

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

А.М. Пятаев

2014 г.

ЗАДАНИЕ № 161-14  
на проектирование объекта

«Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. КТП-6/0,4кВ «ДНС-2»

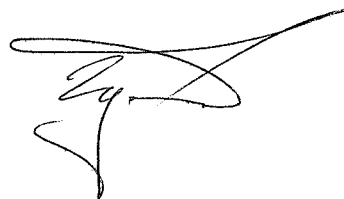
1.	<b>Наименование объекта</b>
	Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. КТП-6/0,4кВ «ДНС-2»
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Нижневартовский район, Северо-Покурское месторождение нефти.
3.	<b>Основание для проектирования</b>
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ».
4.	<b>Заказчик</b>
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	<b>Разработчик проектной документации</b>
	Определяется в результате тендера.
6.	<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).
7.	<b>Вид строительства</b>
	Новое строительство.
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2014-2015гг.
9.	<b>Стадия проектирования</b>
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>
	В условиях действующего производства.
11.	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания согласно СНиП 11-02-96, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 47.13330.2012. Обязательно согласовать: – Задание на инженерные изыскания с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»; – Материалы изысканий с маркшейдерской службой ОАО «СН-МНГ» с подписанием акта сдачи полевых работ; – Полноту снятых коммуникаций с эксплуатирующей службой. – Материалы изысканий предоставить в маркшейдерскую службу ОАО «СН-МНГ» в программном продукте MapInfo в системе координат 1963г. и Балтийской системе высот с подписанием акта о соответствии материалов топографо-геодезических изысканий требованиям Заказчика.

	– Отобразить фактически существующие на местности коммуникации, пересекаемые осями проектируемых объектов, с указанием глубины, рельефа, назначения.
<b>12.</b>	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>
	Не требуется.
<b>13.</b>	<b>Основные технико-экономические показатели объекта проектирования</b>
	В соответствии с техническими условиями главного энергетика ОАО «СН-МНГ» исх.№246-2014 от 31.07.2014г.
<b>14.</b>	<b>Требования к техническим решениям</b>
	В соответствии с техническими условиями главного энергетика ОАО «СН-МНГ» исх.№246-2014 от 31.07.2014г.
<b>15.</b>	<b>Особые условия строительства</b>
	Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.
<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>– Разработать в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации № 87 от 16.02.2008г.</li> <li>– При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов ОАО «СН-МНГ» по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</li> </ul>
<b>18.</b>	<b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды;</li> <li>– При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижеобьрыбвод».</li> </ul>
<b>19.</b>	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>
	Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СП 11-107-98, СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
<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>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 производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
<b>22.</b>	<b>Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ;</li> <li>– Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013;</li> <li>– Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации;</li> <li>– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации;</li> <li>– Графическую часть инженерных изысканий предоставить в программе «Mapinfo» в системе координат Нижневартковского района и Балтийской системе высот;</li> <li>– Градостроительный план и генеральный план предоставить в программе «Mapinfo» в системе Нижневартковского района и Балтийской системе высот, для линейных объектов проект межевания и проект планировки;</li> <li>– Предоставить утверждённый градостроительный план в бумажном виде, для линейных объектов проект межевания и проект планировки;</li> <li>– Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте MapInfo;</li> <li>– В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;</li> </ul>
<b>23.</b>	<b>Срок выдачи проектной документации</b>
	Согласно календарному плану к договору на проектирование объекта.
<b>24.</b>	<b>Правила представления, рассмотрения, принятия ПД/РД и перечень согласований.</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Предоставить на рассмотрение и согласовать ПД/РД с эксплуатирующими организациями и службами ОАО «СН-МНГ».</li> <li>– Предоставить на рассмотрение и согласовать опросные листы с эксплуатирующими организациями и службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования.</li> <li>– Расположение объектов на генеральном плане предварительно согласовать с Заказчиком.</li> </ul>
<b>25.</b>	<b>Количество экземпляров проектной документации</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Для согласования в службах ОАО «СН-МНГ» и в эксплуатирующих организациях, проектную и рабочую документацию предоставить на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в эл. виде в 1 экземпляре;</li> <li>– После получения согласований служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации и положительного заключения государственной экспертизы на бумажном носителе в 4-х экземплярах, в электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - 1 экземпляр, AutoCAD - 1 экземпляр.</li> </ul>
<b>26.</b>	<b>Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <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>– Спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.</li> </ul>
<b>27.</b>	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	– Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией РФ;

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Сметную документацию выполнить в электронном виде в формате «Гранд-смета» (расширение *.xml, *.arp, *.xls.).</li> <li>– В сметной документации учесть пуско-наладочные работы, затраты на поверку трансформаторов тока и измерительных приборов.</li> </ul>
<b>28.</b>	<b>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Получение всех согласований и экспертиз от эксплуатирующих и надзорных организаций;</li> <li>- Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ.</li> </ul>
<b>29.</b>	<b>Особые условия</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации.</li> <li>– Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo;</li> <li>– Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.</li> </ul>
<b>30.</b>	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>
	<p>Приложение №1. Технические условия главного энергетика ОАО «СН-МНГ» исх.№246-2014 от 31.07.2014г.;</p> <p>Приложение №2. Технические условия на разработку сметной документации для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз.</p>

Исполнитель: Ведущий инженер ООПИР



Чуканов Н.Н.

## ВИЗОВЫЙ ЛИСТ

к заданию на проектирование  
«Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. КТП-6/0,4кВ «ДНС-2»

<p>Директор по капитальному строительству</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Николаев Д.А.      "    "    2014г.</p>	<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Тухфатуллин И.Г.      "    "    2014г.</p>
<p>Главный энергетик ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Сыровежкин В.Е.      "    "    2014г.</p>	<p>Главный инженер ВНГДУ</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Мережкин Р.А.      "    "    2014г.</p>
<p>Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Лещенко Е.В.      "    "    2014г.</p>	<p>Начальник НГП-3 ВНГДУ</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Коваленко В.С.      "    "    2014г.</p>
<p>Зам. начальника ОПИР ДПИРиВОЭ УКСиРО</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Игнатов С.В.      "    "    2014г.</p>	



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №246-20/4 от 31.07.20/4.**  
на реконструкцию КТП-6/0,4кВ «ДНС-2» Северо-Покурского месторождения нефти

1. Разработать проект реконструкции КТП-6/0,4кВ «ДНС-2» Северо-Покурского м/р.
2. Проект согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».
3. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях.
4. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
5. **Проектом предусмотреть:**
  - 5.1 Точки подключения:
    - Для КТП-6/0,4кВ - ячейки 6кВ №№6,11 ПС-35/6кВ «КНС-2» Северо-Покурского м/р. Номера ячеек уточнить в процессе проектирования.
    - Для нагрузок 0,4кВ – резервные АВ-0,4кВ НКУ-0,4кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ.
  - 5.2 Напряжение на шинах ПС-35/6кВ «КНС-2» - соответствии с ГОСТ 13109-97.
  - 5.3 Категорию надежности определить проектом.
  - 5.4 Строительство двухтрансформаторной КТП-6/0,4кВ со встроенным НКУ-0,4кВ. Мощность трансформаторов, технические характеристики КТП-6/0,4кВ определить проектом с учетом существующих и перспективных нагрузок.
  - 5.5 Прокладку КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ от точек подключения до электроприемников по кабельным эстакадам. Технические характеристики определить проектом.
  - 5.6 Перевод существующих нагрузок 0,4кВ с действующей КТП-6/0,4кВ «ДНС-2», ЩСУ-0,4кВ «ДНС-2» на проектируемую КТП-6/0,4кВ с заменой КЛ-0,4кВ.
  - 5.7 Демонтаж существующих КТП-6/0,4кВ «ДНС-2», ЩСУ-0,4кВ «ДНС-2», КЛ-0,4кВ, КЛ-6кВ после перевода нагрузок.
  - 5.8 Трассы прокладки КЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
  - 5.9 Заземление электроприемников в соответствии с главой №1.7 ПУЭ.
  - 5.10 Проверочный расчёт электрооборудования ячеек ПС-35/6кВ «КНС-2» №№6,11 с учетом полной подключаемой мощности проектируемых электроприемников. При необходимости предусмотреть замену оборудования.
  - 5.11 Расчёт токов короткого замыкания в проектируемых сетях.
  - 5.12 Расчет уставок РЗА для проектируемых присоединений. Расчёт согласовать с ООО «МЭН».
  - 5.13 В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы электрооборудования, поверку трансформаторов тока, измерительных приборов (при необходимости).
6. Срок действия ТУ - 6 месяцев.

И.о. первого заместителя  
генерального директора –  
главного инженера

А.Н. Марченко

Согласовано:  
Главный энергетик  
ОАО «СН-МНГ»

В.Е. Сыровежкин

## Требования к разработке сметной документации

для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

1.	Код региона РФ, зона строительства: – 1,2 зона ХМАО
2.	<p><b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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;</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 №1).</li> <li>• В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчёт. 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).</li> </ul> <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"> <li>• Выполнить расчет стоимости эксплуатации дизельной электростанции при нормативных сроках строительства объектов, согласно ПОС с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel.</li> <li>• Выполнить расчет удельного показателя, согласно приложенного формата, с описанием мощностных и технических характеристик объекта (Приложение №2).</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости.</li> <li>Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.gpr, xml и exel).</li> </ul>
<b>3.</b>	<b>Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.)</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Северная надбавка – 70%;</li> <li>Перевозка рабочих свыше 3км - 1,5 %;</li> </ul>
<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 81-05-02-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД);</li> <li>средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.9 в размере 1% (для стадии ПД);</li> <li>борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.13 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 работ 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</li> </ul>



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.

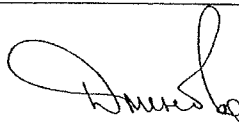
При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

- 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"> <li>– При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь.</li> <li>– Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами.</li> <li>– 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.</li> <li>– 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.</li> </ul>
12.	<b>Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость</b>
	ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:

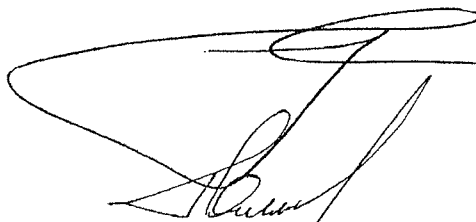
Главный специалист ОЦиПТД по КСиРО/



Е.А. Баландина

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»



Е.В. Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



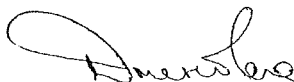
Р.Ю. Галлямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТДпоКСиРО



В.А. Дменова