

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ПО АВТОМАТИЗАЦИИ И АСУ ТП
ДЛЯ ОБЪЕКТА
«ОБУСТРОЙСТВО АЧИМОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ.
КУСТ СКВАЖИН № 7».

1. Основные технические решения

Проектом предусмотрено комплексную автоматизацию «Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин 7», обеспечивающую централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Определение основных технических условий для проектирования автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) произведено на основании и с учетом следующих материалов:

- ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта. Подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений.
- Приказ № 101 от 12.03.2013г. об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
- ПУЭ. Правила устройства электроустановок.

Основной целью создания АСУ ТП является повышение эффективности производства за счет:

- повышения качества и безопасности ведения технологических процессов;
- повышения надежности управления технологическими объектами;
- повышения точности измерения технологических параметров;
- повышения оперативности действий обслуживающего персонала;
- снижение затрат на обслуживание технологического оборудования;
- снижение затрат на ведение технологических процессов;
- повышение безопасности производства, улучшения экологической обстановки за счет сокращения потерь нефти и газа.

2. Объекты АСУ ТП

В число технологических объектов охватываемых АСУ ТП входят:

Куст скважин № 7 в составе:

- замерная установка АГЗУ;
- скважины с насосами ЭЦН;
- блок гребенок БГ;
- установки дозирования химреагентов УДХ;
- система автоматизированного контроля электрообогрева фонтанной арматуры нефтедобывающих скважин.

3. Структура АСУ ТП

Настоящим разделом предусматривается создание АСУ ТП для объекта «Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин 7» с использованием станции телемеханики СТК-ЗК с встроенным мастер-контроллером СТМ ЗКМ, вывод информации осуществить в существующий диспетчерский пункт на АРМ оператора ТМ, установленный АБК НГП - 4 Ачимовского месторождения Аганского НГДУ с использованием системы телемеханики «АДКУ 2000+», разработки «ПКБ АСУ-Нефть» г.Тюмень.

Передача данных осуществляется по радиоканалу с применением радиостанции Motorola GM-340, с установкой в шкафу управления блока автоматики. Принятая степень автоматизации обуславливается рассредоточенностью объектов на территории месторождения и наличием необходимых средств контроля и управления.

В соответствии с принятой концепцией создания системы управления с применением вычислительной техники, проектируемая АСУ ТП строится по двухуровневому иерархическому принципу.

1. Нижний уровень системы управления в составе:

Нижний уровень – это уровень управления территориально-распределенными технологическими объектами (куст скважин). Нижний уровень включает в себя элементы местной автоматики и локальные системы контроля и управления технологическими объектами на базе терминальных и микропроцессорных контроллеров. Для связи с системой ТМ необходимо применить станцию телемеханики СТК-ЗК с встроенным мастер-контроллером СТМ ЗКМ, с установкой в блоке местной автоматики на кустовой площадке.

Данное оборудование обеспечивает:

- сбор и первичную обработку технологических данных;
- обмен информацией с верхним уровнем управления;
- управление технологическими объектами на основе собранной информации и команд, поступающих с верхнего уровня управления или от оператора-технолога.

На верхний уровень с объектов кустовой площадки передается необходимая информация о значениях технологических параметров и состоянии основных насосных агрегатов.

2. Верхний уровень системы управления:

Верхний уровень – это АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НПП-4 Ачимовского месторождения нефти Аганского НГДУ.

4. Функции АСУ ТП

В соответствии с принятой архитектурой функций, реализуемые АСУ ТП, распределяются по уровням следующим образом:

Нижний уровень:

- сбор и первичная обработка технологической информации, поступающей от датчиков и измерительных преобразователей;
- управление технологическим процессом на основе собранной технологической информации и команд, поступивших с верхнего уровня управления;
- обмен информацией (прием и передача) с верхним уровнем управления;
- автоматическое тестирование элементов местной автоматики, контроллера.

Верхний уровень:

- сбор и концентрация информации о ходе технологического процесса, поступающей от контроллеров нижнего уровня управления;
- внутренняя обработка и хранение информации, формирование базы данных;
- индикация и регистрация информации, реализация диалога со специалистами нефтегазодобывающего производства (организация АРМов);
- составление оперативных сводок, отчетных и справочных документов;
- формирование и передача на нижний уровень управляющих воздействий по поддержанию заданных технологических режимов;
- диагностика работы технологического оборудования, технических и программных средств системы управления.

Оснащение технологических объектов, охватываемых АСУ ТП (перечень этих объектов приведен выше), датчиками, измерительными преобразователями, станциями управления, исполнительными механизмами и другой аппаратурой предусматривается в объеме, позволяющем осуществить следующие основные функции АСУ ТП по контролю и управлению этими объектами:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов, защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- индикацию и регистрацию режимных и учетных технологических параметров;
- сигнализацию аварийную о предельных значениях технологических параметров;

- сигнализацию предупредительную об отклонениях от нормы режимных технологических параметров;
- сигнализацию исполнительную о состоянии приводов (включено/отключено) и исполнительных механизмов (открыто/закрыто);
- контроль параметров, обеспечивающих выполнение требований техники безопасности и охраны окружающей природной среды.

5. Объем автоматизации и АСУ ТП

Объемы автоматизации и АСУ ТП для технологических установок, размещаемых на кустовой площадке № 7:

1. Скважины с ЭЦН

- местный и телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по двум линиям связи: типа «сухой контакт» и интерфейс «RS 485»;

2. Замерная установка «АГЗУ»

Замерная установка «АГЗУ» является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В состав автоматизированной замерной установки входит:

- блок технологический (БТ);
- блок аппаратный (БА).

В состав блока аппаратного входят:

- станция телемеханики СТК-ZK с встроенным мастер-контроллером СТМ ZKM и силовой частью (разработка ЗАО НПО «Интротест»);
- станция управления АГЗУ (разработка завода-изготовителя)

Станция телемеханики СТК-ZK включает в себя:

- микроконтроллер «СТМ-ZKM»;
- блок эл. питания контроллера
- блок эл. питания радиостанции;
- радиостанция Motorola GM 340
- разъемы интерфейсные.

Приложение № 1,1:

Станция СТК-ZK и габаритно присоединительные размеры – 1 лист.

Станция управления АГЗУ обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485:

- поочередное измерение расхода компонент рабочей среды подключенных скважин;
- автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- вычисление и отображение на дисплее контроллера управления установкой (далее – КУ), архивирование в энергонезависимой памяти (далее – ЭНП) КУ сроком не менее 32 суток и выдача по запросу оператора на ДП следующей измерительной информации (далее – ИИ):
- текущие показания датчиков;
- временные показатели каждого единичного замера (наполнение ИК, опорожнение ИК, общее время цикла замера);
- расчеты массового расхода жидкости (нефть и вода) по каждой подключаемой скважине (как по единичным замерам, так и общего усредненного значения), приведенные к нормальным условиям;
- исходные первичные данные (константы) для расчетов замера (параметры установки, параметры скважины);
- автоматическое запоминание, архивирование, хранение, отображение на дисплее КУ и передача на ДП по запросу оператора (в соответствии с согласованным протоколом обмена) следующей сигнальной информации (далее – СИ):

1) Аварийные сигналы:

- выход рабочего давления установки за предельные значения;
- загазованность 20% в БТ;
- предельная загазованность 40% в БТ;
- отказ в исполнении команд на переключение ПСМ;
- низкое газосодержание в смеси (отсутствие полного вытеснения жидкости из ИК за лимитированный промежуток времени);

- отказ любого из датчиков (только для датчиков с токовыми выходными сигналами);

- выход расхода жидкости за пределы диапазона измерений;
- выход температуры в БА за пределы лимитированного диапазона;
- выход температуры в БТ за пределы лимитированного диапазона.

2) Информация о текущем состоянии установки или ее отдельных элементов:

- несанкционированный доступ в установку (БА или БТ);
- положение КППЭ («открыт», «закрыт», в промежуточном положении);
- положение ПСМ;
- номер скважины на замере;
- текущий режим работы установки (автоматическое управление, ручное управление, единичное измерение).

Объемы автоматизации, предусматриваемые дополнительно:

- контроль давления на выходном коллекторе;
- контроль температуры воздуха в БТ;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БТ;
- контроль температуры воздуха в БА;
- контроль состояния обогревателя воздуха в БА.

3. Установка дозирования химреагентов УДХ

Установка дозирования химреагентов УДХ является блочно-комплектным устройством и поставляется с системой контроля и автоматики заводом-изготовителем.

В составе установки предусмотреть шкаф управления ПКБ.548 010. 000 разработки ЗАО «ПКБ АСУ-нефть» г. Тюмень, который обеспечивает измерение параметров и выполнение следующих функций контролируемых сигналов передаваемых по интерфейсу RS-485 (стандартный протокол MODBUS) на диспетчерский пункт:

- контроль за состоянием дозировочных насосов;
- контроль текущего уровня реагента;
- контроль температуры химреагента;
- контроль температуры в блоке;
- контроль загазованности;
- сигнал о состоянии силового электрооборудования;
- сигнал о несанкционированном доступе;
- сигнал о пожаре в блоке;

4. Закачка рабочего агента в пласт

Проектом предусмотреть:

- измерение расхода рабочего агента с применением расходомеров-счетчиков электромагнитных ВЗлет ППД 113 в комплекте с регистратором Тура ТД0004,
- контроль давления рабочего агента с применением датчика давления с вых. (4-20 мА);
- вывод на ТМ показаний давления и учета расхода рабочего агента по каждой скважине отдельно.
- вторичное оборудование регистратор Тура ТД0004 разместить в проектируемом блоке автоматики (БА) КП – 7.

3. Система автоматизированного контроля электрообогрева фонтанной арматуры нефтедобывающих скважин

Проектом предусмотреть:

- систему автоматизированного обогрева скважин разработки ООО «Арктические технологии»;
- вывод информации в систему телемеханики АДКУ-2000+ состояния коммутационной аппаратуры управляющей вкл./выкл. обогревателей;
- вывод информации о состоянии обогревателей вывести на систему ТМ посредством кабельной линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления электрообогревом.

Шкафы управления электрообогревом расположить на площадке обслуживания КТИН.

Предусмотреть использование шкафов управления в климатическом исполнении от -50 до +50°С со степенью защиты IP 65.

В БА установить клеммную коробку для подключения ТСС электрообогревов к кустовому контроллеру системы телемеханики

- обогрев фонтанной арматуры добывающих скважин с использованием греющего кабеля.
- расположение шкафов управления электрообогревом на площадке обслуживания КТПН.
- использование шкафов управления в климатическом исполнении от -50 до +50°С со степенью защиты IP 65.

- точку подключения для питания системы обогрева в КТПН.

Электроснабжение системы электрообогрева выполнить согласно ТУ, выданных электроснабжающей организацией.

6. Технические средства АСУ ТП

Куст скважин 7.

Предусмотреть максимальное использование блочного автоматизированного оборудования заводской поставки. Автоматика этих блоков должна быть выполнена с применением электрических приборов и средств автоматизации, поставляемых комплектно с блоками.

Все приборы и средства автоматизации должны иметь сертификаты соответствия и разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Все средства измерения должны иметь Сертификаты об утверждении типа средства измерения, внесены в государственный реестр средств измерения, иметь Разрешение на применение во взрывоопасных зонах, согласно ПУЭ».

Все применяемые в проекте датчики, преобразователи, исполнительные механизмы, должны быть выполнены только электрическими, применяемые датчики и измерительные преобразователи должны иметь унифицированные выходные сигналы с одним из следующих параметров:

- аналоговые (токовые 4-20 мА) для контроля и регулирования режимных технологических параметров;
- частотно-импульсные сигналы для контроля учетных технологических параметров;
- дискретные типа «сухой контакт», для сигнализации предельных значений технологических параметров.

На наружных установках класса В-Iг и в помещениях класса В-Iа электрические датчики и сигнализаторы должны иметь взрывозащищенное исполнение или искробезопасные цепи.

Контроль давления

Для местного измерения давления применить манометры показывающие «МПЗ-У» и «МП4-У», ОАО «Манотомь» г. Томск.

Дистанционное измерение и сигнализация давления выполнить взрывозащищенными малогабаритными датчиками давления с индикацией типа JUMO dTRANS p02.

Контроль уровня

Для дистанционной сигнализации уровня в дренажной емкости и емкости дождевых стоков применить Преобразователь магнитный поплавковый «ПМП-052», НПП "СЕНСОР" г. Заречный.

Контроль доступа в БТ и БА

Для обеспечения контроля доступа в блок технологический применить выключатель путевой (ВПК-2110 или аналогичный).

Для обеспечения контроля доступа в блок автоматики применить выключатель концевой герконовый (СКВ-02 или аналогичный).

Выключатели расположить на входных дверях БТ и БА, сигналы об открытии/закрытии дверей вывести на верхний уровень (система телемеханики АДКУ-2000+) в режиме реального времени, посредством СГМ-ZKM.

Контроль за состоянием обогрева воздуха БТ и БА

Для дистанционного контроля за состоянием обогрева воздуха в блоке технологическом и блоке автоматики, предусмотреть вывод значений температуры (использовать ТСМУ -50 +100°С) и состояния

обогревателя (использовать «сухие» контакты магнитного пускателя) на верхний уровень в режиме реального времени, посредством СТМ-ZKM.

Реализовать автоматический режим поддержания температурного режима в БТ и БА, обеспечить вывод показаний температуры в технологическом блоке (для каждого из блоков применить регулятор ОВЕН ТРМ1 производства фирмы «ОВЕН»).

Приложение №1,2:

Автоматизированная система отопления БМА/АГЗУ. Схема внешних соединений – 1 лист.

Обеспечение взрывозащищенности

Приборы и аппаратура, установленные в помещениях класса В-1а и на наружных установках класса В-1г должны иметь взрывозащищенное исполнение типа "взрывонепроницаемая оболочка".

Электропитание технических средств АСУ ТП

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц. Предусмотреть возможность подключения дополнительных электропотребителей мощностью до 3 кВт с применением автоматических выключателей. Подвод электропитания предусмотрен электротехнической частью проекта.

7. Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация должна соответствовать требованиям пожарной безопасности согласно:

- НПБ 88-2001*. Установки пожаротушения и сигнализации. Нормы и правила проектирования.
 - НПБ 110-03. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и автоматической пожарной сигнализацией.
 - НПБ 104-03. Проектирование систем оповещения людей о пожаре в зданиях и сооружениях.
- Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

8. Объем пожарной сигнализации

Предусмотреть автоматическую пожарную сигнализацию кустовой площадки № 7:

- замерная установка (БТ);
- блок аппаратный (БА);

В блоке технологическом автоматизированной замерной установки предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок технологический установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке установки дозирования химреагентов предусмотреть взрывозащищенные пожарные извещатели типа «ИП 103-2/1-70», ручной пожарный взрывозащищенный извещатель типа «ИП-535-07е» Перед входом в блок дозирования установить светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В».

В блоке аппаратном поставляемом в комплекте с замерной установкой предусмотреть пожарные извещатели типа «ИП 212-3СУ», извещатель пожарный ручной «ИПР-3СУ». Перед входом в блок аппаратный предусмотреть светозвуковой оповещатель типа «ВС-3-12В». Шлейфы пожарной сигнализации вывести на прибор приемно-контрольный «Сигнал-20М», установленный в помещении блока автоматики и связи в соответствии с НПБ 88-2001*. В качестве резервированного источника питания применить блок питания «РИП-12»

Оборудование пожарной сигнализации должно иметь сертификаты соответствия и сертификаты пожарной безопасности.

Сеть пожарной сигнализации внутри помещений выполняется кабелем КСВВ 2х0,5 и КВВГнг-LS 4х1,5, во взрывоопасных помещениях кабели прокладываются в водогазопроводных трубах

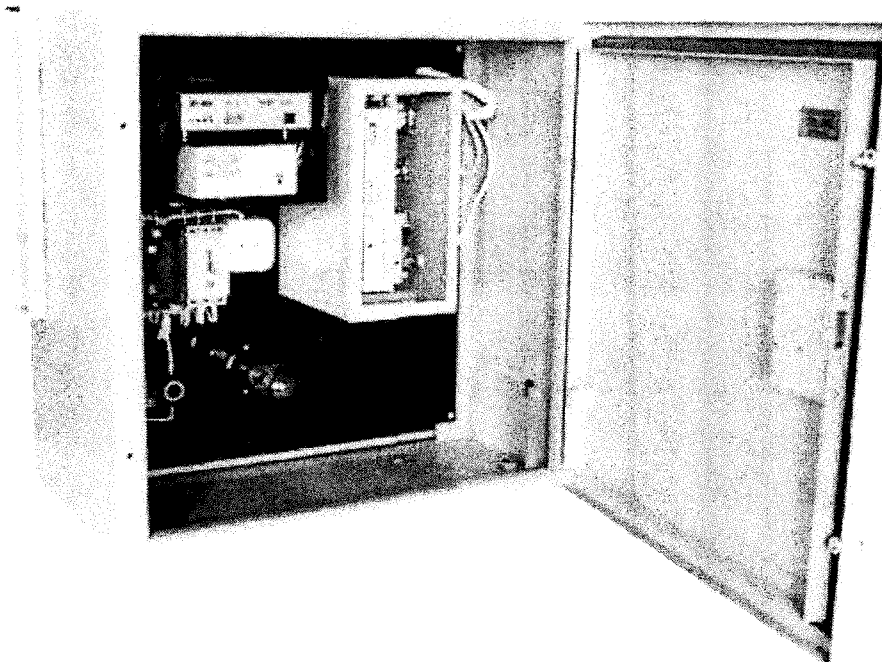
Тревожный сигнал «ПОЖАР» вывести на контроллер станции управления АГЗУ, установленный в помещении блока аппаратного и далее посредством СТМ-ZKM передать на АРМ оператора ТМ, установленный в АБК НГП-4 Ачимовского месторождения нефти. Аганского НГДУ. Тревожный сигнал «Пожар» должен выводиться с расшифровкой направления (шлейфа).

Срок действия «Технических условий по автоматизации и АСУ ТП «Обустройство Ачимовского м/р. Куест скважин № 7.»

до 09.10. 2015г.

Начальник ОА

С.В. Наливайко



Станция СТК-ZK реализует:

- Сбор и первичную обработку информации о состоянии периферийных объектов, агрегатов, насосов;
- Телеуправление объектами;
- Передачу информации на диспетчерский пульт по радиоканалу или проводной линии связи;
- Ручное управление отдельными агрегатами.

Станция СТК-ZK содержит:

- Отсек телемеханики, в котором расположены: контроллер СТМ-ZKM, УКВ радиостанция типа Motorola GM 340, автоматические выключатели "Общий", "ГЗУ ГП", и источник питания 24В, 50Гц;
- Отсек подключения цепей, в котором расположены: блоки зажимов для подключения внешних цепей, магнитный пускатель ГП, автоматические выключатели "Вентилятор ГЗУ", "Обогрев ГЗУ", "Освещение ГЗУ", "Обогрев ГБ", "Освещение ГБ".

Конструкция станции предусматривает возможность отдельного доступа в отсек телемеханики и в отсек подключения цепей. Дверь в отсек телемеханики снабжена замком повышенной секретности.

Станция устанавливается в блок автоматики на платформу размером 700 x 150 x 3 мм, прикрепляемую к любой вертикальной опоре.

В модифицированных вариантах СТК-ZK может быть применена в качестве периферийного терминала для телемеханизации объектов энерго-, водо- и теплоснабжения и для телемеханизации объектов транспортировки нефти, газа и других продуктов.

Технические характеристики:

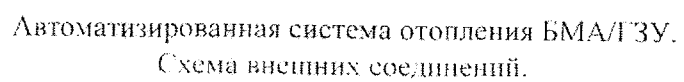
Габариты станции, мм. не более: 750 x 650 x 300

Масса, кг. не более: 40

Рабочая температура, °С: от -40 до +70

Потребляемая мощность, ВА: 80

Коммутируемая мощность, кВА: 5



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ РАДИОСВЯЗИ ДЛЯ
ОБЪЕКТА ОБУСТРОЙСТВО АЧИМОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 7.

1. Радиоканал АСУ ТП

Канал передачи данных между компьютером ТМ, установленным в АБК НГП-4 Ачимовского месторождения нефти. Аганского НГДУ и кустовыми контроллерами реализовать по радиоканалу при помощи радиостанции Motorola GM 340. На кустовой площадке радиостанция Motorola GM - 340 устанавливается в блоке аппаратурном - в станцию телемеханики СТК-ZK с встроенным мастер-контроллером СТМ ZKM и силовой частью.

Предусмотреть размещение АФУ на прожекторной мачте.

Прожекторную мачту расположить не далее 5м. от площадки с установленным БА.

При невозможности расположения прожекторной мачты в соответствии с вышеуказанным, АФУ разместить на антенной мачте, входящая в комплект БА.

Передача сигналов по радиоканалу УКВ осуществляется через центральную радиостанцию (БС-1) в диспетчерский пункт контроля и управления.

В качестве радиостанции на БС-1 применяется Motorola «GM-340». Рабочая частота 157,4500 МГц. Радиостанция установлена в АБК НГП-4 Ачимовского месторождения нефти. Аганского НГДУ. АФУ БС-1 расположена снаружи здания на высоте 40 метров. Коэффициент усиления антенны 9 дБ. Существующая базовая станция БС-1 обеспечивает передачу данных к существующему АРМ оператора АСУ ТП по существующему кабелю RS-232.

При размещении антенн необходимо учитывать следующие факторы:

- антенну необходимо располагать в стороне от отражающих объектов;
- от больших по размерам препятствий антенная мачта должна быть удалена на расстояние, превышающее три-пять её высот;
- расстояние от антенны до металлических предметов должно быть не менее двух длин волн.

Высоту подвеса оборудования АФУ предусмотреть расчетом профиля от диспетчерского пункта телемеханики до кустовой площадки с учетом качественных показателей предложенного оборудования.

Монтаж и установку радиостанций, антенных устройств необходимо производить согласно технической документации фирмы-изготовителя с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

Питание радиостанций осуществляется от сети 220 В, 50 Гц, через блок питания со встроенным аккумулятором.

Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 07-003628 от 06.04.2007 срок действия до 31.12.2016г.

1 экз. 4 листа.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Ачимовского м/р. Куст скважин № 7.» до 09.10. 2015г.

Начальник ОА

С.В. Наливайко



МИНИСТЕРСТВО
ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
И СВЯЗИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
СВЯЗИ
(РОССВЯЗЬ)

ул. Тверская, 7, Москва, 125375
Справочная 771-82-73
Факс: 771-87-54
E-mail: mail@minsvyaz.ru

№ _____

из № _____

РАЗРЕШЕНИЕ
на использование радиочастот или радиочастотных каналов
№ 07-003628

От 06.04.2007
(дата выдачи)

Срок действия до: 31.12.2016
(дата)

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» общество с ограниченной ответственностью "Автоматизация и Связь-Сервис" (далее - пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

Место нахождения (жительства) пользователя: Западная № 8 ул., г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628684
8605016748

ИНН:

Служба радиосвязи:

Назначение РЭС:

Район установки РЭС:

сухопутная подвижная

выделенная сеть связи

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Основание: заявление от 28.11.2006 № АК 4139/03, решения ГКРЧ от 01.03.1994 № 18/5, от 01.04.2002 № 17/3 и заключение экспертизы о возможности использования радиоэлектронных средств и об их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 27.10.2006 № 05-3-031241.

Приложение: Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов на 2 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя

С.А. Буланча

Примечание: Настоящее разрешение без условий использования радиочастот или радиочастотных каналов недействительно.

Приложение
к разрешению на использование
радиочастот или радиочастотных каналов
от «26» 04/2007 № 07-003628

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными правовыми актами.

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану.

1.2. Ввод РЭС в эксплуатацию должен быть осуществлен пользователем радиочастотным спектром в течение одного года с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Продление данного срока не допускается, за исключением РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, для которых допускается продление срока ввода в эксплуатацию до двух лет.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации. Использование РЭС без регистрации не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов и соответствия с настоящим разрешением не может быть передано одним пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Федерального агентства связи.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить использование радиочастот или радиочастотных каналов при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также работу РЭС на передачу при проведении специальных мероприятий и в чрезвычайных ситуациях.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Федеральное агентство связи не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушения условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Федеральным агентством связи на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае невыполнения пользователем радиочастотным спектром условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. При наличии в документах, представленных заявителем, недостоверной или искаженной информации, повлиявшей на принятие решения о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Федеральное агентство связи вправе обратиться в суд с требованием о прекращении или непродлении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС.

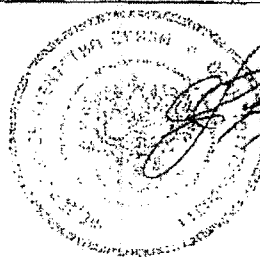
Использование радиочастот или радиочастотных каналов разрешается без создания помех РЭС, используемых для нужд государственного управления, президентской связи, правительственной связи, нужд обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, и без предъявления претензий на помехи со стороны указанных РЭС в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

3. Частотно-территориальный план радиоэлектронного средства (сети).

Основные технические характеристики оборудования сети								
Диапазон рабочих частот:		на передачу	146,0-174,0 МГц					
		на прием	146,0-174,0 МГц					
Класс излучения:		8K50F3D						
Мощность излучения АС		стационарных - до 10 Вт						

Обозначение в сети	Место установки РЭС, географические координаты (широта, долгота)	Высота подвеса антенны от уровня земли	Коэффициент усиления антенны	Азимут / угол места главного лепестка антенны / поляризация	Мощность несущей на выходе передатчика (на канал)	№ канала	Частоты	
							передачи БС	приема БС (передачи АС)
	град, мин	м	дБ	град	Вт		МГц	МГц
БС-1	Нижневартовский рн, Ачимовское месторождение, ДНС 60N02 75E27	40	9,0	0-360/0/вертикальная	10,0		157,4500	157,4500
Стационарные АС	В зоне действия БС-1	до 15	9,0	0-360/0/вертикальная	10,0		157,4500	157,4500

Заместитель руководителя
Федерального агентства связи



С.А. Буланча

ДОГОВОР №1
на оказание услуг связи

г. Мегийон

01.01.2011г.

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация и Связь-Сервис» (ООО «АиС-Сервис»), именуемое в дальнейшем **Оператор**, в лице генерального директора Курчука Анатолия Владимировича, действующего на основании Устава (лицензии № 82616, № 82613, № 82614, № 82618) выданы Федеральной службой по надзору в сфере связи, с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегийоннефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»), именуемое в дальнейшем **Абонент**, в лице генерального директора Шульева Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего Договора применяются следующие основные термины:

- **Абонент** – юридическое лицо, сторона в Договоре на оказании услуг связи, заключенном с ООО «АиС-Сервис»
- **Абонентское устройство** – оборудование (телефонный аппарат, факс, модем, радиостанция и т.д.), с помощью которого Абонент осуществляет прием и передачу сигналов в сети связи Оператора.
- **Абонентский счет** – учетная емкость в автоматизированной системе расчетов Оператора с абонентами, в которой отображается наличие и движение денежных средств, вносимых Абонентом Оператору в качестве платы за услуги связи.
- **Предоставление доступа к сети связи** – совокупность действий Оператора связи по формированию абонентской линии и подключению с ее помощью пользовательского (оконечного) оборудования к узлу связи Сети связи в целях оказания Абоненту услуг.
- **Сеть связи** – совокупность технических средств (коммутационное оборудование, радиооборудование, электрооборудование, соединительные линии, сооружения), с помощью которых абонентам сети предоставляется непрерывная связь между собой и с абонентами сети общего пользования.
- **Тарификация** – обсчет услуг, предоставляемых Абоненту на основании данных об объеме оказанных услуг и установленных на них тарифов.
- **Дополнительный вид обслуживания (ДВО)** – дополнительные услуги АТС (переадресация, захват звонка, введение пароля на телефонный аппарат, горячая линия и т.д.), оказываемые Абоненту за дополнительную плату.
- **Отчетный месяц** – период продолжительностью в один календарный месяц, в котором были оказаны услуги связи.
- **Расчетный месяц** – календарный месяц, следующий за отчетным.

1.2. ООО «АиС-Сервис» является Оператором связи (Оператором), оказывающим следующие виды услуг:

- Услуги электросвязи;
- Услуги радиосвязи;
- Услуги кабельного телевидения («СКТВ-Мегийоннефтегаз», КПТВ).

Услуги связи оказываются на основании настоящего Договора, заключенного между Абонентом и Оператором, включающие в себя на определенных условиях количество (лимит) времени пользования связью либо являющиеся безлимитными (безвременными).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Оператор оказывает Абоненту услуги связи (Приложение №1 (далее - услуги связи) в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ, лицензией и настоящим Договором, а Абонент принимает и оплачивает оказанные ему услуги связи в полном объеме, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.2. Перечень оказываемых по настоящему договору услуг связи, срок их предоставления, применяемые тарифы и цены, стоимость услуг связи определяются в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой его частью.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ОПЕРАТОРА

3.1. Оператор имеет право:

3.1.1. Приостановить автоматическим способом доступ Абонента к сети связи в случае нарушения Абонентом сроков оплаты за услуги связи либо нарушения правил пользования связью, до устранения указанных недостатков, в соответствии с Правилами оказания услуг местной, внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 18.05.2005г. №310; Правилами оказания услуг подвижной связи, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 25.05.2005 г. № 328.

3.1.2. Временно отключить Абонента от сети связи на срок до 2 дней при проведении им ремонтно-технических работ, предупредив Абонента за 3 дня до отключения.

3.2. Оператор обязан:

3.2.1. Оказывать услуги связи в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, лицензиями и настоящим договором.

3.2.2. Оказывать услуги в сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.3. Извещать Абонента об изменении тарифов не позднее, чем за 10 дней до их изменения.

3.2.4. Не навязывать Абоненту включение в договор оказание дополнительных услуг, предоставляемых Абоненту за отдельную плату.

3.2.5. Вести ежемесячный учет оказанных Абоненту по настоящему договору услуг и отражать их в счетах-фактурах, которые до 2 рабочего числа каждого месяца, следующего за расчетным, Оператор предъявляет Абоненту вместе со сводными актами оказанных услуг, актами оказанных услуг. В случае не возврата подписанных и скрепленных печатью сводных актов оказанных услуг, актов оказанных услуг в течение 5 (Пяти) дней с момента получения, объем оказанных услуг за данный период считать принятым.

3.2.6. Передать Абоненту абонентское устройство по Акту приема-передачи абонентского устройства, составляемому в двух экземплярах, подписываемых обеими Сторонами не позднее 5 (Пяти) дней с момента подписания настоящего Договора, в состоянии, позволяющем использовать его в соответствии с целевым назначением.

3.2.7. Принять от Абонента абонентское устройство на основании Акта приема-передачи абонентского устройства в течение 5 (Пяти) дней с момента окончания срока действия договора.

3.2.8. При оказании услуг на объектах Абонента, Оператор обязан руководствоваться Положением «О контрольно-пропускных пунктах ОАО «СН-МНГ» (Приложение № 2).

3.2.9. Выполнять требования «Стандарта «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2008 (версия 2) (Приложение № 3).

3.2.10. Оператор обязан не допускать к работе лиц, находящихся в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также не допускать провоз и хранение на территории объектов Абонента работниками Оператора веществ, вызывающих наркотическое или токсическое опьянение.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АБОНЕНТА

4.1. Абонент имеет право:

4.1.1. Беспрепятственно пользоваться оказываемыми ему в рамках настоящего договора услугами связи, разрешенными действующим законодательством, не нарушая прав других пользователей и Оператора связи и не создавая помех устойчивой работе сети связи.

4.1.2. Назначить по соглашению с Оператором новый срок оказания услуг связи, если несоблюдение сроков оказания услуг связи было обусловлено непреодолимой силой.

4.1.3. Подключать офисные телефонные станции с выходом на сеть связи общего пользования только по техническим условиям, выдаваемым Оператором связи, в противном случае оказание услуг связи Оператором будет приостановлено.

4.2. Абонент обязан:

4.2.1. Оплачивать услуги связи, оказываемые Оператором, в полном объеме, в сроки и на условиях, определенных настоящим Договором.

4.2.2. Содержать абонентское устройство, приобретенное (полученное) в пользование у Оператора связи в исправном состоянии.

4.2.3. Назначить приказом по предприятию лицо (или лиц), ответственных за получение у Оператора абонентского устройства и обеспечение его сохранности. Копию приказа предоставить Оператору.

4.2.4. Сообщать Оператору связи, незамедлительно, о любой утрате или повреждении абонентского устройства. Сообщение Абонента об утрате абонентского устройства может быть осуществлено по телефону 41-488, круглосуточно, с последующим обязательным письменным подтверждением. Сообщение фиксируется Оператором в журнале регистрации сообщений абонентов и подписывается Абонентом с указанием о приостановлении использования абонентского устройства (отключении

устройства от сети связи либо ограничении исходящей связи, временном прекращении договора) либо о расторжении договора. Отключение устройства от сети связи либо ограничение исходящей связи производится в течение 1 часа с момента получения Оператором письменного сообщения Абонента. *В случае утери, порчи либо кражи абонентского устройства, Абонент обязуется возместить Оператору залоговую стоимость утраченного либо поврежденного абонентского устройства в месячный срок с момента предъявления требования.*

4.2.5. Не производить без согласия Оператора перепрограммирование, техническое обслуживание, самостоятельное отключение, ремонт, устранение дефектов, поломок абонентского устройства.

4.2.6. Не допускать самовольного подключения к абонентским линиям третьих лиц, не допускать самовольной установки (переустановки) телефонных розеток и подключения к ним незарегистрированных и не имеющих сертификата соответствия телефонных аппаратов. Без согласования с Оператором связи не проводить какие-либо работы по реконструкции, демонтажу и переносу кабельных и абонентских линий.

4.2.7. Принять абонентское устройство от Оператора по Акту приема-передачи абонентского устройства в 2 (Двух) экземплярах, подписываемому обеими сторонами не позднее 5 (Пяти) дней с момента подписания договора, в состоянии, позволяющем использовать его в соответствии с целевым назначением.

4.2.8. Передать Оператору абонентское устройство на основании Акта приема-передачи абонентского устройства в течение 5 (Пяти) дней с момента окончания срока действия договора.

4.2.9. Направить Оператору подписанные структурными подразделениями и скрепленные печатью акты оказанных услуг, подписанные и скрепленные печатью сводные акты оказанных услуг в течение 5 (Пяти) дней с момента их получения.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ СВЯЗИ

5.1. Оплата услуг связи Оператора производится Абонентом согласно тарифам, установленным Оператором, кроме услуг, тарифы на которые регулируются законодательством Российской Федерации.

2. Сумма настоящего договора определяется на 2011 год ориентировочно и составляет в соответствии с Приложением №1 , кроме того НДС (18%) , всего с учетом НДС

20 копеек.

5.3. Оператор выставляет Абоненту Услуги в срок до 2 рабочего дня месяца, следующего за отчетным, счета-фактуры, сводные акты оказанных услуг, акты оказанных услуг в порядке, предусмотренном действующим Законодательством РФ.

Оплата за фактически оказанные Оператором услуги связи (электросвязь, радиосвязь, услуги кабельного телевидения («СКТВ-Мегионнефтегаз», КИТВ) производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Оператора в течение 30 дней с момента выставления счетов-фактур, сводных актов оказанных услуг, актов оказанных услуг, подписанных структурными подразделениями после предоставления их Оператором не позднее 2 рабочего дня месяца, следующего за отчетным, а услуги по переговорам по Нижневартовскому району в течение 5 (Пяти) дней с момента окончания текущего месяца.

5.4. Стоимость услуг и порядок оплаты могут быть изменены сторонами путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора на оказание услуг связи стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ, и настоящим договором.

6.2. Оператор не отвечает за содержание информации, передаваемой или получаемой Абонентом, за исключением собственной информации Оператора.

6.3. За нарушение срока оплаты оказанных услуг, предусмотренного условиями Договора, Оператор имеет право предъявить Абоненту неустойку в размере 0,1% от суммы задолженности за каждый день просрочки, а последний обязан уплатить ее за весь период просрочки с момента нарушения в месячный срок с момента предъявления требований.

6.4. В случаях выявления Абонентом фактов нарушения Оператором Положения о контрольно-пропускных пунктах ОАО «СН-МНГ» и Стандарта «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2008 (версия 2) (Приложение № 3) с подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и/или нарушений требований Абонента, основанных на указанных Положениях, Абонентом составляется акт о выявленных нарушениях, который подписывается уполномоченными представителями сторон. На основании акта о выявленных нарушениях Абонент вправе предъявить Оператору штраф в размере 10% от стоимости услуг, оказанных за месяц, в котором были выявлены нарушения, а Оператор обязуется оплатить штраф в течение 30 дней с момента предъявления требования.

6.5. В случае установления факта употребления алкогольной продукции или нахождения на объектах Абонента работников Оператора в состоянии опьянения, Абонент имеет право взыскать с Оператора штраф в размере 300 000 рублей за каждый такой случай, а Оператор обязуется оплатить штраф в течение 30 дней, с момента предъявления требования. Установление факта нахождения работников Оператора в состоянии алкогольного опьянения может осуществляться по выбору Абонента одним из следующих способов:

- медицинским осмотром или освидетельствованием;
- актами, составленными работниками Абонента и Оператора;
- актом освидетельствования на алкогольное (наркотическое, токсическое) опьянение по внешним признакам, составленным работниками ООО «НОП Мега-Щит».

Абонент имеет право в любое время проверять выполнение Оператором условий настоящего договора. В случае обнаружения и установления факта нахождения на Объекте (территории) Абонента работников Оператора в состоянии опьянения, Оператор обязан по требованию Абонента незамедлительно отстранить от работы данных работников.

6.6. Установленные настоящим договором меры ответственности за нарушение договорных обязательств подлежат применению только на основании предъявленного одной стороной другой стороне письменного требования (претензии). Суммы штрафных санкций (неустойка, пени, штрафы и т.п.), предъявленные одной стороной другой стороне за нарушение условий настоящего договора, считаются признанными (в соответствующей части) с момента полного или частичного письменного признания требования (претензии). В случае отказа от признания заявленного требования (претензии) или оставления его(ее) без ответа, суммы предъявленных по требованию (претензии) санкций подлежат взысканию в судебном порядке.

6.7. Уплата неустойки не освобождает Абонента от исполнения обязательств или устранения нарушений.

7. УСЛОВИЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ, ПОЖАРНОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

7.1. Оператор обязан соблюдать нормы действующего законодательства, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории оказания услуг.

7.2. Оператор обязан обеспечивать выполнение необходимых мероприятий в области промышленной, пожарной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов.

7.3. Оператор обязан соблюдать требования к оборудованию, устройству, инструменту и приспособлениям, используемым в ходе оказания услуг, и его эксплуатации, установленные действующими законодательными и нормативными актами РФ, локальными нормативными актами Абонента.

7.4. Оператор обязан организовать работу по безопасности дорожного движения на объекте оказания услуг, в соответствии с требованиями законодательных и нормативных правовых актов, локальных нормативных актов Абонента. Оператор обязуется также осуществлять контроль за соблюдением водителями и машинистами самоходной (или специальной) техники Оператора и

третьих лиц, привлеченных Оператором, Правил дорожного движения, правил, регламентирующих требования к безопасному производству работ этой техникой. В случае совершения дорожно-транспортного происшествия с участием работников Абонента или, при котором пострадали работники Абонента, незамедлительно извещать Абонента в письменной форме.

7.5. Оператор обязан незамедлительно информировать Абонента обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при оказании услуг по настоящему договору. Оператором организовывать их расследование в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов, а также требованиями Абонента. Расследование причин аварий, инцидентов, несчастных случаев и пожаров осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и внутренними нормативными актами Абонента, комиссией с обязательным участием представителей Абонента, Оператора и при необходимости - привлекаемых Оператором третьих лиц, а также представителей уполномоченных государственных органов в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ. Отказ от участия в комиссии не допускается.

7.6. Оператор обязуется направлять Абоненту по форме согласованной Сторонами отчеты о реализации мероприятий по устранению несоответствий требованиям Абонента и мер по снижению промышленных рисков при оказании услуг Оператором на объектах Абонента.

7.7. В случае несоблюдения Оператором и третьими лицами, привлекаемыми Оператором, требований настоящего договора, (либо выявления представителями Абонента повторных нарушений в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда или промышленной санитарии при оказании услуг Оператором этот факт является существенным нарушением условий настоящего договора и дает Абоненту право требовать уплаты штрафных санкций в соответствии с условиями настоящего договора, а также отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке без обязательств Абонента по возмещению убытков Оператора, связанных с таким расторжением.

7.8. Оператор самостоятельно несет ответственность за допущенные им при оказании услуг нарушения природоохранного, градостроительного, водного, земельного, лесного законодательства, а также законодательства в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда, как Абоненту, так и третьим лицам. В случае, если Абонент был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Оператора, последний обязуется возместить Абоненту все причиненные этим убытки.

7.9. При наличии вины Оператора за аварии, технические инциденты, пожары, несчастные случаи, произошедшие в процессе его работы по настоящему договору, последний обязуется возместить Абоненту, а при необходимости и третьим лицам причиненные убытки.

7.10. Абонент не несет ответственности за профессиональные заболевания (отравления), производственные травмы, увечья или смерть любого работника Оператора или третьего лица, привлеченного Оператором, не по вине Абонента, а также в случае нарушения ими правил промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда или промышленной санитарии.

7.11. Абонент вправе в любое время осуществлять контроль за соблюдением Оператором и третьими лицами, привлекаемыми Оператором, положений настоящей статьи Договора. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте, подписываемом представителями Абонента, Оператора или третьих лиц, привлекаемых Оператором. В случае отказа Оператора или третьих лиц, привлекаемых Оператором, от подписания такого акта, он оформляется Абонентом в одностороннем порядке. При нарушении требований в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда или промышленной санитарии при производстве работ Оператором согласно настоящему договору, Абонент вправе предъявить Оператору штрафные санкции в соответствии с условиями настоящего договора.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Порядок рассмотрения претензий и разрешения споров между сторонами предусмотрен в Правилах оказания услуг местной, внутризональной, междугородной и международной телефонной связи, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 310 от 18.05.2005 г.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, и действует по 31.12.2011г., а в части взаиморасчетов до полного исполнения обязательств сторонами.

9.2. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно любой из Сторон в соответствии с действующим законодательством.

9.3. Ни одна из сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по договору третьим лицам без письменного согласия другой стороны.

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору, действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон. В случае изменения адреса, банковских и иных реквизитов одной стороны, она обязана уведомить об этом другую сторону путем направления уведомления, подписанного руководителем общества, с приложением карточки предприятия, удостоверенной руководителем, главным бухгалтером общества с проставлением фирменной печати. С момента получения указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью настоящего договора. В случае неисполнения указанного обязательства одной из Сторон, другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

9.5. Взаимоотношения сторон в части, не оговоренной настоящим договором, регламентируются действующим законодательством РФ.

9.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

9.7. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – Протокол соглашения договорной цены.

Приложение №2 – Положение о контрольно-пропускных пунктах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

Приложение №3 – Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2008 (версия 2).

10. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

ОПЕРАТОР:
ООО «АиС-Сервис»

АБОНЕНТ:
ОАО «СН-МНГ»

Место нахождения: 628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, Панель № 23, 2П-2, № 39, строение 5.

ИНН: 8605016748 **ОКПО:** 15380876

ОКВЭД: 33.20.9; 45.31; 45.34; 29.23.9; 64.20.11

КПП: 860301001 **ОГРН:** 1038602103671

Банк: ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» г. Москва **БИК:** 044525204

Кор. счёт: 30101810900000000204

Расч. счёт: 40702810100001426190

Тел.: 8(34663) 41-444, факс: 41-404

Место нахождения: Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, улица Кузьмина, дом 51

Почтовый адрес: Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, улица Кузьмина, дом 51

ИНН: 8605003932 **ОКПО:** 05679120

ОКВЭД: 11.10.11 **КПП:** 997150001

Банк: ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»

г. Москва **БИК:** 044525204

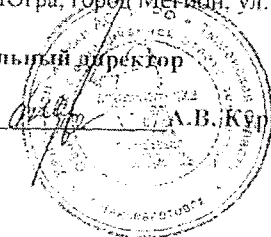
Кор. счёт: 30101810900000000204

Расч. счёт: 40702810400004262190

Почтовый адрес для отправки корреспонденции и получения счетов-фактур: Российская Федерация, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, ул. Западная №8

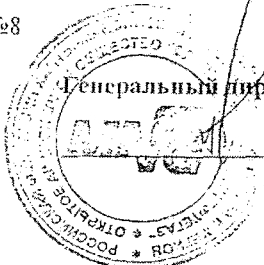
Генеральный директор

 А.В. Курюк



Генеральный директор

 Ю.В. Шульев



Визовый лист

к дополнительному соглашению № 1 от 01.07.2011г.

к договору № 1 от 01.01.2011г.

Предмет договора: *Оказание услуг связи*

Контрагент: ООО «Автоматизация и Связь – Сервис»

Ответственный руководитель: Коваленко П.В., зам. начальника отдела автоматизации-
тел. 4-19-76

[Подпись] « 04 » июля 2011 г.

Ответственный исполнитель: Рыбкина Ю.А., инженер 1 категории ОА тел. 4-16-18

[Подпись] « 04 » июля 2011 г.

Ф.И.О.	Должность	Дата поступления договора	Дата возврата договора	Дата согласования	Подпись
Паливода Р.Б.	Начальник технического департамента	04.07.11		04.07.11	<i>[Подпись]</i>
Мягунов М.И.	Зам. главного инженера по производству	08.07.11		08.07.11	<i>[Подпись]</i>
Доктор С.А.	Заместитель генерального директора- главный инженер	08.07.11		08.07.11	<i>[Подпись]</i>
Нихти Н.М.	Главный бухгалтер			08.07.11	<i>[Подпись]</i>
Коваленко И.Л.	Зам. ген. директора- директор по экономике и финансам			08.07.11	<i>[Подпись]</i>
Мясников О.А.	Начальник юридического департамента				<i>[Подпись]</i>

Дата поступления в отдел договоров 13.07.11 вход. № 18-12/10/566/11

Дата подписания договора _____ регистр. № _____

ИЛХ. № _____

Дополнительное соглашение № 1
к договору № 1 от 01.01.2011г. на оказание услуг связи

г. Мегион

01.07.2011г.

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация и Связь-Сервис» (ООО «АиС-Сервис»), именуемое в дальнейшем Оператор, в лице генерального директора Курчука Анатолия Владимировича, действующего на основании Устава (лицензии №82616, №82618, №82613, выданы Федеральной службой по надзору в сфере связи), с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице генерального директора Шульева Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящее *Дополнительное соглашение* о нижеследующем:

Стороны пришли к соглашению внести следующие изменения и дополнения в Договор №1 от 01.01.2011г. (Далее - Договор):

1. Раздел договора 4 «Права и обязанности абонента» дополнить пунктом 4.1.4. «Абонент имеет право уменьшить объем работ по настоящему договору на 20% от объема работ в год, в котором происходит уменьшение, без применения к нему штрафных санкций»

2. Пункт 5.3. Договора изложить в следующей редакции: «Сумма настоящего договора определяется на 2011 – 2016 г.г. ориентировочно и составляет в соответствии с Приложением №1 кроме того НДС (18%)

всего с учетом НДС

- на 2011г. -
(Шестьдесят
- на 2012г. -
505 (Шестьд
- на 2013г. -
860 (Шесть)
копеек;
- на 2014г. -
326 (Шестьд
76 копеек;
- на 2015г. -
676 (Семьде
копеек;
- на 2016г. -
736 (Семьде
копеек.

3. Раздел договора 6 «Ответственность сторон» дополнить пунктом 6.8. «В случае уменьшения объема работ по настоящему договору более, чем на 20% от объема работ в год, в котором происходит уменьшение (либо в случае расторжения договора), Абонент уплачивает штраф в размере 10% от стоимости не предоставленного объема услуг».

4. Пункт 9.1. Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, и действует по 31.12.2016г., а в части взаиморасчетов до полного исполнения обязательств сторонами».

5. Пункт 9.7. изложить в следующей редакции: «К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью: Приложение №1 – Протокол соглашения договорной цены на 2011-2016 г.г.

6. Раздел договора 9 «Прочие условия» дополнить пунктом 9.8. «Абонент вправе отказаться от исполнения настоящего договора, письменно уведомив об этом Оператора за 6 месяцев до даты расторжения».

7. Настоящее *Дополнительное соглашение* вступает в силу с момента его подписания сторонами, и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.07.2011г. и действует до окончания срока действия Договора.

ОАО «СН-МНГ»

8. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора. Взаимоотношения Сторон в части, не оговоренной настоящим Дополнительным соглашением, регламентируются условиями Договора.

9. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой из Сторон находится один экземпляр настоящего Дополнительного соглашения.

10. К настоящему Дополнительному соглашению прилагается и является его неотъемлемой частью: Приложение №1 – Протокол соглашения договорной цены на 2011-2016 г.г.

ОПЕРАТОР:
ООО «АИС-Сервис»

Место нахождения: 628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, Панель 4, ул. Индустриальная, д.85, строение 17. строение 5.
ИНН: 8605016748 ОКПО: 15380876
ОКВЭД: 33.20.9; 45.31; 45.34; 29.23.9; 64.20.11
КПП: 860301001 ОГРН: 1038602103671
Банк: ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» г. Москва
БИК: 044525204
Кор. счёт: 30101810900000000204
Расч. счёт: 40702810100001426190
Тел.: 8(34663) 41-444, факс: 41-404

Почтовый адрес для отправки корреспонденции и получения счетов-фактур: Российская Федерация, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, ул. Западная №8

Генеральный директор
А.В. Курчук



АБОНЕНТ:
ОАО «СН-МНГ»

Место нахождения: Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51
Почтовый адрес: Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, улица Кузьмина, дом 51
ИНН: 8605003932 ОКПО: 05679120
ОКВЭД: 11.10.11 КПП: 997150001
Банк: ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»
г. Москва БИК: 044525204
Кор. счёт: 30101810900000000204
Расч. счёт: 40702810400004262190

Генеральный директор



Ю.В. Шульев

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
ПРОТОКОЛ СОГЛАШЕНИЯ
ДОГОВОРНОЙ ЦЕНЫ
НА 2011-2016 Г.Г.

«Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №7»
(полное наименование объекта)

**Российская Федерация, Тюменская область, Ханты – Мансийский автономный округ
Югры, Сургутский район, Ачимовский лицензионный участок.**
(адрес расположения объекта)


№ п/п	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
Куст скважин №7 (технологическое оборудование, сооружения кустов скважин)			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены: -для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода); -для закачки пластовой воды в систему ППД.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – АН и А, ВН и В, ДН и Д соответственно.	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
Нефтефесбор от куста скважин №7 до точки врезки в существующую систему			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин	

2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности - АН (узлы установки арматуры)	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
Высоконапорный водовод от точки врезки существующей системы до куста скважин №7			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции от существующей системы ППД до БГ кустовой площадки и далее до скважин ППД.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности	В соответствии с главой 7

		- АН (узлы установки арматуры)	Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
ВЛ-6кВ на куст скважин №7			
1	Назначение	Электроснабжение проектируемых объектов куста скважин.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	Проложены в одном коридоре с нефтегазосборными трубопроводами (опасными производственными объектами).
Автомобильная дорога на куст скважин №7			
1	Назначение	Внутрипромысловые автомобильные дороги – обеспечивают транспортную связь проектируемых сооружений с объектами месторождения	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Не входят в перечень, приведенный в п.11 статьи 48.1 Градостроительного кодекса РФ
3	Возможность опасных природных процессов и явлений	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства	

	явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относится к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

Инженер 1 категории ОПОМ ДПРПнОМ



Е.П. Кечин

Ачимовское месторождение Геолого-физическая характеристика продуктивных пластов

[illegible]

Требования к разработке сметной документации

для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

1.	Код региона РФ, зона строительства: – 1,2 зона ХМАО
2.	<p>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</p> <ul style="list-style-type: none"> • Выполнить сметную документацию в соответствии с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 5.5.4 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001ХМАО; • Сметную стоимость строительства в сводном сметном расчете определить в двух уровнях цен: в базисном уровне – ценах 2001 года, и, в текущем уровне цен на момент выпуска сметной документации, путем применения региональных индексов пересчета базовой стоимости 2001 года • Расчет стоимости произвести на каждый объект строительства (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), согласно приложенного формата (Приложение №1). • В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчет. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel. • Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение №2). <p>Материалы поставки подрядчика в текущем уровне цен определять по территориальным сборникам текущих цен на МТР (ТССЦ). Стоимость местных материалов (песок, привозной грунт, щебень и т.д.) в сметной документации необходимо учитывать по данным Поставщиков (прайс-листы).</p> <p>При отсутствии необходимой номенклатуры в территориальных сборниках, стоимость материалов и оборудования принимать по прайс-листам с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов с пересчетом в базисный или текущий уровень цен посредством использования регионального индекса изменения стоимости материальных ресурсов и оборудования</p> <ul style="list-style-type: none"> • Выполнить расчет стоимости эксплуатации дизельной электростанции при нормативных сроках строительства объектов, согласно ПОС с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel. • Выполнить расчет удельного показателя, согласно приложенного формата, с описанием мощностных и технических характеристик объекта (Приложение №2).

	<ul style="list-style-type: none"> Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости. Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.gpr, xml и excel).
3.	Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.)
	<ul style="list-style-type: none"> Северная надбавка – 70%; Перевозка рабочих свыше 3км - 1,5 %;
4.	Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР
	Согласно ГСН 81-05-01-2001
5.	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ
	<ul style="list-style-type: none"> средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-02-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД); средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.9 в размере 1% (для стадии ПД); борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.13 в размере 0,1% (для стадии ПД).
6.	Затраты на осуществление авторского надзора
	МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
7.	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР
	<p>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 2 % для объектов социальной сферы; до 3% для объектов производственного назначения; до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.
8.	Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа
	<p>Грунт (песок) - карьер уточнить во время проведения изысканий;</p> <p>Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) – согласно ТСЦ-408-0122;</p> <p>Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.)- согласно ТСЦ-407-0021;</p>
9.	Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования
	– от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос.Высокий
10.	Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций.
	– полигон ТБО г.Мегион
11.	Особые условия выполнения сметной документации
	<ul style="list-style-type: none"> Предусмотреть выделение объемов работ в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства. Предусмотреть в отдельном локальном сметном расчете работы по вырубке леса, захоронке лесопорубочных остатков с выделением подразделов по объектам (нефтеборные сети, высоконапорные водоводы, высоковольтные линии, автомобильная дорога, устройство площадки) Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических. Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство

автомобильной дороги отдельно.

- По каждому разделу ЛСР должны быть выделены размеры и суммы накладных расходов и сметной прибыли и итоги с учетом этих затрат;
- При ссылках на техническую часть или вводные указания сборников расценок или другие нормативные документы (коэффициенты учитывающие условия применения ТЕР) в графе «шифр» после номера сборника и расценки указаны ТЧ ВУ и номер соответствующего пункта или таблицы, а при применении коэффициентов, учитывающих условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат» дополнительно указана величина этого коэффициента, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа;
- В случае исключения или замены ресурсов в единичных расценках, должны быть указаны коды, количественные и стоимостные показатели.

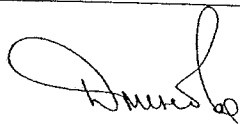
При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

- Монтаж металлоконструкций в локальных сметах расценивать следующим образом: монтаж м/к по ТЕР09, стоимость металлопроката и труб по ТСЦ часть I, изготовление м/к по ТЕРм38.;
- при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по расценкам «готовые строительные конструкции». Необходимо использовать расценки на изготовление ТЕР5-01-117, погружение по ТЕР5-01-011 (исключить стоимость шпунта) и отдельной строкой учитывать стоимость труб по ТСЦ часть I.
- При монтаже технологических трубопроводов ТЕРм12 применять расценки «из труб и готовых деталей», с включением развернутой длины этих деталей (фасонных частей) в длину трубопровода, при этом дополнительно расценку на установку фасонных частей не учитывать. Кроме того, не учитывать гидравлическое и пневматическое испытание, т.к. данный вид работ учтен в расценках на укладку (см. тех. часть);
- при составлении смет на монтаж узлов трубопроводов необходимо использовать 19 раздел сборника ТЕРм12, применение расценок на стоимость готовых узлов не допускается!
- при составлении смет на строительство трубопроводов (водоводы, нефтесборы за пределами кустовой площадки) необходимо использовать сборник ТЕР25, узлы на данных трубопроводах расценивать по сборнику ТЕРм12 раздела 19;
- расценку на выдержку под давлением при пневматическом или гидравлическом испытаниях необходимо корректировать понижающими коэффициентами в зависимости от часов выдержки по проекту;
- при составлении смет на строительство опор ВЛ принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника. Применение расценок на стоимость готовых стальных опор не допускается!
- При применении расценок на тепловую изоляцию, необходимо исключать основной ресурс маты или плиты теплоизоляционные и включать отдельной строкой в соответствии с коэффициентом уплотнения к объему теплоизоляции по проекту.

	<ul style="list-style-type: none"> - При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь. - Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами. - Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо исключить стоимость праймера эпоксидного и манжет, а стоимость манжет учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы. - На установку втулок применять расценки как на манжеты по ТЕР25-07-22 с исключением стоимости праймера эпоксидного, песка для пескоструйной обработки стыка и манжет, а стоимость втулок учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.
12.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:

Главный специалист ОЦиПТД по КСиРО/



Е.А. Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»



Е.В. Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



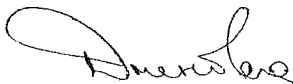
Р.Ю. Галлямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТД по КСиРО



В.А. Дменова

июнь 2014г.

Перечень МТР по номенклатуре ЦК ОКС УКСиРО ОАО «СМ-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИКОМ/ПОДРЯДЧИКОМ

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	С.М. подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарий
1	Трубы и детали трубопроводов	1	1410ТЧ	Муфты обсадные	Подрядчик		
		2	606НМП	Механизированные устройства ТО трубопровод	Подрядчик		
		3	705НМП	Трубы Стеклопластик	Подрядчик		
		4	1490ТЧ	Трубы водонапорные	Подрядчик (от Ду15 до Ду150)	Заказчик	
		5	1360ТЧ	Отводы	Подрядчик до Ду57	Заказчик от Ду57	
		6	1370ТЧ	Переходы	Подрядчик до Ду57	Заказчик от Ду57	
		7	1380ТЧ	Тройники	Подрядчик до Ду57	Заказчик от Ду57	
		8	1460ТЧ	Трубы электросварные		Заказчик	
		9	1470ТЧ	Трубы больш. диаметра		Заказчик	
		10	1480ТЧ	Трубы бесшовные		Заказчик	
		11	602НМП	Трубы нефтепроводные		Заказчик	
		12		Трубы керамические, дымовые, пластмассовые, блоки, пружины, заглушки, бобышки, штуцера, опоры трубопроводов, Трубы чугунные	Подрядчик		
2	Насосно-компрессорное оборудование	13	0940ТЧ	Насосы промышленные	Подрядчик (насосы ручные, электрические бытовые)	Заказчик	
		14	0950ТЧ	Компрессора промышленные	Подрядчик (бытовые)	Заказчик	
		15	761НМП	Мультифазные насосы		Заказчик	
3	Нефтехимическое оборудование	16	1160ТЧ	Резерв. и резер. обор.		Заказчик	
		17	1170ТЧ	Нефтеаппаратура		Заказчик	
		18		Емкостное оборудование		Заказчик	
		19		Резервуары и комплектующие		Заказчик	
		20		Понтоны и комплектующие	Подрядчик		
		21		Теплообменное оборудование	Подрядчик		
		22		Запасные части к теплообменному оборудованию	Подрядчик		
		23		Запасные части к емкостному оборудованию	Подрядчик		
		24		Внутренние устройства емкостного оборудования	Подрядчик		
		25		Нестандартное оборудование (в т.ч. Котельное оборудование)	Подрядчик		
		26		Оборудование для очистных сооружений		Заказчик	
		27		Фильтры	Подрядчик до Ду100	Заказчик от Ду100	
		28		Запчасти к фильтрам	Подрядчик		
		29		Резервуары и комплектующие		Заказчик	
		30		Печи и эмалевые печи	Подрядчик (эмалевые печи)	Заказчик	
		31		Комплектующие печей и эмалевых	Подрядчик		
		32		Каркасы печей	Подрядчик		
		33		Метал. конструкции	Подрядчик		
		34	1120ТЧ	Двигатели	Подрядчик		
		35	1130ТЧ	Валы	Подрядчик		
		36	1140ТЧ	Бер. ст.	Подрядчик		
		37	1150ТЧ	Жидкости ГСМ	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставщик Подрядчик	Поставщик Заказчик	Комментарий
4	Нефть, нефтепродукты и ГСМ	38	3160ТЧ	Масла отечественные	Подрядчик		
		39	3170ТЧ	Смазки	Подрядчик		
		40	3180ТЧ	Нефтебитумы дорожные	Подрядчик		
		41	4580ТЧ	Нефтебитумы строительные	Подрядчик		
		42	4590ТЧ	Сжиженные газы (газовые смеси)	Подрядчик		
		43	4840ТЧ	Мазут	Подрядчик		
		44	663ИМП	Масла ИМП	Подрядчик		
		45	679ИМП	Жидкости ГСМ	Подрядчик		
		46	697ИМП	Смазки	Подрядчик		
		47		Охлаждающие жидкости	Подрядчик		
		48		Гидравлические жидкости	Подрядчик		
		49		Бензол, толуол	Подрядчик		
		50		Прочие нефтепродукты	Подрядчик		
		51	1180ТЧ	Котел и энерг.обор.		Заказчик	
		52	1220ТЧ	3-х кот.-энерг.обор.		Заказчик	
		53	2230ТЧ	Электронагрев.элементы	Подрядчик		
		54	2240ТЧ	Калориферы	Подрядчик		
		55	2250ТЧ	Эл.печи промышленные	Подрядчик		
		56	2260ТЧ	Обогреватели промышлен.	Подрядчик		
		57	2270ТЧ	Обогреватели бытовые	Подрядчик		
		58	2280ТЧ	ПРА для э.л.ламп	Подрядчик		
		59	2290ТЧ	Лампы накаливания	Подрядчик		
		60	2300ТЧ	Лампы местного освещ.	Подрядчик		
		61	2310ТЧ	Лампы кварц. галоген	Подрядчик		
		62	2320ТЧ	Лампы ртутно-дуговые	Подрядчик		
		63	2330ТЧ	Лампы люминисцентные	Подрядчик		
		64	2340ТЧ	Лампы прочие	Подрядчик		
		65	2350ТЧ	Светильник взрывозащ.		Заказчик	
		66	2360ТЧ	Светильник промышлен.		Заказчик	
		67	2370ТЧ	Светильник общ.назнач.	Подрядчик		
		68	2380ТЧ	Светильники уличные	Подрядчик		
		69	2390ТЧ	Светильники бытовые	Подрядчик		
		70	2400ТЧ	Пржекторы		Заказчик	
		71	2410ТЧ	Коробки эл.установоч.		Заказчик	
		72	2420ТЧ	Выключатели, патроны	Подрядчик		
		73	2430ТЧ	Эл.раст.смы, роз.виз.	Подрядчик		
		74	2440ТЧ	Наконечники кабельн.	Подрядчик		
		75	2450ТЧ	Муфты кабельные	Подрядчик		
		76	2490ТЧ	Подвесная арматура (Зажимы, серьги, скобы)	Подрядчик (с акк.монтаж. прозв.арматуры)	Заказчик	
		77	2640ТЧ	Ящики силовые		Заказчик	
		78	2720ТЧ	Трансформ.разделит.	Подрядчик (ТСНН-2,5 ТФЭМ, ТФЭЛ, ТФК, ТФН тока Т-0,06-50 Т-400-5 лабораторный)	Заказчик	
		79	2730ТЧ	Трансформаторы тока			
		80	2740ТЧ	Трансформ.напряжения			
		81	2750ТЧ	Трансформ.лаборатор.			
		82	2760ТЧ	Электродв.общепром.			
		83	2770ТЧ	Электродв.высочастотн.		Заказчик	
		84	2780ТЧ	Электродв.синхронные		Заказчик	
		85	2810ТЧ	Выключатели высоконап.		Заказчик	
		86	2820ТЧ	Разъединители		Заказчик	
		87	2830ТЧ	Разрядники		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
5	Электротехническое оборудование	88	2840ТЧ	Выкл.автоматические	Подрядчик (АП-50, АД-12, АД-14, АГ-ВА (от 0.1А до50 А))	Заказчик	
		89	2850ТЧ	Пускатели магнитные	Подрядчик (ПВ2х16, 2х10, 3х10, 3х16, 325, 3х40, ППВМ2-16)	Заказчик	
		90	2860ТЧ	Контакторы		Заказчик	
		91	2870ТЧ	Посты кнопочные		Заказчик	
		92	2880ТЧ	Переключатели	Подрядчик		
		93	2890ТЧ	Рубильники		Заказчик	
		94	2900ТЧ	Предохран.низковольт	Подрядчик		
		95	2910ТЧ	Предохран.высоковольт	Подрядчик		
		96	2920ТЧ	Реле, фотореле	Подрядчик (Реле РЗУ-П, РВ ВЛ, РЭС, РЭП, РЭВ, РТ, РСВ, фотореле ФР-2, РФС-П220, радиодетали)	Заказчик	
		97	2930ТЧ	Выключатели пакетные	Подрядчик		
		98	2940ТЧ	Выключатели конечные	Подрядчик		
		99	2950ТЧ	Указатели напряжения	Подрядчик		
		100	2960ТЧ	Индикаторы напряжен.	Подрядчик		
		101	2970ТЧ	Штанги изолирующие	Подрядчик		
		102	2980ТЧ	Переносные заземлен.	Подрядчик		
		103	2990ТЧ	Тех.диагн.и исп.приб	Подрядчик (Астро-У 30, указатели положения)		
		104	3000ТЧ	Шкафы распределители		Заказчик	
		105	3010ТЧ	Шиты осветительные		Заказчик	
		106	3040ТЧ	Станции управления		Заказчик	
		107	3050ТЧ	Вольтметры	Подрядчик		
		108	3060ТЧ	Амперметры	Подрядчик		
		109	3070ТЧ	Омметры	Подрядчик		
		110	3080ТЧ	Комбинирован.приборы	Подрядчик		
		111	3090ТЧ	Счетчики эл.энергии	Подрядчик		
		112	3100ТЧ	Электронизм.приб.проч	Подрядчик	Заказчик	
		113	3740ТЧ	Низковольт.оборудов.	Подрядчик		
		114	3850ТЧ	Комплектующие к ЛЭП	Подрядчик		
		115	3860ТЧ	Материалы б.у	Подрядчик	Заказчик (кроме Ду 1020 - 1420)	
		116	3900ТЧ	Лампы коммут.сигн	Подрядчик		
		117	3930ТЧ	Шкафы распр.автомат.		Заказчик	
		118	5300ТЧ	3/4 Гал.порш.эл.стан		Заказчик	
		119	5330ТЧ	3/4 компр. ДЭН-160ШМ		Заказчик	
		120	612НМП	3/4 к эл.оборудован		Заказчик	
		121	628НМП	Электрооборудование		Заказчик	
		122	674НМП	Осветител.устройства		Заказчик	
		123	675НМП	Наз.эл.-проект.система		Заказчик	
		124	750НМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		125	2700ТЧ	Трансформ.подстанции		Заказчик	
		126	2710ТЧ	Трансформат. силовые		Заказчик	
		127	3030ТЧ	Дизель электростанции		Заказчик	
		128	3910ТЧ	Трансформаторы ГМНН		Заказчик	
		129	722НМП	Пластины импартные		Заказчик	
		130	750НМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		131	768НМП	Электростанции мини		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарий
6	Блочное-комплектное оборудование различного назначения	132	119ОТЧ	Блочное оборудование		Заказчик	
7	КИП и средства связи	133	127ОТЧ	Регуляторы давления		Заказчик	
		134	255ОТЧ	Манометры		Заказчик	
		135	257ОТЧ	Термометры	Подрядчик		
		136	258ОТЧ	Радиопер.аппар. (Средства радио связи, средства проводной связи)	Подрядчик (Кроссы, оптические, радиоканалы, разъемы, трансляционные узлы, громкоговорители, усилители, пульта, микрофоны, розетки, аккумуляторы для средств связи, фильгры)	Заказчик	
		137	260ОТЧ	Радиодетали	Подрядчик		
		138	261ОТЧ	КИПиА прочие	Подрядчик (счетчики воды)	Заказчик	
		139	262ОТЧ	Уч к прочим КИПиА	Подрядчик (Оборуд., фильтры, разделители сред, бобышки, преобразователи)	Заказчик	
		140	382ОТЧ	Приборы контроля		Заказчик	
		141	629ИМП	КИП и А		Заказчик	
		142		Приборы электронизмерительные		Заказчик	
		143		Диафрагмы		Заказчик	
		144		Контр.-измер.приб (маном, терм, датч давл, фильтры, редукт)	Подрядчик (термометры, ртутные, лабораторные, фильтры)	Заказчик	
		145		Термопреобразователи и датчики жидк.		Заказчик	
		146		Газоанализаторы		Заказчик	
		147		Пневмоприводы		Заказчик	
		148		Щиты, шкафы КИП, электрические, компьютерные, Сетевое оборуд		Заказчик	
		149		Приборы и аппаратура для систем охранной сигнализации	Подрядчик		
		150		Приб и аппаратура для систем автоматич пожаротуш и пож сигнал	Подрядчик		
		151		Исполнительные механизмы (клапана регулирующие)		Заказчик	
		152		Поточные анализаторы и хроматографы		Заказчик	
		153		Узлы и элементы проводной связи		Заказчик	
8	Арматура запорная, т.е.	154	129ОТЧ	Задвижки трубопров.	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		155	605ИМП	ПромТрубопроводАрматур	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		156	696ИМП	Запорная арматура	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		157	702ИМП	Вентили трубопр.	Подрядчик (кроме высокого давления Ру 160, 250, 280)	Заказчик	
		158	520ОТЧ	Система охранного видеонаблюдения, домофоны	Подрядчик		
		159	704ИМП	Клапаны оборудов	Подрядчик (от Ду10 до Ду30)	Заказчик	
		160	704ИМП	Затвораки клапанные	Подрядчик (от Ду10 до Ду30)	Заказчик от Ду50	
		161	121ОТЧ	Краны трубопроводные	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарий
	прокладки металлические	162	123ОТЧ	Вентили трубопровод	Подрядчик (кроме высокого давления Ру 160, 200, 250)	Заказчик	
		163	124ОТЧ	Клап обратн. трубопр	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		164	125ОТЧ	Клап.предох. трубопр.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		165	126ОТЧ	Клап.обр.повор.труб.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		166	128ОТЧ	Клап.регул. трубопр.		Заказчик	
		167	133ОТЧ	Электроп. трубопр.арм		Заказчик	
		168	134ОТЧ	Фланцы	Подрядчик (от Ду15 до Ду50)		
		169	135ОТЧ	Крепеж к фланцам	Подрядчик		
		170	139ОТЧ	Заглушки	Подрядчик		
9	Вспомогательные материалы	171		Скобяные изделия, моющие средства, спирт, ткани, вода, бумага и бумажные изделия, Клеяные вещества и герметики, Спец. оптические материалы, Знаки техники безопасности, Дорожные знаки, этикетки, бирки, Припой, баббит и пр., Канаты и линевокабели	Подрядчик		
		172	131ОТЧ	Плакаты и знаки ТБ	Подрядчик		
		173	132ОТЧ	Средства зап.ГО и ЧС	Подрядчик		
		174	174ОТЧ	Олово	Подрядчик		
		175	180ОТЧ	Сплавы	Подрядчик		
		176	182ОТЧ	Припой	Подрядчик		
		177	183ОТЧ	Баббит	Подрядчик		
		178	186ОТЧ	Канаты стальные		Заказчик	
		179	187ОТЧ	Стропы,комплекс.жизн	Подрядчик		
		180	323ОТЧ	Дернит,бурукрытия	Подрядчик		
		181	338ОТЧ	Спирт этиловый	Подрядчик		
		182	342ОТЧ	Материалы из дерева (фанера, ДВП, ДСП, доски, доска половая, лес круглый, брусья,)	Подрядчик		
		183	343ОТЧ	Изделия из дерева и пластика (окна, двери, перегородки, витражи, плитуса и комплектующие, уголки)	Подрядчик		
		184	347ОТЧ	Мебель офисная		Заказчик	
		185	348ОТЧ	Мебель бытовая		Заказчик	
		186	354ОТЧ	Сантехнические изделия (трубы чугунные, полипропиленовые, металлопластиковые; люки чугунные канализационные; санфаянс и комплектующие)	Подрядчик		
		187	355ОТЧ	Скобяные изделия	Подрядчик		
		188	356ОТЧ	Щетино-щеточн.матер	Подрядчик		
		189	357ОТЧ	Вспомогат.инструмент	Подрядчик		
		190	358ОТЧ	Вспомогат.материалы	Подрядчик		
		191	359ОТЧ	Матер.для дефектоск.	Подрядчик		
		192	384ОТЧ	Удобрения	Подрядчик		
		193	400ОТЧ	Химреаг.холод.доор.	Подрядчик		
		194	401ОТЧ	Химреаг.сварн.охлаж	Подрядчик		
		195	402ОТЧ	Химреаг.котел.обор	Подрядчик		
		196	407ОТЧ	Химреаг.исффайер	Подрядчик		
		197	461ОТЧ	Технический материал	Подрядчик		
		198	519ОТЧ	Оборудование для складов		Заказчик	
		199	527ОТЧ	Средства защиты трубоп	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставки Подрядчик	Поставки Заказчик	Комментарии
10	Кабельная продукция	200	538ОТЧ	Песок природный	Подрядчик	Заказчик	Карьеры по м.р
		201	649ИМП	Мебель	Подрядчик	Заказчик (в комплекте с оборудованием)	
		202	700ИМП	Бытовая техника и ин.	Подрядчик	Заказчик (в комплекте с оборудованием)	
		203	212ОТЧ	Кабель гибк.(шланг.)		Заказчик	
		204	213ОТЧ	Кабель телефонный	Подрядчик		
		205	214ОТЧ	Кабель радиочастот.	Подрядчик		
		206	215ОТЧ	Кабель контрольный		Заказчик	
		207	216ОТЧ	Кабель силовой		Заказчик	
		208	217ОТЧ	Кабель бронированный		Заказчик	
		209	218ОТЧ	Кабель греющий	Подрядчик		
		210	219ОТЧ	Провод осветительный	Подрядчик		
		211	220ОТЧ	Пров.и шнур установ.	Подрядчик		
		212	221ОТЧ	Провод неизолирован		Заказчик	
		213	222ОТЧ	Провод обмоточный	Подрядчик		
		214	245ОТЧ	Муфты кабельные	Подрядчик		
		215	246ОТЧ	Гильзы кабельные	Подрядчик		
		216	247ОТЧ	Изделия каб. лин. пр.	Подрядчик (кабельные монтажные, лотки кабельные)	Заказчик	
		217	688ИМП	Кабель гибк.(шланг.)		Заказчик	
		218	689ИМП	Кабель контрольный		Заказчик	
		219	690ИМП	Кабель силовой		Заказчик	
		220	693ИМП	Кабель телефонный	Подрядчик		
		221	694ИМП	Провод осветительный	Подрядчик		
11	Средства защиты и спец. Жиры	222	344ОТЧ	Спецодежда	Подрядчик		
		223	345ОТЧ	Спецобувь	Подрядчик		
		224	346ОТЧ	Средства индив.защ.	Подрядчик		
		225	648ИМП	Спецодежда	Подрядчик		
12	Металлопрокат	226	168ОТЧ	Прокат бронзовый	Подрядчик		
		227	169ОТЧ	Прокат алюминиевый	Подрядчик		
		228	170ОТЧ	Прокат медный	Подрядчик (не транзитные нормы)	Заказчик	
		229	171ОТЧ	Прокат ватутный	Подрядчик		
		230	172ОТЧ	Свинец	Подрядчик		
		231	173ОТЧ	Цинк	Подрядчик		
		232	175ОТЧ	Титано-маг. протект.	Подрядчик		
		233	184ОТЧ	Сетка стальная		Заказчик	
		234	1201	Черный металлопрокат	Подрядчик (не транзитные нормы)	Заказчик	
		235	1202	Нержавеющий металлопрокат	Подрядчик (не транзитные нормы)	Заказчик	
		236	1204	Металлопрокат легированный	Подрядчик (не транзитные нормы)	Заказчик	
		237	150ОТЧ	Балки	Подрядчик (балки стальные колонные, стальные колонные, балки стальные для крановых путей, рельсы, подкрановые балки, крановые)	Заказчик	
		238	151ОТЧ	Швеллеры		Заказчик	
		239	152ОТЧ	Сталь угловая		Заказчик	
		240	153ОТЧ	Сталь листированная	Подрядчик	Заказчик	
		241	154ОТЧ	Сталь квадратная	Подрядчик	Заказчик	
		242	155ОТЧ	Сталь плоская		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Подразчик	Подразчик	Заказчик	Контрагент
		243	1560ТЧ	Сталь круглая	Подразчик (за исключением ф16, 18, 20, 22)		Заказчик	
		244	1570ТЧ	Проволока	Подразчик (Проволока колючая, катанка, сетка клadoвые, сетка «Рабица» сетка плетеная, сетка тканая, проволока вязальная, сварочная проволока)		Заказчик	
		245	1580ТЧ	Сталь листовая			Заказчик	
		246	1590ТЧ	Ст. лист. прос-вытяж.			Заказчик	
		247	1600ТЧ	Прокат кровельный	Подразчик			
		248	1610ТЧ	Настил стал. профил.	Подразчик			
		249	1620ТЧ	Прокат лист. рефлeк.	Подразчик			
		250	1630ТЧ	Прокат лист. оцинк.	Подразчик			
		251	1640ТЧ	Жeсть черная	Подразчик			
		252	1650ТЧ	Прокат арматурный	Подразчик (Прокат арматурный А-I и А-III d8-22)		Заказчик	
13	Материалы и оборудование общестроительного назначения	253	0960ТЧ	Вентил. центробежные			Заказчик	
		254	0970ТЧ	Вентиляторы осевые			Заказчик	
		255	0980ТЧ	Вентиляторы крышные			Заказчик	
		256	0990ТЧ	Вентил. промшл. прочие	Подразчик (канальные, оконные, вентиляционные короба, поддуховоды, уды прохода, решетки вентиляционные, асфаскторы, кондиционеры бытовые, сплит-системы.)		Заказчик	
		257	2480ТЧ	Металлорукав	Подразчик			
		258	3230ТЧ	Лакрас МтрСтроител	Подразчик			
		259	3370ТЧ	Тампонажн. материалы	Подразчик			
		260	3400ТЧ	ЖБИ (Блоки фундаментные, балки фундаментные, плиты пустотные, стеновые панели, перегородки, пригрузки, плиты резервуарные, плиты тротуарные, бордюры, колоды, лотки, плиты лотков, кольца, перемычки, колонны)	Подразчик (кроме дорожных плит и свай жб.)		Заказчик	
		261	3410ТЧ	Строительн. материалы (гипсокартон и комплектующие, рулонные кровельные материалы, обои, стекло, линолеум, плитка для пола и стен кирпич, плитки минероловатные, скрупула для изоляции труб, порити поролоновые, панели МДФ, пеня монтажная, герметики, подвесные потолки, панели полистироловые, пенопласт, трубы асбестоцементные, ровни, жгут, клей для обоев, сухие смеси, Гравий, щебень, ПГС, цемент, бетон, раствор, керамика)	Подразчик			
		262	3960ТЧ	Сып. мат. (пес. кварц.)	Подразчик			
		263	4050ТЧ	Алюминиевая пудра	Подразчик			
		264	4560ТЧ	Композитные матер-лы	Подразчик			
		265	4570ТЧ	Лакрас Мтр.Автомоб	Подразчик			
		266	4890ТЧ	Металлосайдинг компл	Подразчик			
		267	630НМН	Эк. и холод. оборуд.	Подразчик			
		268	631НМН	Эк. и холод. Оборуд	Подразчик			
		269	632НМН	Эк. и холод. Оборуд	Подразчик			
		270	698НМН	Лакрасочн. матер.	Подразчик			
		271	714НМН	Горел. и топлив. оборуд.	Подразчик			
		272	731НМН	Строительн. материалы	Подразчик			
		273		Извешивальные изделия	Подразчик			

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарий
		274		Керамические и фарфоровые изделия	Подрядчик		
		275		Лакочерночные материалы	Подрядчик		
		276		Радиаторы	Подрядчик		
		277		Огнеупорные материалы	Подрядчик		
		278		Пиломатериалы	Подрядчик		
		279		Клапаны вентиляционные	Подрядчик		
		280		Калориферы	Подрядчик		
		281		Кислотоупорные материалы	Подрядчик		
		282		Цементы	Подрядчик		
		283		Абразивные материалы	Подрядчик		
		284		Столярные изделия	Подрядчик		
		285		Стекло	Подрядчик		
		286		Кровельные материалы	Подрядчик		
		287		Песок, щебень, гравий	Подрядчик		
		288		Расходные строительные материалы	Подрядчик		
14	Инструменты, ГИМ, приспособления	289	0810ТЧ	Присл. по тех. безоп.	Подрядчик		
		290	1050ТЧ	Под.-тран.обор.тали	Подрядчик		
		291	1060ТЧ	Под.-тран.обор.лебед.	Подрядчик		
		292	1070ТЧ	Под.-тран.обор.лифты	Подрядчик		
		293	1810ТЧ	Баллоны газовые	Подрядчик		
		294	1920ТЧ	Строительн.инструм.	Подрядчик		
		295	1930ТЧ	Измерительн.инструм.	Подрядчик		
		296	1950ТЧ	Абразивн.инструмент	Подрядчик		
		297	1960ТЧ	Электротехн.инструмент	Подрядчик		
		298	1970ТЧ	Слес.-монтаж.инструм	Подрядчик		
		299	1980ТЧ	Ключи слес.-монтаж.	Подрядчик		
		300	1990ТЧ	Напильники	Подрядчик		
		301	2000ТЧ	Сверла	Подрядчик		
		302	2010ТЧ	Резцы	Подрядчик		
		303	2020ТЧ	Паяшки	Подрядчик		
		304	2030ТЧ	Метчики	Подрядчик		
		305	2040ТЧ	Развертки	Подрядчик		
		306	2050ТЧ	Гребенки металлореж.	Подрядчик		
		307	2090ТЧ	Станок.принадлежност.	Подрядчик		
		308	2100ТЧ	Ползунки	Подрядчик		
		309	2500ТЧ	Электропаяльники	Подрядчик		
		310	2510ТЧ	Свароч.обор.и компл.	Подрядчик		
		311	2520ТЧ	Газопл.обор.и компл.	Подрядчик		
		312	2530ТЧ	Приборы теплоконтрол.		Заказчик	
		313	2521ГМП	Сборные жилые домик		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
15	Вычислительная, офисная, бытовая техника, в т.ч. з/ч и комплектующие	34		Вычислительная техника и периферия к ней, Офисная и копировальная техника, Бытовая техника и оборудование, Программное обеспечение, Сетевое оборудование, шкафы компьютерные и запчасти к ним, Источники бесперебойного питания.		Заказчик	
		315	269ОТЧ	Бытовое э/оборудов		Заказчик	
		316	410ОТЧ	Програм.обеспеч.(ПО)		Заказчик	
		317	472ОТЧ	Телевидение		Заказчик	
		318	660ИМП	Програм. обеспеч. ПО		Заказчик	
		319	407ОТЧ	Компьют., вычисл.тех.		Заказчик	
		320	408ОТЧ	Сетев.и комму.н обор		Заказчик	
		321	409ОТЧ	Ксерокопиров техника		Заказчик	
		322	657ИМП	КомпьютВычислТех-ка		Заказчик	
		323	658ИМП	Сетев и КоммуникОбор		Заказчик	
		324	659ИМП	Ксерокопиров техника		Заказчик	
		325	767ИМП	ДопОборудКВычислТехн		Заказчик	
16	Лабораторная техника	326	311ОТЧ	Лабораторное оборуд		Заказчик	
		327	526ОТЧ	Мебель промыш.лаб.		Заказчик	
		328	641ИМП	З/ч к ЛабОборНουσко		Заказчик	
		329	719ИМП	ЛабораторОборудИМП		Заказчик	
		330	1001	Лабораторное оборудование		Заказчик	
		331	311ОТЧ	Лабораторное оборуд		Заказчик	
		332	719ИМП	ЛабораторОборудИМП		Заказчик	
17	Общепромышленное оборудование и комплектующие	334	265ОТЧ	Холод.обор.промышлен		Заказчик	
		335	266ОТЧ	Торговопромыш.оборуд		Заказчик	
18	Электроизоляционные материалы	336	404ОТЧ	Изоляционные материалы	Подрядчик (Изолирующие сканы, Изолента, Оргстекло, Текстолин)	Заказчик	
19	Материалы из резины, асбеста и пр.	337	324ОТЧ	Рукава гибк полимер	Подрядчик		
		338	325ОТЧ	Рукава буровые	Подрядчик		
		339	326ОТЧ	Рукава для газосвар.	Подрядчик		
		340	327ОТЧ	Рукава резинотехнич.	Подрядчик		
		341	328ОТЧ	Ремни клиновые	Подрядчик		
		342	329ОТЧ	Ремни вент. для автр.	Подрядчик		
		343	330ОТЧ	Неформовые РТИ	Подрядчик		
		344	331ОТЧ	Парониты	Подрядчик		
		345	332ОТЧ	Набивки сальниковые	Подрядчик		
		346	333ОТЧ	Асбоизделия	Подрядчик		
		347	334ОТЧ	Электроизоляцион. мат.	Подрядчик		
		348	449ОТЧ	ФторопластовИ изделия	Подрядчик		
		349	481ОТЧ	Стандарт РТИ	Подрядчик		
		350	708ИМП	Набивки сальниковые	Подрядчик		
		351		Резинотехнические изделия	Подрядчик		
		352		Асбестотехнические изделия	Подрядчик		
		353		Фторопластовые изделия	Подрядчик		
		354		Графитовые изделия	Подрядчик		
		355		Пластмассовые изделия	Подрядчик		
		356		Прокладки	Подрядчик		
		357		Набивки	Подрядчик		
		358					
		359		Крепежные изделия черные стальные, изделия болты	Подрядчик		
		360		Сварочные материалы	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
20	Метизы	361		Проволока	Подрядчик		
		362		Сетка	Подрядчик		
		363		Крепежные изделия легированные (гайки, шпильки, болты)	Подрядчик		
		364		Крепежные изделия строительные (саморезы, гвозди, дюбели)	Подрядчик		
		365	1770ТЧ	Электроды	Подрядчик		
		366	1780ТЧ	Сварочная проволока	Подрядчик		
		367	1790ТЧ	Сварочные флюсы	Подрядчик		
		368	1850ТЧ	Гвозди	Подрядчик		
		369	1880ТЧ	Метизы	Подрядчик		
21	Пожарное оборудование и материалы	370	1110ТЧ	Огнетушители	Подрядчик		
		371	1120ТЧ	Стволы и пеног.пож	Подрядчик		
		372	1130ТЧ	Рукава пожарные	Подрядчик		
		373	1140ТЧ	Арматура пожарная	Подрядчик		
		374	1150ТЧ	Пожар.оборуд.прочее	Подрядчик		
		375	2590ТЧ	Охран.-пожар.сигнал	Подрядчик		
		376	3950ТЧ	Огнеупорн.материалы	Подрядчик		
		377	642ИМП	З/чПожарСигл/Конднц	Подрядчик		
		378	695ИМП	ПротивопожариОборуд	Подрядчик		
		379		ПротивопожариОборуд (стволы, рукава пожарные, головки, головки-заглушки, гидранты, шкафы пожарные, краны, муфты сливные, предохранители огневые, клапаны пожарные, насадок, нагрудки, ГПС, Пенообразователь)	Подрядчик		
22	Тара и тарные материалы	380		Бочки	Подрядчик		
		381		Баллоны	Подрядчик		
		382		Барabanы кар. наливные	Подрядчик		
		383		Канстры	Подрядчик		
		384		Пленка	Подрядчик		
		385		Материалы упаковочные	Подрядчик		

Начальник УКС и РО

Е. В. Лешенко

Начальник ДК ОКС

С. И. Коваленко

Нач. Канцелярии В. Ю.
г. 11.06.17

Нач. Канцелярии А. И.
г. 11.06.17