

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А. М. Пятаев

2014 г.

Задание на проектирование №143-14

**«Реконструкция электроснабжения прожекторных мачт кустов скважин ВНГДУ»**

1.	<b>Наименование объекта</b>
	Реконструкция электроснабжения прожекторных мачт кустов скважин ВНГДУ
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Сургутский район, Нижневартовский район.
3.	<b>Основание для проектирования</b>
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ» 2015-2017 г.
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>
	Реконструкция.
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2015-2017гг.
9.	<b>Стадия проектирования</b>
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию
11.	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	<p>Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для строительства, размещением всего оборудования.</p> <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>Обязательно согласовать:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>– Задание на инженерные изыскания с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»;</li><li>– Полноту снятых коммуникаций с эксплуатирующей службой;</li><li>– Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат 1963 года и Балтийской системе высот в формате MapInfo для Сургутского района, и в системе координат НВР и Балтийской системе высот в формате MapInfo для Нижневартовского района.</li></ul>

	– Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП47.13330.2012.
<b>12.</b>	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>
	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.
<b>13.</b>	<b>Основные технико-экономические показатели объекта проектирования</b>
	Разработать проект на строительство прожекторных мачт на кустовых площадках ВНГДУ согласно ТУ (Приложение №1). <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Категория эл/снабжения -3;</li> <li>2. Напряжение питающей сети – 0,4 кВ.</li> <li>3. Точки подключения прожекторных мачт согласно ТУ (Приложение №1);</li> <li>4. Необходимость строительства новых кабельных эстакад или реконструкцию действующих от точек подключения до прожекторных мачт определить проектом.</li> </ol>
<b>14.</b>	<b>Требования к техническим решениям</b>
	Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий.
<b>15.</b>	<b>Особые условия строительства</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Новое строительство;</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком;</li> </ul>
<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 «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» п. 36 л). 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.</li> <li>– 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» п. 38 м), н). 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)</li> </ul>
<b>18.</b>	<b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень</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> </ul> <p>При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод»</p>
<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), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России №105 от 28.02.2003г., 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>Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов</b>
	Не требуется.
<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> </ul>
<b>23.</b>	<b>Состав демонстрационных материалов</b>
	Не требуется.
<b>24.</b>	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>
	<p>Приложение №1 «Технические условия на электроснабжение прожекторных мачт на объектах ВНГДУ»</p> <p>Приложение №2 «Требованиями к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ»</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 течение 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 ПД/РД</b>

	<p>Документацию предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на бумажном носителе в 4-х экземплярах;</li> <li>- в электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - 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>– Представить опросные листы в формате Заказчика</li> <li>– Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls.</li> <li>– При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика</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> </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, дополнительно руководствуясь требованиями к сметной документации УКСиРО ОАО «СН-МНГ» (Приложение №2).</li> <li>– Сметную документацию выполнить в электронном виде в формате «Гранд-смета» (расширение *.arp, .xml и .xls).</li> <li>– Исходные данные запросить отдельно.</li> </ul>
<b>30.</b>	<b>Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Согласовать проектные решения с заказчиком.</li> <li>– Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией.</li> <li>– После получения положительного заключения государственной экспертизы подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>
<b>31.</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>32.</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>– Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ.</li> <li>– Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>
<b>33.</b>	<b>Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ</b>
	Не требуется.

	<b>работ</b>
	Не требуется.
<b>34.</b>	<b>Особые условия</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- При необходимости подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo;</li> <li>- Опросные листы предоставить на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования;</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>

Исполнитель:  
Инженер 2 категории ООПИР ДПИРиВОЭ



Сергеев А. А.



**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к техническому заданию на проектирование №№143-14**  
**«Реконструкция электроснабжения прожекторных мачт кустов скважин ВНГДУ»**

<p>Директор по капитальному строительству</p> <p> Д. А. Николаев</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>	<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений</p> <p> И. Г. Тухфатуллин</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>
<p>Начальник УКСиРО</p> <p> Е. В. Лещенко</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>	<p>Главный энергетик</p> <p> В. Е. Сыровежкин</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>
<p>Зам. начальника ООПИР</p> <p> С. В. Игнатов</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>	<p>Главный инженер ВНГДУ</p> <p> Р. А. Мережкин</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>
<p>Зам. гл. инженера по производству</p> <p> А. С. Седякин</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>	

*Долгушин*

**Российская Федерация**  
**Ханты-Мансийский автономный округ - Югра**  
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«МегионЭнергоНефть»**

628685, Российская Федерация,  
Ханты-Мансийский  
автономный округ - Югра  
г. Мегион, ул. Заречная, 26  
Тел.: (34643) 4-19-59  
Факс: (34643) 4-15-94  
Energy@mng.slavneft.ru

ОКПО 72302631, ОКОГУ 49014, ОКВЭД 40.10.2; 40.10.3; 40.10.5  
в ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» г. Москва  
БИК 044525204 ИНН 8605016890 КПП 862450001  
Р/с 40702810800001616190  
К/с 30101810900000000204

18 11/2013 20 14 г.  
На № ДГ-1168

№ 08-14/11/14  
от 08 07 2014 г.

Главному энергетику  
ОАО «СН-МНГ»  
В.Е. Сыровежину

«О технических условиях»

**Технические условия**

На письмо ВНГДУ сообщая технические условия на электроснабжение прожекторных мачт по объектам, перечисленным в приложении №1.

Запрашиваемая мощность каждой прожекторной мачты: 6 кВт; Напряжение: 0,4кВ.

1. Разработать проект электроснабжения прожекторных мачт. Проект согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ». (допускается разработка проектов индивидуально на прожекторные мачты по каждой кустовой площадке, либо на группу кустовых площадок).
2. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
4. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
5. Проектом предусмотреть общие требования:
  - 5.1. Напряжение на шинах РУ-0,4кВ КТПН6/0,4кВ - в соответствии с ГОСТ 13109-97.
  - 5.2. Категория надёжности электроснабжения - 3.
  - 5.3. Точки подключения прожекторных мачт ОАО «СН-МНГ» перечислены в приложении №1 к данным техническим условиям.
  - 5.4. Технические характеристики АВ-0,4кВ в точке подключения определить проектом с учетом селективности. При необходимости предусмотреть монтаж дополнительного АВ-0,4кВ, либо замену существующего.
  - 5.5. При подключении группы прожекторных мачт от одного АВ-0,4кВ, предусмотреть установку пункта распределения (ПР-0,4кВ) с комплектованием автоматических выключателей в соответствии с подключаемой нагрузкой.
  - 5.6. Заземление ВРУ-0,4кВ, электроприёмников согласно требованиям глав 1.7. ПУЭ.
  - 5.7. Строительство ВЛ-0,4кВ или прокладка КЛ-0,4кВ от точки подключения до ВРУ-0,4кВ, от ВРУ-0,4кВ до электроприёмников. Вариант подключения прожекторных мачт, технические характеристики проектируемых ВЛ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, способ прокладки КЛ-0,4кВ определить проектом в соответствии с главами 1.3., 2.3 ПУЭ.
  - 5.8. Необходимость строительства новых кабельных эстакад или реконструкцию действующих от точек подключения до прожекторных мачт определить проектом.
  - 5.9. Срок действия ТУ – 6 месяцев.

Первый заместитель  
генерального директора -  
главный инженер

  
В.В. Долгушин

Исполнитель: ПТО  
Семичёвко В.А., тел.4-10-92

№ п/п	№ кустовой площадки	Прож. мачты	Категория электроснабжения	Напряжение питающей сети, кВ	Точки подключения
1	КП-6 бис Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №2 АВ-0,4кВ №3 63А
2	КП-8 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 1000кВА №1 АВ-0,4кВ №6 250А
3	КП-10 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 1000кВА №1 АВ-0,4кВ №9 160А
4	КП-15 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №8 160А
5	КП-13 бис Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №8 63А
6	КП-33 бис Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 250кВА №2 АВ-0,4кВ №6 160А
7	КП-34 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №7 160А
8	КП-34 Тайлаковского м/р	М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №3 АВ-0,4кВ №2 100А
9	КП-35 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №2 160А
10	КП-39 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ панель №3/1 АВ-0,4кВ №21 160А
11	КП-45 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 1000кВА №2 АВ-0,4кВ №9 63А
12	КП-54 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №3 160А
13	КП-59 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 1000кВА №2 АВ-0,4кВ №2 160А
14	КП-62 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №2 160А
15	КП-94 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №6 125А
16	КП-95 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №7 160А
17	КП-32 бис Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №7 125А
18	КП-38 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 1000кВА №1 АВ-0,4кВ №8 160А
19	КП-37 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №2 160А
20	КП-40 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №8 160А
21	КП-41 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №2 100А
22	КП-42 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №3 160А
23	КП-56 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №6 АВ-0,4кВ №6 400А
24	КП-7 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №3 125А
25	КП-5 Тайлаковского м/р	М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №4 АВ-0,4кВ №2 160А
25	КП-6 Тайлаковского м/р	М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №3 АВ-0,4кВ №3 160А
26	КП-75 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №9 63А
27	КП-25 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №2 160А
28	КП-20 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 250кВА №1 АВ-0,4кВ №3 100А
29	КП-22 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №1 160А
30	КП-30 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №1 160А
31	КП-31 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №3 АВ-0,4кВ №2 250А
32	КП-31 Тайлаковского м/р	М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №5 АВ-0,4кВ №2 160А
33	КП-32 Тайлаковского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №2 АВ-0,4кВ №2 100А
34	КП-32 Тайлаковского м/р	М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №4 АВ-0,4кВ №10 63А
35	КП-33 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №2 100А
36	КП-69 Тайлаковского м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №2 100А
37	КП-17 Северо-Ореховского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №1 АВ-0,4кВ №2 160А



38	КП-4 Лутового м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №4 АВ-0,4кВ №5 63А
39	КП-54 Мыхпайского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №1 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
40	КП-55 Мыхпайского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №2 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
41	КП-219 Мегнионского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №1 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
42	КП-220 Мегнионского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №1 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
43	КП-221 Мегнионского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №2 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
44	КП-217 Ватинского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 1000кВА №1 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
45	КП-207 Ватинского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №1 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
46	КП-172 Ватинского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №1 с установкой дополнительного АВ-0,4кВ
47	КП-69 Северо-Покурского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 400кВА №1 АВ-0,4кВ №2 100А
48	КП-89 Северо-Покурского м/р	М-1	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 630кВА №2 АВ-0,4кВ №3 250А
49	Площадка «ОБП-2» Тайлаковское м/р	М-1, М-2, М-3	3	0,4	РУ-0,4кВ в БКТП-6/0,4кВ 2х630кВА ПР №3 АВ-0,4кВ №5 40А
50	Площадка «Котельная» Тайлаковское м/р	М-1, М-2	3	0,4	РУ-0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ 250кВА №2 ПР №1 АВ-0,4кВ №2 100А
51	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-13, М-14	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №1 АВ-0,4кВ №8 25А
52	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-10, М-12	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №1 АВ-0,4кВ №9 25А
53	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-15, М-16	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №1 АВ-0,4кВ №10 25А
54	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-5, М-8	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №1 АВ-0,4кВ №11 25А
55	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-2, М-4, М-8	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №1 АВ-0,4кВ №12 31,5А
56	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-17	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №1 АВ-0,4кВ №8 16А
57	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-1	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №11 АВ-0,4кВ №9 25А
58	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-9	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №11 АВ-0,4кВ №10 50А
59	Площадка «ДНС-2» Тайлаковское м/р	М-3, М-11	3	0,4	БКТП-6/0,4кВ «ДНС-2» 2х1000кВА ЩСУ-0,4кВ Панель №11 АВ-0,4кВ №11 25А

Начальник ПТО



А.Н. Марченко

Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ВАТИНСКОЕ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ УПРАВЛЕНИЕ**

Новая 30а, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684  
тел. (34643) 42- 620, факс (34643) 42- 675

 2014г.  
На № \_\_\_\_\_

№ РМ-1299  
от \_\_\_\_\_ 2014г.

Начальнику ДКСиРО  
ОАО «СН-МНГ»  
Галлямову Р.Ю.

  
30.07.2014  
  
О предоставлении ТУ

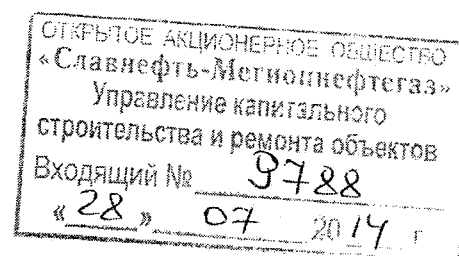
**Уважаемый Ринат Юсубович!**

Направляю Вам технические условия на электроснабжение прожекторных  
мачт на объектах ВНГДУ.

Приложение: ТУ №02-14/2222 от 18.07.2014г.- 3листа в 1экз.

**Главный инженер**

  
**Р.А. Мережкин**



## 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-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 №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 *.agr, xml и excel).</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.

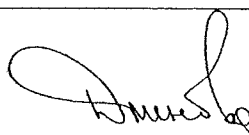
При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

- 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 изготовлении 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

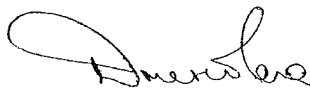
Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»

Р.Ю. Галлямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»

С.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТД по КСиРО



В.А. Дменова