

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального директора -
Главный инженер ОАО «СН - МНГ»

А.М. Пятаев

2015 год



Задание на проектирование № 48/15
по объекту «Техническое перевооружение технологических трубопроводов ЦППН-1
Ватинского месторождения нефти»

1.	Наименование объекта
	«Техническое перевооружение технологических трубопроводов ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти».
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, территория ВЦТП ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти.
3.	Основание для проектирования
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ».
4.	Заказчик
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	Вид строительства
	Техническое перевооружение
6.	Разработчик проектной документации
	Определяется в результате тендера.
7.	Стадия проектирования
	Пояснительная записка, рабочая документация.
8.	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 ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
9.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	Начало строительства - 2015г.
10.	Условия ввода в эксплуатацию
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
11.	Потребность в инженерных изысканиях
	Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические изыскания для тех. перевооружения технологических трубопроводов ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти согласно СП 47.13330.2012, СП 11-104-97. Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникаций (глубины их залегания и диаметров), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте. Обязательно согласовать: - Задание на инженерные изыскания и местоположение коммуникаций с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ» - полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой.
12.	Требования по вариантной проработке и формированию ОТР
	Не требуется
13.	Требования к выделению этапов строительства
	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Наименования этапов дополнительно согласовать с Заказчиком.
14.	Основные технико-экономические показатели
	Замена существующих трубопроводов от РВС-2000 №6-ЗКЛ №№В182/1. В180;

	РВС-5000 №3 – ЗКЛ №№В182/1, В182; ЗКЛ №№В182, В180 – БН№1-8, входной коллектор БН №1-8.
15.	Требования к техническим решениям
	Рабочую документацию на реконструкцию технологических трубопроводов ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий производства согласно ТУ на разработку проектно-сметной документации (Приложение №1).
16.	Особые условия строительства
	<p>При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p> <p>Рассчитать сроки эксплуатации проектируемых трубопроводов и оборудования, степень риска.</p> <p>Предусмотреть меры по предотвращению вмешательства в ход технологического процесса и противодействию возникновения чрезвычайных ситуаций.</p> <p>Предусмотреть оснащение трубопроводов средствами контроля, регулирования и противоаварийной защиты.</p> <p>Предусмотреть защитное обвалование вдоль оси трубопровода со стороны стены леса и (или) водного объекта.</p> <p>Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.</p> <p>Проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.</p>
17.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда
	Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво, пожаробезопасности и охране труда.
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»
	«Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработать 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.
19.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	<p>Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России.</p> <p>Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика</p>
20.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ в области обеспечения пожарной безопасности и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
21.	Требования к составу и оформлению рабочей документации
	<p>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.</p> <p>Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.</p>

	<p>Указать в пояснительной записке срок полезного использования объектов ОС</p> <p>Указать в пояснительной записке амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1</p> <p>Присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв. постановлением Госстандарта РФ от 26 декабря 1994 г. №359)</p>
22.	Материалы, представляемые Заказчиком
	<p>Приложение № 1 «Технические условия на разработку проектно-сметной документации»</p> <p>Приложение № 2 «Требования к сметной документации».</p>
23.	Срок выдачи проекта
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта
24.	Срок выдачи тендерной документации
	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.
25.	Количество экземпляров РД
	Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах, в электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - 1 экземпляр.
26.	Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов
	<p>Представить опросные листы в формате Заказчика.</p> <p>Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.</p> <p>При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика.</p> <p>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).</p> <p>Заказные спецификации на оборудование и материалы выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.</p>
27.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<p>Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить согласно действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации и в соответствии требованиями, приведенными в Приложении №2.</p> <p>Предусмотреть в сводном сметном расчете средства на демонтаж неиспользуемого оборудования, сооружений и трубопроводов, подлежащих замене и ремонт опор под проектируемые трубопроводы.</p> <p>Сметную документацию выполнить в программе ГрандСмета и предоставить в формате XML, arps, Excel.</p>
28.	Правила представления, рассмотрения и принятия РД
	<p>Согласовать проектные решения с заказчиком.</p> <p>Опросные листы предоставить на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования.</p>
29.	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 гидротехнических

	сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
30.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	<p>Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации.</p> <p>Получение и регистрация экспертизы промышленной безопасности.</p> <p>Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</p>

Исполнитель:
Инженер I кат. ООПИР



А. А. Сергеев

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование № 48-15 по объекту
«Техническое перевооружение технологических трубопроводов ЦППН-1 Ватинского
месторождения нефти»

Директор по капитальному строительству  _____ Д. А. Николаев « ____ » _____ 2015 г.	Заместитель главного инженера  _____ А. С. Седякин « ____ » _____ 2015 г.
Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений  _____ И. Г. Тухфатуллин « ____ » _____ 2015 г.	Начальник ДПК, ОТ, ПБ, ГО и ПЧС  _____ А. В. Финк « ____ » _____ 2015 г.
Начальник УКСиРО  _____ Е. В. Лещенко « ____ » _____ 2015 г.	Начальник ДПНиГ  _____ А. В. Куршин « ____ » _____ 2015 г.
Начальник ООПИР  _____ С. Н. Бабкин « ____ » _____ 2015 г.	Главный инженер ВНГДУ  _____ Р. А. Мережкин « 10 » _____ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ВНГДУ

ОАО «СН-МНГ»

Р.А. Мережкин

“ ” 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектной и рабочей документации по объекту
«Реконструкция технологических трубопроводов ЦППН-1 Ватинского месторождения».

1. Район, пункт строительства	Нижневартовский район Ханты – Мансийского автономного округа Тюменской области. Территория ВЦТП ЦППН-1 Ватинского месторождения.
2. Вид строительства	Реконструкция
3. Стадийность проектирования.	Проектная документация. Рабочая документация
4. Заказчик	ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»
5. Состав проектируемого объекта.	5.1. Реконструкция технологических трубопроводов: - трубопровод от РВС-2000 №6 до ЗКЛ №№В182/1, В180 РВС-5000 №3 – ЗКЛ №№В182/1, В182 - трубопровод от ЗКЛ. №№В182, В180 до БН№1-8 (инв. № 130000000020)
6. Основные технико-экономические показатели объекта и требования к техническим решениям.	<p>6.1. В составе проектной документации выполнить следующий объём работ:</p> <p>6.1.1. Предусмотреть замену существующих трубопроводов от РВС-2000 №6 - ЗКЛ №№В182/1, В180 РВС-5000 №3 – ЗКЛ №№В182/1, В182; ЗКЛ. №№ В182, В180 – БН№1-8 включая входной коллектор БН№1-8, по которому вода в объёме до 11 тыс. м³/сутки транспортируется от очистных резервуаров вертикальных стальных V=5000м³ №№1, 2, 3, 4, 5, V=2000м³ №6 до блоков насосных пластовой воды №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8.</p> <p>6.1.2. При переходе трубопроводов через а/дорогу предусмотреть прокладку трубопроводов подземном исполнении с устройством защитного патрона.</p> <p>6.1.3. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов.</p> <p>6.1.4. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов.</p> <p>6.1.5. Материалы для входной гребёнки предусмотреть из стали с повышенными коррозионно-стойкими свойствами.</p> <p>6.2. Охрана и безопасность труда.</p> <p>6.2.1. Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности и охране труда.</p> <p>6.3. По защите окружающей среды.</p> <p>6.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>

7. Особые условия.	<p>7.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих;</p> <p>7.2. Выполнить топографические и другие необходимые изыскания с привязкой к государственной системе координат в объёме, необходимом для разработки проектной и рабочей документации. Топосъёмку под площадки строительства выполнить в масштабе 1:500.</p> <p>7.3. Предусмотреть в сводном сметном расчёте средства на демонтаж неиспользуемого оборудования, сооружений и трубопроводов, подлежащих замене и ремонт опор под проектируемые трубопроводы.</p>
8. Порядок сдачи работы.	<p>8.1 После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.</p>

Главный инженер Ватинского НГДУ

Зам. начальника ВНГДУ по ПНиГ

Главный механик ВНГДУ

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель Главного инженера
ОАО «СН-МНГ» по производству

Начальник департамента по новым проектам,
технике и технологии ОАО «СН-МНГ»

Начальник департамента
ПНиГ и ППД ОАО «СН-МНГ»



Р.А. Мережкин

А.М. Михайлов

А.Г. Андриянов

М.И. Мигунов

М.Н. Бессонов

Э.А. Гаязетдинов

**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"> • 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; • 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 №2.1). • В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчет. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel. • Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение №2.2). 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 • Расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии получаемой от ДЭС при производстве СМР выполнить в соответствии с порядком расчета (приложение 2.3) • 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 *.agr, xml и excel).
3.	Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.) - 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 – средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД); – борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.913 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 Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере: • 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 Грунт (песок)- карьер уточнить во время проведения изысканий; Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) - согласно ТСЦ-408-0122; Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.) – согласно ТСЦ-407-0021;
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 – Предусмотреть выделение объемов работы в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства. – Предусмотреть в отдельном локальном сметном расчете работы по вырубке леса, захоронке лесопорубочных остатков с выделением подразделов по объектам (нефтеборные сети, высоконапорные водоводы, высоковольтные линии, автомобильная дорога, устройство площадки) – Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических. – Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно. – По каждому разделу ЛСР и в каждой строке(расценке) 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, учитывающие 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, нефтесборки 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.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03г. в размере – 18%

Составил:


Главный специалист ОЦиПТДпоКСиРО



Е.А.Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКС и РО ОАО «СН-МНГ»



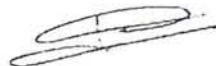
Е.В.Лещенко

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][illegible][illegible]

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.