

Годовым общим собрание акционеров
ОАО «Саратовское производственное ремонтное
предприятие»
(протокол № _____ от _____)

Председатель годового общего собрания акционеров
_____/_____/

УТВЕРЖДЕН

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Саратовское производственное ремонтное
предприятие»
(протокол № _____ от _____)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества «САРАТОВСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ РЕМОНТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» по итогам работы 2011 года

Генеральный директор
управляющей организации –
ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис»

А.А. Колокольцев

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Обращение к акционерам ОАО «Саратовское производственное предприятие» Председателя Совета директоров Общества и лица, осуществляющего полномочия единоличного исполнительного органа Общества.

Минувший 2011 год для ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» был характерен планомерным выполнением программы преобразования в компании.

По итогам работы Общества объем услуг /выполнения работ составил 600 731 тыс. руб., что в сравнении с плановыми показателями 2011 г. больше на 11 %. При этом чистый убыток компании также снизился и составил 16 856 тыс. руб., что на 14 298 тыс. руб. выше плана 2011 г. Плановые объемы ремонтов, определенные ремонтной программой 2011 г., перевыполнены на 30 %.

В течение всего года Совет директоров Общества и управляющая организация - ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис», осуществляющая полномочия единоличного исполнительного органа Общества, работали над повышением эффективности управления компанией. Заседания Совета директоров проводились на регулярной основе. Совет директоров рассмотрел и утвердил бизнес-план Общества, одобрил коллективный договор на 2011-2013 годы, в целях оптимизации производственного процесса утвердил новую организационную структуру Общества.

ОАО «СПРП» было создано для ремонтных работ, проводимых на объектах основного заказчика – ОАО «Саратовэнерго» (впоследствии – на объектах ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания») и до настоящего времени является на 99% зависимым от Заказчика Обществом в плане производственной программы (объемов, стоимости работ), что, в силу специфической направленности бизнеса, не позволяет компании эффективно развиваться в иных направлениях. В связи с этим усиление прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, оптимизация затрат производства, эффективное планирование и использование финансовых ресурсов остаются главными задачами компании.

Подводя итоги деятельности Общества в 2011 г., можно констатировать, что Совет директоров, менеджмент и коллектив предприятия смогли успешно справиться с затяжными кризисными явлениями в экономике, оказавшими значительное негативное влияние на работу компании. Повышение качества и надежности предоставления услуг, работа в интересах акционеров останутся ключевыми принципами деятельности Общества и впредь.

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1. История развития Общества

Общество *учреждено* 07.05.2004 г. единственным учредителем (100% акций) - Открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (протокол № 18 от 11.05.2004 г. заседания Совета директоров) с уставным капиталом в размере 87 000 000 рублей (форма оплаты акций: имуществом на сумму 86 709 000 рублей и денежными средствами в сумме 291 000 руб.), для выполнения работ по техническому обслуживанию, ремонту и модернизации оборудования тепловых электростанций учредителя.

Общество 27 мая 2004 года *зарегистрировано* в качестве юридического лица и *поставлено на налоговый учет* Межрайонной инспекцией МНС России № 14 по Саратовской области (ОГРН 1046405014369; ИНН/КПП 6450074772/645001001). Юридический адрес: 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 120

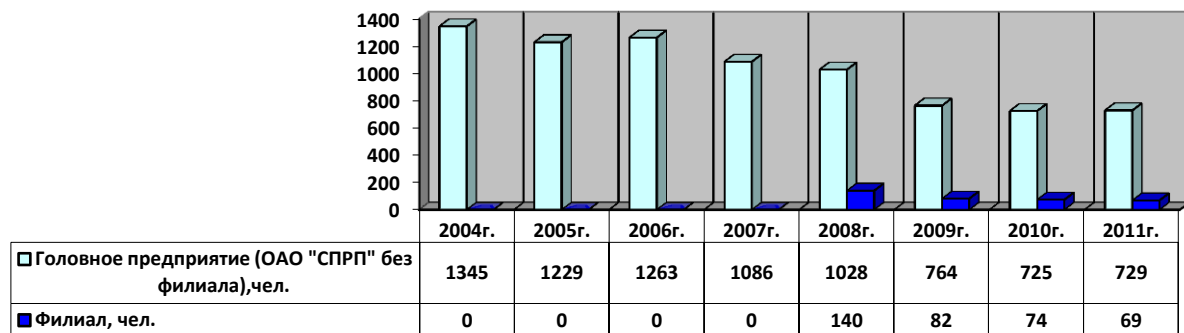
В связи с реорганизацией ОАО «Саратовэнерго» Общество с 2008 года по настоящее время выполняет работы по техническому обслуживанию, ремонту и модернизации оборудования тепловых электростанций ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания».

Общество осуществляет свою деятельность на территориях Саратовской области (преимущественно (99%)), Самарской области, Ульяновской области, Нижегородской области, Оренбургской области, Пензенской области, Смоленской области, Ростовской области, Ленинградской области, Тульской области, республики Дагестан.

Основные направления деятельности, цели и задачи Общества, пути их достижения и решения на протяжении всего периода существования Общества оставались неизменными (реформы не осуществлялись).

На дату окончания отчетного периода включает в себя филиал Открытого акционерного общества «Саратовское производственное ремонтное предприятие» «Саратовспецстрой» (сокращенно – филиал ОАО «СПРП» «Саратовспецстрой»).

Динамика численности Общества (с учетом филиала):



2.2. Положение в отрасли

В рамках осуществления своей основной деятельности ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» выполняет следующие виды работ:

Котлоагрегаты, трубопроводы.

Монтаж, ремонт котельных агрегатов и их узлов с изготовлением элементов поверхностей нагрева, трубопроводов, запчастей, ремонт изоляции и обмуровки, контроль качества сварных работ.

Монтаж, ремонт, замена трубопроводов пара и горячей воды всех категорий.

Турбоагрегаты, вспомогательное оборудование, насосы, компрессоры

Ремонт турбоагрегатов, теплообменников, подогревателей, конденсационных установок.

Перелопачивание рабочих колес, механическая обработка и балансировка роторов турбоагрегатов весом до 35 т, ремонт турбин с заменой роторов цилиндров, ПВД, ПНД, диагностические работы, проверка осевых каналов.

Ремонт насосного оборудования.

Ремонт компрессорного оборудования.

Вибродиагностика вращающихся механизмов. Динамическая балансировка роторов на месте их установки.

Турбогенераторы, трансформаторы, электродвигатели.

Ремонт турбогенераторов с заменой обмоток статоров и переизолировкой стержней (из старогодной меди), механическая обработка и балансировка роторов.

Ремонт на месте установки трансформаторов (с сушкой масла, но без замены обмоток):

- III габарита мощностью от 1000 до 6300 кВА напряжением до 35 кВ;
- IV габарита мощностью от 2500 до 80000 кВА напряжением до 110 кВ;
- V габарита мощностью 125000 кВА напряжением до 220 кВ.

Ремонт в условиях электромастерской трансформаторов I, II, III габаритов мощностью до 1000 кВА и напряжением до 35 кВ со сменой обмоток.

Проведение испытаний электротехнического оборудования напряжением до и выше 1000В.

Ремонт электродвигателей:

- низковольтных (0,4 кВ) переменного тока всех типов и габаритов, в том числе с заменой обмотки статора; постоянного тока;
- высоковольтных (3; 6; 10 кВ) всех типов и габаритов, в том числе с полной заменой обмотки статора и "лечением" активной стали. Ремонт низковольтных электродвигателей проводится с пропиткой обмоток изоляционным лаком и сушкой в печи.

Общестанционное оборудование.

Ремонт оборудования химцехов, мазутного и газового хозяйства.

Ремонт арматуры всех типоразмеров и параметров среды.

Ремонт и наладка систем автоматического регулирования, контрольно-измерительных приборов.

Изготовление на центральной ремонтной базе запасных частей для насосного оборудования, арматуры, подогревателей, вращающихся механизмов.

Изготовление средств механизации, приспособлений.

Выполнение любых видов механической обработки деталей.

Изготовление нестандартного оборудования по чертежам заказчика.

Служба сварки предприятия проводит неразрушающий (ВИК, УЗК, РГГ, МПД, КМД, спектральный анализ, измерение твердости) и разрушающий контроль металла и сварных соединений.

Аттестационный пункт на базе предприятия проводит предаттестационную подготовку и прием экзаменов сварщиков и специалистов сварочного производства на I, II, III уровни профподготовки с последующей аттестацией ГАЦ АНТЦ "Энергомонтаж".

В I квартале 2011 г. нашим предприятием выполнялись работы по поддержанию работоспособности оборудования филиалов ОАО «Во ТГК» по Саратовскому региону в период прохождения ОЗП (аварийные работы, техническое обслуживание, текущие ремонты), а также подготовка к плановым ремонтам. Основная работа по ремонту оборудования выполнялась во II-IV кварталах. Всего за 2011 год по филиалам Саратовского региона было выполнено 5 (пять) капитальных, 6 (шесть) средних и 129 (сто двадцать девять) текущих ремонтов основного оборудования, в том числе:

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Саратовская ГРЭС»:

- Ремонт энергетических котлов ГРЭС - ТЭЦ-1;
- Ремонт грузоподъемных механизмов;
- Ремонт трансформаторов;
- Ремонт генераторов;
- Ремонт электродвигателей;
- Ремонт тепловой изоляции и обмуровки оборудования КТЦ;
- Капитальный ремонт ТГ-3;
- Замена водяных труб котла №9 ГРЭС;
- Текущий ремонт оборудования турбинного участка ТЭЦ-1;
- Капитальный ремонт главного корпуса ГРЭС, главного корпуса ТЭЦ-1;
- Текущий ремонт водовода ГРЭС, ТЭЦ-1.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Саратовская ТЭЦ – 2»:

- Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№1 типа ПТ-30-90/10 включая ППР, выполнение работ, пусконаладку;
- Средний ремонт котлоагрегата ст.№5 ТП-170
- Средний ремонт котлоагрегата ст.№8 БКЗ-210-140;
- Ремонт оборудования, трубопроводов и сооружений КТЦ;
- Ремонт оборудования и трубопроводов ХЦ;
- Ремонт оборудования ЭЦ;
- Ремонт оборудования ЦАИТ;
- Ремонт кабельных линий;
- Ремонт зданий;
- Ремонт дымовой трубы;
- Текущий ремонт остекления здания главного корпуса;
- Текущий ремонт внутренних ливнепроводов главного корпуса II очереди;
- Текущий ремонт кирпичной кладки главного корпуса.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Энгельсская ТЭЦ – 3»

- Капитальный ремонт котла БКЗ-320-140 ГМ ст.№6;
- Подготовка к ЭПБ;
- Ремонт оборудования КТЦ;
- Ремонт оборудования ЭЦ;
- Ремонт оборудования ЦАИТ;
- Ремонт оборудования ХЦ;
- Ремонт БНС;
- Ремонт ТМ (РТС);
- Ремонт главного корпуса;
- Ремонт кровли общестанционных зданий;
- Общестроительные ремонтные работы ЗиС.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Балаковская ТЭЦ – 4»:

- Ремонт тепломеханического оборудования;
- Ремонт турбоагрегата ст. №2;

- Ремонт котлоагрегата ст. №6 с заменой ширмового пароперегревателя;
- Замена участков главного паропровода котлоагрегата ст. №5;
- Ремонт главного паропровода от задвижек 13,14Т/140 до задвижки 17Т/140 (резерв ТД);
- Ремонт оборудования и трубопроводов химического цеха;
- Ремонт кранового хозяйства химического цеха;
- Ремонт оборудования КИПиА;
- Ремонт электрооборудования;
- Капитальный ремонт генератора ст. №1;
- Ремонт изоляции;
- Ремонт котлоагрегата ст.№3 с заменой набивки РВП-54;
- Ремонт дымовой трубы.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Саратовская ТЭЦ – 5»:

- Ремонт грузоподъемных механизмов;
- Замена трубок в ПСГ-2300-3-8;
- Средний ремонт энергоблока ст.№1;
- Текущие ремонты оборудования КТЦ, ЭЦ, ЦАИТ, ХЦ;
- Ремонт и техническое обслуживание газового хозяйства;
- Ремонт главного корпуса (верхолазные работы);
- Ремонт здания ПВК и мазутонасосной.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «ТУ по теплоснабжению в г. Саратов»:

- Ремонт оборудования МТС,ВКС,ГК;
- Ремонт котлов;
- Ремонт тепловой изоляции МТС,ВКС,ГК;
- Ремонт производственных зданий и сооружений МТС, ВКС, ГК;
- Ремонт теплотрасс МТС, ВКС, ГК;
- Ремонт производственного здания по ул. Чернышевского.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «ТУ по теплоснабжению в г. Балаково»:

- Ремонт трубопроводов МТС;
- Ремонт тепловой изоляции трубопроводов МТС;
- Ремонт вспомогательного оборудования ВКС;
- Ремонт трубопроводов ВКС.

Филиал ОАО «МРСК Волги» «Приволжское ПО»:

- Капитальный ремонт трансформаторов.

Филиал ОАО «МРСК Волги» «Заволжское ПО»:

- Капитальный ремонт ПС 110/10кВ.

Наряду с выполнением капитальных, средних и текущих ремонтов персоналом предприятия оказывались услуги по техническому обслуживанию и техническому диагностированию оборудования КТЦ и ХЦ, компрессоров, г/п механизмов, техническому и профилактическому обследованию мостового эл.крана, очистке ТМО и сооружений КТЦ, наблюдением за режимом подземных грунтовых вод, наблюдению за осадками зданий, сооружений и несущих конструкций, испытанию оборудования, техническому обследованию зданий и технологических сооружений, проведению режимно-наладочных и тепловых испытаний оборудования, услуги по антикоррозионной защите металлоконструкций главного корпуса Энгельсской ТЭЦ-3, контролю металла котлов и трубопроводов.

Кроме того выполнялись работы для стороннего заказчика:

- Текущий ремонт здания Саратовского УП «Самарского УКК»;

- Изготовление и поставка металлоконструкций для объекта Сызранская ТЭЦ Строительство ПГУ ТЭЦ-200;
- Капитальный ремонт электродвигателя типа 4А3М-500/300, Р=500кВт, п=3000об/мин Самарская ГРЭС;
- Капитальный ремонт ротора паровой турбины Де Лаваль ЗАО «СГК» г. Саров;
- Зачистка под контроль осевого канала ротора турбины ТА №6 Безымянская ТЭЦ;
- Изготовление пакетов змеевиков конвективной части котла КВГМ-180 Ульяновская ТЭЦ-2;
- Подготовка ротора генератора т/а №2, для снятия бандажных колец Новокуйбышевская ТЭЦ-2;
- Ремонт поворотной диафрагмы Т-100-110/120 ст. № 8 «ТЭЦ ВАЗа» г. Тольятти.

Кроме ремонтов предприятием осуществлялась поставка кислорода медицинского в медицинские учреждения Саратова и Саратовской области.

В 2011 году на ЦРБ предприятия и в механических мастерских производственных цехов были изготовлены запасные части для тепломагистралей, котельных и стационарного оборудования, а также производились работы по механической обработке роторов электродвигателей и турбин.

Также в 2011 году наше предприятие принимало активное участие в тех. перевооружении, реконструкции и модернизации оборудования на объектах филиалов ОАО «Во ТГК» и выполнило следующие работы:

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Саратовская ГРЭС»:

- Тех. перевооружение ГРУ-6кВ Саратовской ГРЭС для технологического присоединения ЗАО "НЭСК".

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Саратовская ТЭЦ – 2»:

- Тех. перевооружение с заменой паропровода БРОУ -8;
- Тех. перевооружение с установкой трансформатора блока № 8;
- Реконструкция пароперепускных труб турбоагрегата ПТ-30-90/10 ст.№1 с изменением типоразмера и марки стали;
- Техническое перевооружение градирни ст. №4.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Энгельсская ТЭЦ – 3»

- Тех. перевооружение тех. водовода ЭТЭЦ-3;
- Тех. перевооружение ТМ-1 от выходного коллектора ПВК до забора Энгельсской ТЭЦ-3 с Ду=1020мм, L=285м. Проектные работы.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Балаковская ТЭЦ – 4»:

- Модернизация растопочного коллектора к/а №2;
- Техническое перевооружение прирельсового склада реагентов. Замена бака запаса соляной кислоты V=100м³ "Под ключ".

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «ГУ по теплоснабжению в г. Саратов»:

- Техническое перевооружение ТМ-1 от Саратовской ТЭЦ-5. 2Ду 1200 на 2Ду 1200;
- Техническое перевооружение т/м по ул. Пугачевской от ТК-5109 до ТК-5405, 2Ду600, L=1100п.м.3 пусковой комплекс;
- Техническое перевооружение т/м №2 от Саратовской ТЭЦ - 5 по ул. Соколовой НО-36 до ТК-211 (2 пуск. Компл.);
- Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне "Солнечный-2" в Кировском районе г. Саратова.

Филиал ОАО «Волжская ТГК» «ГУ по теплоснабжению в г. Балаково»:

- Тепломагистраль от ТК-1а до ТК-16 в островной части г. Балаково. Реконструкция. III пусковой комплекс. 2Ду500; 0,3 км с увеличением Ду400 на Ду500.

Основными конкурентами Общества в г. Саратове по выполнению ремонта магистральных тепловых сетей являются ООО «Алькор», ЗАО «УМ-24». По выполнению иных видов ремонта и капитального строительства Общество конкурентноспособно, в том числе по параметрам: меньшая временная емкость ремонта по сравнению с нормативами; высокое качество результата работ/услуг при низкой стоимости работ/услуг.

В целях дальнейшего успешного развития предприятия, обеспечения высококонтрабельного производства работ и, как результат, дальнейшего увеличения объема работ и получения соответствующей прибыли перед ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» стоят следующие задачи:

1. Удержание уровня и наращивание объемов работ и услуг на внутреннем рынке ОАО «Волжская ТГК» путем:
 - повышения производительности труда;
 - оптимальной загрузки персонала, сочетающей техническое обслуживание и непосредственное выполнение ремонтных работ;
 - повышение качества работ с увеличением сроков гарантийных обязательств;
 - развитие инженерных видов услуг в части диагностирования, наладки, технологического обеспечения производства;
2. Постоянные работы по нормированию трудозатрат и калькулированию стоимости работ, услуг. Проведение аналитической работы с учетом данных потенциальных участников тендерных торгов.
3. Целенаправленные работы ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» и филиалов ОАО «Волжская ТГК» по Саратовской области по увеличению видов работ и их объемов в части техперевооружения и реконструкции оборудования с передачей части работ по изготовлению нестандартного оборудования базовым подразделениям ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие». Принятие функций генподрядной организации.
4. Внедрение новых технологий изготовления и ремонта узлов энергооборудования с целью повышения производительности труда и качества работ.
5. Разработка и внедрение технологий восстановления дорогостоящих деталей турбин, котлов.
6. Сокращение непроизводительных расходов на основе постоянного анализа текущих результатов финансово-экономической деятельности.
7. Организация маркетинга для укрепления положительного имиджа организации и поиска потенциальных заказчиков по направлениям:
 - ремонт энергетического оборудования других энергосистем с использованием информации системы B2B-Energo;
 - развитие рекламной составляющей;
 - проработка вопросов выпуска товаров и услуг, с учетом возможностей имеющегося технологического оборудования, квалификации кадров;
 - наработка информации о ценах и услугах потенциальных участников рынка услуг.
8. Разработка и обоснование плана внедряемой техники (и инвестирования в него) на основании потенциальных задач развития предприятия.

Кроме вышеуказанного, ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» планирует увеличить объем заказов на сторону, выполнять для сторонних клиентов ремонт электротехнического и изготовление нестандартного оборудования, а так

же производить ремонт и реконструкцию ведомственных котельных и муниципальных тепловых сетей.

Результатом вышеописанных мероприятий должно стать сильное конкурентноспособное предприятие ОАО "СПРП", имеющее значительные доли на различных сегментах целевого рынка, оказывающего широкий спектр услуг по профилю.

Все это обеспечит привлекательность ОАО "СПРП" для потенциальных потребителей его работ (услуг) и создаст условия для его долгосрочного эффективного функционирования.

2.3. Приоритетные направления деятельности Общества

ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» является одним из крупнейших энергоремонтных предприятий Поволжья и его основной задачей является обеспечение готовности энергооборудования филиалов ОАО «Волжская ТГК» по Саратовской области к несению электрической и тепловой нагрузки и передачи их потребителям.

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

- полное ремонтное обслуживание оборудования электростанций и капитальный ремонт основного оборудования электрических сетей;
- выполнение работ по модернизации и техперевооружению электростанций;
- изготовление нестандартного оборудования и выпуск запасных частей;
- выполнение работ по ремонту и монтажу теплотрасс филиала «Саратовские тепловые сети»;
- ремонт транспортабельного оборудования филиалов ОАО «Волжская ТГК» по Саратовской области с изготовлением запасных частей на ремонтных базах предприятия.

В отчетном периоде Советом директоров не определялись иные приоритетные направления деятельности Общества.

2.4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

Настоящий годовой отчет (приложения) содержит сведения о результатах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности. В случае одобрения настоящего годового отчета Советом директоров и не предоставления Советом директоров Годовому общему собранию акционеров самостоятельного (отдельного) документа, настоящий годовой отчет считается также и отчетом Совета директоров о результатах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности.

2.5. Управление рисками

Основными факторами риска в производственной деятельности ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» являются:

2.5.1. Отраслевые риски:

- ухудшение ситуации в энергетической отрасли (уменьшение финансирования ремонтов и строительства объектов энергетики) проявляется в виде снижения объемов работ по ремонту и капитальному строительству объектов основного заказчика ОАО «СПРП» (ОАО «Волжская ТГК»), в связи с чем ежегодно происходит снижение объемов работ, поручаемых заказчиком Обществу и, как следствие, недостаточное финансирование производственной деятельности;

- риском, связанным с ежегодным увеличением арендной платы за пользование имуществом ОАО «Волжская ТГК» и выполнение работ для Заказчика с несением при этом Обществом затрат по коммунальным платежам, на фоне уменьшения Заказчиком финансирования работ, является снижение рентабельности производства.

2.5.2. Региональные риски:

- риском, связанным с географическим расположением Саратовской области, является риск ограниченности ведения ремонтно-строительной кампании в зимний период, что приводит в недостаточному финансированию Общества для нормального осуществления своей деятельности, потери наиболее квалифицированного персонала

2.5.3. Иные риски:

- риск потери наиболее квалифицированного персонала вследствие невозможности конкурировать с иными ремонтно-строительными организациями по размерам заработной платы;

- риск потери объемов работ в связи с конкуренцией, в том числе появлением на рынке организаций, выполняющих работы (аналогичные работам Общества) более низкого качества, но за меньший размер вознаграждения;

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Принципы и документы

Под корпоративным управлением понимается общее руководство деятельностью Общества, осуществляемое ее Общим собранием акционеров, советом директоров и включающее комплекс их отношений (как регламентированных внутренними документами, так и неформализованных) с единоличным исполнительным органом (лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа) в части:

- определения стратегических целей деятельности Общества, путей достижения указанных целей (включая порядок образования органов управления, наделения их полномочиями и осуществления управления текущей деятельностью Общества) и контроля за их достижением;

- создания стимулов трудовой деятельности, обеспечивающих выполнение органами управления и работниками Общества всех действий, необходимых для достижения стратегических целей деятельности Общества;

- достижения баланса интересов (компромисса) акционеров, членов Совета директоров и исполнительного органа Общества, его кредиторов и иных заинтересованных лиц;

- обеспечения соблюдения законодательства Российской Федерации, учредительных и внутренних документов Общества, а также принципов профессиональной/корпоративной этики, определяемых общепринятыми нормами (например, «Кодексом корпоративного поведения» от 05.04.2002 г., утв. Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»), а также внутренними документами Общества.

Корпоративное управление в Обществе в основном базируется на принципах корпоративного управления, рекомендованных «Кодексом корпоративного поведения» от 05.04.2002 г. (приложение к Распоряжению ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», далее – Кодекс), который, в свою очередь, составлен на базе признанных в международной практике принципах корпоративного управления, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР):

- защита прав акционеров;

- равное отношение к акционерам;

- признание предусмотренных законом прав заинтересованных лиц;

- своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся деятельности Общества;
- эффективный контроль администрации со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров Общему собранию акционеров Общества.

В основном указанные принципы корпоративного управления соблюдаются Обществом путем выполнения требований законодательства РФ в области корпоративного права (Гражданский Кодекс РФ, Федеральный Закон РФ №208-ФЗ от 26.12.1995 г. «Об акционерных обществах», приказы ФСФР РФ, иные нормативные акты, регламентирующие деятельность акционерных обществ). Внутренним документом, регламентирующим деятельность единоличного исполнительного органа в отношении Совета директоров общества, является «Положение о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Саратовское производственное ремонтное предприятие» (утв. 30.06.2008 г. Годовым собранием акционеров (протокол № 6 от 14.07.2008 г.)) обязывающее единоличный исполнительный орган произвести выплаты членам Совета директоров в соответствии с указанными в Положении условиями.

3.2. Органы управления и контроля

3.2.1. Общее собрание акционеров.

В отчетном периоде Годовым общим собранием акционеров Общества 29.06.2011 г. были приняты следующие решения (протокол б/н от 04.07.2011 г.):

- утвердить годовой отчет Общества за 2010 год;
- утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счет прибылей и убытков) Общества за 2010 год;
- утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2010 финансовый год:

Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	14640 (тыс. руб.)
Распределить на: Резервный фонд	3372 тыс. руб.
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Нераспределенная прибыль	11268 тыс. руб.

- избрать в Совет директоров Общества следующих кандидатов: Иванову Ольгу Борисовну; Пашкина Андрея Викторовича; Федорова Дмитрия Константиновича; Королева Виталия Александровича; Сорокина Дмитрия Олеговича;

- избрать Ревизионную комиссию Общества в составе: Байниязова Игоря Анатольевича, Золотайко Дмитрия Александровича, Кузнецовой Татьяны Александровны;
- утвердить аудитором Общества на 2011 год ЗАО «Центр бизнес-консалтинга и аудита» (ЗАО «ЦБА», 129085. Г. Москва, пр-т мира. Д. 101, стр. 1, ИНН 7710033420. ОГРН 1027700237996).

3.2.2. Совет директоров.

В состав Совета директоров Общества в отчетном период входили:

В период 01.01.2011 г. – 28.06.2011 г.:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Дрякин Анатолий Тимофеевич	нет	нет
2	Зенин Дмитрий Николаевич	нет	нет
3	Балакин Евгений Владимирович	нет	нет

4	Иванов Григорий Григорьевич	нет	нет
5	Тарасов Андрей Александрович	нет	нет

В период 29.06.2011 г. – 31.12.2011 г.:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Иванова Ольга Борисовна	нет	нет
2	Пашкин Андрей Викторович	нет	нет
3	Федоров Дмитрий Константинович	нет	нет
4	Королев Виталий Александрович	нет	нет
5	Сорокин Дмитрий Олегович	нет	нет

Вознаграждения членам Совета директоров (кроме членов Совета директоров Общества, являющихся единоличным исполнительным органом Общества, а также лиц, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций) определяются в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «СПРП» вознаграждения и компенсаций», утвержденным Общим собранием акционеров (протокол № 6 от 14.07.2008 г.), согласно которому предусмотрена выплата следующих видов вознаграждений с указанием критериев определения их выплаты:

1) *за участие в заседании Совета директоров.*

Критерий определения обязательности выплаты: участие в заседании Совета директоров.

Критерий определения размера выплаты: сумма, эквивалентная одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, действующей в Обществе на момент проведения заседания Совета директоров Общества.

2) *дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества* по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Критерий определения обязательности выплаты: наличие прибыли по годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества, при условии участия члена Совета директоров не менее чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний Совета директоров.

Критерий определения размера выплаты: согласно формуле, указанной в Положении.

3) *дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества* за периоды работы Совета директоров.

Критерий определения обязательности выплаты: наличие прибыли по годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества, при условии участия члена Совета директоров не менее чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний Совета директоров.

Критерий определения размера выплаты: согласно формуле, указанной в Положении.

В Совете директоров Общества комитеты Совета директоров отсутствуют (не созданы).

3.2.3. Исполнительный орган Общества

В соответствии с Уставом ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

По решению Общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа Общества могут быть переданы по договору управляющей организации или управляющему. В отчетный период функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляла управляющая организация.

На основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Саратовское производственное ремонтное предприятие " от 17.12.2010 г. полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «СПРП» были переданы Обществом управляющей организации путем заключения с ней обществом «Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в сфере управления» б/н от 20.12.2010 г.

Сведения об управляющей организации:

Наименование управляющей организации: - полное - сокращенное	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания «Энергостройсервис» ЗАО «УК «ЭСС»
Юридический адрес управляющей организации:	129090, Российская Федерация, г. Москва, ул. Щепкина, д. 29

Сведения об единоличном исполнительном органе (генеральном директоре) управляющей организации:

Период	Ф.И.О.	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
01.01.2011 г.- 27.07.2011 г	Безрядин Максим Васильевич	нет	нет
28.07.2011 г- 09.10.2011 г	Девятериков Анатолий Николаевич	нет	нет
10.10.2011 г.-31.12.2011 г.	Колокольцев Александр Александрович	нет	нет

3.2.4. Общий размер вознаграждения, выплаченного органам управления Общества в отчетном периоде составил 500 000 руб., в том числе:

- членам Совета директоров – 0 руб.;
- управляющей организации (ЗАО «УК «ЭСС») - 500 000 руб

3.2.5. Ревизионная комиссия Общества

В состав Ревизионной комиссии в отчетном периоде входили:

Период	Ф.И.О.	Критерии определения вознаграждения	Размер выплаченного вознаграждения
01.01.2011 г.- 28.01.2011 г.	Сулягина Наталья Ивановна	нет	нет
	Сорокина Марина Борисовна	нет	нет
	Карпунина Ольга Николаевна	нет	нет

29.06.2011 г.-	Байниязов Игорь Анатольевич	нет	нет
31.12.2011 г.	Золотайко Дмитри Александрович	нет	нет
	Кузнецова Татьяна Александровна	нет	нет

3.2.6. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ.

"Корпоративное поведение" - понятие, охватывающее разнообразные действия, связанные с управлением хозяйственными обществами. Корпоративное поведение влияет на экономические показатели деятельности хозяйственных обществ и на их способность привлекать капитал, необходимый для экономического роста.

«Кодекс корпоративного поведения» от 05.04.2002 г. (приложение к Распоряжению ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», далее – Кодекс) представляет собой свод рекомендаций относительно наилучшей практики корпоративного поведения. Положения Кодекса базируются на признанных в международной практике принципах корпоративного управления, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). В Кодексе раскрываются основные принципы наилучшей практики корпоративного поведения, в соответствии с которыми российские общества могут строить свою систему корпоративного поведения, а также содержатся рекомендации по практической реализации данных принципов и раскрытию соответствующей информации.

Рекомендации, изложенные в Кодексе, не являются для Общества обязательными для исполнения, однако, в целях наиболее полной защиты интересов всех акционеров Общества, повышения привлекательности Общества в глазах существующих и потенциальных инвесторов, ОАО «СПРП» следует отдельным положениям Кодекса. Чем более высокого уровня защиты интересов акционеров удастся достичь, тем на большие инвестиции сможет рассчитывать Общество.

Частичное следование положениям Кодекса обусловлено рекомендательным характером Кодекса, а также поиском и постепенным формированием собственной политики корпоративного поведения, правил и процедур Общества в соответствии с принципами корпоративного поведения, раскрытыми в Кодексе.

Корпоративное поведение в Обществе основано на уважении прав и законных интересов его участников и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества.

1. Практика корпоративного поведения, складывающаяся в ОАО «СПРП», обеспечивает акционерам Общества реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в обществе:

1.1. Акционеры имеют право участвовать в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров. Для осуществления этого права в соответствии с Уставом Общества:

- порядок сообщения о проведении общего собрания акционеров дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем;
- акционерам предоставляется возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право участвовать в общем собрании акционеров;
- место, дата и время проведения общего собрания определяются таким образом, чтобы у акционеров была реальная и необременительная возможность принять в нем участие;
- права акционеров требовать созыва общего собрания и вносить предложения в повестку дня собрания не сопряжены с неоправданными сложностями при подтверждении акционерами наличия этих прав;

- каждый акционер имеет возможность реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

1.2. Акционерам предоставлена возможность участвовать в прибыли Общества. Для осуществления этого права:

- осуществляется прозрачный и понятный акционерам механизм определения размера дивидендов и их выплаты;
- предоставляется достаточная информация для формирования точного представления о наличии условий для выплаты дивидендов и порядке их выплаты;
- обеспечен такой порядок выплаты дивидендов, который не сопряжен с неоправданными сложностями при их получении;

1.3. Акционеры имеют право на своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе. Это право реализуется путем:

- обеспечения предоставления акционерам исчерпывающей информации по каждому вопросу повестки дня при подготовке общего собрания акционеров;
- включения в годовой отчет, предоставляемый акционерам, необходимой информации, позволяющей оценить итоги деятельности Общества за год.

2. Практика корпоративного поведения обеспечивает равное отношение ко всем акционерам. Все акционеры имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Соблюдение данного принципа обеспечивается:

- установлением порядка ведения общего собрания, обеспечивающего разумную равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы;
- избранием членов совета директоров, генерального директора (управляющей организации) в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации об этих лицах;
- предоставлением лицами, которые могут быть признаны заинтересованными в совершении сделки, информации о такой заинтересованности;

3. Практика корпоративного поведения обеспечивает осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительного органа (управляющей организации) Общества, а также подотчетность членов Совета директоров его акционерам.

3.1. Совет директоров определяет стратегию развития Общества, а также обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества. С этой целью Совет директоров утверждает:

- приоритетные направления деятельности общества;
- финансово-хозяйственный план (бизнес-план);

3.2. Состав Совета директоров Общества обеспечивает наиболее эффективное осуществление функций, возложенных на совет директоров для чего члены Совета директоров избираются посредством прозрачной процедуры, учитывающей разнообразие мнений акционеров, обеспечивающей соответствие состава совета директоров требованиям законодательства.

3.3. Члены Совета директоров активно участвуют в заседаниях Совета директоров, которые проводятся в соответствии со специально разработанным планом в основном в очной форме.

3.4. Совет директоров обеспечивает эффективную деятельность исполнительного органа (управляющей организации) Общества и контролирует ее.

Для достижения данной цели Совет директоров:

- наделен правом приостанавливать полномочия генерального директора (управляющей организации) Общества;
- утверждает условия договоров с генеральным директором (управляющей организацией).

4. Практика корпоративного поведения обеспечивает своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества.

4.1. Акционеры имеют равные возможности для доступа к одинаковой информации.

4.2. Акционеры должны иметь возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

5. Практика корпоративного поведения учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников Общества, и поощряет активное сотрудничество Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества, создания новых рабочих мест.

5.1. Для обеспечения эффективной деятельности Общества учитываются интересы третьих лиц, в том числе кредиторов Общества, государства и муниципального образования, на территории которого находится Общество.

5.2. Органы управления Общества стремятся содействовать заинтересованности работников Общества в эффективной работе общества.

6. Практика корпоративного поведения обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров. В Обществе осуществляется контроль за его финансово-хозяйственной деятельностью. Для этого деятельность Общества осуществляется на основе финансово-хозяйственного плана (бизнес-плана), ежегодно утверждаемого Советом директоров Обществ.

3.2.7. Информация о сделках Общества, требующих одобрения в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» или в соответствии с Уставом Общества. (крупные сделки, сделки, в совершении которых имеется заинтересованность) .

3.2.7.1. Крупные сделки. В отчетном периоде Общество не совершало крупных сделок, требующих одобрения органов управления Общества в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах». Несмотря на то, что Уставом Общества установлено обязательное принятие Советом директоров решения о совершении Обществом ряда сделок (п. 15.2.30 – п. 15.2.39 Устава), Уставом не предусмотрено распространение на указанные сделки порядка одобрения крупных сделок (совершение указанных сделок не требует одобрения в порядке, установленном ФЗ «Об акционерных обществах»).

3.2.7.2. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

В отчетном периоде Обществом были совершены следующие сделки с заинтересованным лицом - управляющей организацией (ЗАО «УК «ЭСС»), требующие одобрения в порядке гл. XI ФЗ «Об акционерных обществах».

№ п/п	№, дата заключ.	предмет	Срок выполнения работ/ оказания услуг/ поставки товара	цена, руб. /в т.ч. НДС– 18 %/
	11/25-С/214 от 08.02.11	Тех. перевооружение с заменой	01.07.11 – 09.09.11	9 085 079,6

		паропровода БРОУ-8		
11/74-С/228 от 01.02.11 г.		модернизация растопочного коллектора к/а № 2	01.02-31.12.11 г.	13 842 710, 08
11/65-С/225 от 15.03.11 г.		реконструкция т/м г. Балаково 3-й пусковой комплекс	03.05.11 г.-15.10.11 г.	28 959 944
11/55-С/229 от 01.02.11 г.		тех. перевооружение т/м по ул. Пугачевской	01.02.11-30.11.2011 г.	23 831 080
11/64-С/231 от 01.02.11 г.		тех перевооружение т/м 1 Саратовская ТЭЦ-5	01.03.11 г.-30.11.11 г.	49 258 110
11/76-С/233 от 28.03.11 г.		ремонт оборудования ТЭЦ-2	апрель-декабрь 2011 г.	46 794 426
11/79-С/235 от 29.03.11 г.		ремонт оборудования ТЭЦ-3	апрель-декабрь 2011 г.	20 572 749,62
11/36-С от 22.03.11 г.		кап. ремонт к/а БКЗ №6 ТЭЦ-3	25.03.11 г.-31.07.11 г.	14 053 414,22
11/57-С/230 от 15.03.11 г.		тех перевооружение техводовода ТЭЦ-3	17.04.11 г.-14.09.11 г.	32 584 050
11/73-С/226 от 21.03.11 г.		тех перевооружению прирельсового склада реагентов и замене бака соляной воды	01.06.11 г.-30.09.11 г.	1 916 601
11/85-Сф/242 от 30.03.11		Ремонт производственных зданий, сооружений ТУТСаp	01.04.11 – 31.10.11	7 335713,85
11/82-Сф/237 от 29.03.11		Ремонт теплотрасс МТС ТУТСаp	03.05.11 – 30.09.11	23 428 649,7
11/83-Сф/241 от 29.03.11		Ремонт теплотрасс ВКС ТУТСаp	03.05.11 – 30.09.11	15 497 766,24
11/84-Сф/240 от 29.03.11		Ремонт теплотрасс ГК ТУТСаp	03.05.11 – 30.09.11	9 042 006,69
11/77-С/234 от 28.03.11		Ремонт трубопроводов МТС, тепловой изоляции трубопроводов МТС, вспомогательного оборудования, трубопроводов ВКС ТУТ БАЛ	Апрель – ноябрь 2011	4345481,39
11/39-С/227 от 01.02.11		Ремонт электродвигателей ГРЭС	01.02.11 – 31.03.11	117 705
11/75-С/236 от 28.03.11		Ремонт оборудования ГРЭС	Апрель – декабрь 2011	10 696 203,65
11/80-С от 29.03.11 г.		ремонт оборудования ТЭЦ-5	Апрель – декабрь 2011	37 896 341
11/81-С/238 от 29.03.11		Ремонт оборудования ТЭЦ-4	Апрель – декабрь 2011	45 717 696,97
11/78-С/232 от 28.03.11		Ремонт оборудования, тепловой изоляции МТС, ВКС, ГК; ремонт котлов	Апрель – декабрь 2011	23 446 033,09
11/44-С от 01.03.11		Балансировка ротора ЦНД ТВД-5	01.03.11 – 30.03.11	54 482,85
11/62-Сф/221 от 01.02.11		Общестроительные ремонтные работы зданий и сооружений ТЭЦ-3	01.02.11 – 31.03.11	336601,13
11/114-Сф от 01.04.11		Ремонт БНС, ремонт ТМ (РТС), ремонт главного корпуса, ремонт кровли общестроительных зданий, общестроительные ремонтные работы зданий и сооружений	апрель – сентябрь 2011г.	13747427,31
11/115-Сф от 01.04.11		Работы по ремонту зданий ТЭЦ-2	Апрель – декабрь 2011	6 019 854,79
11/110-Сф от 30.03.11		Ремонт дымовых труб ТЭЦ-2	01.04.11 – 30.09.11	3 435 102,31
11/35-С/243 от 01.02.11 г.		ремонт ГПМ, трансформатора	01.02.11-31.03.11 г.	353 992,84

11/111-Сф от 30.03.11	Текущий ремонт здания Саратовского УП филиала Саратовского УКК	01.04.11 – 31.12.11	790 292,73
11/113-Сф от 30.03.11	Ремонт дымовой трубы № 2 ТЭЦ-4	01.06.11 – 31.07.11	1121000
11/112-Сф от 30.03.11	Ремонт главного корпуса (верхолазные работы), здания ПВК, здания мазутонасосной ТЭЦ-5	01.04.11 – 30.09.11	728568,91
11/103-Сф от 30.03.11	Кап ремонт гл корпуса ГРЭС, ТЭЦ-1, ремонт водопровода ГРЭС, ТЭЦ-1, ремонт дренажа ГРЭС	Апрель – декабрь 2011	33 62623,85
11/208-С от 05.07.11 г.	работы по тех. перевооружению т/м № 2 по ул. Соколовой	20.07.-01.12.11 г.	45 306 860

4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Общество не относится к субъектам малого предпринимательства, так как средняя численность работников за отчетный период превышает 100 человек, в соответствии со ст. 3 ФЗ РФ «О государственной поддержке малого предпринимательства в Российской Федерации»

В соответствии со статьей 7 ФЗ от 7 августа 2001г. № 119 – ФЗ « Об аудиторской деятельности» ОАО «СПРП» подлежит обязательному аудиту так как, предприятие имеет организационно- правовую форму открытое акционерное общество.

По состоянию на 31.12.2011 года ОАО «СПРП» имеет следующие лицензии:

- лицензия № ВП-51-001925 (X) от 20.01.2010г. на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов, срок действия лицензии до 20.01.2015г;
- лицензия № 007078-Р от 8 декабря 2010г. по изготовлению и ремонту средств измерений, срок действия лицензии до 08.12.2015г.
- лицензия № ОП-51-001828 (64) от 26.11.2009г. на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV опасности, срок действия лицензии до до 26.11.2014г.;
- лицензия № ФС- 99-04-000697 от 05.05.2009г. на осуществление деятельности по производству лекарственных средств (кислород газообразный медицинский), срок действия лицензии до 05.05.2014г.
- лицензия № 64.01.11.002.Л.000043.03.07 от 29.03.2007г. на осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих), срок действия лицензии – до 28.03.2012г.

а так же свидетельства и сертификаты:

- Свидетельство № 0523.02-2009-6450074772-С-2 (строительство) от 03.12.2010г. о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, без ограничения срока действия;
- Свидетельство № СРО-П-081-6450074772-00314-2 (проектирование) от 13.10.2010г. о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, без ограничения срока действия.
- свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля «Службы сварки и дефектоскопии» от 20.03.2009г. №44А510120, срок действия до 20.03.2012г.;
- сертификат соответствия требованиям нормативных документов ГОСТ 5583-78 кислорода газообразного медицинского от 21.05.2009г. РОСС RU. АЯ02. В39103, срок действия до 21.05.2012г.;
- свидетельство о регистрации опасных производственных объектов от 02.09.2009г. № А51- 04434, срок действия до 02.09.2014г.;

- свидетельства об аттестации технологии наплавки в соответствии с требованиями РД - 03-615-03 от 15.02.2008г. №АЦСТ-71-00113, №АЦСТ-71-00114, №АЦСТ-71-00115, №АЦСТ-71-00116, срок действия до 15.02.2012г;
- свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД - 03-615-03 от 15.02.2008г. №АЦСТ-71-00102, №АЦСТ-71-00103, №АЦСТ-71-00104, №АЦСТ-71-00105, №АЦСТ-71-00106, №АЦСТ-71-00107, №АЦСТ-71-00108, №АЦСТ-71-00109, №АЦСТ-71-00110, №АЦСТ-71-00111, №АЦСТ-71-00112, срок действия до 15.02.2012г; от 13.03.2008г. №АЦСТ-71-00121 срок действия до 13.03.2012г.; и от 09.04.2008г. №АЦСТ-71-00153, №АЦСТ-71-00154 срок действия до 09.04.2012г.

Основные производственные показатели и динамика производства за последние 3 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2011 год	2010 год	2009 год
1	Выручка	тыс.руб.	600 731	780 154	543 356
2	Себестоимость	тыс.руб.	614 691	758 568	521 520
3	Объем НЧП	тыс.руб.	277 447	285 782	248 568
4	Среднесписочная численность	чел.	730	744	863
5	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	167 538	152 001	144 242
6	Среднемесячная выработка на 1-го работника	тыс.руб.	32	32	24
7	Средняя заработная плата среднесписочного состава	тыс.руб.	19	17	14

Информация об объеме использованных энергетических ресурсов в 2011 году

Бензин автомобильный	Количество, л	205 292
	Сумма, тыс. руб.	4 172
Топливо дизельное	Количество, л	110 157
	Сумма, тыс. руб.	2 256
Тепловая энергия	Количество, Гкал	7 543
	Сумма, тыс. руб.	5 476
Электрическая энергия	Количество, кВт/ч	2 325 628
	Сумма, тыс. руб.	7 233

5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

Анализ отклонений показателей Отчета о прибылях и убытках ОАО «СПРП»

Наименование показателя	2011	2010	Абсолютное отклонение	Относительное отклонение
Выручка	600731	780154	-179423	77%
Себестоимость продаж	614691	758568	-143877	81%
Валовая прибыль(убыток)	-13960	21586	-35546	-64,7%
Коммерческие расходы				

Управленческие расходы				
Прибыль (убыток) от продаж	-13960	21586	-35546	-64,7%
Доходы от участия в других организациях				
Проценты к получению	109	4449	-4340	2,4%
Проценты к уплате	-1013	-21106	20093	4,8%
Прочие доходы	4345	214671	-210326	2%
Прочие расходы	-9238	-200463	191225	4,6%
Прибыль (убыток) до налогообложения	-19757	19137	-38894	103,2%
Текущий налог на прибыль	0	4399	-4399	0%
В т.ч. постоянные налоговые обязательства(активы)	1050	629	421	166,9%
Изменение отложенных налоговых обязательств	-19	-6	-13	316,7%
Изменение отложенных налоговых активов	2920	-51	2971	5725,5
Прочее		-41	41	0%
Чистая прибыль (убыток)	-16856	14640	-31496	-115,1%

За 2011г. Выручка ОАО «СПРП» снизилась на 179423 тыс. руб, и составила 600731 тыс. руб (77%) в результате сокращения ремонтной программы основного заказчика ОАО «ВоТГК».

Себестоимость продаж ниже уровня 2010 года и составила 614691 тыс. руб. Прочие доходы и расходы также снизились, так как в 2010г. была произведена покупка и продажа акций, которая носила разовый характер. Убытки ОАО «СПРП» в 2011г. составили - 19757 тыс.руб.

Аналитический баланс организации

№ п/п	Наименование статей баланса	Абсолютные величины		Удельные величины		Изменения	
		На начало года	На конец года	На начало года	На конец года	В абсолютных величинах	В удельных величинах
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
1	Внеоборотные активы	56 464	55 865	16,3%	20,4%	-599,0	4,1%
2	Оборотные активы, всего	289 967	217 957	83,7%	79,6%	-72 010,0	-4,1%
	том числе:						
	- производственные запасы	43 119	38 712	12,4%	14,1%	-4 407,0	1,7%
	- готовая продукция	-	-	0,0%	0,0%	0,0	0,0%
	- дебиторская задолженность	214 711	140 399	62,0%	51,3%	-74 312,0	-10,7%
	- денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	32 137	37 504	9,3%	13,7%	5 367,0	4,4%

Баланс		346 431,0	273 822,0	100,0%	100,0%	-72 609,0	0,0%
Пассив							
1	Собственный капитал	109 175	92 319	31,5%	33,7%	-16 856,0	2,2%
2	Долгосрочные обязательства	145	164	0,0%	0,1%	19,0	0,0%
3	Краткосрочные обязательства, всего	237 111	181 339	68,4%	66,2%	-55 772,0	-2,2%
	том числе						
	- краткосрочные кредиты и займы	26 473		7,6%	0,0%	-26 473,0	-7,6%
	- расчеты с кредиторами	210 638	175 827	60,8%	64,2%	-34 811,0	3,4%
Баланс		346 431,00	273 822,00	100,0%	100,0%	-72 609,0	0,0%

Группировка активов и пассивов баланса для проведения анализа ликвидности
ОАО «СПРП» на начало 2011г.

Активы			Пассивы		
Наиболее ликвидные активы	A1	32137	Наиболее срочные обязательства	П1	210638
Быстро реализуемые активы	A2	214711	Краткосрочные пассивы	П2	26473
Медленно реализуемые активы	A3	43119	Долгосрочные пассивы	П3	145
Трудно реализуемые активы	A4	56464	Постоянные пассивы	П4	109175
Итого активы	ВА	346431	Итого пассивы	ВП	346431

Группировка активов и пассивов баланса для проведения анализа ликвидности
ОАО «СПРП» на конец 2011г.

Активы			Пассивы		
Наиболее ликвидные активы	A1	37504	Наиболее срочные обязательства	П1	175827
Быстро реализуемые активы	A2	140399	Краткосрочные пассивы	П2	5512
Медленно реализуемые активы	A3	40054	Долгосрочные пассивы	П3	164
Трудно реализуемые активы	A4	55865	Постоянные пассивы	П4	92319
Итого активы	ВА	273822	Итого пассивы	ВП	273822

Сопоставление каждой группы актива с соответствующей группой пассива

1) $A1 < П1$, это свидетельствует о недостаточной платежеспособности организации на момент составления баланса. У ОАО «СПРП» на н.г. и к.г не достаточно для покрытия наиболее срочных обязательств абсолютно и наиболее ликвидных активов.

2) $A_2 > П_2$, быстро реализуемые активы на н.г. и к.г. превышают краткосрочные пассивы и ОАО «СПРП» может быть платежеспособным в недалеком будущем с учетом своевременных расчетов с кредиторами, получения средств от продажи продукции в кредит.

3) $A_3 > П_3$, в будущем при своевременном поступлении денежных средств от продаж и платежей ОАО «СПРП» может быть платежеспособным на период, равный средней продолжительности одного оборота оборотных средств после даты составления баланса.

4) $A_4 \leq П_4$, свидетельствует о соблюдении минимального условия финансовой устойчивости организации, наличия у нее собственных оборотных средств.

Анализ платежеспособности при помощи финансовых коэффициентов

1. Коэффициент текущей ликвидности ОАО «СПРП»

$$K = (A_1 + A_2 + A_3) / (П_1 + П_2)$$

$$\text{Н.г. } (32137+214711+43119)/(210638+26473)=1,22$$

$$\text{К.г. } (37504+140399+40054)/(175827+5512)=1,2$$

Показывает, что у предприятия на н.г. и к.г. достаточно средств, которые могут быть использованы им для погашения своих краткосрочных обязательств в течение года. Это основной показатель платежеспособности предприятия. Значение этого коэффициента должно находиться в диапазоне 1-2.

2. Коэффициент быстрой ликвидности ОАО «СПРП»

$$K = (A_1 + A_2) / (П_1 + П_2)$$

$$\text{Н.г. } (32137+214711)/(210638+26473)=1,04$$

$$\text{К.г. } (37504+140399)/(175827+5512)=0,98$$

Показывает, что ликвидные средства предприятия покрывают его краткосрочную задолженность со значением коэффициента на н.г. 1,04 на к.г. 0,98, при рекомендуемом значении данного показателя от 0,7-0,8 до 1,5. Данный показатель определил, долю кредиторской задолженности, которая может быть погашена за счет наиболее ликвидных активов, т. е. показал, какая часть краткосрочных обязательств предприятия может быть немедленно погашена за счет средств на различных счетах, в краткосрочных ценных бумагах, а также поступлений по расчетам.

3. Коэффициент абсолютной ликвидности ОАО «СПРП»

$$K = A_1 / (П_1 + П_2)$$

$$\text{Н.г. } 32137/(210638+26473)=0,14$$

$$\text{К.г. } 37504/(175827+5512)=0,21$$

Показал, что на к.г. предприятие может погасить немедленно, имеющуюся кредиторскую задолженность со значением коэффициента 0,21, при рекомендованном значении не ниже 0,2, в то время как на начало года этот коэффициент был ниже рекомендованного.

4.Общий показатель ликвидности баланса предприятия ОАО «СПРП»

$$\mathbf{K = (A1 + 0,5*A2 + 0,3*A3) / (П1 + 0,5*П2 + 0,3*П3)}$$

$$\text{Н.г. } (32137+0,5*214711+0,3*43119)/(210638+0,5*26473+0,3*145)=0,68$$

$$\text{К.г. } (37504+0,5*140399+0,3*40054)/(175827+0,5*5512+0,3*164)=0,88$$

Для комплексной оценки ликвидности баланса используется общий показатель ликвидности баланса предприятия, который показывает отношение суммы всех ликвидных средств предприятия к сумме всех платежных обязательств (краткосрочных, долгосрочных, среднесрочных) при условии, что различные группы ликвидных средств и платежных обязательств входят в указанные суммы с определенными весовыми коэффициентами, учитывающими их значимость с точки зрения сроков поступления средств и погашения обязательств. Значение коэффициента ОАО «СПРП» на н.г 0,68 на к.г. 0,88 ниже рекомендованного 1.

5.Коэффициент обеспеченности собственными средствами ОАО «СПРП»

$$\mathbf{K = (П4 - A4) / (A1 + A2 + A3)}$$

$$\text{Н.г. } (109175-56464)/(32137+214711+43119)=0,18$$

$$\text{К.г. } (92319-55865)/(37504+140399+40054)=0,17$$

Показал, что у предприятия на н.г. и к.г. достаточно собственных оборотных средств, необходимых для его финансовой устойчивости. Значение данного коэффициента ОАО «СПРП» 0,17 при рекомендованном больше или равно 0,1.

Анализ финансовой устойчивости ОАО «СПРП»

1. Коэффициент финансовой независимости рассчитывается как отношение собственного капитала к величине активов предприятия: $K1 = EQ / TA$, где EQ - величина собственного капитала предприятия (equity); TA - величина активов предприятия (total assets).

$$\text{Н.г. } 109175/346431=0,399$$

$$\text{К.г. } 92319/273822=0,338$$

Нормальным для отечественных условий считается отношение на уровне 0,5 и более, но ниже 0,8 ($0,5 \leq K_{фн} \leq 0,8$).

2. Отношение суммарных обязательств к активам характеризует зависимость предприятия от внешних источников финансирования и рассчитывается как отношение общей величины заемного капитала к величине активов предприятия: $K2 = L / TA$, где L - величина заемного капитала (обязательств) предприятия (liabilities).

В ОАО «СПП» отсутствует заемный капитал.

3. Обеспечение внеоборотных активов собственным капиталом показывает, в какой степени внеоборотные активы организации финансируются собственным капиталом. Данный показатель представляет собой отношение внеоборотных активов к собственному капиталу предприятия: $K7 = LTA / EQ$

Н.г. $56464/109175=0,518$

К.г. $55865/92319=0,606$

4. Отношение оборотных и внеоборотных активов характеризует структуру активов предприятия в разрезе его основных двух групп. Этот показатель рассчитывается как отношение оборотных (текущих) к величине внеоборотных активов предприятия по формуле: $K8 = CA / LTA$, где CA - величина оборотных (текущих) активов предприятия (current assets).

Н.г. $289967/56464=5,138$

К.г. $217957/55865=3,9$

5. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами. Данный коэффициент характеризует наличие собственных оборотных средств у предприятия, необходимых для его финансовой устойчивости: $K = (EQ - LTA) / CA$.

Н.г. $109175-56464/289967=0,182$

К.г. $92319-55865/217957=0,168$

Согласно приказу ФСФО №16, предприятие признается неплатежеспособным при значении коэффициента меньше 0,1.

6. Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами рассчитывается как отношение величины собственных оборотных средств и величины запасов предприятия: $K10 = (EQ - LTA) / IH$, где IH - величина запасов предприятия (inventory holdings, material assets).

Н.г. $109175-56454/43021=1,226$

К.г. 92319-55865/38712=0,942

7. Коэффициент маневренности показывает, какая часть собственных оборотных средств предприятия находится в мобильной форме, что позволяет относительно свободно маневрировать этими средствами. Этот коэффициент рассчитывается как отношение величины собственных оборотных средств и величины собственного капитала предприятия: $K_{11} = (EQ - LTA) / EQ$

Н.г. 109175-56454/109175=0,483

К.г. 92319-55865/92319=0,395

Значения коэффициента в диапазоне от 0 до 1,0, финансовое положение ОАО «СПРП» устойчиво.

Анализ деловой активности ОАО «СПРП»

1. Оборачиваемость совокупного капитала. Данный показатель отражает скорость оборота всего капитала предприятия:

(стр. 010 ф. № 2)/((стр. 300-244-252)нг + (стр. 300-244-252)кг ф. №1) / 2

СПРП 600731/(346431+273822)/2=1,94

2. Оборачиваемость текущих активов характеризует скорость оборота всех мобильных средств предприятия:

(стр. 010 ф. № 2)/((стр. 290-244-252)нг + (стр. 290-244-252)кг ф. №1) / 2

СПРП 600731/(289967+217957)/2=2,37

3. Оборачиваемость собственного капитала. Коэффициент показывает скорость оборота собственного капитала или активность средств, которыми рискуют акционеры:

(стр. 010 ф. № 2)/((стр. 490-244-252+640+650)нг + (стр. 490-244-252+640+650)кг ф. №1) / 2

СПРП 600731/(109175+97831)/2=5,8

4. Оборачиваемость материальных запасов отражает число оборотов запасов предприятия за анализируемый период:

(стр. 020 ф. № 2)/((стр. 210+220)нг + (стр. 210+220)кг ф. №1) / 2

СПРП 614694/(43021+40054)/2=14,8

5. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает скорость оборота дебиторской задолженности:

(стр. 010 ф. № 2)/((стр. 240-244)нг + (стр. 240-244)кг ф. №1) / 2,

$$\text{СПРП } 600731 / (214711 + 138719) / 2 = 3,4$$

6. Период оборота дебиторской задолженности характеризует средний срок погашения дебиторской задолженности и рассчитывается как:

Т период / пункт 5

$$\text{СПРП } 360 / 3,4 = 105,88$$

7. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает расширение или снижение коммерческого кредита, предоставляемого предприятию:

$$(\text{стр. } 020 \text{ ф. } \text{№ } 2) / ((\text{стр. } 620)_{\text{нг}} + (\text{стр. } 620)_{\text{кг}} \text{ ф. } \text{№} 1) / 2$$

$$\text{СПРП } 614691 / (210638 + 175827) / 2 = 3,18$$

8. Период оборота кредиторской задолженности. Данный показатель отражает средний срок возврата долгов предприятия (за исключением обязательств перед банками и по прочим займам):

Т период / пункт 7

$$\text{СПРП } 360 / 3,18 = 113,21$$

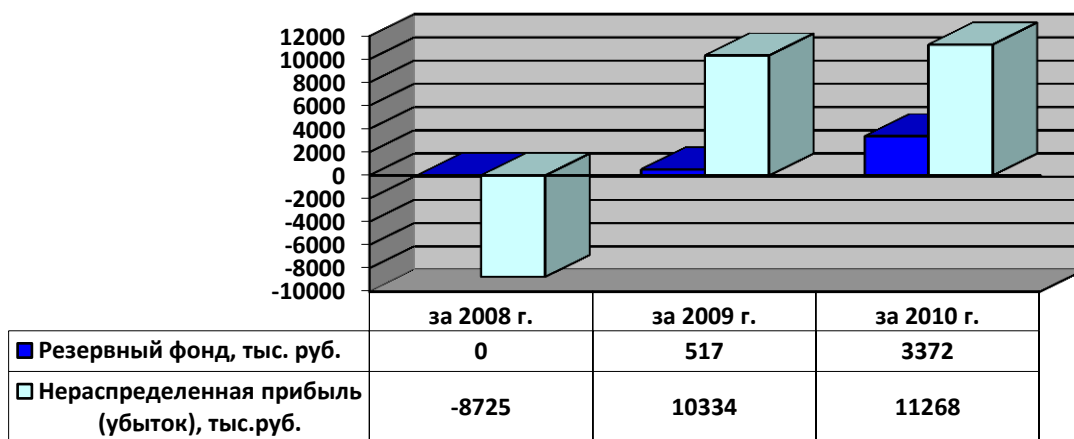
9. Фондоотдача основных средств отражает эффективность использования основных средств предприятия и рассчитывается по формуле:

$$(\text{стр. } 010 \text{ ф. } \text{№ } 2) / ((\text{стр. } 120)_{\text{нг}} + (\text{стр. } 120)_{\text{кг}} \text{ ф. } \text{№} 1) / 2$$

$$\text{СПРП } 600731 / (55451 + 52587) / 2 = 11,12.$$

Распределение прибыли.

За последние три года наблюдается следующая динамика распределения чистой прибыли:



6. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Обществом размещено 87 000 штук акций:

- категория акций - обыкновенные
- форма размещения - именные бездокументарные
- номинальная стоимость одной акции – 1 000 рублей

Выпуск ценных бумаг № 1-01-02890-Е зарегистрирован 30.09.2004 г. на основании Распоряжения СРО ФКЦБ России № 04/11050/1 от 30.09.2004 г.

В отчетном периоде основными акционера Общества (доля участия в уставном капитале более 5%) являлись:

- в период 01.01.2011 г. - 01.03.2011 г.:

1) Закрытое акционерное общество «Депозитарно – Клиринговая Компания». Доля в уставном капитале Общества – 37,5 %.;

2) Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии». Доля в уставном капитале Общества – 62,5%.

- в период 02.03.2011 г. – 31.12.2011 г.:

1) Открытое акционерное общество «Оренбургская ТГК». Количество акций Общества – 99,99885 %.

За последние три года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Финансовая отчетность Общества и Аудиторское заключение отражены в Приложении № 1 и Приложении № 2 к настоящему Годовому отчету.

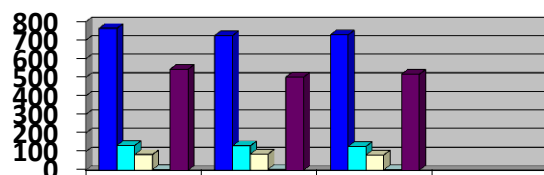
8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Списочная численность персонала ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» составляет на 31.12.2011 г. 729 чел., что на 4 чел. больше, чем на 31.12.2010 г.

Списочная численность филиала ОАО «СПРП» «Саратовспецстрой» составляет на 31.12.2011 г. 69 чел, что на 5 чел. меньше, чем на 31.12.2010 г.

За 2011 год принято - 167 чел. Уволено - 163 чел.

Динамика численности персонала за 2009 - 2011 гг.



	2009 г.	2010г.	2011г.
■ всего (чел)	764	725	729
■ руководители (чел)	133	131	128
■ специалисты (чел)	84	87	82
■ служащие (чел)	3	5	2
■ рабочие (чел)	544	502	517

Удельный вес руководителей, специалистов и служащих от общей численности персонала составляет 29,1 %.

Текучесть кадров в предприятии отчетном году составила 13,0 %. В качестве негативного момента следует отметить отток наиболее квалифицированных работников из предприятия в связи с более высоким уровнем заработной платы в ОАО «Волжская ТГК», ОАО «МРСК Волги» и в других отраслях промышленности.

Подготовка и повышение квалификации кадров в 2011 году в обществе проводились в соответствии с Правилами организации работы с персоналом на предприятиях и в учреждениях энергетического производства и отраслевыми положениями. В 2011 году в институтах повышения квалификации и УКК прошли обучение: руководители - 54 чел., специалисты – 8 чел., рабочие - 111 чел., а также было обучено на рабочих местах рабочих - 147 чел.

Повышение квалификации работников ОАО «СПРП» проводилось по следующим темам и направлениям:

1. Аттестация сварщиков;
2. Обеспечение экологической безопасности при работе в области обращения с опасными отходами;
3. Общие требования промышленной безопасности
4. Требованиям промышленной безопасности на объектах химической промышленности;
5. Повышение квалификации специалистов по ПВК;
6. Правилам ТБ при эксплуатации грузоподъемных кранов, при эксплуатации паровых и водогрейных котлов, при эксплуатации сосудов работающих под давлением, при эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды, на объектах газораспределения и газопотребления;
7. Обучение мерам пожарной безопасности;
8. Строительство особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства;
9. Аппаратчик воздуходелительных установок;
10. Машинист воздуходелительных установок;
11. Наполнитель баллонов;
12. Слесарь по проведению испытаний сосудов, работающих под давлением;
13. Приемщик баллонов;
14. Слесарь по ремонту газового оборудования;

15. Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности. Работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем;

16. Повышение квалификации специалистов сварочного производства;

17. Рабочие люльки, находящиеся на подъемнике (вышке);

18. Стropальщики;

19. Ответственный за содержание грузоподъемных кранов в исправном состоянии;

20. 40 часовой курс по охране труда;

21. В сфере производства строительного-монтажных работ;

22. Проектирование зданий и сооружений;

23. Курсы водителей;

24. Аттестация в сфере подготовки проектной документации.

Повышение квалификации руководителей и специалистов с отрывом от производства проводилось в НОУ «СПК «Мосэнерго», НППЦ «Стройкомплекс» СГТУ, в ФТУ «Консультативно-методический центр лицензирования «Росздравнадзор», ННОУ ДПО (ПК) С «Про-фессиональный бухгалтер», НОУ ДПО «ЦПКиА» «Приволжский центр повышения квалификации», Учебно-курсовой комбинат г.Саратова «Знание», НОУ «Приволжский центр повышения квалификации и проф.аттестации в строительстве и ЖКХ», ООО «Спас-Сервис».

В целях соблюдения требований законодательства в области охраны труда Общество в отчетном периоде провело следующие мероприятия:

- периодический медицинский осмотр работников (затраты составили 150 000 руб.);
- приобретение средств индивидуальной защиты (затраты составили 154 006 руб.);
- приобретение молока (затраты составили 99 230 руб.).

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды Общество в отчетном периоде провело следующие мероприятия:

- лабораторно-инструментальные исследования ПДК атмосферного воздуха и ПДУ шума на границе СЗЗ собственных площадок, согласно Программе производственного контроля;

- лабораторно-инструментальный контроль за качеством сточной и питьевой воды на собственных площадках, атмосферного воздуха и микробиология воды по кислородной станции;

- сданы на утилизацию и обезвреживание в лицензированные организации люминесцентные лампы, отработанные масла, отходы черных металлов, аккумуляторы отработанные, тормозную жидкость отработанную, остатки этиленгликоля, потерявшие потребительские свойства, кислота аккумуляторная и т.д;

- вывезен производственный и бытовой мусор на санкционированную свалку (согласно заключенных договоров);

- мойка транспортных средств с привлечением третьих лиц, имеющих право на осуществление в специально отведенных местах (на территории специализированного контрагента в соответствии с заключенными договорами);

- внесение в федеральный бюджет платы за негативное воздействие на окружающую среду;

- составлены и сданы отчеты: 4-ОС, 2-ТП(воздух) - в Статуправление; техотчет и 2-ТП(отходы) – в Росприроднадзор.

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

10.1. Реквизиты Общества:

Полное/сокращенное наименование:

Открытое акционерное общество «Саратовское производственное ремонтное предприятие»/ОАО «СПРП»

Юридический и фактический (почтовый) адрес: 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 120

Тел.: (8452) 98-64-32, 98-67-03

Факс: (8452) 23-55-20, 28-69-00, 27-56-07

e-mail: info@sarprp.ru

10.2. Контактные лица управляющей организации (Закрытого акционерного общества «Управляющая компания «Энергостройсервис»: юридический адрес: 129090, Российская Федерация, г. Москва, ул. Щепкина, д. 29; тел.: 8-495-740-00-00):

- для акционеров: Генеральный директор Колокольников Александр Александрович, тел 8-495-740-00-00

10.3. Аудитор:

Наименование	Закрытое акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»
Место нахождения	РФ, 129085, Москва, проспект Мира, д. 101, стр. 1.
Телефоны	(495) 380-24-88, 380-24-89, 783-37-35
Факс	(495) 380-24-88, 380-24-89, 783-37-35
e-mail, интернет	mail@cba.ru, www.cba.ru
ОГРН ИНН/КПП	1027700237696 7710033420 / 771701001
Номер и дата свидетельства о членстве в саморегулируемой организации аудиторов	№ 6944 от 21.12.2009 г., Саморегулируемая организация аудиторов - Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», ОРНЗ 10201055310.
Генеральный директор	Рассказова-Николаева Светлана Алексеевна

10.4. Регистратор:

Наименование	Закрытое акционерное общество «Профессиональный регистрационный центр»
Место нахождения	РФ, 117452, г. Москва, Балаклавский проспект, д. 28-В
Телефоны	(495) 229-38-82
ОГРН ИНН/КПП	1023802254574 7710033420 / 771701001
Генеральный директор	Савицкий Олег Вадимович

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1. Бухгалтерская отчетность (бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках с приложениями, пояснительная записка) – Приложение №1

11.2. Аудиторское заключение – Приложение №2