

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

А.М. Пятаев

2014 г.



ЗАДАНИЕ № 14
на проектирование объекта

«Реконструкция площадки обслуживания КТПН-250кВА ОБП №3 с сетями электрическими на Аганском месторождении нефти. Инвентарный №140000014596»

1.	Наименование объекта
	Реконструкция площадки обслуживания КТПН-250кВА ОБП №3 с сетями электрическими на Аганском месторождении нефти.
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Аганское месторождение нефти.
3.	Основание для проектирования
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ».
4.	Заказчик
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	Разработчик проектной документации
	Определяется в результате тендера.
6.	Требования к проектной организации
	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.	Вид строительства
	Реконструкция.
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	2015гг.
9.	Стадия проектирования
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	Условия ввода в эксплуатацию
	В условиях действующего производства.
11.	Потребность в инженерных изысканиях
	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, СП47.13330.2012 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.

	<ul style="list-style-type: none"> – Материалы изысканий предоставить в маркшейдерскую службу ОАО «СН-МНГ» в программном продукте Marinfo в системе координат Нижневартовского района 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.
12.	Требования к выделению пусковых комплексов
	Не требуется.
13.	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования
	<ul style="list-style-type: none"> – В соответствии с техническими условиями главного энергетика ОАО «СН-МНГ» исх.№ВкС-1639 от 11.09.2013г.; – Инвентарный номер проектируемого объекта №140000014596 и наименование по бухгалтерским документам: КТПН-250кВА ОП бр.№3
14.	Требования к техническим решениям
	В соответствии с техническими условиями главного энергетика ОАО «СН-МНГ» исх.№ВкС-1639 от 11.09.2013г.
15.	Особые условия строительства
	Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.
16.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям
	Не требуется.
17.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда
	<ul style="list-style-type: none"> – Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации линейного объекта» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды. – Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).
18.	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»
	<ul style="list-style-type: none"> – 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;

	– При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод».
19.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	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.
20.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	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).
21.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании
	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.
22.	Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации
	<ul style="list-style-type: none"> – 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; – Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013; – Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации; – Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации; – Графическую часть инженерных изысканий предоставить в программе «Mapinfo» в системе координат Нижневартковского района и Балтийской системе высот; – Градостроительный план и генеральный план предоставить в программе «Mapinfo» в системе координат Нижневартковского района и Балтийской системе высот, для линейных объектов проект межевания и проект планировки; – Предоставить утверждённый градостроительный план в бумажном виде, для линейных объектов проект межевания и проект планировки; – Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте MapInfo; – В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;
23.	Срок выдачи проектной документации
	Согласно календарному плану к договору на проектирование объекта.
24.	Правила представления, рассмотрения, принятия ПД/РД и перечень согласований.
	<ul style="list-style-type: none"> – Предоставить на рассмотрение и согласовать ПД/РД с эксплуатирующими организациями и службами ОАО «СН-МНГ». – Предоставить на рассмотрение и согласовать опросные листы с эксплуатирующими организациями и службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования. – Расположение объектов на генеральном плане предварительно согласовать с Заказчиком.

25.	Количество экземпляров проектной документации
	<ul style="list-style-type: none"> – 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; – После получения согласований от служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих 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.
26.	Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов
	<ul style="list-style-type: none"> – 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); – Спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.
27.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> – Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией РФ; – Сметную документацию выполнить в электронном виде в формате «Гранд-смета» (расширение *.xml, *.arp, *.xls.).
28.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	Получение положительного заключения Государственной экспертизы Российской Федерации.
29.	Особые условия
	<ul style="list-style-type: none"> – Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. – Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo; – Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.
30.	Материалы, представляемые Заказчиком
	<p>Приложение №1. В соответствии с техническими условиями главного энергетика ОАО «СН-МНГ» исх.№ВкС-1639 от 11.09.2014г.;</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

«Реконструкция площадки обслуживания КТПН-250кВА ОБП №3 с сетями электрическими на Аганском месторождении нефти. Инвентарный №140000014596»

<p>Директор по капитальному строительству</p> <p>(подпись)</p> <p>Николаев Д.А. " " 2014г.</p>	<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений</p> <p>(подпись)</p> <p>Тухфатуллин И.Г. " " 2014г.</p>
<p>Главный энергетик ОАО «СН-МНГ»</p> <p>(подпись)</p> <p>Сыровежкин В.Е. " " 2014г.</p>	<p>Главный инженер АНГДУ</p> <p>(подпись)</p> <p>Евдокимов В.В. " " 2014г.</p>
<p>Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»</p> <p>(подпись)</p> <p>Лещенко Е.В. " " 2014г.</p>	<p>Начальник НГП-1 АНГДУ</p> <p>(подпись)</p> <p>Багрий В.Д. " " 2014г.</p>
<p>Зам. начальника ООПИР ДПИРиВОЭ УКСиРО</p> <p>(подпись)</p> <p>Игнатов С.В. " " 2014г.</p>	



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-19-05, факс (34643) 4-11-57

11 09 2013 г.
На № ВЕ-1761

№ ВКС- 16.30
от 02.09.2013 г.

Главному инженеру
АНГДУ
В.В. Евдокимову

ТУ на реконструкцию площадки
обслуживания КТПН-6/0,4кВ

Уважаемый Владимир Владимирович!

Сообщаю технические условия на реконструкцию площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ 250кВА ОБП №3 Аганского месторождения нефти:

1. Разработать проект реконструкции площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ 250кВА ОБП №3 Аганского месторождения нефти.
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 Точка подключения: опора №2.1 ВЛ-6кВ ф-17 ПС-35/6кВ «Куст-67» Аганского м/р.
 - 5.2 Демонтаж КТПН-6/0,4кВ 250кВА ОБП №3 с последующим переносом на новое свайное основание с площадкой обслуживания.
 - 5.3 Демонтаж существующих КЛ-0,4кВ от КТПН-6/0,4кВ.
 - 5.4 Прокладку КЛ-0,4кВ от КТПН-6/0,4кВ до потребителей 0,4кВ по кабельной остакаде. Технические характеристики определить проектом.
 - 5.5 Трассы КЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
 - 5.6 Заземление КТПН-6/0,4кВ в соответствии с главой 1.7 ПУЭ.
6. Срок действия ТУ -- 6 месяцев.

Приложение:

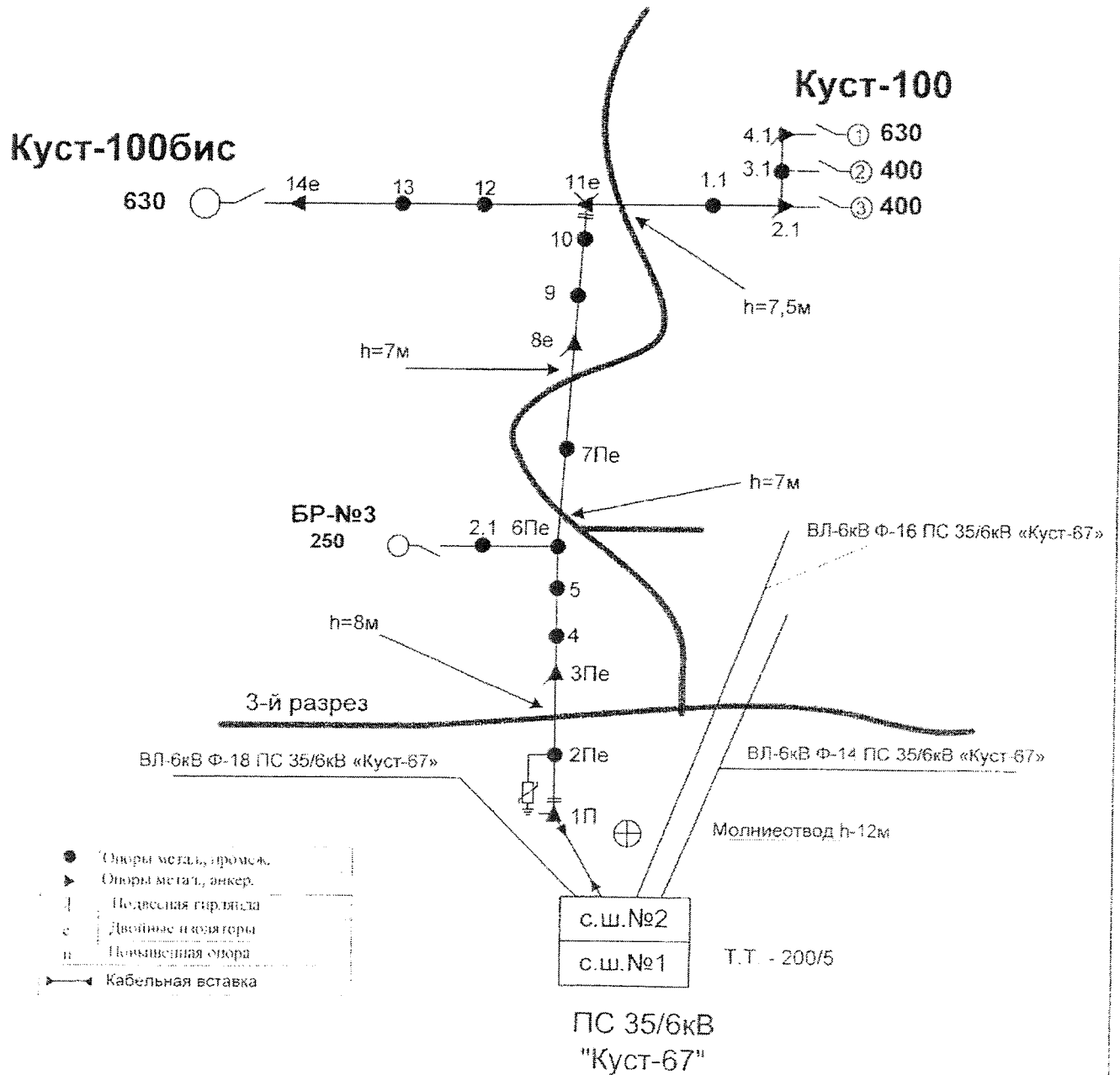
1. Поопорная схема ВЛ-6кВ ф-17 ПС-35/6кВ «Куст-67» на 1 л.

Главный энергетик

Петр С.И. Ковбася
84-346434-19-85

В.Е. Сыровецкий

Наименование	Тип	Кол-во	Номера опор
Анкерно-угловые	УЛТК-2	8	1; 3; 6; 8; 11; 14; 1.2; 1.4
Промежуточные	ПТК-1	10	2; 4-5; 7; 9-10; 12-13; 1.1; 1.3
Провод	А-95	0,89 км	$L_{ср}=51м$
кабель	2АВВГ3х95	25м	
Разрядники	ОПН	6	1; КТПН №3 К-100
	РВО	9	КТПН Бр.№3; КТПН №1,2 К-100



Исполнитель	Ф.И.О.	Подпись	Дата	СА-СС6-ВЛ-018 Проектная схема ВЛ-6кВ Ф-17 ПС 35/6кВ "Куст-67" ООО "Меридиан ЭнергоСервис"	Сетевой район №5
Составитель	Джурмий И.М.				
Проверил, ЦДС	Мигей С.А.				
Зам. нач. ЦПО	Курочкин В.П.				
Проект №5	Куликов В.П.				
Исполнитель	Валитов Р.Х.				

Требования к разработке сметной документации

для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

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

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

автомобильной дороги отдельно.

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

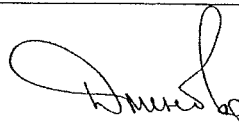
При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

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

	<ul style="list-style-type: none"> – При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь. – Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами. – Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо 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.
12.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:

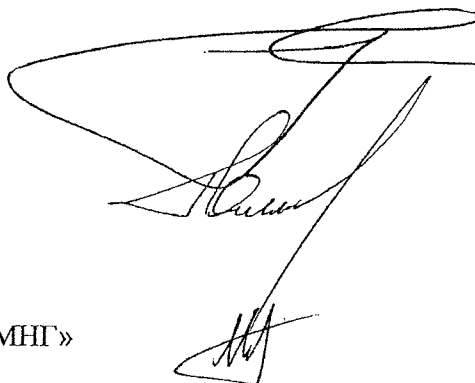
Главный специалист ОЦиПТД по КСиРО/



Е.А. Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»



Е.В. Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



Р.Ю. Галиямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТДпоКСиРО



В.А. Дменова