


**УТВЕРЖДАЮ:**  
 Главный инженер  
 ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»  
 \_\_\_\_\_ А. М. Пятаев  
 « 19 » \_\_\_\_\_ 2015 г.

**Задание на проектирование объекта № 44-15**  
**«Техническое перевооружение технологической обвязки куста скважин №3 и №5**  
**Аригольского месторождения нефти»**

<b>1.</b>	<b>Наименование объекта</b>
	Техническое перевооружение технологической обвязки куста скважин №3 и №5 Аригольского месторождения нефти.
<b>2.</b>	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Нижневартовский район, Аригольский лицензионный участок.
<b>3.</b>	<b>Основание для проектирования</b>
	План капитального строительства ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
<b>4.</b>	<b>Заказчик</b>
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
<b>5.</b>	<b>Разработчик проектной документации</b>
	Определяется в результате тендера.
<b>6.</b>	<b>Требования к проектной организации</b>
	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
<b>7.</b>	<b>Вид строительства</b>
	Техническое перевооружение.
<b>8.</b>	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2016 год
<b>9.</b>	<b>Стадия проектирования</b>
	Пояснительная записка, рабочая документация.
<b>10.</b>	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>
	В условиях действующего производства.
<b>11.</b>	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	Выполнить инженерные изыскания для: <ul style="list-style-type: none"> <li>– переобвязки скважин №№ 235, 229, 223, 224, 222, 221, 209, 216, 214, 207, 198, 208, 210, 203, 300 с размещением трасс нефтегазосборных трубопроводов от скважин до ГЗУ №1.2 на территории кустовой площадки №3 Аригольского месторождения (Приложение №1)</li> <li>– переобвязки скважин №№ 230, 228, 217, 215 с размещением трасс высоконапорных водоводов от скважин до БГ на территории кустовой площадки №3 Аригольского месторождения (Приложение №1)</li> <li>– переобвязки скважин №№ 231, 218, 237, 238, 226, 245, 227, 239, 192, 225 с размещением трасс нефтегазосборных трубопроводов от скважин до ГЗУ на территории кустовой площадки №5 Аригольского месторождения (Приложение №2)</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– переобвязки скважин №№253, 233, 194, 232, 193, 234 с размещением трасс высоконапорных водоводов от скважин до БГ на территории кустовой площадки №5 Аригольского месторождения (Приложение № 2).</li> </ul> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы коммуникации (глубины их залегания и диаметров), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97.</p> <p>Обязательно согласовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»;</li> <li>– Полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой.</li> </ul>
<b>12.</b>	<b>Требования к выделению этапов строительства</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</li> <li>– Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</li> </ul>
<b>13.</b>	<b>Основные технико-экономические показатели объекта проектирования</b>
	<p><u>Техническое перевооружение технологической обвязки куста скважин №3.</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– От добывающих скважин №№ 235, 229, 223, 224, 222, 221, 209, 216, 214, 207, 198, 208, 210, 203, 300 К.3 нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтегазопроводов на существующие АГЗУ №№1,2 К.3 и далее через ЗКЛ №41, №42 на УПН Аригольского месторождения. Диаметры в точках подключения – 89мм,159мм. Давление в токах подключения – 9кгс/см<sup>2</sup>.</li> <li>– От КНС по существующему высоконапорному водоводу через ЗКЛ №19 подтоварная вода поступает на существующий БГ К.3 и далее по проектируемым высоконапорным водоводам на нагнетательные скважины №№ 230, 228, 217, 215. Диаметры в точках подключения – 114мм, 168мм. Проектное давление – 165кгс/см<sup>2</sup>.</li> <li>– Подключение проектируемых трубопроводов выполнить согласно прилагаемой схемы (Приложение №1).</li> </ul> <p><u>Техническое перевооружение технологической обвязки куста скважин №5.</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– От добывающих скважин №№ 231, 218, 237, 238, 226, 245, 227, 239, 192, 225 К.5 нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтегазопроводов на существующую АГЗУ К.5 и далее через ЗКЛ №48 на УПН Аригольского месторождения. Диаметры в точках подключения – 89мм,159мм. Давление в токах подключения – 10кгс/см<sup>2</sup>.</li> <li>– От КНС по существующему высоконапорному водоводу через ЗКЛ №20 подтоварная вода поступает на существующий БГ К.5 и далее по проектируемым высоконапорным водоводам на нагнетательные скважины №№253, 233, 194, 232, 193, 234. Диаметры в точках подключения – 114мм, 168мм. Проектное давление – 175кгс/см<sup>2</sup>.</li> <li>– Подключение проектируемых трубопроводов выполнить согласно прилагаемой схемы (Приложение №2)</li> </ul>
<b>14.</b>	<b>Требования к техническим решениям</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применениям труб отечественного производства;</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком. Исходные данные для гидравлического расчёта запросить у Заказчика отдельно на дату фактического проектирования.</li> <li>– Предусмотреть учет добываемой жидкости от нефтяных скважин в существующих ГЗУ с выводом данных на систему телеметрии НГП-2 Ватинского НГДУ.</li> <li>– При проектировании трубопроводов принять марку стали 13ХФА (K52) по ТУ 1317-233-00147016-02.</li> <li>– При проектировании учесть существующую схему технологического оборудования кустовой площадки и размещение начальных и конечных точек подключения.</li> <li>– В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком).</li> <li>– После переобвязки скважин предусмотреть демонтаж выведенных из эксплуатации трубопроводов.</li> <li>– При разработке рабочей документации предусмотреть мероприятия по уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии.</li> <li>– Электроснабжение выполнить согласно технических условий энергоснабжающей организации. Запросить у Заказчика отдельно на дату фактического проектирования.</li> </ul>
<b>15.</b>	<b>Особые условия строительства</b>
	В условиях действующего производства.
<b>16.</b>	<b>Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</b>
	Не требуется
<b>17.</b>	<b>Требования к режиму безопасности и гигиене труда</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности и охране труда.</li> <li>– Выполнить расчёт степени риска по проектируемому объекту с вариантами развития аварий с выбросом вредных продуктов.</li> </ul>
<b>18.</b>	<b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды</b>
	Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на окружающую среду
<b>19.</b>	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>
	Не требуется
<b>20.</b>	<b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>
	Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. №101).
<b>21.</b>	<b>Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов</b>
	Не требуется
<b>22.</b>	<b>Требования к составу и оформлению рабочей документации</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Подрядчик предоставляет Заказчику пояснительную записку и рабочую документацию;</li> </ul>

	– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
<b>23.</b>	<b>Состав демонстрационных материалов</b>
	Не требуется
<b>24.</b>	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>
	<p>Приложение №1. «Технические условия для разработки проектно-сметной документации по объекту «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Техническое перевооружение технологической обвязки КПЗ»;</p> <p>Приложение №2. «Технические условия для разработки проектно-сметной документации по объекту «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Техническое перевооружение технологической обвязки КП5»;</p> <p>Приложение №3. «Требования к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ»;</p> <p>Приложение №4. «Перечень МТР по номенклатуре ДКОКС УКСиРО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК»;</p> <p>Приложение №5. «Расчет стоимости работ строительства объекта».</p>
<b>25.</b>	<b>Срок выдачи проекта</b>
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
<b>26.</b>	<b>Срок выдачи тендерной документации</b>
	В течении 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
<b>27.</b>	<b>Количество экземпляров РД</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Документацию предоставить для согласования служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в эл. виде в 1 экз.;</li> <li>– После получения согласований служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации и положительного заключения экспертизы промышленной безопасности на бумажном носителе в 4-х экземплярах, в электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.</li> </ul>
<b>28.</b>	<b>Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Предоставить опросные листы в формате Заказчика;</li> <li>– Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls;</li> <li>– В составе рабочей документации дополнительно отдельной книгой выпускаются заказные спецификации на оборудование и материалы, а также опросные листы для заказа оборудования (предоставлять Заказчику на начальном этапе проектирования);</li> <li>– Разделение поставки МТР на поставку заказчиком/подрядчиком выполнить согласно Приложение №4</li> </ul>
<b>29.</b>	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации и требованиям к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ» (Приложение №3);</li> <li>– Сметную документацию выполнить в электронном виде в программе «Гранд-смета» и дополнительно предоставить в форматах *.arp, *.xml, *.xls;</li> <li>– Расчет стоимости работ согласно Приложению № 5 включить в состав пояснительной записки;</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.</li> </ul>
<b>30.</b>	<b>Правила представления, рассмотрения и принятия РД</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Согласовать проектные решения с заказчиком;</li> <li>– Опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ», в случае необходимости с энергоснабжающей организацией;</li> <li>– После получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ» в полном объеме (ПЗ, РД).</li> </ul>
<b>31.</b>	<b>Особые условия</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.</li> <li>– Рассчитать сроки эксплуатации трубопроводов;</li> <li>– Стесненность, условия производства (опасность высокого давления).</li> </ul>
<b>32.</b>	<b>Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании</b>
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
<b>33.</b>	<b>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации;</li> <li>– Заключение договор и получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности Ростехнадзора РФ.</li> <li>– Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>
<b>34.</b>	<b>Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ</b>
	Не требуется

Исполнитель:  
Инженер I кат. ООПИР ДПИРиВОЭ



Е.В. Кочергина



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для разработки проектно-сметной документации по объекту**  
**«Обустройство Аригольского месторождения нефти.**  
**Техническое перевооружение технологической обвязки КП 3»**

1. Месторождение, район строительства	Ватинское, Нижневартовский район, Ханты-мансийского автономного округа Тюменской области
2. Вид строительства	Техническое перевооружение
3. Состав проектируемого объекта	<p>Высоконапорные водоводы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ЗКЛ № 19- БГКП 3;</li> <li>2) БГ КП 3-скв.230;</li> <li>3) БГ КП 3-скв.228;</li> <li>4) БГ КП 3-скв.217;</li> <li>5) БГ КП 3-скв.215;</li> </ol> <p>Нефтегазопроводы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ГЗУ 1 КП 3 - ЗКЛ № 42;</li> <li>2) скв.235-ГЗУ КП 3;</li> <li>3) скв.229-ГЗУ КП 3;</li> <li>4) скв.233-ГЗУ КП 3;</li> <li>5) скв.224-ГЗУ КП 3;</li> <li>6) скв.222-ГЗУ КП 3;</li> <li>7) скв.221-ГЗУ КП 3;</li> <li>8) скв.209-ГЗУ КП 3;</li> <li>9) ГЗУ 2 КП 3 - ЗКЛ № 41;</li> <li>10) скв.216-ГЗУ КП 3;</li> <li>11) скв.214-ГЗУ КП 3;</li> <li>12) скв.207-ГЗУ КП 3;</li> <li>13) скв.198-ГЗУ КП 3;</li> <li>14) скв.208-ГЗУ КП 3;</li> <li>15) скв.210-ГЗУ КП 3;</li> <li>16) скв.203-ГЗУ КП 3;</li> <li>17) скв.300-ГЗУ КП 3;</li> </ol>
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов	<p><b>4.1. Транспорт нефтегазоводяной эмульсии:</b></p> <p>4.1.1. От добывающих скважин КП 3 по проектируемым нефтегазопроводам нефтегазоводяная эмульсия поступает на существующие АГЗУ №№ 1,2 КП 3 и далее по выкидному нефтесбору, через ЗКЛ № 41,42, на УПН Аригольского м/р.</p> <p>4.1.2. Подключение проектируемых нефтегазопроводов и выкидных нефтесборов выполнить к существующим АГЗУ №№ 1,2 КП 3, согласно прилагаемой схемы;        диаметры в точках подключения – 89, 159 мм;        давление в точках подключения - 9 кгс/см<sup>2</sup>;</p> <p><b>4.2. Транспорт подтоварной воды:</b></p> <p>4.2.1. От КНС по существующему высоконапорному водоводу через ЗКЛ № 19 подтоварная вода поступает на существующий БГ КП 3 и далее по проектируемым высоконапорным водоводам на нагнетательные скважины.</p> <p>4.2.2. Подключение проектируемых водоводов и водовода от ЗКЛ № 19 выполнить к существующему БГ КП 3, согласно</p>





	<p>прилагается схема, диаметры в точках подключения – 114, 168 мм; проектное давление - 165 кгс/см<sup>2</sup>;</p> <p>4.2.3. Диаметры трубопроводов определить гидравлическим расчетом и согласовать с заказчиком. Исходные данные для гидравлического расчёта запросить у заказчика отдельно на дату фактического проектирования.</p> <p><b>4.3. Автоматизация.</b></p> <p>4.3.1. Предусмотреть учёт закачиваемой жидкости в скважины №№ 215, 217, 228, 230 в существующем БГ КП-3, вывод данных на систему ТМ НГП-2.</p> <p>4.3.2. Предусмотреть учёт добываемой жидкости от нефтяных скважин в существующих ГЗУ «» 1,2 КП 3 с выводом данных на систему ТМ НГП-2.</p> <p><b>4.4. Энергоснабжение.</b></p> <p>Электроснабжение выполнить согласно ТУ энергоснабжающей организации.</p> <p><b>4.5. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.5.1. Проектом предусмотреть мероприятия по взрывопожаробезопасности и по охране труда.</p> <p>4.5.2. Выполнить расчёт степени риска по проектируемому объекту по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов.</p> <p><b>4.6. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.6.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на окружающую среду.</p> <p><b>4.7. Пожарная безопасность.</b></p> <p>Мероприятия по пожарной безопасности, автоматической пожарно-охранной сигнализации предусмотреть в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по пожарной безопасности.</p>
5. Особые условия	<p>5.1. При проектировании размещения коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p> <p>5.2. Провести изыскания под проектируемые объекты.</p> <p>5.3. Проектирование объекта совместить с существующей схемой технологического оборудования кустовой площадки, начальными и конечными точками подключения.</p> <p>5.4. При проектировании применять трубопроводы из стали марки 13ХФА по ТУ 1317-233-00147016-02, так же применять отводы, тройники и т. д. из тех же материалов.</p>
6. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Не требуется.

Начальник ПТО ВНГДУ

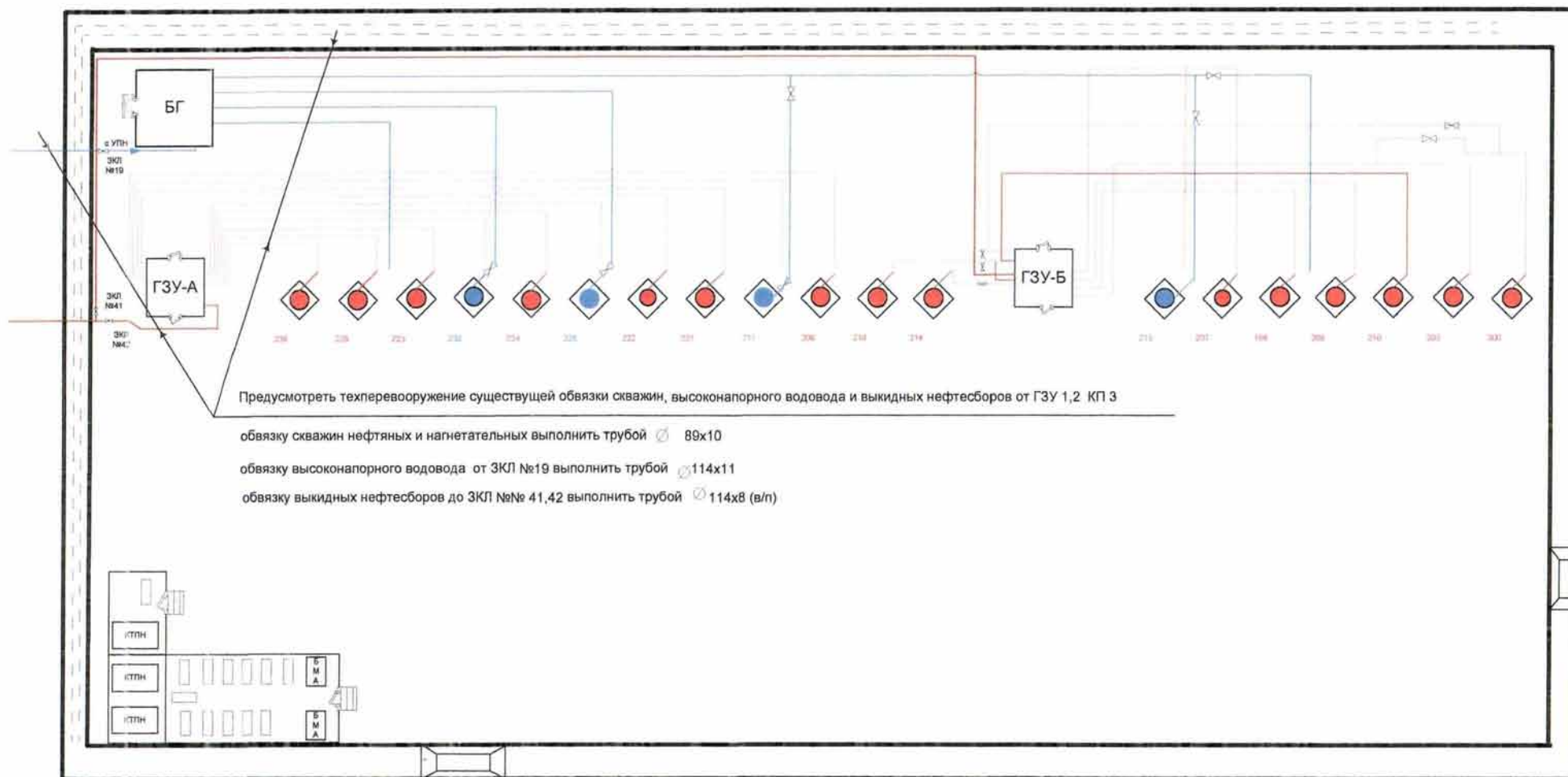
Начальник ОПК, ОТ, ПБ, ГО и ПЧС ВНГДУ

Зам. главного инженера ВНГДУ по А и С

  
 А.А. Бурцев  
  
 Ю.А. Ткачук  
 Ф.Н. Антушев



# Схема технологической обвязки скважин Куст №3 Аригольского месторождения.



Исполнитель: Зам. начальника ПТО ВНГДУ

Мануйлов А.А.

# ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту

«Обустройство Аригольского месторождения нефти.

Техническое перевооружение технологической обвязки КП 5»

1. Месторождение, район строительства	Ватинское, Нижневартовский район, Ханты-мансийского автономного округа Тюменской области
2. Вид строительства	Техническое перевооружение
3. Состав проектируемого объекта	<p>Высоконапорные водоводы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ЗКЛ № 20- БГКП 5;</li> <li>2) БГ КП 5-скв.253;</li> <li>3) БГ КП 5-скв.233;</li> <li>4) БГ КП 5-скв.194;</li> <li>5) БГ КП 5-скв.232;</li> <li>6) ЗКЛ № 1- скв.193;</li> <li>7) ЗКЛ № 2- скв.234;</li> </ol> <p>Нефтегазопроводы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ГЗУ КП 5 - ЗКЛ № 48;</li> <li>2) скв.231-ГЗУ КП 5;</li> <li>3) скв.218-ГЗУ КП 5;</li> <li>4) скв.237-ГЗУ КП 5;</li> <li>5) скв.238-ГЗУ КП 5;</li> <li>6) скв.226-ГЗУ КП 5;</li> <li>7) скв.245-ГЗУ КП 5;</li> <li>8) скв.227-ГЗУ КП 5;</li> <li>9) скв.239-ГЗУ КП 5;</li> <li>10) скв.192-ГЗУ КП 5;</li> <li>11) скв.225-ГЗУ КП 5.</li> </ol>
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов	<p><b>4.1. Транспорт нефтегазоводяной эмульсии:</b></p> <p>4.1.1. От добывающих скважин КП 5 по проектируемым нефтегазопроводам нефтегазоводяная эмульсия поступает на существующую АГЗУ КП 5 и далее через ЗКЛ № 48 на УПН Аригольского м/р.</p> <p>4.1.2. Подключение проектируемых нефтегазопроводов и выкидного нефтесбора выполнить к существующей АГЗУ КП 5, согласно прилагаемой схемы; диаметры в точках подключения – 89, 159 мм; давление в точках подключения - 10 кгс/см<sup>2</sup>;</p> <p><b>4.2. Транспорт подтоварной воды:</b></p> <p>4.2.1. От КНС по существующему высоконапорному водоводу через ЗКЛ № 20 подтоварная вода поступает на существующий БГ КП 5 и далее по проектируемым высоконапорным водоводам на нагнетательные скважины.</p> <p>4.2.2. Подключение проектируемых водоводов и водовода от ЗКЛ № 20 выполнить к существующему БГ КП-5, согласно прилагаемой схемы; диаметры в точках подключения – 114, 168 мм; проектное давление - 175 кгс/см<sup>2</sup>;</p>



	<p>4.2.3. Диаметры трубопроводов определить гидравлическим расчетом и согласовать с заказчиком. Исходные данные для гидравлического расчёта запросить у заказчика отдельно на дату фактического проектирования.</p> <p><b>4.3. Автоматизация.</b></p> <p>4.3.1. Предусмотреть учёт закачиваемой жидкости в скважины №№ 232, 233, 194, 253 в существующем БГ КП-5, в скважины №№ 193,234 – непосредственно на устье скважин с выводом данных на систему ТМ НГП-2.</p> <p>4.3.2. Предусмотреть учёт добываемой жидкости от нефтяных скважин в существующей ГЗУ КП 5 с выводом данных на систему ТМ НГП-2.</p> <p><b>4.4. Энергоснабжение.</b> Электроснабжение выполнить согласно ТУ энергоснабжающей организации.</p> <p><b>4.5. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.5.1 Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-пожаробезопасности и по охране труда.</p> <p>4.5.2. Выполнить расчёт степени риска по проектируемому объекту по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов.</p> <p><b>4.6. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.6.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на окружающую среду.</p> <p><b>4.7. Пожарная безопасность.</b> Мероприятия по пожарной безопасности, автоматической пожарно-охранной сигнализации предусмотреть в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по пожарной безопасности.</p>
5. Особые условия	<p>5.1. При проектировании размещения коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p> <p>5.2. Провести изыскания под проектируемые объекты.</p> <p>5.3. Проектирование объекта совместить с существующей схемой технологического оборудования кустовой площадки, начальными и конечными точками подключения.</p> <p>5.4. При проектировании применять трубопроводы из стали марки 13ХФА по ТУ 1317-233-00147016-02, так же применять отводы, тройники и т. д. из тех же материалов.</p>
6. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Не требуется.

Начальник ПТО ВНГДУ

Начальник ОПК, ОТ, ПБ, ГО и  
ПЧС ВНГДУ

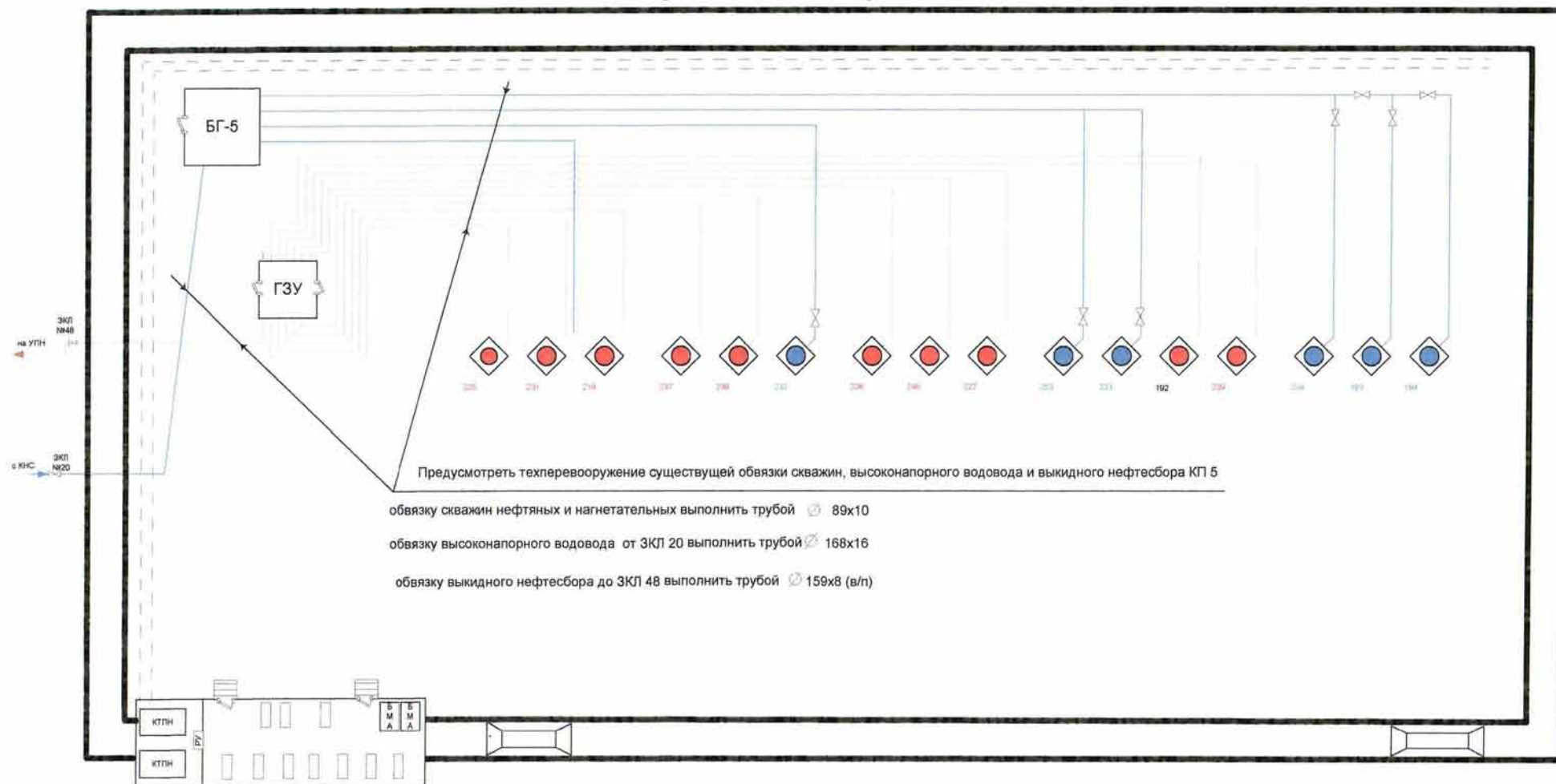
Зам. главного инженера ВНГДУ  
по А и С

А.А. Бурцев

Ю.А. Ткачук

Ф.Н. Антушев

**Схема технологической обвязки скважин Куст №5  
Аригольского месторождения.**



Исполнитель: Зам. начальника ПТО ВНГДУ

Мануйлов А.А.



**Требования к разработке сметной документации  
для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

<b>1.</b>	<b>Код региона РФ, зона строительства:</b> - 1,2 зона ХМАО
<b>2.</b>	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнять, 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-2001 ХМАО;</li> <li>• 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</li> <li>• 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 №2.1).</li> <li>• 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.</li> <li>• 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 №2.2). 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). 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</li> <li>• Расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии получаемой от ДЭС при производстве СМР выполнить в соответствии с порядком расчета (приложение 2.3)</li> <li>• Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости.</li> </ul>

	Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.agr, xml и excel).
<b>3.</b>	<b>Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.)</b>
	- Перевозка рабочих свыше 3км-1,5%;
<b>4.</b>	<b>Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР</b>
	Согласно ГСН 81-05-01-2001
<b>5.</b>	<b>Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД);</li> <li>– борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.913 в размере 0,1% (для стадии ПД).</li> </ul>
<b>6.</b>	<b>Затраты на осуществление авторского надзора</b>
	МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
<b>7.</b>	<b>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР</b>
	<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"> <li>• до 2 % для объектов социальной сферы;</li> <li>• до 3% для объектов производственного назначения;</li> <li>• до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.</li> </ul>
<b>8.</b>	<b>Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа</b>
	<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>
<b>9.</b>	<b>Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования</b>
	от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос. Высокий
<b>10.</b>	<b>Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций.</b>
	- полигон ТБО г. Мегион
<b>11.</b>	<b>Особые условия выполнения сметной документации</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Предусмотреть выделение объемов работы в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства.</li> <li>– 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)</li> <li>– Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических.</li> <li>– Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно.</li> <li>– По каждому разделу ЛСР и в каждой строке(расценке) должны быть выделены размеры и суммы накладных расходов и сметной прибыли и итоги с учетом этих затрат;</li> <li>– 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, учитывающие условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат»</li> </ul>



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, нефтесборники 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 исключить основной ресурс маты или плиты теплоизоляционные и включить отдельной строкой в соответствии с коэффициентом уплотнения к объему теплоизоляции по проекту.
- 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 исключать 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.
- Если погружение свай осуществляется в заранее пробуренные лидерные

	скважины с последующей забивкой их в плотные грунты необходимо применять корректирующий коэффициент в размере 0,71 к единичным расценкам сборника №5 на погружение свай. Указанный коэффициент не должен применяться к стоимости свай. В случае выполнения работ по погружению свай в лидерные скважины при условии оставления части свай и поверхности земли выше 10% от проектной длины свай, при формировании сметных расчетов следует учитывать оба коэффициента (коэффициент $K=0,71$ и коэффициенты п.3.3. технической части сборника №5.)
12.	<b>Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость</b>
	ФЗ №117 от 07.07.03г. в размере – 18%

Составил:

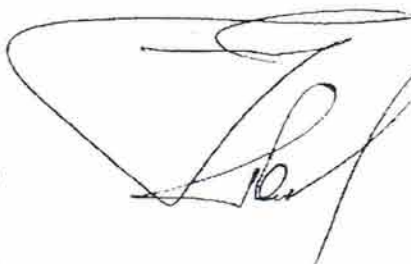
Главный специалист ОЦиПТДпоКСиРО



Е.А.Баландина

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник УКС и РО 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.Н.Бабкин

Начальник ОЦ и ПТД по КС и РО



В.А.Дменова



[illegible]

Инициалы, фамилия (для групповой фотографии) и место рождения: <i>И.И. Иванов (Иванов г.И.)</i>	Место рождения: <i>Иванов г.И.</i>	Дата рождения: <i>1918</i>	Дата смерти: <i>1918</i>
--	------------------------------------	----------------------------	--------------------------

With that knowledge, perhaps America needs a new way of thinking about nuclear energy. It might be time to consider the possibility that the nation can't afford to build new nuclear plants.

No.	Transcription factor	Accession no.	Gene name
1	Transcription factor 1	U05286	TF1
2	Transcription factor 2	U05287	TF2
3	Transcription factor 3	U05288	TF3
4	Transcription factor 4	U05289	TF4
5	Transcription factor 5	U05290	TF5
6	Transcription factor 6	U05291	TF6
7	Transcription factor 7	U05292	TF7
8	Transcription factor 8	U05293	TF8
9	Transcription factor 9	U05294	TF9
10	Transcription factor 10	U05295	TF10
11	Transcription factor 11	U05296	TF11
12	Transcription factor 12	U05297	TF12
13	Transcription factor 13	U05298	TF13
14	Transcription factor 14	U05299	TF14
15	Transcription factor 15	U05300	TF15
16	Transcription factor 16	U05301	TF16
17	Transcription factor 17	U05302	TF17
18	Transcription factor 18	U05303	TF18
19	Transcription factor 19	U05304	TF19
20	Transcription factor 20	U05305	TF20
21	Transcription factor 21	U05306	TF21
22	Transcription factor 22	U05307	TF22
23	Transcription factor 23	U05308	TF23
24	Transcription factor 24	U05309	TF24
25	Transcription factor 25	U05310	TF25
26	Transcription factor 26	U05311	TF26
27	Transcription factor 27	U05312	TF27
28	Transcription factor 28	U05313	TF28
29	Transcription factor 29	U05314	TF29
30	Transcription factor 30	U05315	TF30
31	Transcription factor 31	U05316	TF31
32	Transcription factor 32	U05317	TF32
33	Transcription factor 33	U05318	TF33
34	Transcription factor 34	U05319	TF34
35	Transcription factor 35	U05320	TF35
36	Transcription factor 36	U05321	TF36
37	Transcription factor 37	U05322	TF37
38	Transcription factor 38	U05323	TF38
39	Transcription factor 39	U05324	TF39
40	Transcription factor 40	U05325	TF40
41	Transcription factor 41	U05326	TF41
42	Transcription factor 42	U05327	TF42
43	Transcription factor 43	U05328	TF43
44	Transcription factor 44	U05329	TF44
45	Transcription factor 45	U05330	TF45
46	Transcription factor 46	U05331	TF46
47	Transcription factor 47	U05332	TF47
48	Transcription factor 48	U05333	TF48
49	Transcription factor 49	U05334	TF49
50	Transcription factor 50	U05335	TF50
51	Transcription factor 51	U05336	TF51
52	Transcription factor 52	U05337	TF52
53	Transcription factor 53	U05338	TF53
54	Transcription factor 54	U05339	TF54
55	Transcription factor 55	U05340	TF55
56	Transcription factor 56	U05341	TF56
57	Transcription factor 57	U05342	TF57
58	Transcription factor 58	U05343	TF58
59	Transcription factor 59	U05344	TF59
60	Transcription factor 60	U05345	TF60
61	Transcription factor 61	U05346	TF61
62	Transcription factor 62	U05347	TF62
63	Transcription factor 63	U05348	TF63
64	Transcription factor 64	U05349	TF64
65	Transcription factor 65	U05350	TF65
66	Transcription factor 66	U05351	TF66
67	Transcription factor 67	U05352	TF67
68	Transcription factor 68	U05353	TF68
69	Transcription factor 69	U05354	TF69
70	Transcription factor 70	U05355	TF70
71	Transcription factor 71	U05356	TF71
72	Transcription factor 72	U05357	TF72
73	Transcription factor 73	U05358	TF73
74	Transcription factor 74	U05359	TF74
75	Transcription factor 75	U05360	TF75
76	Transcription factor 76	U05361	TF76
77	Transcription factor 77	U05362	TF77
78	Transcription factor 78	U05363	TF78
79	Transcription factor 79	U05364	TF79
80	Transcription factor 80	U05365	TF80
81	Transcription factor 81	U05366	TF81
82	Transcription factor 82	U05367	TF82
83	Transcription factor 83	U05368	TF83
84	Transcription factor 84	U05369	TF84
85	Transcription factor 85	U05370	TF85
86	Transcription factor 86	U05371	TF86
87	Transcription factor 87	U05372	TF87
88	Transcription factor 88	U05373	TF88
89	Transcription factor 89	U05374	TF89
90	Transcription factor 90	U05375	TF90
91	Transcription factor 91	U05376	TF91
92	Transcription factor 92	U05377	TF92
93	Transcription factor 93	U05378	TF93
94	Transcription factor 94	U05379	TF94
95	Transcription factor 95	U05380	TF95
96	Transcription factor 96	U05381	TF96
97	Transcription factor 97	U05382	TF97
98	Transcription factor 98	U05383	TF98
99	Transcription factor 99	U05384	TF99
100	Transcription factor 100	U05385	TF100

Заказчик  
 Подрядчик  
 Стройка  
 Объект

**Ориентировочная стоимость материалов**  
*(Разделительная ведомость поставки материально-технических ресурсов между подрядчиком и заказчиком)*

№ п/п	Наименование материально- технических ресурсов	Ед. изм	Поставщик					
			Заказчик			Подрядчик		
			Кол-во	Цена за ед., руб.	Стоимость, руб.	Кол-во	Цена за ед., руб.*	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								
26								
27								
28								
29								
30								
31								
32								
33								
34								
35								
36								
37								
38								
39								



## **Порядок расчета дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от ДЭС при производстве СМР.**

При разработке проектно-сметной документации:

1. По линейным объектам строительства (ВЛ, КЛ, трубопроводы, дороги и т.п.):  
Учитывая, что в составе норм ГЭСН и расценок ФЕР(ТЕР), используемых для определения стоимости строительства линейных объектов, учитываются механизмы и сварочные агрегаты с двигателями внутреннего сгорания, расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии производить не рекомендуется.
2. По площадочным объектам, объектам обустройства кустов скважин:  
Затраты, учитывающие разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от ДЭС, необходимо рассчитывать только в исключительных случаях, при обосновании данных затрат в Проекте организации работ(ПОС).  
В ПОС необходимо:
  - рассчитать оптимальную мощность ДЭС;
  - произвести расчет количества часов работы ДЭС, необходимое при строительстве площадочных объектов, учитывающих в главах 2-8 Сводного сметного расчета стоимости строительства;
  - отразить период работы ДЭС на данном объекте

При подготовке окончательного решения ПОС по оптимальному учету затрат на разницу в стоимости электроэнергии необходимо проработать вариант, при котором будет построена и задействована трансформаторная подстанция, необходима для нормальной эксплуатации объекта, подведены электросети к ней и от нее (до места сдачи органам Энергонадзора). При этом необходимо рассчитать и указать стоимость работ, выполняемых с использованием ДЭС до введения в эксплуатацию в расчет дополнительных затрат можно было принимать не полную стоимость, а лишь часть этой стоимости.

В сметной документации необходимо рассчитать дополнительные затраты на основании показателей стоимости 1 часа работы ДЭС с вычетом учитываемой расценками электроэнергии от постоянных источников.

При отсутствии данных в ПОС производить учет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии не рекомендуется.

СОГЛАСОВАНО

Директор по капитальному строительству  
ОАО «Славнефть-Метанол-Нефтегаз»  
Николаев Д.А.

« » г.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора по управлению системой снабжения  
ОАО «Славнефть-Метанол-Нефтегаз»  
Ильин С.А.

« » г.

## Приложение №4

июнь 2014г

## Перечень МТР по номенклатуре ДК ОКС УКСиРО ОАО "СН-МНГ", предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
1	Трубы и детали трубопроводов	1	1410ТЧ	Муфты обсадные	Подрядчик		
		2	606ИМП	Механизированные устройства ТОТрубопров	Подрядчик		
		3	705ИМП	ТрубыСтеклопластик	Подрядчик		
		4	1490ТЧ	Трубы водогазопров.	Подрядчик (от Ду15 до Ду45)	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	602ИМП	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	761ИМП	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 змеевики печей	Подрядчик (змеевики печей)	Заказчик	
		31		Комплектующие печей и змеевиков	Подрядчик		
		32		Каркасы печей	Подрядчик		
		33		Метал. констр. газопроводов	Подрядчик		
		34	3120ТЧ	Дизтопливо	Подрядчик		
		35	3130ТЧ	Бензин	Подрядчик		
		36	3140ТЧ	Керосин	Подрядчик		
		37	3150ТЧ	Жидкости ГСМ	Подрядчик		



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
4	Нефть, нефтепродукты и ГСМ	38	316ОТЧ	Масла отечественные	Подрядчик		
		39	317ОТЧ	Смазки	Подрядчик		
		40	318ОТЧ	Нефтебитумы дорожные	Подрядчик		
		41	458ОТЧ	Нефтебитумы строительные	Подрядчик		
		42	459ОТЧ	Сжиженные газы (газовые смеси)	Подрядчик		
		43	484ОТЧ	Мазут	Подрядчик		
		44	663ИМП	МаслаИмп	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	118ОТЧ	Котел и энерг.обор.		Заказчик	
		52	122ОТЧ	З/ч кот.-энерг.обор.		Заказчик	
		53	223ОТЧ	Электронагрев. элем.	Подрядчик		
		54	224ОТЧ	Калориферы	Подрядчик		
		55	225ОТЧ	Эл.печи промышленные	Подрядчик		
		56	226ОТЧ	Обогреват. промышлен.	Подрядчик		
		57	227ОТЧ	Обогреватели бытовые	Подрядчик		
		58	228ОТЧ	ПРА для эл.ламп	Подрядчик		
		59	229ОТЧ	Лампы накаливания	Подрядчик		
		60	230ОТЧ	Лампы местн.освещен.	Подрядчик		
		61	231ОТЧ	Лампы кварц. галоген	Подрядчик		
		62	232ОТЧ	Лампы ртутно-дуговые	Подрядчик		
		63	233ОТЧ	Лампы люминисцентные	Подрядчик		
		64	234ОТЧ	Лампы прочие	Подрядчик		
		65	235ОТЧ	Светильник взрывозащ.		Заказчик	
		66	236ОТЧ	Светильник. промышлен.		Заказчик	
		67	237ОТЧ	Светильн. общ. назнач.	Подрядчик		
		68	238ОТЧ	Светильники уличные	Подрядчик		
		69	239ОТЧ	Светильники бытовые	Подрядчик		
		70	240ОТЧ	Пржекторы		Заказчик	
		71	241ОТЧ	Коробки эл.установоч.		Заказчик	
		72	242ОТЧ	Выключатели, патроны	Подрядчик		
		73	243ОТЧ	Эл.разъемы, роз.вип.	Подрядчик		
		74	244ОТЧ	Наконечники кабельн.	Подрядчик		
		75	245ОТЧ	Муфты кабельные	Подрядчик		
		76	249ОТЧ	Подвесная арматура (Зажимы, серьги, скобы)	Подрядчик (заземлители, грозоразрядники)	Заказчик	
		77	264ОТЧ	Ящики силовые		Заказчик	
		78	272ОТЧ	Трансформ.разделит.	Подрядчик (ТСЗИ-2,5, ТФЗМ, ТОЛ, ТЛК, ТТН, тока Т-0,66, 50/5-600/5, лабораторные)	Заказчик	
		79	273ОТЧ	Трансформаторы тока			
		80	274ОТЧ	Трансформ.напряжения			
		81	275ОТЧ	Трансформ.лаборатор.			
		82	276ОТЧ	Электродр.общепром.		Заказчик	
		83	277ОТЧ	Электродр.взрывозащ.		Заказчик	
		84	278ОТЧ	Электродр.синхронные		Заказчик	
		85	281ОТЧ	Включатели высоковольт.		Заказчик	
		86	282ОТЧ	Разъединители		Заказчик	
		87	283ОТЧ	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, АЕ, ВА (от 0,11А до50А)	Заказчик	
		89	2850ТЧ	Пускатели магнитные	Подрядчик (ПВ2х16, 2х10, 3х10, 3х16, 325, 3х40, ГПВМ2-10)	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-II, РВ ВЛ, РЭС, РЭП, РЭВ, РТ, РСВ, фотореле ФР-7, РФС-II/220, 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-УЗО, указатели положения)		
		104	3000ТЧ	Шкафы распределители		Заказчик	
		105	3010ТЧ	Щиты 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	Электроизм.приб.проч	Подрядчик	Заказчик	
		113	3740ТЧ	Низковольтн.Оборудов.	Подрядчик		
		114	3850ТЧ	Комплекующие 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	З/Ч Газ.порш.эл.стан		Заказчик	
		119	5330ТЧ	З/Ч компр. ДЭН-160ШМ		Заказчик	
		120	612ИМП	З/ч к эл/оборудован		Заказчик	
		121	628ИМП	Электрооборудование		Заказчик	
		122	674ИМП	Осветител.устройства		Заказчик	
		123	675ИМП	Наз.эл.-проп.система		Заказчик	
		124	750ИМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		125	2700ТЧ	Трансформ.подстанции		Заказчик	
		126	2710ТЧ	Трансформат. силовые		Заказчик	
		127	3030ТЧ	Дизель.электростанции		Заказчик	
		128	3910ТЧ	Трансформаторы ТМПН		Заказчик	
		129	722ИМП	Подстанции импортные		Заказчик	
		130	750ИМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		131	768ИМП	Электростанции имп.		Заказчик	



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
6	Блочное-комплектное оборудование различного назначения	132	1190ТЧ	Блочное оборудование		Заказчик	
7	КНП и средства связи	133	1270ТЧ	Регуляторы давления		Заказчик	
		134	2550ТЧ	Манометры		Заказчик	
		135	2570ТЧ	Термометры	Подрядчик		
		136	2580ТЧ	Радиоап. телеф. апар. (Средства радио связи, средства проводной связи)	Подрядчик (Кроссы оптические, радиокабель, разъемы, трансляционные узлы, громкоговорители, усилители, пульта микшерные, микрофоны, розетки, аккумуляторы для средств связи, фильтры)	Заказчик	
		137	2600ТЧ	Радиодетали	Подрядчик		
		138	2610ТЧ	КИПиА прочие	Подрядчик (счетчики воды)	Заказчик	
		139	2620ТЧ	З/ч к прочим КИПиА	Подрядчик (Оправы, гильзы, фильтры, разделители сред, бобышки, пробоотборники)	Заказчик	
		140	3820ТЧ	Приборы контроля		Заказчик	
		141	629ИМП	КНП и А		Заказчик	
		142		Приборы электроизмерительные		Заказчик	
		143		Диафрагмы		Заказчик	
		144		Контр.-измер. приб (маном, терм, датч давд, фильтры, редукт)	Подрядчик (термометры ртутные, лабораторные, фильтры)	Заказчик	
		145		Термопреобразователи и гильзы к ним		Заказчик	
		146		Газоанализаторы		Заказчик	
		147		Пневмоприводы		Заказчик	
		148		Щиты, Шкафы КНП, электрические, компьютерные, Сетевое оборуд.		Заказчик	
		149		Приборы и аппаратура для систем охранной сигнализации	Подрядчик		
		150		Приб и аппаратура дл 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, в т.ч.	154	1290ТЧ	Задвижки трубопров.	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		155	605ИМП	ПромТрубопровАрматур	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 Ру160, 200, 250)	Заказчик	
		158	5200ТЧ	Система охранного видеонаблюдения, домофоны	Подрядчик		
		159	703ИМП	Клапаны обр. повор.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		160	704ИМП	Задвижки клиновые	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		161	1210ТЧ	Краны трубопроводные	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
	прокладки металлические	162	123ОТЧ	Вентили трубопровод.	Подрядчик (кроме высокого давления Ру160, 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.трубоп.арм.		Заказчик	
		168	134ОТЧ	Флинцы	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, Клеящие вещества и герметики, Спец. оппирочные материалы, Знаки техники безопасности, Дорожные знаки, этикетки, бирки, Припой, баббит и пр., Канаты и пневмокабели	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,комплек.к шим	Подрядчик		
		180	322ОТЧ	Доринг,бурукрытия	Подрядчик		
		181	338ОТЧ	Спирт этиловый	Подрядчик		
		182	342ОТЧ	Материалы из дерева (фанера, ДВП, ДСП, доски, доска половая, лес круглый, бруска.)	Подрядчик		
		183	343ОТЧ	Изделия из дерева и пластика (окна, двери, перегородки, витражи, плинтуса 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.обор.	Подрядчик		
		194	401ОТЧ	Химреаг.свар и охладж	Подрядчик		
		195	402ОТЧ	Химреаг. котел.обор.	Подрядчик		
		196	403ОТЧ	Химреаг.дезинфицир.	Подрядчик		
		197	461ОТЧ	Технический материал	Подрядчик		
		198	519ОТЧ	Оборудование для столовой		Заказчик	
		199	527ОТЧ	Средства очистки трубоп.	Подрядчик		



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
		200	538ОТЧ	Песок природный	Подрядчик	Заказчик	Карьеры по м/р
		201	649ИМП	Мебель	Подрядчик	Заказчик ( в комплекте с обополованием)	
		202	700ИМП	Бытовая техника имп.	Подрядчик	Заказчик ( в комплекте с обополованием)	
10	Кабельная продукция	203	212ОТЧ	Кабель гибк.(шланг.)		Заказчик	
		204	213ОТЧ	Кабель телефонный	Подрядчик		
		205	214ОТЧ	Кабель радиочастотн.	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	Изд.для 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 (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		229	171ОТЧ	Прокат латунный	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 (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		235	1202	Нержавеющий металлопрокат	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		236	1204	Металлопрокат легированный	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		237	150ОТЧ	Балки	Подрядчик (Балки стальные колонные, широкополочные, балки стальные для крановых путей, рельсы, подкладки, накладки, костыли)	Заказчик	
		238	151ОТЧ	Швеллеры		Заказчик	
		239	152ОТЧ	Сталь угловая		Заказчик	
		240	153ОТЧ	Сталь шестигранная	Подрядчик		
		241	154ОТЧ	Сталь квадратная	Подрядчик		
		242	155ОТЧ	Сталь полосовая		Заказчик	



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
		243	1560ТЧ	Сталь круглая	Подрядчик (за исключением ф16, 18, 20, 22)	Заказчик	
		244	1570ТЧ	Проволока	Подрядчик (Проволока колочная, катанка, сетки кладочные, сетка «Рабица», сетка плетёная, сетка тканая, проволока вязальная, сварочная проволока)	Заказчик	
		245	1580ТЧ	Сталь листовая		Заказчик	
		246	1590ТЧ	Ст.лист.прос.-вытяж.		Заказчик	
		247	1600ТЧ	Прокат кровельный	Подрядчик		
		248	1610ТЧ	Настил стал.профил.	Подрядчик		
		249	1620ТЧ	Прокат лист.рефлел.	Подрядчик		
		250	1630ТЧ	Прокат лист.оцинк.	Подрядчик		
		251	1640ТЧ	Жесть черная	Подрядчик		
		252	1650ТЧ	Прокат арматурный	Подрядчик (Прокат арматурный А-I и А-III d8-22)	Заказчик	
13	Материалы и оборудования общестроительного назначения	253	0960ТЧ	Вентил. центробежные		Заказчик	
		254	0970ТЧ	Вентиляторы осевые		Заказчик	
		255	0980ТЧ	Вентиляторы крышные		Заказчик	
		256	0990ТЧ	Вентил. промыш. прочие	Подрядчик (канальные, оконные, Вентиляционные короба, воздуховоды, узлы прохода, решетки вентиляционные, дефлекторы, кондиционеры бытовые, сплит-системы.)	Заказчик	
		257	2480ТЧ	Металлорукав	Подрядчик		
		258	3230ТЧ	ЛакокрасМтрлСтроител	Подрядчик		
		259	3370ТЧ	Тампонажи. материалы	Подрядчик		
		260	3400ТЧ	ЖБИ (Блоки фундаментные, балки фундаментные, плиты пустотные, стеновые панели, перегородки, пригрузы, плиты резервуарные, плиты тротуарные, бордюры, колодезы, лотки, плиты лотков, кольца, перемычки, колонны)	Подрядчик (кроме дорожных плит и свай ж/б.)	Заказчик	
		261	3410ТЧ	Строительн. материалы (гипсокартон и комплектующие, рулонные кровельные материалы, обои, стекло, линолеум, плитка для пола и стен кирпич, плиты минероловатные, скорлупа для изоляции труб, поршни поролоновые, панели МДФ, пена монтажная, герметики, подвесные потолки, пластик полистироловая, пенопласт, трубы асбоцементные, ровинг жгут, клей для обоев, сухие смеси, Гравий, щебень, ПГС, цемент, бетон, раствор, керамзит)	Подрядчик		
		262	3960ТЧ	Сып. мат. (пес. кварц.)	Подрядчик		
		263	4050ТЧ	Алюминиевая пудра	Подрядчик		
		264	4560ТЧ	Композитные матер-лы	Подрядчик		
		265	4570ТЧ	ЛакокрасМтрлАвтомоб	Подрядчик		
		266	4890ТЧ	Металлосайдинг, компл	Подрядчик		
		267	630ИМП	З/ч д/холод оборудов	Подрядчик		
		268	631ИМП	З/ч анализ.МашиныОбор	Подрядчик		
		269	632ИМП	З/чКотАгрУстПоВподл	Подрядчик		
		270	698ИМП	Лакокрасочн. матер.	Подрядчик		
		271	714ИМП	ТоргПромышОборудИМП	Подрядчик		
		272	731ИМП	Строительн.Материалы	Подрядчик		
		273		Изоляционные изделия	Подрядчик		



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
		274		Керамические и фарфоровые изделия.	Подрядчик		
		275		Лакокрасочные 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, ГПМ, приспособления	289	0810ТЧ	Присп. 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	Электротех. Инструмент	Подрядчик		
		298	1970ТЧ	Слес.-монтаж. инструм	Подрядчик		
		299	1980ТЧ	Ключи слес.-монтаж.	Подрядчик		
		300	1990ТЧ	Напильники	Подрядчик		
		301	2000ТЧ	Свёрла	Подрядчик		
		302	2010ТЧ	Резицы	Подрядчик		
		303	2020ТЧ	Плоски	Подрядчик		
		304	2030ТЧ	Метчики	Подрядчик		
		305	2040ТЧ	Развёртки	Подрядчик		
		306	2050ТЧ	Гребёнки металлореж.	Подрядчик		
		307	2090ТЧ	Станоч. принадлежност	Подрядчик		
		308	2100ТЧ	Подшипники	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	752ИМП	Сборные жилые домики		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 эл/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 коммун.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 эл.лаб.		Заказчик	
		328	64ИМП	З/ч к ЛабОборНоуско		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 ткани, Изолента, Оргстекло, Текстолит)	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	Асбонизделя	Подрядчик		
		347	334ОТЧ	Электроиз.подим.мат.	Подрядчик		
		348	449ОТЧ	ФторопластовИзделя	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 (гайки, шпильки, 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/чПожарСигн/Кондиц	Подрядчик		
		378	695ИМП	ПротивопожариОборуд	Подрядчик		
		379		ПротивопожариОборуд (стволы, рукава пожарные, головки, головки-заглушки, гидранты, шкафы пожарные, краны, муфты сливные, предохранители огневые, клапаны пожарные, насадки, патрубки, ГПС, Пенообразователь)	Подрядчик		
22	Тара и тарные материалы	380		Бочки	Подрядчик		
		381		Баллоны	Подрядчик		
		382		Барабаны кар. навинные.	Подрядчик		
		383		Канистры	Подрядчик		
		384		Пленка	Подрядчик		
		385		Материалы упаковочные	Подрядчик		

Начальник УКС и РО

Е.В.Лешенко

Начальник ДК ОКС

С.И.Коваленко

Исп. Лутевич В.Ю.  
тел.41-969

Исп. Черентаев А.Н.  
тел.41-862

№	Виды работ и затрат	Единица измерения мощности (м, м2, шт и т.д.)	Количество	Базисный уровень цен 2011г							Текущий уровень цен																
				в том числе							Стоимость МР всего, тыс. руб.	в том числе				Стоимость труда основных рабочих, тыс. руб.	Трудоемкость основных работ, чел-час	Затраты на эксплуатацию машин и механизмов, тыс. руб.	Прямые работы механизмов, машин, час	Стоимость труда механизмов, тыс. руб.	Трудоемкость работ механизмов, чел-час	Накладные расходы, тыс. руб.	Сметная прибыль, тыс. руб.	Стоимость ВСЕГО без учета материалов и оборудования поставка Заказчика	Стоимость ВСЕГО без учета материалов и оборудования поставка Заказчика с учетом прочих затрат и НДС	Полная стоимость с учетом материалов и оборудования поставка Заказчика	Полная стоимость с учетом материалов и оборудования поставка Заказчика с учетом прочих затрат и НДС
				Стоимость объекта всего, тыс. руб.	Стоимость материалов всего, тыс. руб.	Стоимость труда основных работ, тыс. руб.	Стоимость ЗМБ, тыс. руб.	в том числе стоимость механизмов, тыс. руб.	Накладные расходы, тыс. руб.	Сметная прибыль, тыс. руб.		Стоимость обработки, тыс. руб.	Стоимость материалов, тыс. руб.	Стоимость обработки, тыс. руб.	Стоимость материалов, тыс. руб.												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	Подобный перечень работ выполняемых при строительстве "объекта"																										
2																											
3																											
	ИТОГО по всем работам																										
	Включая здание и сооружения																										
	ИТОГО с НДС																										
	Значение удорожания																										
	Нормативные затраты																										
	ИТОГО																										
	Прочие работы и затраты																										
	Мобилизация																										
	- Затраты, связанные с осуществлением работ вывозом мусора																										
	- Затраты по перевозке автомобильными транспортными средствами строительно-монтажных организаций																										
	- Страхование		1%																								
	Итого по всем работам и затратам																										
	ИТОГО с учетом прочих работ и затрат																										
	ИТОГО с учетом всех затрат		18%																								
	- НДС																										
	ИТОГО с учетом НДС																										

Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика без НДС (тыс. руб.)		
НДС		
Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика с НДС (тыс. руб.)		

Примечание: в строке "Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика" указывается максимально возможная стоимость ЛОТА на весь период строительства, с учетом индексации, всех прочих и непредвиденных затрат

Ценовые нормативы, используемые в расчете на момент проведения тендера (базисно-индексный метод)			
Указать в годах календарного периода выполнения расчета (например "Расчет выполнен в третьем 4 квартале 2014 года")			
1	Заработная плата рабочего 4-го разряда	руб./час	
2	Индекс оплаты труда		
3	Индекс эксплуатации машин и механизмов		
4	Индекс МТР		
5	Уровень накладных расходов	%	
6	Уровень сметной прибыли	%	
7	Учетный процент индексации СМР (годовой)	%	

Расчет должен быть выполнен на основании утвержденной ГЦД.