

**Открытое акционерное общество
«Коксохиммонтаж-2»**

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров
ОАО «Коксохиммонтаж-2»

«22» апреля 2016г.

Протокол № 1 от «16» апреля 2016г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖЕН:

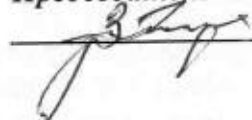
Советом директоров

ОАО «Коксохиммонтаж-2»

«21» марта 2016 г.

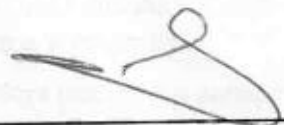
Протокол № 3 от «21» марта 2016г.

Председатель Совета директоров

 / Зорин В.С./

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ за 2015 ГОД**

Генеральный директор _____



Бондарев Н.Н.

Главный бухгалтер _____



Николаева Е.А.

I. Общая информация об обществе

ОАО «Коксохиммонтаж-2» является коммерческой организацией, созданной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, путем реорганизации ЗАО «Коксохиммонтаж» в форме выделения из его состава - филиала Второго Череповецкого строительного-монтажного управления, зарегистрированного МЭРИЕЙ г. Череповца за № 727 от 10.06.1992 г., и зарегистрированным как юридическое лицо 29.12.1995 за № 690. В связи с внесением изменений в Устав ОАО «Коксохиммонтаж-2», организация перерегистрирована 27 июня 2002 г. за № 644. ОАО «Коксохиммонтаж-2» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1023501242873. Местонахождение: 162600, г. Череповец, Северное шоссе 65, Вологодской обл.

Сокращенное наименование – ОАО «КХМ-2».

Уставный капитал Общества составляет 22 872 000 рублей и разделен на 7624 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 3 000 рублей каждая.

Регистратором ОАО «Коксохиммонтаж-2» в соответствии с заключенным договором является Центральный филиал Закрытого акционерного общества «Новый регистратор»: Адрес: 109012, г. Москва, Большой Черкасский пер., д. 13/14, стр. 4 АБВ; Контактные телефоны регистратора: (495) 625-63-67, 628-02-42, 234-70-75; Факс: (495) 628-78-01

Сведения о лицензии, выданной регистратору: На осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00339, дата выдачи 30.03.2006г., бессрочная. Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Общий список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Открытого акционерного общества «Коксохиммонтаж-2» по состоянию на 16.03.2015г. - 80, из них физических лиц - 77 чел., юридических лиц - 3 юр.лица.

Высшим органом управления ОАО «Коксохиммонтаж-2» является Общее собрание акционеров. Его цель подведение итогов работы предприятия за прошедший год и выработка решений в соответствии с Уставом Общества и действующим законодательством относящихся к компетенции Общего собрания акционеров. Решением Общего собрания от 24.04.2015 г. избран на 2015 год Совет директоров Общества в количестве 5 человек.

Единоличным исполнительным органом Общества является генеральный директор.

II. Положение общества в отрасли.

За последние годы ОАО «Коксохиммонтаж-2» далеко продвинулось в строительной индустрии. При этом технический прогресс основан в значительной мере на собственных проектно-конструкторских, технических и технологических решениях, что и позволило предприятию занять свое стабильное место на рынке проектирования, изготовления, монтажа и реконструкции металлоконструкций и технологического оборудования на опасных производственных объектах.

Производственная деятельность ОАО «Коксохиммонтаж-2» - это, в первую очередь проектирование, изготовление, монтаж и ремонт:

- металлоконструкций, технических устройств (сосудов и аппаратов), технологических трубопроводов и оборудования на химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих и других производствах и объектах, связанных с обращением или хранением взрывопожароопасных и токсичных веществ;
- металлоконструкций, технологических трубопроводов и оборудования на металлургических и коксохимических объектах;

- паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением;
- трубопроводов пара и горячей воды;
- грузоподъемных устройств;
- объектов газового хозяйства.

Надежность деятельности гигантов индустрии Череповца, таких как АО «ФосАгро-Череповец» и ПАО «Северсталь», во многом обеспечивается наличием специализированных строительных организаций. Среди них - ОАО «Коксохиммонтаж-2», основным профилем деятельности которого является промышленное строительство. Компании поручают комплексные работы – от проектирования объектов, в том числе и опасных, до ввода их в эксплуатацию. Очень часто это работы в сложных условиях действующих производств предприятий-заказчиков. Для этого у ОАО «КХМ-2» есть все необходимое: материально-технические ресурсы и кадровый потенциал.

ОАО «Коксохиммонтаж-2» осуществляет свою деятельность согласно свидетельству № 0065.02-2009-3528011493-С-2 о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданному саморегулируемой организацией НП «Межрегиональное объединение строителей», членом которой предприятие является с апреля 2009 года.

Система менеджмента качества ОАО «КХМ-2» сертифицирована на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 9001–2008 с ноября 2003 года и успешно ресертифицирована в 2006, 2009 и 2012 годах. При ежегодных аудиторских проверках системы менеджмента качества экспертами не было выявлено ни одного несоответствия.

С начала 2000-х годов КХМ-2 развивалось путем реализации направлений, важнейшими из которых являются следующие:

- комплексное возведение объектов «под ключ», начиная от рабочего проектирования до полного завершения и сдачи объекта;
- подтверждение качества продукции путем сертификации системы менеджмента качества на соответствие ГОСТ Р ИСО 9001-2001 (ИСО 9001:2000) и декларирование о соответствии выпускаемого оборудования требованиям технического регламента ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»;
- повышение квалификации и аттестация персонала, аттестация сварочных технологий в Национальном Агентстве Контроля Сварки.

На предприятии аттестованы технологии сварки, применяемые при сооружении объектов: ручная дуговая сварка покрытыми электродами, ручная аргонодуговая сварка неплавящимся электродом, механизированная сварка плавящимся электродом в среде углекислого газа, автоматическая сварка под флюсом, механизированная аргонодуговая сварка плавящимся электродом. Для проведения сварочных работ постоянно приобретается новое современное оборудование.

В ОАО «Коксохиммонтаж-2» есть аттестованная и аккредитованная лаборатория неразрушающего контроля и механических испытаний. В ее арсенале несколько неразрушающих методов: радиографический, ультразвуковой, капиллярный (цветной) и визуально-измерительный. Применяются спектральный анализ и измерение твердости сварных швов, основного металла и околошовной зоны, определяется толщина основного металла, неметаллических материалов и защитных покрытий посредством ультразвуковой толщинометрии. Проводятся механические испытания разрушающими методами (на растяжение, на статический изгиб, определение ударной вязкости и так далее).

Таким образом, осваивая новые технологии, внедряя современное оборудование, ОАО «Коксохиммонтаж-2» завоевало репутацию компетентной и динамично развивающейся компании, привлекаемой в качестве подрядчика к возведению новых

сооружений и ремонту и реконструкции существующих опасных производственных объектов. Задачи по повышению качества выпускаемой продукции и выполнения строительно-монтажных работ являются приоритетными на сегодняшний день перед коллективом предприятия, равно как и жесткое соблюдение сроков, что позволяет быть конкурентоспособными на рынке аналогичных услуг. Залогом добросовестного отношения к труду, своим обязанностям коллектива является жесткая политика руководства предприятия в области качества, в области соблюдения технологической дисциплины.

В 2015 году в мае ОАО «Коксохиммонтаж-2» исполнилось 40 лет. Высокие показатели результата деятельности за все эти годы были достигнуты благодаря слаженной работе коллектива предприятия, которое участвовало в возведении практически всех промышленных объектов Череповца. Компания по праву считается асом промышленного строительства и несколько десятилетий трудится в одной связке с гигантами индустрии, однако современная жизнь вносит коррективы в планы предприятия на будущее, но ОАО «КХМ-2» с оптимизмом смотрит вперед и, совершенствуясь, адаптируется к любым экономическим условиям.

III. Основные направления деятельности предприятия .

Комплексное возведение промышленных сооружений , в том числе опасных производственных объектов, начиная от участия в проектировании до полного завершения и ввода объекта в эксплуатацию, включая изготовление, монтаж и ремонт металлоконструкций зданий, сооружений, резервуаров; технических устройств (сосудов и аппаратов, работающих под давлением или без давления, аппаратов колонных и теплообменных, аппаратов для физико-химических и физико-механических процессов; трубопроводов и их узлов, м/конструкций опор, площадок и лестниц с ограждениями; защитных ограждений частей машин); а также предприятие выполняет земляные и свайные работы, работы по закреплению грунтов; устройство монолитных и сборных бетонных и ж/бетонных конструкций; монтаж металлических конструкций; устройство наружных сетей водопровода и канализации, устройство наружных сетей теплоснабжения и газоснабжения; монтаж подъемно-транспортного оборудования; монтаж оборудования предприятий черной металлургии; монтаж оборудования химической и нефтеперерабатывающей промышленности; монтаж печей из сборных элементов повышенной заводской готовности и многие другие виды работ, связанные с повышенной опасностью промышленных производств.

Все работы выполняются согласно Свидетельства № 0065.03-2009-3528011493-С-2 о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное 13 апреля 2012 года саморегулируемой организацией НП «Межрегиональное Объединение Строителей».

ОАО «Коксохиммонтаж-2» за 2015 год выполнил строительно-монтажные и ремонтные работы на следующих объектах:

1.Заказчик ПАО «Северсталь»:

1.1.СП.ИДЦ. Реконструкция газоочистки ВП №7

1.2.СП.ИДЦ. Модернизация загрузочного узла вращающейся печи №1 (договор с ООО «Черметстрой»)

Закончены строительно-монтажные и пусконаладочные работы на объекте Актом приемочной комиссии ввода объекта в эксплуатацию в декабре 2015.

1.3.СК.КЦ. Установка улавливания неорганизованных выбросов от конвертеров №1-3

Доизготовление и монтаж технологических металлоконструкций укрытия конвертера (догауз) №3, защитных экранов, площадок выкатных и съемных для обслуживания оборудования конвертера №3, тележки для откатки кессона конвертера №3 – всего 225 тонн.

Закончены строительно-монтажные и пусконаладочные работы на объекте Актом приемочной комиссии ввода объекта в эксплуатацию в июне 2015.

1.4.ППП. ЦПМ-3. Комплекс покрытий металла (АНГЦ и АПП)

Заключен долгосрочный договор №9000036587 от 12.03.2015 сроком до 30.09.2017 года. В 2015 году работы начались только в октябре. Выполнен вынос сетей из зоны строительства и освобождение пятна застройки от старых фундаментов: выемка грунта составила 1451 м³, демонтаж ж/бетонных конструкций фундаментов - 1097м³, перекладка сетей водопровода и канализации - 337м.

2.Заказчик ОАО «ФосАгро-Череповец»

2.1.ЦФА. Реконструкция узла сушки-прокалки ТФА и охлаждения готового продукта

Продолжено строительство здания нового цеха узла сушки-прокалки ТФА и охлаждения готового продукта площадью 1180м²: смонтирован каркас здания 177 т, ограждающие конструкции стен из Сэндвич-панелей трехслойных Металл Профиль" с видимым креплением Z-LOCK – 1897 м², кровельным покрытием – 1180 м², устройством окон – 412 м².

Смонтировано технологическое оборудование, в том числе:

Досборка и монтаж печи сушильно-прокалочная А,В 3,5/2,9-27ТК в комплекте с заслонкой шиберно-ножевой, топочно-горелочным устройством, шлюзовым питателем – 1 комплект,

Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-14-2-Ну4-С с основной и резервной линиями редуцирования -1шт

Агрегат насосный полупогружной ТХИ 90-49 – 2шт

Абсорбер пенный с двумя провальными решетками и контактным устройством АПС -1 шт (8т)

Бункер поз. Е-108/5 – 2,05т

Вентилятор мельничный из коррозионностойкого материала ВМ-75-1200-ГУК с электродвигателем 5АИ355М4, масса 4,42 т -2 шт

Конвейер ленточный В=800 мм длина 44255 мм -1шт

Трубный конвейер ф 200мм х19050 мм поз.Т-312/3 горизонтальный в комплекте с плоским шибером 400*250 и пневмоприводом – 1 шт

Сепаратор магнитный 300х300 тип ПСМ-1 – 2 шт

Сепаратор магнитный 300х300 тип ПСМ-2 – 1 шт

Бункер пасты ТФА с механизмом разгрузки -1 шт

Ленточный весовой дозатор 4488ДН-УЗ-10-50-6,75-1-0 -1шт

Групповой циклон СЦН-40-1300*6 – 1шт

Шкаф подготовки воздуха ЦФА РС-S-R100506.00.00.000 – 1шт

Рукавный фильтр СРФ-22*4Т и импульсной продувкой в комплекте со шлюзовым питателем – 1шт

Таль электрическая канатная, грузоподъемность 1т, высота подъема 24м -2 шт

Точки поз. Х-7 ,поз. Х-8 -0,75 т , поз.Х-6, Х-10, Х-11, Х-12 – 0,34т, поз.Х-1, Х-2 -0,1621т, Х-3, Х-4,Х-5 – 0,14т

Смонтировано 35 т газоходов от ф 800 до ф 1200.

Смонтировано 1075 м трубопроводов технологических от ф 25 до ф 820.

Смонтировано 92 единицы арматуры.

Монтаж трубопровода пожаротушения из трубы полипропиленовой Firestop SDR7,4 Ду 90 мм – 60м

Выполнено 13062 м² антикоррозийной защиты эмалью Hempadur Mastik 45880.

Закончено строительство нового цеха проведением пусконаладочных работ.

2.2. «Станция нейтрализации с операторной» в рамках проекта «Строительство цеха по производству аммиака мощностью 2200 тонн в сутки»

Устройство ж/б конструкций фундаментов под оборудование – 467 м³.

Укладка стальных водопроводных труб – 39 м.

Устройство цементобетонных покрытий автодороги 171 м².

2.3. Газопровод природного газа с узлом учета» в рамках проекта «Строительство цеха по производству аммиака мощностью 2200 тонн в сутки»

Прокладка подземного трубопровода из труб стальных ф720 -223,5м, из труб стальных ф720 -8 м.

Устройство ж/б конструкций фундаментов и опор– 37 м³.

Монтаж м/к стоек, лестниц, ограждений – 3,8 т.

Устройство цементобетонного покрытия автомобильных дорог – 530 м².

2.4. Азотный комплекс. Замена холодильников раствора МДЭА-абсорбента поз.312, 313

Монтаж секций холодильников раствора МДЭА-абсорбента с обвязочными трубопроводами из стали 12Х18Н10Т – 4 шт (около 8 т каждый).

2.5. Азотный комплекс. Монтаж оборудования и трубопроводов КИПиА в цехе по производству аммиака №1

Монтаж 5 единиц арматуры КИПиА.

2.6. Фосфорный комплекс. Замена центрального распределителя КВФ в корпусе 5.55 ПЭФК

Разборка и демонтаж элементов центрального распределителя КВФ -6,843 т.

Монтаж элементов центрального распределителя КВФ.

2.7. Азотный комплекс. Замена приварной арматуры высокого давления производства карбамида на фланцевую арматуру

Разработка документации по технологии сварки материала Safurex согласно действующим стандартам и правилам НАКС РФ.

Монтаж 30 единиц арматуры с ответными фланцами и крепежом.

2.8. Азотный комплекс. Замена трубного пучка дефлегматора поз.902

Установка трубного пучка весом 4,5 т с помощью экстрактора в дефлегматор, монтаж плавающей головки 0,3 т, монтаж распределительной камеры 0,8 т и двух крышек 1,1т. После сборки монтаж дефлегматора общим весом 10,6 т с отм.0,000 на отм.17,000.

2.9. Азотный комплекс. Изменение схемы очистки процессного конденсата в цехе по производству аммиака №2

2.10. Азотный комплекс. Замена предохранительных клапанов в цехе по производству аммиака №2

Выполнена замена 3-х предохранительных клапанов PSV-207, PSV-208, PSV-210 насосов в ЦПМ-2.

2.11. Азотный комплекс. Мероприятия по замене изношенного оборудования и повышению надежности производства аммиака №2

Выполнена замена изношенного оборудования:

нижней трубчатки генератора-ректификатора поз.901 G1 и поз.901 G2,

трубного пучка поз.116,

газового кипяtilьника поз.306,

маслохолодильников поз.402,

холодильников ABC поз.429/2,

фильтров смазки поз.401.

Выполнена модернизация системы охлаждения воздуха 1-й и 3-й ступени поз.402.

2.12. Фосфорный комплекс. Замена северного кратцер-крана поз. ПТ-20/1

Демонтаж с сохранением существующего полупортального кратцер-крана.

Монтаж и подключение полупортального кратцер-крана (скребковый реклаймер) типа F2 производительностью 60т/ч – общим весом 43 т.

Выполнено усиление несущих балок с заменой отдельных связей и заменой подкранового рельса на отм. 16,000.

2.13. Фосфорный комплекс. Замена экстрактора поз. Р-219 на участке №1 ПЭФК

2.14. Азотный комплекс. Замена насадки колонны синтеза аммиака поз. 601 в АМ-2

2.15. Фосфорный комплекс. Замена газового теплообменника поз. 304/1

Замена газового теплообменника поз. 304/1 с футеровкой

2.16. Азотный комплекс. Замена котла-утилизатора нитрозных газов Г-420БПЭ поз. Т-201.

2.17. Азотный комплекс. Замена экономайзеров котлов-утилизаторов поз. Т-201, Т-206

2.18. Азотный комплекс. Замена котла-утилизатора Г-400 ПЭ поз. Т-206

2.19. Фосфорный комплекс. Замена орошающего устройства 1-го моногидратного абсорбера т.с. СК-714 в СКП

2.15. Фосфорный комплекс. Замена мешалок экстрактора на участке №1 ПЭФК

2.16. Фосфорный комплекс. Работы по капитальным и текущим ремонтам (УОР) ЦФА

Капитальный ремонт корпуса реактора Р-114/1,2

ОКР корпуса сборника Р-114-1/2

ОКР технологических трубопроводов обвязки сборника Р-114-1/2

ОКР ремонт монтаж «усов» сушильно-прокалочной печи В 3-45 поз. С-92

Капитальный ремонт ремонт монтаж «усов» сушильно-прокалочной печи В 2.2-22 поз. СС-214

ОКР теплоизоляции сборника ОПС поз. Е-124.

Капитальный ремонт теплоизоляции обечайки промежуточной емкости жидкой серы поз. Е-8 СКП УСЖС .

Капитальный ремонт теплоизоляции линии конденсата Ду50мм .

Капитальный ремонт теплоизоляции крышек кристаллизаторов поз. Р-17/5-6.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода сжатого воздуха.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода пара.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода сжатого воздуха.

Теплоизоляция трубопроводов теплофикационной воды.

ТЭЦ

Капитальный ремонт тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети, пара 7 и 13 кгс/см² внешней эстакады наружных теплопроводов

Капитальный ремонт тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети вдоль дороги 4-4 у к.2-43 ЖКУ и к.2.47 ПМУ

Капитальный ремонт тепловой изоляции парового котла БКЗ 75-39 ГМА ст. №11

Капитальный ремонт тепловой изоляции оборудования в корп. 8.04

Капитальный ремонт трех тарелок дэаэратора №4 ДСА-200 КТЦ ТЭЦ

Капитальный ремонт дэаэратора №4 ДСА-200 КТЦ ТЭЦ.

Капитальный ремонт(замена) участка линии пара (теплоспутник линии передачи известкового молока) от корп. 6.23.

Демонтаж трубопровода пара 7 кг/см на подогрев (калорифер) демонтированного котла ДКВР отм 7м ряд В

Ремонт паропровода острого пара 39 кг/см² № 2 отм. 12м ряд. Б1

Замена задвижек Ду-600 Ру-40, приварка фланцев

Капитальный ремонт опор трубопровода природного газа ФК от т. "8" до т. "А".

Замена задвижек Ду-150 Ру-100, приварка фланцев

Подготовка к ЭПБ резервуара хранения мазута №1 ТЭЦ.

Замена запорной арматуры с питательных насосов на питательные коллектора котлов БКЗ.

Подготовка к ЭБП резервуара хранения мазута №1 ТЭЦ.

Капитальный ремонт тепловой изоляции трубопровода мазута со спутником пара снаружи здания мазутонасосной.

Обустройство арматуры ПП-1, ПП-2 паропроводов 39 ата ТЭЦ.

Замена запорной арматуры с питательных насосов на питательные коллектора котлов БКЗ.

Ремонт дренажного коллектора насоса ПЭН № 6.

СКП

Капитальный ремонт снятие, установка т/изоляции с ПП1 ступени энерготехнологического котла РКС-95/4,0-440 СК-600/1.

Капитальный ремонт установка теплоизоляции на трубопроводе подачи ГВС в АБК корп. 1.61.

Капитальный ремонт т/и верхнего короба корпуса ПП 2 ст. котла РКС-95/4,0-440 СК-600/1.

Капитальный ремонт т/и верхнего короба корпуса ПП 2 ст. котла РКС-95/4,0-440 СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ хранилища чистой серы Е-108/1.

Капитальный ремонт снятие/установка теплоизоляции с трубопроводов УСЖС (Е-25) .

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ плавильного агрегата поз. Х-5/1.

Капитальный ремонт снятие/установка теплоизоляции газохода входа газа на 2-ой слой КА т.с. СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции хранилища чистой серы поз.Е-13 УСЖС.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода подачи оборотной воды в сборниках САО СК-600/1

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода подачи оборотной воды в сборниках САО СК-714

Капитальный остановочный ремонт снятие/установка теплоизоляции с крыши емкости поз. Е-2, для проведения ремонта в период ОКР т.с. СК-714.

Капитальный ремонт снятие, установка теплоизоляции фильтра МГВ 60-8У-03 поз. Ф-103/ЗУП и Ф СКП

Капитальный ремонт снятие и установка т/изоляции для ремонта газохода 002-5.6.1-2400К в ККО СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ плавильного агрегата поз. Х 5/1 (корпус).

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ плавильного агрегата поз. Х5/2 СКП УПиФ.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода аварийного душа с теплоспутником САО СК-600/3.

Устройство/разборка инв.лесов,снятие/установка теплоизоляции для ремонта газохода 002-5.6.1-2400К в ККО СК-600/3 .

Устройство/разборка инв.лесов,снятие/установка теплоизоляции для ремонта т/о поз.304/2 в ККО СК-600/3 .

Устройство/разборка инв.лесов,снятие/установка теплоизоляции для ремонта т/о поз.319 в ККО СК-600/2 .

Устройство/разборка инв.лесов,снятие/установка теплоизоляции для ремонта т/о поз.316 в ККО СК-600/2.

Устройство/разборка инв.лесов,снятие/установка теплоизоляции для ремонта т/о поз.319 в ККО СК-600/2.

Устройство/разборка инв.лесов,снятие/установка теплоизоляции для ремонта т/о поз.316 в ККО СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции с люков контактного узла.

Капитальный ремонт теплоизоляции промежуточной емкости поз.Е-11 СКП УСЖС.

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ сборник поз.Е-109.

Капитальный ремонт установка т/изоляции фильтра МГВ60-8У-03 поз.Ф-10/2УСЖС СКП.

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ плавильного агрегата поз.Х5/1.

Капитальный ремонт установка теплоизоляции на форсунках жидкой серы СК-600/3.

Капитальный ремонт вскрытие-закрытие теплоизоляции для ремонта оборудования ККО СК-600/3(для ремонта г/х разогрева 1слоя).

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-600/3.

Капитальный ремонт снятие-установка теплоизоляции с люков контактного узла СК-714.

Капитальный ремонт замена теплоизоляции трубопровода подачи захоложенных стоков в сборники САО на СК-714.

Капитальный ремонт теплоизоляции с люков контактного узла.

Капитальный ремонт теплоизоляции на сепараторах непрерывной продувки СК-600/2 при проведении ЭПБ.

Устройство-разборка лесов,снятие -установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газовых теплообменников поз.309/1,2 топки подогревателя СК-600/3.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газовых теплообменников поз. 318 СК-600/3.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газовых теплообменников поз. 316 СК-600/3.

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ сборник поз.Е-104.

Устройство-разборка лесов, снятие -установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газового теплообменника поз.304/2 СК-600/3.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газового теплообменника поз.304/ СК-600/3.

Устройство-разборка инвентарных лесов, снятие и установка теплоизоляции для обследования и ремонта оборудования ККО СК 600/2.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газовых теплообменников поз. 304/1.

Устройство-разборка лесов, снятие -установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газоходов кислотного участка № 1 СК-714.

Устройство-разборка лесов, снятие -установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газового теплообменника поз.304/1 СК-714.

Капитальный ремонт теплоизоляции с люков контактного узла.

Устройство, разборка лесов для замены т/изоляции пылеуловителей УЗТ газового теплообменника поз. 304/2.

Капитальный ремонт СК-600/2 КР теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС.

Капитальный ремонт теплоизоляции оборудования УПиФ фильтр МГВ 60-8У-03 поз. Ф-103/1.

Устройство-разборка инвентарных лесов, снятие-установка теплоизоляции для ремонта газохода.

Капитальный ремонт установка теплоизоляции трубопровода аварийного душа с теплоспутником в САО СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-714.

Остановочный капитальный ремонт установка теплоизоляции на газоходе А1-КА.

Капитальный ремонт установка теплоизоляции на нагнетании насоса поз.Н-15/1,2 сборника Е-14 СКП УСЖС.

Капитальный ремонт снятие, установка тепловой изоляции для ремонта контактного узла в ППР СК-600/1.

Капитальный ремонт устройство/разборка инвентарных лесов, снятие и установка т/изоляции для ремонта крыши т/о поз. 319 СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляция 002.5.6.1-2800-К4 КА.

Капитальный ремонт устройство и разборка лесов, снятие, установка теплоизоляции для ремонта оборудования ККО СК-600/2.

Устройство и разборка инвентарных лесов, снятие и установка теплоизоляции для обследования и ремонта оборудования ККО СК-600/2.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газового теплообменника поз. 318 СК-600/2.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газового теплообменника поз. 316 СК-600/2.

Устройство-разборка лесов, снятие-установка тепловой изоляции для подготовки к УЗТ газового теплообменника поз.26,17 топки подогревателя СК-600/2.

Капитальный ремонт устройство и разборка инвентарных лесов, снятие и установка теплоизоляции для обследования и ремонта оборудования ККО СК 600/2.

Капитальный ремонт снятие, установка теплоизоляции на серопроводах нагнетания после насосов Льюис VSHR СК-600/1.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах нагнетания после насосов узла приема жидкой серы РКС СК-600/1.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах нагнетания после насосов узла приема жидкой серы СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах нагнетания после насосов узла приема жидкой серы СК-600/3.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-600/1.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-714.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-600/3.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-600/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах нагнетания после насосов узла приема жидкой серы СК-714.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-714.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах узла приема, складирования и передачи жидкой серы в топку котла РКС СК-600/1.

Капитальный ремонт теплоизоляции на серопроводах нагнетания после насосов Льюис VSHR СК-600/1.

Капитальный ремонт теплоизоляции верхнего корпуса ПП 2 котла РКС-95/4,0-440 СК-600/1.

Капитальный ремонт теплоизоляции энерготехнологического котла РКС-95/4,0-440т.с. СК600/1 и его выносных элементов.

Капитальный ремонт теплоизоляции энерготехнологического котла РКС-95/4,0-440т.с. СК600/2 и его выносных элементов.

Капитальный ремонт теплоизоляции энерготехнологического котла РКС-95/4,0-440т.с. СК600/3 и его выносных элементов.

Капитальный ремонт теплоизоляции энерготехнологического котла РКС-95/4,0-440т.с. СК714 и его выносных элементов.

Капитальный ремонт (замена) поворотного затвора Ду1000 на задвижку

"свечи" газохода КА-РКС СК-714.

Остановочный капитальный ремонт снятия задвижки Ду800 после котла СК-714.

Капитальный ремонт устройство/разборка лесов для снятия/установки т/изоляции и ремонта т/о поз. 319.

К/ремонт усиление кронштейнов крепления монорельсов на кареток передвижения электрических кабелей грейферных кранов на подкрановых путях с оси № 38 до оси 30 ЗСС СКП.

ПЭФК

Замена дренажной ленты ЛВФ-4 корп.2.12 ПЭФК.

Снятие новой дренажной ленты ЛВФ-4 с подставок для хранения и формирование рулона для транспортировки в корп. 2.12 ПЭФК.

Снятие дренажной ленты ЛВФ-4 с подставок для хранения и формирование рулона для транспортировки в корп. 2.12 ПЭФК.

Замена дренажной ленты ЛВФ-4 в корп. 2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт корп.5.58 Замена 18-ти секторов крышки бака поз. 3.2206В.

Капитальный ремонт ПКН-300 и ПКН-400 вакуумвыпарной установки ВВУ-1 корп. 2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт замена дренажной ленты ЛВФ-4 корп. 2.12 ПЭФК.

Устройство и разборка лесов для проведения чистки испарителя поз. С-401(1) корп. 2.12 ПЭФК.

Устройство и разборка лесов для проведения чистки брызгоуловителя поз. С-405(1) корп. 2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт корп.5.58 Замена 18-ти секторов крышки бака поз. 3.2206А.

Капитальный ремонт: замена дренажной ленты ЛВФ-4 в корп. 2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт (замена) секторов крышки бака поз. 3.2206В в корп. 5.58 ПЭФК.

Капитальный ремонт (замена) секторов крышки бака поз. 3.2206А в корп.5.58 ПЭФК.

ОКР корп.5.58.

Капитальный ремонт отстойника поз. 62.1501 корп.5.55.

Капитальный ремонт КВФ, бункеров удаления фосфогипса и отмывки полотен поз. 51.1401 корп. 5.55

ОКР корп. 5.55 ПЭФК Фосфорного комплекса.

Капитальный ремонт технологического оборудования, при проведении ОКР корп. 5.55 ПЭФК ФК".

Капитальный ремонт(замена) участка линии пара (теплоспутник линии передачи известкового молока) от корп. 6.23

Ремонт оборудования, трубопроводов и металлоконструкций при проведении остановочного капитального ремонта корп. 2.12

Капитальный ремонт р линии передачи на кремнефтористоводородной кислоты №13 из корп.2.15в корп.6.22

Капитальный ремонт изготовление опорных приспособлений и подвесных лесов для ремонта щитов экстрактора Р-119,Р-120 корп.2.12 ПЭФК

Капитальный ремонт днища экстрактора Р-119корп.2.12 ПЭФК

Капитальный ремонт сборника конденсата поз.Е-425(1).

Капитальный ремонт паровой арматуры пара 6кг/см² и 13 кг/см²

Капитальный ремонт паропроводов пара 6кг/см² и 13 кг/см²

Капитальный ремонт щитов экстрактора поз. Р-119 в ОКР корп. 2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт линии подачи пульпы от насоса поз. Н-125 на КВФ-1, ЛВФ-4 окр КОРП. 2.12.

Капитальный ремонт обвязка кислотного контура ВВУ-1 после установки нового комплекта углеграфитовых блоков корп.2.12,2.13

Капитальный ремонт вакуумно-выпарной установки ВВУ-2 корп.2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт вакуумно-выпарной установки ВВУ-1 корп.2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт вакуумно-выпарной установки ВВУ-2 корп.2.12 ПЭФК.

Устройство и разборка лесов для проведения чистки брызгоуловителя п.С-405(1,2), испарителя К-401(1,2).

Капитальный ремонт нижней части обечайки абсорбера поз.К-33 корп.2.15.

Капитальный ремонт вакуумно-выпарной установки ВВУ-1 корп.2.12 ПЭФК.

Капитальный ремонт крышек К-27 и К-28линии от насосов поз.Н-31(1.2) и Н-34(1.2) линии сливов с К-27, К-28, К-29, К-33.

Капитальный ремонт линии подачи пульпы от насоса поз.Н-225 на КВФ-3, ЛВФ-2.

Капитальный ремонт мешалок экстрактора поз.Х-222 (1-7) корп.2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт мешалок экстрактора поз.Х-222 (1-7) корп.2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт защитных гильз проемов крышки экстрактора поз.Р-220

корп.2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт газлифтного охладителя пульпы поз.Т-212 корп.2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт щитов экстрактора поз.Р-220 корп.2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт замена насоса поз.Н-225,ремонт опорного стакана корп.2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт обечайки и штуцера на экстракторе Р-220 и ОКР корп. 2.15 ПЭФК

Капитальный ремонт линии передачи КФВ-кислоты № 12 из корп. 2.12 в корп. 6.22

ПМУ

Капитальный ремонт теплоизоляции газохода от пылеуловителя ВЗП-2.0 поз. 411/2 до К.С поз. 357(холодильник кипящего слоя).

Капитальный ремонт теплоизоляции пылеуловителя ВЗП-2.0 поз. 411/2 до вентилятора поз. 415/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции пылеуловителя ВЗП-2.0 поз. 411/1.

Перемонтаж пересыпных узлов с элеватора поз.241 на гранулятор поз. 251 т/с №3 корп. 2.70, ПМУ уч. №2.

Капитальный ремонт настила площадки отметки 18.000 корп. 2.70 участка минеральных удобрений ПМУ.

Перемонтаж пересыпных узлов с элеватора поз.311/2 на грохота поз. 321/3-4 т/с №3 корп. 2.70, ПМУ уч. №2.

Перемонтаж пересыпных узлов с элеватора поз.311/1 на грохота поз. 321/1-2 т/с №3 корп. 2.70, ПМУ уч. №2.

Капитальный ремонт 2 т/с корп.2.67 ПМУ Фосфорного комплекса согласно ведомости дефектов № ПМУ-175

Капитальный ремонт технологического оборудования при проведении остановочного капитального ремонта 2 т/с 2.67 ФК

Капитальный ремонт теплоизоляции хранилища 54% H_3PO_4 поз.ТК31 корп.2,43 отд.ЖКУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции разгрузочной камеры БСГ п.14-2 к.7.00 ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции разгрузочной камеры БСГ п.14-1 к.7.00 ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции обечайки СБ п.255.

Капитальный ремонт теплоизоляции разгрузочной камеры БГС п. 14-3 к. 7.00 ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции линии пара от входной задвижки с разводкой по к. 7.00 участка аммофоса ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции газоходов пылеуловителя ВЗП-2.0 поз.412/2.

Капитальный ремонт теплоизоляции обечайки газохода п.54-3 к.700 участка Аммофоса ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции обечайки газохода п.54-2 к.700 участка Аммофоса ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции обечайки газохода п.52-3 к. 7.00 участка Аммофоса ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции газохода пылеуловителя ВЗП-2,0 поз. 412/2.

Устройство, разборка лесов для замены т/изоляции пылеуловителей ВЗП-2,0 поз. 412/1,2 с газоходами.

Капитальный ремонт теплоизоляции топки п.261 1 т/с к.2.67 участка минеральных удобрений ПМУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода газообразного аммиака рег. 336 на установку ЖКУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода ЖКУ от к. 6.53 и ТК313 ЖКУ.

Капитальный ремонт теплоизоляции трубопровода МТЖА1 в корп. 2,85 ПМУ.

Остановочный капитальный ремонт. Замена венцовой и подвенцовой шестерней СБ п. 255 3 т/с к.2.70 ПМУ ФК

Капитальный ремонт антикоррозионного покрытия на трубопроводе ж/аммиака (коллектор № 1) от К2.85 до К.2.70

ПСМУ

Капитальный ремонт контактного аппарата агрегата САК № 8.

Капитальный ремонт вытяжной башни корп. 616 .

Капитальный ремонт аппарата бака для раствора аммиачной селитры.

Капитальный ремонт трубопроводов раствора аммиачной селитры.

Капитальный ремонт трубопроводов раствора азотной кислоты.

Капитальный ремонт трубопроводов обратной воды.

АМ-1

Капитальный ремонт АМ-1.КР замена термогильз агрегата АМ-1, блока В (компрессия).

Капитальный ремонт АМ-1.КР замена термогильз агрегата АМ-1, блока Г (синтеза).

Капитальный ремонт АМ-1.КР замена термогильз агрегата АМ-1, блока А (рифформинг).

Усиление м/к факельной установки.

Замена электродвигателя поз.106,АМ-1.

ЦВС и К

Капитальный ремонт вентилятора градирни ЦВСиК.

ЦПМ-1, ЦПМ-2

Капитальный ремонт конденсатора ВД поз. Е-202 корп.806.

Капитальный ремонт трубопроводов высокого давления к.806.

Капитальный ремонт стриппера , конденсатора, реактора, скруббера.

3.Заказчик ООО»Ренейссанс Хэви Индастрис»:

3.1. Монтаж резервуаров в рамках проекта «Строительство цеха по производству аммиака мощностью 2200 тонн в сутки»

Монтаж резервуара 1-Т-6404 для хранения NaOH, резервуара 1-Т-6402 для хранения деминерализованной воды, резервуара 1-Т-6400 для установки деминерализации, резервуара 1-Т-9101 для хранения NH₄ и сопутствующих конструкций к ним методом полистовой сборки – общим объемом 343 т.

4.Заказчик ЗАО «Ионообменные технологии»:

4.1.Техническое перевооружение установки нейтрализации сточных вод отделения водоподготовки цеха АМ-2

Устройство ж/б конструкций фундаментов под оборудование – 11,2 м³.

Монтаж трубопроводов ф159-426 длиной 366 м:

- линии № 10.1-10.3, 10.10-10.13 хим. Загрязненных стоков из корпусов 345/1, 345/2, 308, 303 в резервуары кислых/щелочных стоков и в узлы дозирования (байпасы) , из резервуаров в камеру смешения КС-1 к.358,
- линия №10.6 технологический сжатый воздух,
- линия №10.11 нейтрализованный сток (рециркуляция) из к.357/1.

5.Заказчик ЗАО «Трест Коксохиммонтаж»

5.1. ОАО «Акрон». Аммиак-4.

На установке синтеза выполнен монтаж линий высокого давления – 8 линий, монтаж линий низкого и среднего давления – 94 линии установки синтеза на объекте «Производство аммиака мощностью 2060 т/сут». Кроме того смонтированы 16 единиц технологического оборудования.

IV. Отчет о результатах развития общества.

Объем выручки за 2015 год по сравнению с предшествующим годом сократился на 43,6 %, общая себестоимость продаж уменьшилась на 33,9 %.

По результатам работы за 2015 год предприятием получен выловый убыток от продаж в сумме 3 657 т.руб. Однако в целом по предприятию по результатам работы за прошлый год (включая прочие доходы и расходы) получена прибыль до налогообложения, составила 8 794 т.руб. Таким образом, прибыль остающаяся в распоряжении предприятия после налогообложения составила 4 472 т.руб., что на 170 099 т.руб. меньше прошлогодней прибыли.

Анализ формирования чистой прибыли ОАО «Коксохиммонтаж-2» за 2015 год

Показатель	2015 г.	2014 г.	Отклонения (+.-) Т.руб	Тыс.руб. Удел.вес к выручке, %	
				2015г.	2014г.
Выручка от общей реализации :	944215	1674824	-730609	100	100
в т. ч. С М Р	826012	1585152	-759140	87,5	94,6
в т.ч.субподряд.раб.	135395	319059	-183664	14,3	19,1
Изготовление продукции	93806	14691	79115	9,9	0,9
Услуги	6633	13030	-6397	0,7	0,8
Торговые операции	13449	58115	-44666	1,4	3,5
Общественное питание	4315	3836	479	0,5	0,2
Себестоимость продаж :	947872	1433431	-485559	100,4	85,6
в т.ч. С М Р.	825269	1356803	-531534	87,4	94,7
В т.ч. субподряд.раб.	135395	319059	-183664	14,3	22,3
Изготовление продукции	102159	15396	+86763	10,8	1,1
Услуги	3582	2424	+1158	0,4	0,2
Торговые операции	12656	54837	-42181	1,3	3,8

Общественное питание	4206	3971	+235	0,4	0,3
Валовая прибыль (-убыток)	-3657	241393	-245050	-	-
в т.ч. СМР	+743	228349	-227606	-	-
Изготовление продукции	-8353	-705	-7648	-	-
Услуги	3051	10606	-7555	-	-
Торговые операции	793	3278	-2485	-	-
Общественное питание	109	-135	+244	-	-
Прочие доходы	30297	13912	+11220	-	-
Прочие расходы	17884	30993	-13109	-	-
Прибыль до налогообложения	8756	224312	-215556	-	-
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	-2545	-4319	-1774		
Отложенные налоговые активы	152	89	+63	-	-
Отложенные налоговые обязательства	-155	609	-764	-	-
Налог на прибыль	4293	49879	-45586	-	-
Налог. санкции.	18	590	-572	-	-
Чистая прибыль (-убыток)	4442	174541	-170069	-	
Рентабельность чистой прибыли %	0,5	10,4	-9,9	-	-
Чистые активы на конец года	586461	596753	-10292	-	-
Чистая прибыль на одну акцию руб.	583	22894	-22311	-	-
Средняя численность персонала на конец года чел	618	633	-15	-	-
Средний доход на одного работника руб.	41293	47558	-6265		

Расшифровка прочих доходов

Проценты полученные -	22699,0 т.руб.
Прочая реализация-	1462,0 т.руб.
Прочие доходы (деп.з/та,,излишки по стол., коррект.сч.ф.списание кредит.задол.)-	971,0 т.руб.
Восстановление резерва	5165,0 т.руб.
ИТОГО	30297,0 т.руб.

Расшифровка прочих расходов

Услуги банка -	1383,8 т.руб.
Создание и восстановление резерва по сомнит.долгам	528,5 т.руб.
Расходы связанные с проч.реализацией	544,6 т.руб.
Расходы по уплате страховых взносов	1559,2 т.руб.
Списание ТМЦ пришедших в негодность(по акту)	1767,8 т.руб.
*Отчисления по загрязнению окр.среды сверхлимита	----- т.руб.
Списание дебиторской задолженности -	470,2 т.руб.
*Материальная помощь пенсионерам	795,7 т.руб.
*Материальная помощь работникам	299,8 т.руб.
*Новогодние подарки детям работников	237,3 т.руб.
*Оплата за обучение профбухгалтеров	14,1 т.руб.
*Поздравления работников	542,2 т.руб.
*Премии работникам	5439,4 т.руб.
*Путевки в ДОЛ и санатории	1175,6 т.руб.
*Расходы по ритуальным услугам	154,6 т.руб.
*Финансовая помощь сторонним организациям	122,7 т.руб.
-Музейное объединение- 4,0	
-Череповецкий общественный фонд «Строитель»-20,0	
-Детсад №8 (подписка,радиосистема)-58,9	
-Мэрия: благоустройство сквера,установка купола-39,8	
*Празднование 40-летия ,20-е ОАО «КХМ-2» -	1203,8 т.руб.
Расходы с проведением акционерного собрания	96,4 т.руб.
*Расходы по согл. с горбольницей на содержание фельдшера	154,3 т.руб.
*Штрафы	120,0 т.руб.
Расходы по ведению реестра	42,4 т.руб.
*Расходы на лечение пенсионеров	37,4 т.руб.
*Вознаграждение председателю СД	2040,0 т.руб.

*Прочие расходы не принимаемые к н/обложению

154,2 т.руб.

-Расходы по установке баннера- 12,3

-Проживание сторонних работников по договору – 8,8

-НДС выдел.в команд.расходах,не подтвержд.докум.-36,7

-Услуги оздоровительного центра -40,6

-Поздравления с праздником- 55,8

ИТОГО

17884,0 т. руб.

Динамика изменения структуры основного вида деятельности
СМР и изготовления металлоконструкций

Тыс.руб.

Структура выручки СМР	ВСЕГО СМР+ Изгот. м/к.	СМР	%	Услуги геподряд.	%	Капремонт	%	Изготовление продукции	%
2013г	1759197	1466257	83,4	7549	0,4	276027	15,7	9364	0,5
2014г	1599843	1337923	83,6	9759	0,6	237470	14,9	14691	0,9
2015г	919818	717209	78,0	4902	0,5	103901	11,3	93806	10,2

Структура выручки оказанных услуг

тыс. руб.

	Всего	Аренда	%	Услуги оказанные с/силами	%	Перепредъявленные услуги	%
2013г.	13559	848	6	10753	79	1958	15
2014г.	13030	842	6,5	11006	84,5	1182	9,0
2015г.	6633	842	12,7	5176	78,0	615	9,3

Налогооблагаемая прибыль за 2015 год согласно налоговой декларации составила 21 608 732 рублей. Разница между налоговой и бухгалтерской прибылью, отчетного периода, образовалась в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах.

ФИНАНСОВЫЕ показатели деятельности

	2015г	2014г	2013г	Значения коэффиц.
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	5,1	3,1	1,9	Отношение текущих активов к краткосроч. обязательствам. Нормальное значение : не менее 2
Коэффициент абсолютной ликвидности=	2,67	0,9	0,12	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение : не менее 0,2
Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами	0,78	0,9	0,44	Отношение собст. оборот. средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1
Соотношение собственных и заемных средств	4,17	2,2	0,97	Нормальное значение: не менее 1,0 (Зависимость от внешних кредиторов)
Коэффициент финансовой независимости (доля активов, покрываемых за счет собственного капитала)	0,81	0,68	0,49	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение : 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,7)
Коэффициент маневренности (использ. собствен. капитала для финансир. текущей деятел., т.е. вложенные в оборотные средства)	0,85	0,87	0,82	Отношение собств. оборот. средств к источникам собственных средств. Нормальное значение : 0,05 и более .
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,5	1,6	1,2	Нормальное значение : не менее 0,7
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности (ОК) (в днях)	47,9	65,3	104,7	Скорость гашения кредиторской задолженности
Коэффициент оборачив. дебиторской (ОД) задолженности (в днях)	81,3	95,1	108,9	Скорость погашения дебитор. задолженности .
Оборачиваемость запасов в оборотах (ОЗ)	9,8	14,1	7,0	Скорость оборачиваем. материалов.
Продолжительность оборота запасов(дн.)=365 : ОЗ	37,2	25,9	52,1	Увелич. оборачив. запасов в оборотах и уменьш. продолж. запасов в днях свидетель. о эффективн испол. произ. запасов
Рентабельность продаж (Доходность вложений в основное производство)	-	16,8	12,6	от 1% до 5% - низкорентаб. от 5% до 15% - среднерент. от 15% и выше - высокорент..
Рентабельность собствен. капитала (доходность использов. собственных средств)	0,7	29,2	53,3	Сколько единиц прибыли от деятел. приходит. на единицу собств. капитала.
Рентабельность активов	0,6	20,0	26,2	По отрасли – Мин знач. - 4,0

Информация о связанных сторонах.

ОАО «Коксохиммонтаж-2» не имеет дочерних предприятий. Доля участия в уставном капитале других обществ менее 20% и возможность определять решения и осуществлять контроль за деятельностью других предприятий, у ОАО «КХМ-2» отсутствуют.

ООО «Тверьуниверсалбанк» - 15 т.руб

ЗАО «Коксохиммонтаж» г. Москва - 17159 т.руб., что составляет 2,5% в УК ЗАО «КХМ»

Сводная бухгалтерская отчетность у предприятия отсутствует.

В свою очередь, ОАО «Коксохиммонтаж-2» является зависимым предприятием, т.к в уставном капитале участвуют юридические лица, доля которых составляет более 20 %.

ЗАО «Коксохиммонтаж» г. Москва – 5 718 т.руб., что составляет 25 % уставного капитала ОАО «КХМ-2».

ЗАО «Коксохиммонтаж» в 2015 году выплачивались согласно общему решению акционерного собрания дивиденды за 2014 год. В размере 1 000 рублей на одну акцию. Общая сумма дивидендов 1 906 000 руб.

Других операции со связанной стороной в течение 2015 года, не совершалось.

Участие других юридических лиц в уставном капитале не превышает установленной величины.

Сведения по экологии

ОАО «Коксохиммонтаж-2» является плательщиком платы за негативное воздействие на окружающую среду по 4 видам негативного воздействия:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух передвижными объектами;
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- размещение отходов производства и потребления.

ОАО «Коксохиммонтаж-2» имеет:

- лицензию № ОТ-28-000670(35) от 03.02.2009 г. на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, выданную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, и разрешение о предоставлении водного объекта в пользование от 29.07.2008г. № 266, выданное Департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Вологодской области,

-разрешение № 02512010 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) на период до 31 марта 2015года.

-разрешение № 30-198ф на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух сроком до 26.12.2016г.

-согласованы нормативы образования отходов и лимитов на их размещение сроком до 31.12.2018г. № 09-095

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 году составила:

-сбросы загрязняющих веществ в водные объекты- ----

-сбросы в атмосферный воздух стационарными и передвижными объект. – 1,7 тыс. руб.

- размещение отходов производства и потребления – 161,9 тыс.руб.,

Всего – 163,6 тыс.руб.

Сведения об условиях труда и компенсациях за работу во вредных и (опасных) условиях труда.

В соответствии с типовыми нормами бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на строительных, строительно-монтажных и ремонтно-строительных работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением. (Приказ Министерства здравоохранения и социального развития Р.Ф.№ 477 от 16.07.2007 г.) на предприятии утверждены списки профессий, имеющие право получения бесплатной спецодежды.

Выделено в 2015 году работникам спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты на сумму 9020,8 т. рублей

В соответствии с нормами и условиями бесплатной выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов, утвержденный Постановлением Министерства труда и социального развития Р.Ф. от 31.03.2003 года №13 работники ОАО «Коксохиммонтаж-2» получают бесплатное молоко и спецпитание. По личным заявлениям работников произведена замена выдачи молока денежной компенсацией. Методика расчета стоимости молока закреплена учетной политикой предприятия. Расчет стоимости спецпитания ежемесячно утверждается приказом предприятия. Общая сумма затрат по выдаче молока и спецпитания, включая выдачу денежной компенсации в 2015 году составила - 4 040,3 т.руб.

Ежегодно в ОАО «Коксохиммонтаж-2» проводятся медосмотры работников. Сумма затрат на проведение профилактических медосмотров составила- 796,6 т.руб.

В соответствии с планом (финансового обеспечения предупредительных мер) разрешено было направить на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников в счет начисляемых в 2015 году страховых взносов, расходы по проведению медицинских осмотров в сумме 596,2 т.руб.

Всего затрат на проведение мероприятий по технике безопасности и охране труда в 2015 включая обучение, расходы по ремонту индивидуальных средств защиты, проведения производственного контроля, проведено на сумму –17 271,4 т.руб.

V. Перспективы развития общества.

1. В 2016 году планируется дальнейшее проведение и завершение работ по переходящим договорам на следующих объектах:

- по договору с ООО «Ренейссанс Хэви Индастрис» – монтаж 4-х резервуаров для хранения аммиака и других реагентов в рамках строительства завода по производству аммиака мощностью 2200 тонн в сутки (Агрегат №3) на АО «ФосАгро-Череповец»;
- по договору с ЗАО «Трест Коксохиммонтаж» – монтаж оборудования и трубопроводов производства аммиака мощностью 2060 тонн в сутки (Агрегат №4) на ОАО «Акрон» в г. Великий Новгород;
- по договору с ЗАО «Ионообменные технологии» – монтаж технологического и насосного оборудования, трубопроводов на установках нейтрализации сточных вод и обезвоживания шламовых вод для увеличения производительности отделения водоподготовки цеха по производству аммиака №2 в рамках строительства Агрегата аммиака №3 на АО «ФосАгро-Череповец».

2. Начаты работы по заключенным в период Декабрь 2015г. - Март 2016г. договорам:

- ПАО «Северсталь». Производство полимерных покрытий (Цех №3). Строительство Комплекса покрытий металла, включающий Агрегаты непрерывного горячего цинкования и полимерных покрытий с окончанием в 2017 году;
- ПАО «Северсталь». Сталеплавильное производство. Строительство Установки печь-ковш №2 с окончанием в 2017 году;
- ООО «Ренейссанс Хэви Индастрис» – монтаж надземного трубопровода Зоны Синтеза Аммиака Агрегата №3 на АО «ФосАгро-Череповец»;
- АО «ФосАгро-Череповец». Техническое перевооружение насосной станции на реке Суда;
- АО «ФосАгро-Череповец». Теплоизоляция оборудования и трубопроводов в цехах и производствах предприятия.

3. Ведется подготовка по выигранным на конкурсной основе в период март-апрель 2016г. договорам:

- АО «ФосАгро-Череповец». Производство экстракционной фосфорной кислоты. Остановочный капитальный ремонт и техническое перевооружение технологического оборудования 4-х корпусов;
- АО «ФосАгро-Череповец». Сернокислотное производство. Технологическая система СК-600/2: Строительство новой сушильной башни и Замена теплообменного аппарата; технологическая система СК-600/1: Замена экономайзера и газохода горячего байпаса котла РКС;
- ЗАО «Метакхим» – изготовление и монтаж экстрактора и дополнительного оборудования в рамках строительства нового производства экстракционной фосфорной кислоты мощностью 105 тыс. тонн фосфорного ангидрида в год в г. Волхов.

4. В течение года постоянно рассматриваются и, в случае согласования стоимости, выполняются заказы по изготовлению нестандартизированного оборудования, оказания услуг по металлообработке и т.п. для предприятий г. Череповца: «ФосАгро-Череповец», «Северсталь» и др.

VI. Отчет по выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

В отчетном году по результатам работы за 2014г., Обществом производилась выплата дивидендов в размере 1 000 руб. на 1 обыкновенную акцию. Решение о выплате дивидендов было принято на годовом общем собрании акционеров по итогам работы 2014 года, которое состоялось 26 апреля 2015 года. Общая сумма начисленных дивидендов составила 7 624 т.руб. в т.ч. юр.лицам- 2023,0 т.руб., физ.лицам- 5 601,0 т.руб. По состоянию на 01.01.2016 года не востребованы дивиденды за 2014г на сумму 260т.руб. Не востребованы дивиденды акционеров :Фуфаева В.А. на сумму 209 000,00 руб.,Морозова Р.И. -23 000,00 руб. по причине не оформления наследства. Оставшиеся не востребованные дивиденды на сумму 28 000 руб – отсутствие заявлений (реквизитов) на перечисление дивидендов:

Брижитский Р.В.- 2000,0 р.,Воробьев А.В.-1000,0 р.,Гордиевских А.П.-2000,0р.,
Данюшевский А.П.-1000,0 р.,Карягина Е.С.-8000,0 р., Кузминых А.С.-3000,0 р.,
Лялина Н.К.-5000,0 р., Михальченко А.И.-1000,0 р., Смолякова В.К.-1000,0 р.,
Шатова С.В.-4000,0 р.

Протоколом № 3 от 21 марта 2016года заседания Совета Директоров принято решение :
-Рекомендовать общему собранию для утверждения: Дивиденды по результатам работы за 2015 год не выплачивать.
-Нераспределенную сумму прибыли направить на пополнение оборотных средств.

VII. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества.

Факторы внешних рисков:

1. Форс-мажорные обстоятельства: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, война, военные действия, забастовки, принятие органами государственной

власти и управления нормативных актов, делающих невозможным исполнение или надлежащее исполнение сторонами своих обязательств (политический риск).

Мероприятия по снижению политического риска:

- законотворческий мониторинг (отслеживание принимаемых нормативных актов, установление тенденций развития предприятия с учетом принятых актов) с помощью специализированных периодических изданий, а также справочно-правовых программ, сети Интернет. Указанный мониторинг проводится руководящими работниками и специалистами в части своего профиля.

Мероприятия по снижению форс-мажорных рисков:

- проведение мероприятий по контролю за противопожарной, экологической безопасностью (отбор проб из систем водоснабжения и их экспертиза специализирующимися органами, направление денежных средств на оснащение средствами противопожарной и экологической безопасности).

2. Отсутствие заказов на выполнение строительно-монтажных работ (риск сокращения спроса).

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- проведение работы сотрудниками управленческого аппарата (генеральный директор, заместители генерального директора, главный инженер и его заместители, начальники отделов) предприятия по поиску заказов на СМР на всей территории России.

Факторы внутренних (профильных) рисков:

1. Случайная гибель или случайное повреждение объекта строительства.

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- страхование ответственности как владельцев промышленно-опасных объектов (краны);
- проведение контроля качества строящихся объектов назначенным от предприятия руководителем объекта, главным инженером, начальниками участков, отделом технического контроля;

- обязательное проведение ведущим инженером по ОТ и начальниками участков инструктажей по охране труда, промышленной и противопожарной безопасности, в том числе в части соблюдения локальных актов заказчиков строительства, проведение главным инженером еженедельного совещания по качеству, ОТ и ПБ;

- систематическое проведение квалификационной аттестации некоторых категорий работников: с участием специализированного аттестационного центра - сварщики, с участием Ростехнадзора работники смежных профессий - стропальщики, прихватчики, газорезчики и работающие с электроинструментом.

2. Виновные действия третьих лиц, приведшие к некачественному выполнению результата работ.

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- система материальной ответственности работников, закреплённая в трудовых договорах, коллективном договоре;

- круглосуточная охрана специализированным предприятием (ООО ЧОП «Локер+») и организованная система видеонаблюдения на территории производственной базы и АБК;

- круглосуточная охрана строящихся объектов и имущества (материалов и оборудования) предприятия, расположенных на территории заказчиков привлекаемыми специализированными охранными агентствами (ООО Охранное Агентство «Северсталь»).

3. Несвоевременное выполнение заказчиками обязательств в части оплаты работ (услуг), встречных обязательств по обеспечению материалами, предоставлению проектно-сметной документации и иных, указанных в контрактах.

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- закрепление в договорах системы штрафных санкций за нарушение обязательств, включая продление срока строительства работ.

4. Нарушение поставщиками материалов (оборудования) сроков поставки и осуществление некачественных поставок, приведшее к срыву сроков строительства.

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- закрепление в договорах системы применения последствий за поставку некачественного товара и нарушения сроков поставок (пени за просрочку поставки, убытки, которые повлекли срыв сроков поставки и/или поставка некачественного товара);
- проведение контроля качества приобретаемого товара отделом технического контроля.

5. Нарушение сроков выполнения обязательств субподрядчиками, привлекаемыми для выполнения работ.

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- закрепление в договорах системы штрафных санкций (пени) за срыв сроков строительства, включая возмещение убытков. Убытки в данном случае могут выражаться в ценовой разнице по заключенной взамен сделке (т.е. разница между стоимостью услуг субподрядчика, нарушившего свои обязательства, и привлеченного вместо него другого лица); в сумме штрафных санкций, выставляемых заказчиком.

6. Риск роста дебиторской задолженности.

Мероприятия по снижению данного вида риска:

- проведение претензионной работы (бухгалтерия, СДО, ОТК, ОС, ЮО).

VIII. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок.

Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.

Для сведения: Крупной сделкой считается сделка (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением, сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества (Ст78 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995г., п.7.5.16, п.8.5.14 Устава Общества.)

По данным бухгалтерского учета, в течение 2015 года Общество не совершало сделок, признающихся в соответствии с Уставом и Федеральным законом, крупными.

Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении.

Для сведения: Сделки (в том числе заем, кредит, залог, поручительство), в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров (наблюдательного совета) общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, совершаются обществом в соответствии с положениями настоящей главы.

Указанные лица признаются заинтересованными в совершении обществом сделки в случаях, если они, их супруги, родители, дети, полнородные и неполнородные братья и сестры, усыновители и усыновленные и (или) их аффилированные лица:

являются стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;

владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций (долей, паев) юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;

занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке, а также должности в органах управления управляющей организации такого юридического лица;

в иных случаях, определенных уставом общества (ст. 81 ФЗ «ФЗ РФ «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 года).

В течение 2015 года Общество не совершало сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

IX. Состав совета директоров общества.

Совет директоров действует в интересах всех акционеров ОАО «Коксохиммонтаж-2», определяет стратегию развития и обеспечивает контроль над финансово-хозяйственной деятельностью предприятия.

Главной задачей членов Совета директоров является добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению обществом, благосостояния акционеров, защиту и возможность реализации акционерами своих прав. Совет директоров в своих решениях исходит из необходимости действовать в интересах всего предприятия. В составе Совета Директоров -5 человек :

Фамилия, имя, отчество члена Совета Директоров	Место жительства и краткие биографические сведения	Дата наступления основания	Кол-во акций, шт.	Доля в уставном капитале %
Зорин Владимир Степанович	05 января 1939 года рождения; образование среднее профессиональное; общий трудовой стаж работы 53 года. В настоящее время- председатель Совета директоров.	26.04.15	2190	28,73
Бондарев Николай Николаевич	12 июля 1965 года рождения; образование высшее профессиональное; общий трудовой стаж работы -28 год ; Генеральный директор ОАО «КХМ-2» с 2010 года.	26.04.15	653	8,57
Фуфаев Сергей Валентинович	19 июля 1973 года рождения; образование высшее профессиональное, общий стаж 20 лет; Генеральный директор ЗАО «Трест Коксохиммонтаж» г. Москва , с 1995 года.	26.04.15	-	-
Николаева Елена Александровна	15 мая 1959 года рождения; образование высшее профессиональное; общий трудовой стаж работы- 39 года ; главный бухгалтер ОАО «КХМ-2» с 1991 года;	26.04.15	287	3,76
Осолодкин Анатолий Анатольевич	13 февраля 1966 года рождения; образование высшее профессиональное; общий трудовой стаж- 30 года; зам.генерального директора по коммерческим и хоз.вопросам ОАО «КХМ-2» с 2010 года.	26.04.15	-	-

Х. Сведения о Генеральном директоре.

В соответствии с Уставом полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор. Решением общего собрания акционеров ОАО «Коксохиммонтаж-2» 24 апреля 2015 года единогласно принято избрать генеральным директором ОАО «Коксохиммонтаж-2» Бондарев Николая Николаевича сроком на 5 лет. Трудовую деятельность в ОАО «КХМ-2» Бондарев Н.Н. начал в 1990 году мастером монтажного участка. За короткое время Бондарев Н.Н. прошел путь до прораба, а в дальнейшем начальника участка. В период с 1998 года по 2004 г. исполнял обязанности директора малого предприятия ООО «Комрем». В 2004 году был назначен заместителем генерального директора, в 2005 году- главным инженером, в 2009 исполнительным директором, с мая 2010 года по настоящее время –генеральный директор ОАО «Коксохиммонтаж-2»

Бондарев Николай Николаевич закончил в 1990 году Вологодский политехнический институт по специальности: «теплоснабжение и вентиляция», квалификация по диплому: «Инженер строитель».

Семейное положение: состоит в браке, имеет двоих детей.

Бондарев Н.Н. в течение 2015 года владел 653 обыкновенными именными акциями ОАО «КХМ-2».

XI. Критерии определения и размер вознаграждения.

Общий размер вознаграждения, выплаченного членам совета директоров, определяется решением общего собрания акционеров.

Протоколом годового общего собрания акционеров ОАО «Коксохиммонтаж-2» от 24 апреля 2015 года по итогам работы за 2014 год, установлена выплата вознаграждения за выполнение функций членом Совета директоров в 2015 году в размере 1,5 % от объема выполненных работ 2015 года, ежемесячное вознаграждение председателю Совета директоров – Зорину В.С. установлено на 2015 год в размере 170 000 (сто семьдесят тысяч) рублей.

Объем выполненных работ в 2015 году составил – 944 215,0 т.руб. Сумма вознаграждения в размере 1,5 % составила –14 163,2 т.руб.

В течение 2015 года вознаграждение за осуществление функций членом Совета директоров выплачивалось только председателю Совета директоров в сумме 2 040,0 т.руб.

Протоколом № 3 от 21 марта 2016года заседания Совета Директоров принято решение :

1. Рекомендовать общему собранию для утверждения: вознаграждения Членам Совета директоров за осуществление ими функций в 2015 году не выплачивать.
2. Рекомендовать общему собранию для утверждения общий размер вознаграждения членам Совета директоров за исполнение ими своих функций в 2016 году в размере 1,5% от объема выполненных работ.
3. Установить размер вознаграждения членам ревизионной комиссии за период с 30.04.2015г. по 22.04.16 года в общей сумме 100,00 т.руб.
4. Установить размер вознаграждения секретарю Совета директоров – 75,0 т.руб.

Прочие вознаграждения членам Совета директоров общества определяются в соответствии с трудовым договором, а также дополнительные вознаграждения за особые достижения в соответствии с системным положением о премировании персонала.

XII. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения.

«21» марта 2014 года Советом директоров Банка России одобрен Кодекс корпоративного управления.

Указанный Кодекс рекомендован к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам, представляет собой свод принципов и рекомендаций по корпоративному управлению, отражает основные вопросы деятельности предприятия.

Открытое акционерное общество «Коксохиммонтаж-2» не является акционерным обществом, ценные бумаги которого допущены к организованным торгам, но в целях защиты прав и интересов акционеров Общества в своей работе следует рекомендациям Кодекса корпоративного управления, а именно:

1. Акционерам предоставлено право на беспрепятственное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе;

2. Члены Совета директоров избираются кумулятивным голосованием в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам информации об этих лицах;

3. Повестка общих собраний акционеров определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства, акционерам предоставляется право знакомиться со всеми материалами, выносимыми на обсуждение общего собрания акционеров;

4. Органы управления Общества осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества;

5. Общество раскрывает информацию о своей деятельности в составе, порядке и в сроки, установленные действующим законодательством;

6. Контроль за хозяйственно-финансовой деятельностью в обществе осуществляет избираемая ревизионная комиссия и независимая аудиторская организация, и т.д.

Создание комитетов не целесообразно. Все возникающие вопросы, находящиеся в компетенции Совета Директоров и вытекающие из Кодекса корпоративного поведения, рассматриваются Советом директоров еженедельно.

Действующий Устав общества содержит основные требования и нормы, изложенные в Кодексе корпоративного управления. В дальнейшей работе руководство Общества намерено в полном объеме использовать принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления.

XIII. Дополнительная информация для акционеров.

По вопросам выплаты начисленных дивидендов можно обращаться :

Адрес: 162600, г.Череповец, Северное шоссе 65, тел. (8202) 56-18-52, 56-18-02(бухгалтерия)

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться :

Адрес: 162600, г.Череповец, Северное шоссе 65, тел. (8202) 56-18-60(юротдел).