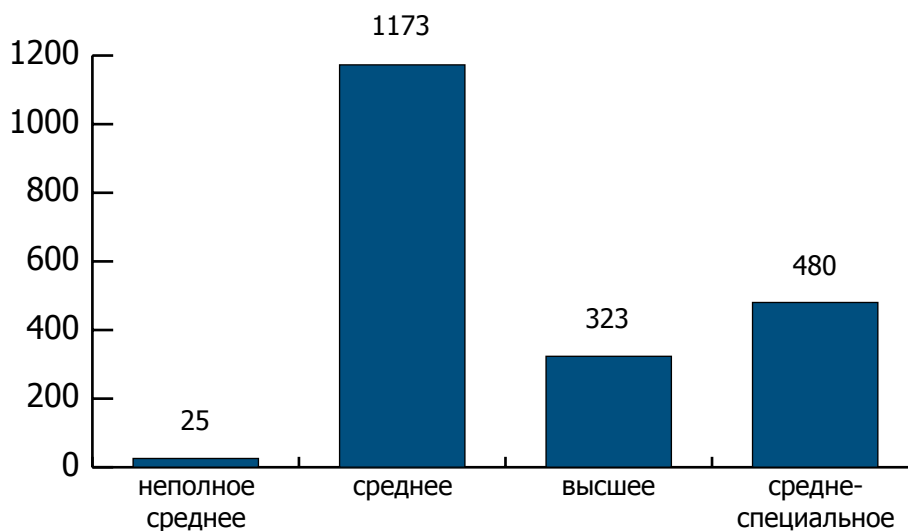


Рис. 4. Образование сотрудников.

Таблица 5. Качественный состав работников.

Образование	Численность 2006г.	Удельный вес 2006г., %
Руководители		
Высшее	157	59,0
Среднее специальное	107	40,2
Среднее	2	0,8
Всего	266	100
Специалисты		
Высшее	77	80,2
Среднее специальное	12	12,5
Среднее	7	7,3
Всего	96	100
Рабочие		
Высшее	88	5,4
Среднее специальное	357	22,0
Среднее	1152	71,0
Всего	1622	100
Служащие		
Высшее	1	5,9
Среднее специальное	4	23,5
Среднее	12	70,6
Всего	17	100

Более половины руководителей предприятия (59,0%) и более половины специалистов (80,2%) имеют высшее образование.

Одним из главных условий надежной и бесперебойной работы предприятия является его обеспеченность высококвалифицированными специалистами.

Обучение персонала.

В соответствии с Правилами организации работы с персоналом на предприятии проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью на основании заявок структурных подразделений заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов с институтами повышения квалификации (ПЭИПК, Новосибирский, Челябинский филиалы ПЭИПК, ИПК Госслужбы).

Таблица 6. Качественный состав работников.

Показатели	Обучено в 2006 году
Обучение вторым профессиям	61
Обучение вновь	12
Повышение квалификации рабочих	25
Всего	98
Повышение квалификации ИТР	14
Затраты на обучение (тыс. руб.)	482

На базе НОУ УЦ «Самара», Самарского областного УКК, УКК «Профессионал», НПО «Техносервис» осуществляется подготовка, повышение квалификации, переподготовка, обучение второй профессии рабочих с отрывом от производства.

3.3. Численность.

Среднесписочная численность ОАО «СПРП» за 2006 год составила 2097 чел., в том числе промышленный персонал – 2096 чел., непромышленный персонал – 1 чел.

Сравнивая списочную численность на 01.01.2006г. (2175 чел) и списочную численность на 01.01.2007г. (2001 чел.) видно, что численность уменьшилась на 174 чел.

В 2006 году в соответствии с задачами, стоящими перед предприятием, проводилась работа по оптимизации численности работающих.

За 2006 год уменьшение количества занятых на предприятии за счет увольнения работников по сокращению штатов составило 19 человек, по собственному желанию составило 195 человека, за счет увольнения на пенсию - 32 человека, по соглашению сторон - 5 человек.

Сравнительная характеристика среднесписочной численности персонала ОАО «СПРП» за 2006 год относительно 2005 года приведена в нижеприведенной таблице:

Таблица 7. Сравнительная характеристика среднесписочной численности персонала.

Структурные подразделения	2005г., чел.	2006г., чел.	2006 к 2005, %	Абсолютное отклонение
Ремонтная база	154	148	96,1	-6
Электроремонтный цех	137	124	90,5	-13
Цех тепловой изоляции и обмуровки	105	104	99,0	-1
Цех тепловой автоматики и средств измерений	182	173	95,1	-9
Объединенно-ремонтный цех на БТЭЦ	157	127	80,9	-30
Объединенно-ремонтный цех на СамТЭЦ	159	152	95,6	-7
Объединенно-ремонтный цех на СамГРЭС	82	85	103,7	3
Объединенно-ремонтный цех на НКТЭЦ-1	135	125	92,6	-10
Объединенно-ремонтный цех на НКТЭЦ-2	171	166	97,1	-5
Объединенно-ремонтный цех на ТoТЭЦ	195	187	95,9	-8
Объединенно-ремонтный цех на ТЭЦВАЗа	314	314	100,0	0
Объединенно-ремонтный цех на СТЭЦ	176	160	90,9	-16
Отдел наладки турбинного оборудования	20	20	100,0	0
Отдел главного сварщика	21	21	100,0	0
Отдел главного энергетика	17	17	100,0	0
Управление	77	78	101,3	1
Прочие структурные подразделения (РХЦ, БТК, АТУ и т.д.)	93	96	103,2	3
Итого по предприятию	2195	2097	95,5	-98

3.4. Перечень сделок.

3.4.1.

В отчетном году были совершены следующие сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок:

- заключен договор № 2/70 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» Самарская ГРЭС, цена договора - 26 237 886,46 руб., включая НДС. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как сделка, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет от 5 % до 25 % балансовой стоимости активов Общества (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);
- заключен договор № 3/64 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» Самарской ТЭЦ, выполняемых Обществом для ОАО «ВоТГК», цена договора - 55 070 281, 40 руб., вклю-

чая НДС. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как сделка, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет от 5 % до 25 % балансовой стоимости активов Общества (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 4/66 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования Новокуйбышевской ТЭЦ - 1, выполняемых Обществом для ОАО «ВоТГК», цена договора – 41 182 000 руб., включая НДС. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как сделка, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет от 5 % до 25 % балансовой стоимости активов Общества (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 5/67 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» Новокуйбышевская ТЭЦ - 2, выполняемых Обществом для ОАО «ВоТГК», цена договора – 51 980 614, 24 руб., включая НДС. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как сделка, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет от 5 % до 25 % балансовой стоимости активов Общества (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 14 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» ТЭЦ ВАЗа, цена договора – 24 839 000 руб., включая НДС. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как сделка, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет от 5 % до 25 % балансовой стоимости активов Общества (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 1/71 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» БТЭЦ, цена договора – 56 800 000,00 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01 января 2006 года до 31 декабря 2006 года. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как крупная сделка (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 6 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» СТЭЦ, цена договора – 67 600 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01 января 2006 года до 31 декабря 2006 года. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как крупная сделка (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 7 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» СТЭЦ, цена договора – 54 092 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01 января 2006 года до 31 декабря 2006 года. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как крупная сделка (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 8 на ремонтное обслуживание энергетического оборудования филиала ОАО «ВоТГК» ТЭЦ ВАЗа, цена договора – 99 350 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01 января 2006 года до 31 декабря 2006 года. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как крупная сделка (протокол № 20/6 от 10 февраля 2006 года);

- заключен договор № 6614/104-С от 02.03.2006 года на поставку продукции с ООО «Строительно – Кредитный союз», цена договора – 8 342 020,40 руб., вкл. НДС. Договор был одобрен Советом Директоров Общества как сделка, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет от 5 % до 25 % балансовой стоимости активов Общества (протокол № 21/7 от 28 апреля 2006 года);

- заключен кредитный договор № 795/КЛЗ-7/06-С от 11.12.2006 года с АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) на предоставление кредитной линии с лимитом единовременной задолженности в размере 80 000 000 рублей на пополнение оборотных средств, сроком действия кредитной линии 12 месяцев, сроком действия траншей до 3 месяцев, процентная ставка за пользование кредитом – 13 % годовых. Договор был одобрен Советом директоров Общества как крупная сделка (протокол № 4 от 05.12.2006 года);

- заключен договор № 794/ДЗ-7/06-С от 11.12.2006 года с АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) залога основных средств первоначальной стоимостью 37 933 388,80 рублей. Договор был одобрен Советом директоров Общества как крупная сделка (протокол № 4 от 05.12.2006 года).

3.4.2.

В отчетном году были совершены следующие сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность:

■ **между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие»:**

1. Договор № 06/203-С/561 от 03.08.2006 г.
Предмет договора: реконструкция РВП к/а Саратовской ТЭЦ-2
Сумма Договора: 799 398,14 рублей, в том числе НДС.
2. Договор № 583/06/270-П от 01.08.2006 г.
Предмет договора: поставка диафрагмы камерной
Сумма Договора: 29 260,18 рублей, в том числе НДС.
3. Договор № 06/211-Р/643 от 20.08.2006 г.
Предмет договора: ремонт поворотной диафрагмы
Сумма Договора: 542 843,38 рублей, в том числе НДС.
4. Договор № 06/223-Р/689 от 08.09.2006 г.
Предмет договора: ремонт задвижек
Сумма Договора: 126 314,04 рублей, в том числе НДС.

■ **между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ОАО «Самараэнергоспецремонт»:**

1. Договор № 558 от 03.08.2006г.
Предмет договора: поставка компенсаторов сальниковых
Сумма Договора: 1 228 209,92 рублей, в том числе НДС.
2. Договор № 475 от 01.07.2006г.
Предмет договора: ремонт тепловой изоляции оборудования ТЦ ТЭЦ ВАЗа.
Сумма Договора: 484 221,75 рублей, в том числе НДС.
3. Договор № 673/1 от 20.10.2006г.
Предмет договора: поставка изделий
Сумма Договора: 145 600,20 рублей, в том числе НДС.
4. Договор № 793 от 30.11.2006г.
Предмет договора: изготовление деталей
Сумма Договора: 18 115,03 рублей, в том числе НДС.
5. Договор № 778 от 24.11.2006г.
Предмет договора: техническое перевооружение БНС Безымянской ТЭЦ
Сумма Договора: 113 448,17 рублей, в том числе НДС.
6. Договор № 661/693 от 01.10.2006г.
Предмет договора: ремонт АКЗ трубных досок и водяных камер конденсатора
Сумма Договора: 150 226,43 рублей, в том числе НДС.

■ **между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания»:**

1. Договор № 24/538 от 01.09.2006 г.
Предмет договора: доставка работников в пункт назначения
Сумма договора: по факту.
2. Договор № 537 от 01.08.2006г.
Предмет договора: продажа компьютерного оборудования
Сумма Договора: 482 100,00 рублей, в том числе НДС.
3. Договор № 448 от 30.06.2006г.
Предмет договора: о передаче функций по управлению
Сумма Договора: 10 367 748,00 рублей, в том числе НДС.

■ **между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие»:**

1. Договор № 846 от 29.12.2006г.
Предмет договора: купля-продажа транспортных средств, оборудования и т.д.

Сумма Договора: 9 127 300,00 рублей, в том числе НДС.

между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ОАО «Инженерный центр»:

1. Договор № 823 от 01.12.2006г.

Предмет договора: выполнение работ по переводу технической документации в электронный вид

Сумма Договора: 1 199 968,73 рублей, в том числе НДС.

2. Договор № 448 от 30.06.2006 года о выполнении функции единоличного исполнительного органа между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания» был одобрен Советом директоров Общества (протокол № 1 от 30.06.2006 года).

3. Договор № 846 от 29.12.2006 года между ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие» и ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие» был одобрен внеочередным общим собранием акционеров Общества (протокол № 3 от 26 декабря 2006 года).

Заключение договоров с ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие», ОАО «Самараэнергоспецремонт», ООО «Волжская Управляющая Энергосервисная Компания», ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие», ОАО «Инженерный центр», было одобрено внеочередным общим собранием акционеров Общества (протокол № 2 от 11 октября 2006 года) как сделки с заинтересованностью, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом его обычной хозяйственной деятельности.

3.5. Основные показатели.

Таблица 8. Основные показатели ОАО «СПРП» в 2006г., тыс. руб. без НДС

Вид де- ятель- ности	Описание продукции и услуг	Объемы по данному виду за 2005 год	Объемы по данному виду за 2006 год	Отклонение	
				абс.	%
Ремонт тепломеханического оборудования		641 908	520 503	-121 405	-18,9
%		73,3	61,6		
1	капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты котлов и вспомогательного оборудования котельных, турбинных, химических цехов и оборудования топливо- подачи				
2	капитальные, средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования турбинных цехов				
3	капитальные, средние и текущие ремонты оборудования химических цехов.				
4	капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты оборудования топливоподачи				
Заводской ремонт и изготовление		68 062	60 387	-7 675	-11,3
%		7,8	7,1		
5	Заводской ремонт транспортабельного тепломеханичес- кого оборудования и отдельных узлов				
6	Изготовление запасных частей и вспомогательного оборудования				
7	Литейное производство				
Ремонт электротехнического оборудования		58 612	46 505	-12 107	-20,7
%		6,7	5,5		
8	Ремонт электротехнического оборудования на месте установки				
9	Заводской ремонт электротехнического оборудования				
Ремонт систем контроля и измерений		65 034	63 889	-1 145	-1,8
%		7,4	7,6		

10	Ремонт систем контроля и измерений				
Монтаж технологического оборудования		33 485	145 384	111 899	334,2
	%	3,8	17,2		
11	Монтаж технологического оборудования				
Наладка и испытания		8 328	7 922	-406	-4,9
	%	1,0	0,9		
12	Наладка и испытания тепломеханического оборудования				
Прочие работы и услуги					
	%				
13	Контроль основного металла и сварных соединений				
14	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств				
Итого		875 429	844 590	-30 839	-3,5

Выручка за 2006 года составила 955 647 тыс. рублей. В 2006 г. ОАО «СПРП» выполнило работ на сумму 844 590 тыс. рублей, что составило 96,5% к показателям 2005 г. Наблюдается снижение работ практически по всем видам деятельности предприятия. Так, ремонт тепломеханического оборудования уменьшился на 18,9%, электротехнического – на 20,7 %, ремонт систем контроля и измерений – на 1,8 %, наладка и испытания – на 4,9 %. Монтаж технологического оборудования вырос в 4 раза (334,2% к показателям 2005 г.), увеличился его удельный вес в общем объеме работ (17,2% в 2006 г. против 3,8% в 2005 г.).

На диаграмме ниже представлены доли выполненных работ по основным видам деятельности в общих объемах, и график основных видов деятельности в сопоставлении 2006 и 2005 года.



Рис. 5. Выполненные работы ОАО «СПРП» за 2006 г.

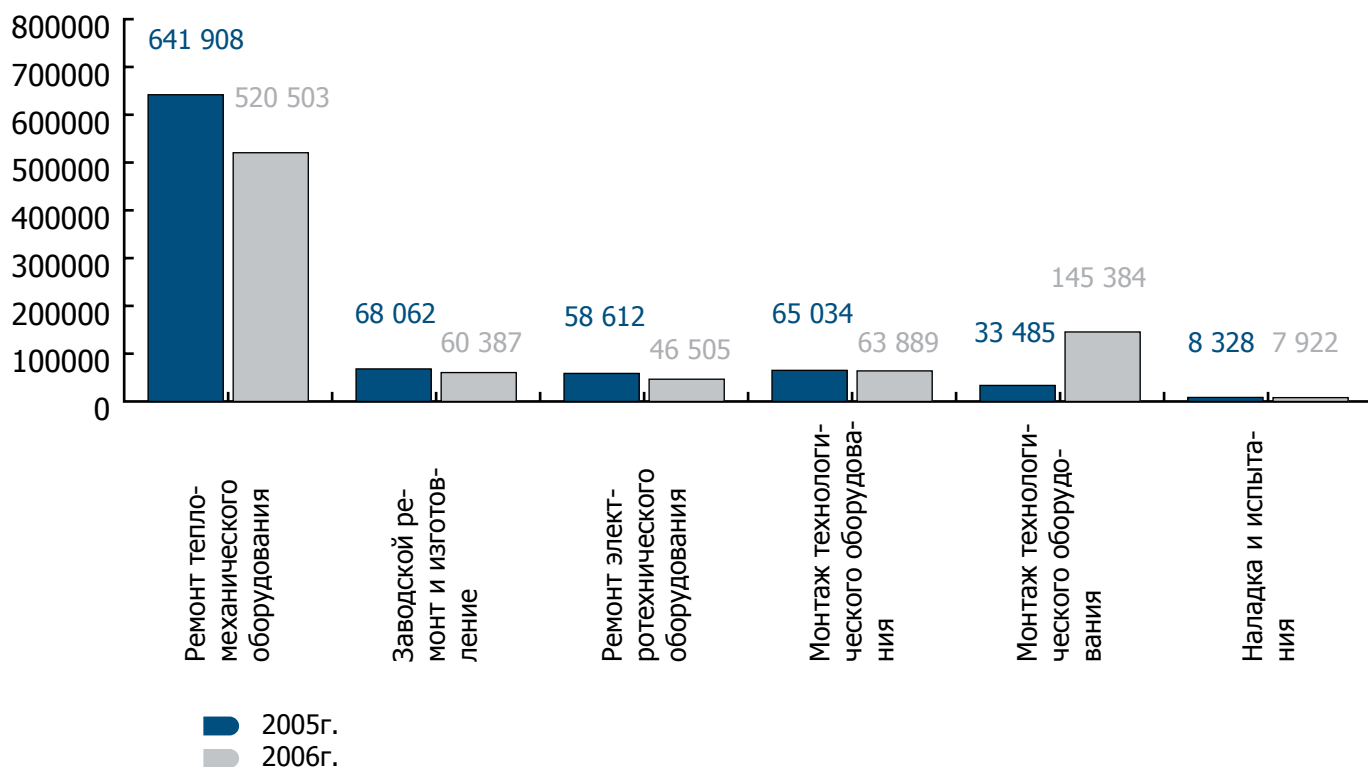


Рис. 6. Объемы выполненных работ ОАО «СПРП» в 2006 г.

94,8 % объемов работ, произведенных ОАО «СПРП» в 2006 г., выполнены для ОАО «ВоТГК» (800 816 тыс. руб.), 1,2% для ОАО «ВоМРК» и 4 % выполнено для сторонних заказчиков. По сравнению с 2005 г. доля объемов работ для сторонних заказчиков в общем объеме возросла (4 % в 2006 г. против 1,7 % в 2005 г.).

Таблица 9. Выполненные работы для ОАО «ВоТГК» и ОАО «ВоМРК» за 2006 год.

Станция	Вид деятельности, тыс. руб.						
	Ремонт тепломеха- нического оборудова- ния	Заводской ремонт и из- готовление	Ремонт элек- тротехничес- кого оборудо- вания	Ремонт сис- тем контро- ля и измере- ний	Монтаж тех- нологическо- го оборудо- вания	Наладка и испытания	Всего
ОАО "ВоТГК"							
БТЭЦ	38 454	3 969	372	6 672	25 319	1 008	75 794
СамТЭЦ	70 889	1 999	797	5 525	8 006	293	87 509
СГРЭС	33 145	8 970	2 500	5 823	15 315	376	66 129
НктЭЦ - 1	49 358	878	4 197	4 350	1 232	912	60 927
НктЭЦ - 2	67 904	4 342	5 435	6 970	6 485	1 174	92 310
ТоТЭЦ	72 030	1 863	9 492	10 163	32 291	433	126 272
ТЭЦ ВАЗа	112 085	8 355	8 382	16 387	55 486	2 578	203 273
СТЭЦ	62 828	4 965	12	7 696	250	1 049	77 800
СТС		574	112				686
ТоТС							0
Автобаза			88				88
ОАО "ВоТГК"		10 028					10 028
Всего объемы для ОАО "ВоТГК"	506 693	45 943	31 387	63 586	145 384	7 823	800 816
ОАО "ВоМРК"							
СЭС		283	4 296				4 579
ВЭС			1 989				1 989

ЖЭС			2 070				2 070
ЧЭС			1 093				1 093
Всего объ- емы для ОАО "ВоМРК"	0	283	9 448	0	0	0	9 731
Итого "ВоТГК" и "ВоМРК"	506 693	46 226	40 835	63 586	145 384	7 823	810 547

Таблица 10. Работы, выполненные для сторонних организаций за 2006 год.

Организация	Сумма, тыс. руб.
ООО "Анкор"	3 964
ОАО "ЗИМ-Энерго"	3 547
ОАО "Инженерный центр"	3 390
ОАО "Саратовское ПРП"	1 474
ЗАО Самарский завод "Нефтемаш"	752
ООО "Сервисная компания"	302
ЗАО "Волгаэнергопромстрой"	212
ООО "Инженерный центр "Энергоремсервис"	169
Заводской ремонт и изготовление	
ОАО "Самарский металлургический завод"	6 389
ОАО "Самараэнергоспецремонт" филиал "Теплосетьстрой"	1 323
ОАО "Инженерный центр"	1 017
ОАО "Куйбышевский НПЗ"	669
ЗАО "Самарское общество "Волгаэнергомонтаж"	625
ЗАО "Волгатрансстрой-Метро"	554
ЗАО "БалтИнжиниринг"	525
ОАО "Ульяновское ПРП"	446
ОАО "Коттедж"	384
ООО "Промснаб"	280
Филиал ОАО "Приволжскнефтепровод" "Кирпичный завод"	278
ООО "Анкор"	267
ОАО "Самараэнергоспецремонт"	239
ООО "Универсал-Строй"	133
ООО "Мельсервис"	127
ООО "Монтаж-СК"	117
ОАО "АВАР"	99
ООО "Тольяттинский трансформатор"	90
ООО "Стройхолдинг"	76
ОАО "Нефтемаш"	65
ООО "Нефтемаш"	62
ООО "Кротовский кирпичный завод"	59
ОАО "Корона-ТЭК"	54
ООО "Техсервис"	46
ООО "Теплосеть"	45
ООО "Техмонтаж"	38
ОАО "Энерготехпром"	29
ООО "Хамелеон"	28
ОАО "Саратовское ПРП"	25
ООО "Феррум-Самара"	17
ЗАО "Завод ЖБИ-4"	13
ООО "Стройиндустрия"	12
ООО "Спутник"	10
ЗАО "ХИММАШ"	9

ООО "Нефтегазовые системы"	5
ООО "Промэлектросбыт"	5
ООО "Самара-Авиагаз"	1
Ремонт электротехнического оборудования	
ЗАО "Самара-Нафта"	1 381
ООО "Сызранская городская электросеть"	525
ОАО "Российские железные дороги"	507
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Волги (МЭС Волги)	500
ОАО "Самарский металлургический завод"	392
ЗАО "Самарская кабельная компания"	376
ОАО "Самарский резервуарный завод"	245
ООО "Промэлектросбыт"	224
ОАО "Салют"	215
ООО "Тольяттинский трансформатор"	157
ЗАО "Самарский завод Полимерных Изделий "Полистар"	141
ЗАО "Самарский опытно-экспериментальный завод алюминиевых сплавов"	132
ФГУП "ГНПРКЦ "ЦСКБ-ПРОГРЕСС""	125
ЗАО "Комсомольский мясокомбинат"	102
ЗАО "Самарский Кислородный Завод"	89
ООО "ЭНЕРГО"	77
ООО "Альтернатива"	73
ООО "Кемпинг"	64
ОАО "Оренбургэнергоремонт"	52
ООО РПФ "Энергоремонт"	50
ООО "МАРЭМ - Волжские электрические сети"	48
ООО "Самарский стройфарфор"	43
ООО "Спектр"	37
ООО "Ресал"	35
ООО "Арка"	20
ООО "Техбизнес"	20
ООО "ВолгаТрансИнвест"	17
ЗАО "Завод железобетонных конструкций "Самарский"	9
ЗАО Самарский завод "Нефтемаш"	9
ОАО "Социально-культурные предприятия"	5
Ремонт систем контроля и измерений	
ООО "Анкор"	303
Наладка и испытания	
ОАО "ФСК ЕЭС Московское предприятие магистральных электрических сетей"	99
Всего сторонние	34 043

Таблица 11. Выполнение производственной программы ОАО "СПРП" в 2006г., тыс. руб., без НДС

№ п/п	Вид деятельности, в том числе по заказчикам	2005 г.	2006 г.	Отклонение	
				абс.	%
	Ремонт ТМО, всего	641 904	520 503	-121 401	-18,9
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	632 463	506 693	-125 770	-19,9
	ОАО "ВоМРК"				
	Сторонние	9 441	13 810	4 369	46,3
	Ремонт зданий и сооружений, всего				
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"				
	ОАО "ВоМРК"				
	Сторонние				

	Зав. ремонт и изготовление, всего	68 064	60 387	-7 677	-11,3
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	58 482	45 943	-12 539	-21,4
	ОАО "ВоМРК"	5 014	283	-4 731	-94,4
	Сторонние	4 568	14 161	9 593	210,0
	Ремонт электротехнического оборудования, всего	58 613	46 505	-12 108	-20,7
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	43 217	31 387	-11 830	-27,4
	ОАО "ВоМРК"	14 473	9 448	-5 025	-34,7
	Сторонние	923	5 670	4 747	514,3
	Реконструкция ВЛ (СМР) всего				
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"				
	ОАО "ВоМРК"				
	Сторонние				
	Строительно- монтажные работы, всего	33 485	145 384	111 899	334,2
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	33 485	145 384	111 899	334,2
	Сторонние				
	Наладка и испытания, измерения вредных факторов, всего	8 329	7 922	-407	-4,9
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	8 278	7 823	-455	-5,5
	ОАО "ВоМРК"				
	Сторонние	51	99	48	94,1
	Прочие работы и услуги, всего	65 034	63 889	-1 145	-1,8
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	65 034	63 586	-1 448	-2,2
	ОАО "ВоМРК"				
	Сторонние				
	Всего по ОАО "СПРП"	875 429	844 590	-30 839	-3,5
в том числе:					
	ОАО "ВоТГК"	840 959	800 816	-40 143	-4,8
	ОАО "ВоМРК"	19 487	9 731	-9 756	-50,1
	Сторонние	14 983	34 043	19 060	127,2

3.6. Анализ ремонтной кампании 2006 года.

В 2006 году ОАО "СПРП" провело следующие ремонты:

- **турбин:** 5 капитальных, 2 средних, 56 текущих;
- **котлов:** энергетические – 5 капитальных, 5 средних, 117 текущих;
водогрейные – 6 капитальных, 1 текущий
- силовых трансформаторов** от 63 кВА до 1000 кВА: 10шт.;
- 1000 – 40000 кВА: 23 шт.;
- Монтаж тр-ра С-1-Т НК ТЭЦ-1 – 1 шт.;
- Ремонт баков тр-ров 10000-25000кВА – 11 шт.
- **измерительных трансформаторов:** 9 шт.;
- **электродвигателей и сварочных трансформаторов:**
с заменой обмоток – 388 шт.
без смены обмоток – 695 шт.
ремонт выключателей – 12 шт.
монтаж измерительных тр-ров – 12 шт.
- **Проведен хим. анализ:**
кислотное число – 99
влажность – 151
пробой – 125

тангенс – 174
водорастворимые – 84
темп вспышки – 99
мехпримеси – 83
ХАРГ - 420

■ **тепловизионное обследование:** на 12 подстанциях:

ВЛ – 110 кВ – 35 шт.
ВЛ – 35кВ – 14 шт.
Генераторы – 2 шт.
Силовые трансформаторы – 40 шт.
Эл. оборудование КТПН – 41 яч. шт.
Дымовые трубы – 1 шт.

ОАО «СПРП» продолжило расширять рынок оказываемых услуг предприятиям, не входящим в структуру ОАО «Волжская ТГК» и ОАО «Волжская МРК».

Услуги по отливке изделий, изготовлению запасных частей и изделий, ремонту электрооборудования оказаны следующим предприятиям:

- ООО «Тольяттинский трансформатор»;
- ООО «Нефтемаш»;
- ООО «Феррум - Самара»;
- ООО «Самара-Авиагаз»;
- ООО «Хамелеон»;
- ОАО «Коттедж»;
- ЗАО «ЖБИ-4»;
- ООО «Анкор»;
- ЗАО «СОВЭМ»;
- ЗАО «БалтИнженеринг»;
- ЗАО «Волгатрансстройметро»;
- ОАО «АВАР»;
- ООО «Теплосеть»;
- ООО «Монтаж-СК»;
- ООО «Универсал-Строй»;
- ООО «Техмонтаж»;
- ООО «Стройиндустрия»;
- ООО «Энерготехпром»
- ООО «Техсервис»
- ООО «Нефтегазовые системы»
- ООО «Кротовский кирпичный завод»
- ООО «Мета-Макс-Стандарт»
- ООО «Спутник».

Недостатки ремонтной кампании.

1) Неравномерное распределение объемов ремонтных работ в течение года. Пик ремонтов приходится на май–сентябрь, так как в этот период начинается ремонт теплосети на станциях.

2) После вывода оборудования в ремонт и проведения дефектации узлов, дополнительные объёмы выполнялись в счет утвержденных для ОАО «СПРП» затрат, при этом утвержденная в начале 2006 года номенклатура по ремонтным работам (включенных в договора) не предусматривалась.

3) Выполнение аварийных и внеплановых работ не выгодно, так как требуют в основном, вызов персонала ОАО «СПРП» в нерабочее время и выходные дни, что приводит к увеличению затрат по заработной плате (оплата ночных, выходных). Справочник базовых цен не предусматривает применение договорной цены на эти работы без составления и утверждения Заказчиком калькуляций. При этом в реестре затрат затраты на аварийные и внеплановые работы не предусмотрены.

4) На протяжении всей ремонтной кампании ощущалась существенная нехватка квалифицированного персонала по специальностям: электрогазосварщик–паспортист, газорезчик. Не было притока молодых квалифицированных кадров.

5) Недостаточно применялась схема Генерального подряда при проведении ремонтов котлов и турбоагрегатов. Применение Генерального

подряда при ремонте оборудования позволит более четко отслеживать выполнение графика ремонта другими подрядчиками и расходование средств выделенных на данный ремонт.

6) Недостаточная укомплектованность цехов оборудованием, необходимым для проведения ремонтных работ. Так, недостаточное количество установок УИТ для отжига стыков трубопроводов из стали марок ХМ (две установки на 8 цехов) приводило к простоям в проведении данных видов работ.

7) Отдел Главного сварщика из года в год не укомплектован приборами неразрушающего контроля. Так, при количестве дефектоскопистов 13 человек, в отделе имеется 10 приборов УЗК, 8 приборов УЗТ, 3 прибора по определению твердости металла, 3 прибора по стилоскопированию. В связи с выходом из системы ОАО «Волжская ТГК» возможны трудности в пользовании приборами лабораторий станций.

8) Проблематичность урегулирования взаимоотношений с Самарским управлением Ростехнадзора по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных технических устройств экспертами ОГС по действующей до 2009 г. лицензии. За 2006 г. по г. Самаре и г. Новокуйбышевску была проведена всего одна экспертиза при существующих заказах более 10 штук.

9) В 2006 г. комплект приборов по контролю роторов турбин со стороны осевого канала окончательно вышел из строя ввиду полного физического и морального износа, что не позволило выйти в технический департамент РАО «ЕЭС России» с предложениями продлить нам разрешение на право выполнения данного вида контроля.

10) Применяемые приборы магнитопорошкового контроля ПМД-70 малоэффективны ввиду громоздкости, низкой чувствительности, архаичности по своей сути (никто уже не работает приборами такого класса), что снижает эффективность проведения контроля наряду с ежегодным возрастанием роли магнитопорошкового контроля на стареющем оборудовании ТЭС.

11) Разрывная машина Р-50 для исследования образцов очень часто выходит из строя и требует капитального ремонта.

12) Весьма длительна процедура проведения метрологической экспертизы приборов неразрушающего контроля. Некоторые приборы находятся на экспертизе более месяца.

13) При освоении микроисследований структуры металла гибов трубопроводов после их термообработки было установлено, что существующий микроскоп МИМ-8 не дает увеличения до 500 крат, что снижает достоверность данного исследования.

3.7. Финансовый отчет.

В соответствии с выполненными объемами работ на расчетный счет ОАО «СПРП» в 2006 году поступила выручка в сумме 1 145 339 тыс. руб. (с НДС). Дебиторская задолженность на 31.12.06 года по балансу составила 75 541 тыс. руб., в том числе покупатели и заказчики – 66 769 тыс. руб., поставщики и подрядчики (авансы выданные) – 2 958 тыс. руб., прочие дебиторы – 5 814 тыс. руб. (в т.ч. налоги – 2 800 тыс. руб.).

Остаток денежных средств на расчетном счете составил 18 230 тыс. руб., в кассе предприятия – 15 тыс. руб. (в пределах утвержденного на 2006 год лимита кассы 25 тыс. руб.).

Таблица 12. Движение денежных средств ОАО «СПРП» в 2006г.

№ пп	Показатель	Значение
1.	Остаток на 01.01.06	5 260
2.	Поступление денежных средств	1 137 001
3.	Использование денежных средств	1 124 016
4.	Остаток на 31.12.06	18 245

Расходы в 2006 году были произведены в строгом соответствии со статьями затрат, на основании заключенных договоров.

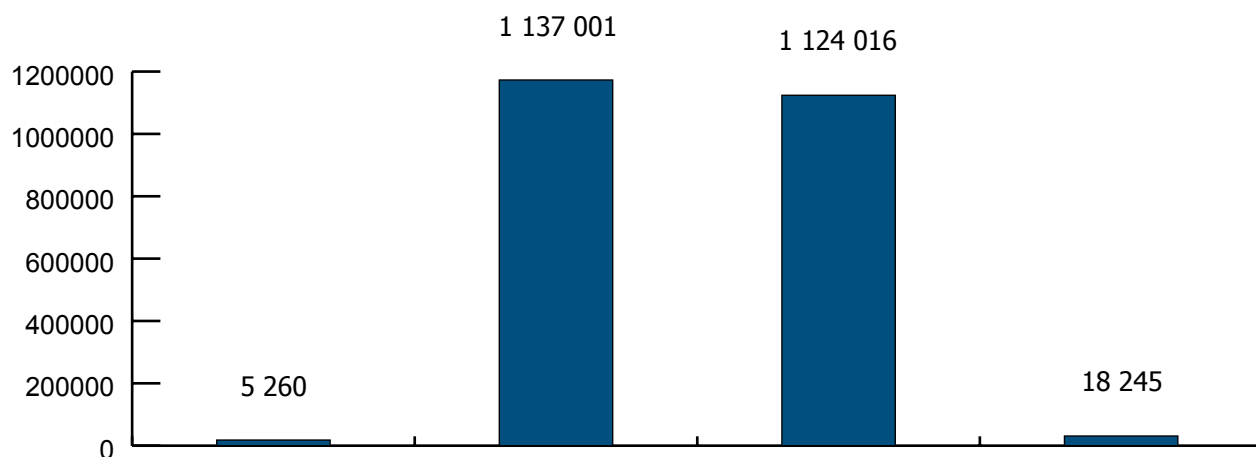


Рис. 7. Движение денежных средств ОАО «СПРП» в 2006г.

На предприятии ежемесячно формируется платежный календарь. Формирование платежного календаря производится с учетом начального остатка денежных средств на расчетном счете, планируемых поступлений и расходов за отчетный период.

Ниже приведен агрегированный бухгалтерский баланс ОАО «СПРП» на 31.12.2006г.

Таблица 13. Анализ структуры баланса за 2006 г.

№ пп	Наименование показателя	На конец года	уд. вес, %
1.	Наиболее ликвидные активы (А1) (стр. 250+260)	18245	9,18
2.	Быстро реализуемые активы (А2) (стр. 240)	74355	37,41
3.	Медленно реализуемые активы (А3) (стр. 210+230+270)	15862	8,00
4.	Трудно реализуемые активы (А4) (стр. 190-148)	88170	45,00
	БАЛАНС	198780	100
1.	Наиболее срочные обязательства (П1) (стр. 620)	64806	32,60
2.	Краткосрочные пассивы (П2) (стр. 610+650+660)	0	0
3.	Долгосрочные пассивы (П3) (стр. 590)	388	0,2
4.	Постоянные пассивы (П4) (стр.490)	133586	67,20
	БАЛАНС	198780	100

В структуре имущества предприятия преобладают оборотные активы –54,59%, внеоборотные активы составляют - 45,00%.

Структура оборотных активов компании выглядит следующим образом:

13,29 % – запасы;

68,39 % – дебиторская задолженность, которая в свою очередь на 88,39% состоит из задолженности покупателей и заказчиков;

16,52 % – денежные средства;

Запас оборотных средств на складе составляет по балансу – 11675 тыс. руб., в т.ч. сырье и материалы 9003 тыс. руб., запасные части – 751 тыс. руб., НЗП – 137 тыс. руб., запасы готовой продукции – 1784 тыс. руб.

В 2006г. производилась ежемесячная работа по контролю за нормативом запасов на складе ОАО «СПРП», в целях их оптимизации.

Расчет основных коэффициентов, характеризующих платежеспособность (ликвидность) предприятия, коэффициенты деловой активности, прибыльности приведен в таблице 14.

Таблица 14. Основные коэффициенты, характеризующие платежеспособность и деловую активность ОАО «СПРП» в 2006г.

№ пп	Показатели	Значение	Норматив
Финансовая устойчивость			
	Коэффициент автономии (финансовой независимости) на конец года	0,67	0,5-0,8
	Коэффициент финансирования	2,06	0,5
Рентабельность			
	Рентабельность основной деятельности	1,56%	-
	Рентабельность активов (ROA)	2,67%	-
	Рентабельность продаж (ROS)	1,54%	-
Деловая активность			
	Оборачиваемость активов	2,25	-
	Оборачиваемость дебиторской задолженности	11,00	-
	Оборачиваемость кредиторской задолженности	12,87	-
	Период оборачиваемости дебиторской задолженности	32,72	-
	Период оборачиваемости кредиторской задолженности	27,98	-
Ликвидность			
	Коэффициент текущей ликвидности на конец года	1,700	1 - 2
	Коэффициент срочной ликвидности на конец года	1,45	> 1
	Коэффициент абсолютной (мгновенной) ликвидности на конец года	0,282	0,2 – 0,5

На основании полученных результатов анализа структуры баланса и финансовых показателей можно сделать следующие выводы:

- Оборотные активы компании преобладают над внеоборотными,
- Собственные средства компании преобладают над заёмными.
- Коэффициент абсолютной ликвидности составляет – 0,282, что соответствует нормативу.
- Коэффициент текущей ликвидности в пределах норматива – 1,700.
- Коэффициент срочной ликвидности составил – 1,45 - в пределах норматива.

Доля собственного капитала в общем объеме пассивов составляет 67 %.

Период оборачиваемости дебиторской задолженности составляет 33 дня, в данном случае сказывается специфика оформления документов на оплату за выполненные работы, оказанные услуги от филиалов ОАО «ВоТГК», уточнением филиалами планов финансирования на месяц. На основании проведенного расчета финансовых коэффициентов ОАО «СПРП» по группам финансовой устойчивости относится к предприятию с удовлетворительным финансовым состоянием.

Для ускорения проведения расчетов ОАО «СПРП» с поставщиками, подрядчиками, кредитными, страховыми организациями и т.д., работа с АКБ «ГАЗБАНК» проводится в электронном режиме (в системе «Банк-Клиент»).

В 2006 году ОАО «СПРП» заключило два кредитных договора с ЗАО АКБ «Газбанк» договор о кредитовании счета (предоставлении овердрафта) и кредитный договор с Самарским филиалом ФАБ «ОРГРЭСБАНК». В связи с производственной необходимостью в 2006 году были использованы кредитные ресурсы ЗАО АКБ «Газбанк».

В 2006 году успешно продолжалась работа с ЗАО АКБ «ГАЗБАНК» по ведению зарплатного проекта: производилась выдача и обмен пластиковых карт, обеспечение персонала ОАО «СПРП» кредитными картами НСС, услугами зарплатного овердрафта, что свидетельствует о проведении ЗАО АКБ «ГАЗБАНК» благоприятной и гибкой кредитной политики в отношении работников предприятия.

В связи с образованием Ульяновского филиала ОАО «СПРП» заключило в 2006 году договор с АК СБ РФ о порядке выпуска и обслуживания международных дебетовых карт Сбербанк-Maestro, для зачисления зарплат, командировочных расходов и хозрасходов на карты работников филиала. Проект успешно реализуется.

3.8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов.

На Годовом общем собрании акционеров, проводимом 29 июня 2006 года (протокол № 1), было принято решение о выплате дивидендов в денежной форме по итогам работы Общества за 2005 год в размере 104,4181 рублей на одну обыкновенную акцию. По состоянию на 31.12.2006 года выплата дивидендов была осуществлена в полном объеме.

3.9. Бухгалтерский баланс Общества.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 20 06 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "САМАРСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-РЕМОНТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 443052 РОССИЯ Самарская обл Самара г Береговая ул 11

КОДЫ		
0710001		
31	12	06
72228246		
6319104894		
40.10.41		
47	16	
384/385		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
в том числе:			
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
другие виды нематериальных активов	114	-	-
результаты НИОКР	115	-	-
Основные средства	120	95 886	86 259
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения	122	89 137	78 482
другие виды основных средств	123	6 749	7 777
Незавершенное строительство	130	294	1 911
в том числе:			
оборудование к установке	13001	-	-
вложения во внеоборотные активы	13002	294	1 911
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
в том числе:			
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	-	-
Деловая репутация дочерних обществ	146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе	147	-	-
Отложенные налоговые активы	148	38	151
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	96 218	88 321

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	23 247	14 676
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	10 632	9 754
из них:			
мазут	21101	-	-
уголь	21102	-	-
дизельное топливо	21103	-	-
другое технологическое топливо	21104	-	-
запасные части	21105	1 484	751
прочие сырье и материалы	21107	9 148	9 003
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	159	137
готовая продукция и товары для перепродажи	214	157	1 784
товары отгруженные	215	684	-
расходы будущих периодов	216	11 615	3 001
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 586	1 997
из них:			
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ	22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	882	1 186
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
из них:			
финансируемые из федерального бюджета	23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ	23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов	23103	-	-
другие покупатели и заказчики	23104	-	-
векселя к получению	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	233	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	882	1 186
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	97 314	74 355
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	89 690	66 769
из них:			
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы	24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии	24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета	24103	-	-
организации, финансируемые из бюджетов РФ	24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов	24105	-	-
прочие потребители электрической и тепловой энергии	24106	-	-
задолженность по абонентной плате	24107	-	-
другие покупатели и заказчики	24108	89 690	66 769

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
векселя к получению	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	-	2 958
в том числе:			
поставщикам электрической и тепловой энергии	24501	-	-
поставщикам топлива	24502	-	-
поставщикам материалов	24503	-	564
строительным организациям	24504	-	-
ремонтным организациям	24505	-	-
поставщикам услуг	24506	-	-
прочие авансы выданные	24507	-	2 394
прочие дебиторы	246	7 624	4 628
в том числе:			
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет	24602	-	410
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	24603	-	1 236
переплата по налогам в местные бюджеты	24604	2	2
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	24605	-	1 152
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	24610	-	-
другие дебиторы	24611	7 622	1 828
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	-	-
Денежные средства	260	5 260	18 245
в том числе:			
касса	261	24	15
расчетные счета	262	5 236	18 230
валютные счета	263	-	-
прочие денежные средства	264	-	-
в том числе:			
специальные счета в банках	26401	-	-
денежные документы	26402	-	-
переводы в пути	26403	-	-
Прочие оборотные активы	270	-	-
в том числе:			
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	27007	-	-
другие оборотные активы	27005	-	-
ИТОГО по разделу II	290	130 289	110 459
БАЛАНС	300	226 507	198 780

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	116 000	116 000
в том числе:			
в акциях привилегированных	41001	-	-
в акциях обыкновенных	41002	116 000	116 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Расчеты по выделенному имуществу	423	-	-
Резервный капитал	430	688	1 325
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	688	1 325
Целевое финансирование	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	25 821	13 071
Непокрытый убыток прошлых лет	465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	3 190
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
ИТОГО по разделу III	490	142 509	133 586
Деловая репутация дочерних обществ	495	-	-
Доля меньшинства	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	275	388
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами	52002	-	-
в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования	52004	-	-
Фонду занятости	52005	-	-
Фонду социального страхования	52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)	52008	-	-
в том числе:			
федеральному бюджету	52009	-	-
бюджетам субъектов РФ	52010	-	-
местным бюджетам	52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода	52020	-	-
в том числе:			
федеральному бюджету	52021	-	-
бюджетам субъектов РФ	52022	-	-
местным бюджетам	52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	275	388

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
Кредиторская задолженность	620	83 723	64 806
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	23 650	28 633
из них:			
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ	62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	62102	-	-
поставщикам газа	62103	-	-
поставщикам мазута	62104	-	-
поставщикам угля	62105	-	-
поставщикам иного топлива	62112	-	-
строительным организациям	62106	4 310	2 135
ремонтным организациям	62107	-	-
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"	62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом	62110	-	-
задолженность АЭС	62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам	62109	19 340	26 498
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"	62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"	62114	-	-
векселя к уплате	622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	624	19 575	16 284
в том числе:			
текущая	62401	19 575	16 284
просроченная	62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	7 095	5 454
в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	62501	6 181	4 727
Фонду обязательного медицинского страхования	62502	616	727
Фонду занятости	62503	-	-
Фонду социального страхования	62504	298	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	62505	-	-
задолженность по налогам и сборам	626	15 294	10 107
задолженность перед бюджетом текущая	62610	15 294	10 107
в том числе:			
федеральному бюджету	62601	9 954	6 586
бюджетам субъектов РФ	62602	3 500	2 324
местным бюджетам	62603	1 840	1 197
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода	62620	-	-
в том числе:			
федеральному бюджету	62621	-	-
бюджетам субъектов РФ	62622	-	-
местным бюджетам	62623	-	-
авансы полученные	627	3 037	3 602
в том числе:			
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ	62701	-	-

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702		
прочие полученные авансы	62703	3 037	3 602
прочие кредиторы	628	15 072	726
в том числе:			
НДС в неоплаченной продукции	62801	13 681	4
задолженность внебюджетному фонду НИОКР	62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	62807	-	-
другие кредиторы	62808	1 391	722
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
в том числе:			
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	66007	-	-
другие оборотные активы	66005	-	-
ИТОГО по разделу V	690	83 723	64 806
БАЛАНС	700	226 507	198 780
Справка о наличии ценностей, учитываемых на			
Арендованные основные средства	910	1 800	10 190
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Материалы, принятые в переработку	925	-	8 970
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	935	26 357	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	12 251
Износ основных средств	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Бланки строгой отчетности	990	-	81
Основные средства, сданные в аренду	992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	995	-	-

Отчет о прибылях и убытках

за 2006 год

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Самарское производственно-ремонтное предприятие по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

Вид деятельности Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКОПФ/ОКФС
ОАО

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710002		
2006	12	31
72228246		
006319104894		
40.10.41		
47	16	
384/385		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	955647	882706
	011	—	—
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(866767)	(851146)
	021	(—)	(—)
Валовая прибыль	029	88880	31560
Коммерческие расходы	030	()	()
Управленческие расходы	040	(74170)	()
Прибыль (убыток) от продаж	050	14710	31560
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	—	—
Проценты к уплате	070	(2)	()
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	11679	100620
	091	—	—
Прочие расходы	100	(20710)	(113164)
	110	(—)	(—)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	5677	19121
Отложенные налоговые активы	141	113	38
Отложенные налоговые обязательства	142	1817	185
Текущий налог на прибыль	150	(4433)	(6569)
Корректировка налога на прибыль за предыдущие периоды	151	1946	0
Отложенные налоговые обязательства, списанные в отчетном периоде на счет прибылей и убытков	152	18	0
Налоговые санкции	153	(2)	(42)
Корректировка начисления ОНО, в связи с пересчетом налога на прибыль за предыдущие периоды	154	(1946)	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3190	12750
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1140	1757
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Акционерам ОАО "Самарское производственно-ремонтное предприятие"

Сведения об аудиторе:

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ИНН /КПП	7737017200/772501001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Почтовый адрес	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефон	(495) 952-10-41, 954-47-26
Телефакс	(495) 954-47-26
Лицензии	– на осуществление аудиторской деятельности № Е 004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок пять лет; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 347955 от 09.06.2006, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

Сведения об аудируемом лице:

Наименование	Открытое акционерное общество "Самарское производственно-ремонтное предприятие"
ИНН/КПП	6319104894/631901001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 02.06.2004 Номер свидетельства о государственной регистрации – 000262103 Регистрирующий орган – Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Промышленному району г. Самары Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 2046300891932 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 15.06.2004
Место нахождения	443052, Россия, г. Самара, ул. Береговая, д.11
Почтовый адрес	443052, Россия, г. Самара, ул. Береговая, д.11
Телефон	(846) 955-25-30
Телефакс	(846) 955-25-30



ЗАО "ЭНПН Консалт"

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества "Самарское производственно-ремонтное предприятие" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Заместитель Генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"

В.Ю. Скобареv

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № K002828 с не-
ограниченным сроком действия)

О.М.Сорокина

20 марта 2007 г.

4. Перспектива развития общества

4.1. Направления развития.

- 1.** Расширение видов оказываемых работ (услуг) для ОАО «ВоТГК» и ОАО «ВоМРК»:
 - 1.1. Модернизация и строительство энергетических объектов под ключ;
 - 1.2. Организация участка по ремонту роторов турбин.
- 2.** Формирование портфеля заказов для равномерной загрузки производственных мощностей в течение года.
- 3.** Расширение сфер деятельности, предложение услуг заказчикам вне ОАО «ВоТГК» и ОАО «ВоМРК».
- 4.** Освоение новых технологий:
 - 4.1. Продолжение работы по дальнейшему совершенствованию технологического процесса плазменной наплавки изношенных поверхностей горелками, работающими на сжатом воздухе.
 - 4.2. Внедрение техпроцесса гибки не обогреваемых труб котла с толщиной стенки до 40 мм на трубогибочном станке с ТВЧ мод 465.
- 5.** Расширение сферы деятельности Отдела главного сварщика:
 - получение разрешения по контролю металла и сварных швов подъемно-транспортного оборудования (ПТО);
 - производственная аттестация технологий сварки ПТО, мазутных баков и газопроводов;
 - внедрение технологии ремонта эрозионного износа лопаток турбин без разлопачивания;
 - внедрение комплектов приборов контроля нового поколения (2 прибора ультразвукового контроля УД 2–70 и 1 стилоскоп СЛУ).
 - освоение проведения контроля осевого канала роторов турбин на оборудовании Оренбургского инженерного центра при проведении совместных работ.
 - изучение передового опыта (в том числе и зарубежного) по проведению магнитопорошковой дефектоскопии на современном оборудовании.
 - освоение фотографирования микроструктуры металла и сварных швов с помощью цифровой фотопечати, с анализом результатов на специализированном программном обеспечении.
 - расширение области распространения аттестации технологий сварки котельного и металлургического оборудования для нержавеющей аустенитных сталей.
 - выполнение производственной аттестации технологий сварки на технологические трубопроводы ОХНВП.
 - освоение технологии рентгенографического контроля тонкостенных труб малого диаметра с помощью рентгеновского аппарата "Сарма – II".
- 6.** Замена физически и морально устаревшего металлообрабатывающего и сварочного оборудования.
- 7.** Приобретение приборов и освоение ранее не проводимых анализов трансформаторных масел.
- 8.** Продолжение работы по повышению квалификации персонала, охране труда, увеличению социальных гарантий, росту уровня заработной платы.

4.2. Информация о факторах риска.

- Так как основными заказчиками услуг являются ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "Волжская МРК", существует риск потери объёмов ремонта из-за их неплатежеспособности и изменения их политики в сторону уменьшения номенклатуры ремонтируемого оборудования.
- В условиях рыночной экономики, острой конкуренции на рынке товаров и услуг, становится труднее выполнить оптимальную и экономически обоснованную закупку ТМР, создать минимально-необходимые запасы ТМР, позволяющие стабильно обеспечить выпуск продукции, производство ремонтов, оказание услуг.
- Существует риск потери части заказов при проведении торгов открытым запросом цены, где основным критерием победы является низкая цена, а не качество оказываемых услуг.
- Так как цена лотов, выставляемых на тендерные торги, является фиксированной, то из-за увеличения рыночной стоимости материалов, используемых при выполнении работ, и нежелания заказчика решать эту проблему, существует риск выполнения работ с отрицательным финансовым результатом (убытками).
- В связи с привлечением для выполнения работ субподрядных организаций существует риск ответственности за качество и сроки выполнения работ субподрядчиком.