

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ОАО «СН-МНГ»



М. Пятаев  
2014 г.

**Задание на проектирование №131-14**  
**«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на объектах**  
**ОАО «СН-МНГ»»**

1.	<b>Наименование объекта</b>
	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на объектах ОАО «СН-МНГ»
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Нефтеюганский район, Сургутский район.
3.	<b>Основание для проектирования</b>
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ» 2014 -2015 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 ISO 9001-2011.
7.	<b>Вид строительства</b>
	Техническое перевооружение.
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2014-2015 гг.
9.	<b>Стадия проектирования</b>
	Рабочая документация. Пояснительная записка.
10.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
11.	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	Не требуется.
12.	<b>Требования по вариантной проработке и формированию ОТР</b>
	Не требуется.
13.	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>
	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.
14.	<b>Основные технико-экономические показатели и состав объекта проектирования</b>
	Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.

**Факельная установка на ДНС Ачимовского м/р.**

**1-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Ачимовского месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 102\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $40 \div 55^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**2-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Ачимовского месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 11\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $40 \div 55^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,01 \text{ МПа}$ .

**Факельная установка на ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р.**

**3-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 87\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $20 \div 30^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**4-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 28\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $20 \div 30^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,005 \text{ МПа}$ .

**Факельная установка на ДНС Узунского м/р.**

**5-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Узунского месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 92\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $25 \div 40^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**6-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Узунского месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 21\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $25 \div 40^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,005 \text{ МПа}$ .

**Факельная установка на ДНС Чистинного м/р.**

**7-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Чистинного месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 60\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $30 \div 50^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**8-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Чистинного месторождения нефти.

Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 14\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $30 \div 50^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,01 \text{ МПа}$ .

**9-й этап строительства:** Факельная установка на ДНС Локосовского м/р.

Объём сброса газа на факеле –  $1\,500 \div 70\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;

Температура газа –  $5 \div 35^\circ\text{C}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода с I ступени сепарации –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ ;

Давление газа в начальной точке газопровода со II ступени сепарации –  $0,002 \div 0,008 \text{ МПа}$ .



**10-й этап строительства:** Факельная установка на ДНС-1 Западно-Асомкинского м/р.  
Объём сброса газа на факеле –  $1\,000 \div 12\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $5 \div 35^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода с I ступени сепарации –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода со II ступени сепарации –  $0,002 \div 0,008 \text{ МПа}$ .

**11-й этап строительства:** Факельная установка на ДНС-2 Западно-Асомкинского м/р.  
Объём сброса газа на факеле –  $1\,000 \div 220\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $40 \div 55^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода с I ступени сепарации –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода со II ступени сепарации –  $0,002 \div 0,01 \text{ МПа}$ .

**Факельная установка на ДНС-1 Тайлаковского м/р.**

**12-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС-1 Тайлаковского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 125\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $30 \div 50^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**13-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС-1 Тайлаковского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 28\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $30 \div 50^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,008 \text{ МПа}$ .

**Факельная установка на ДНС-2 Тайлаковского м/р.**

**14-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС-2 Тайлаковского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 135\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $10 \div 40^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**15-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС-2 Тайлаковского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 21\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $10 \div 40^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,008 \text{ МПа}$ .

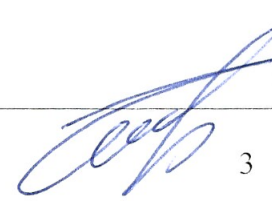
**Факельная установка на УПН Аригольского м/р.**

**16-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на УПН Аригольского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 120\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $30 \div 50^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .

**17-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФНД на УПН Аригольского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФНД –  $1\,000 \div 5\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $30 \div 50^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФНД –  $0,002 \div 0,008 \text{ МПа}$ .

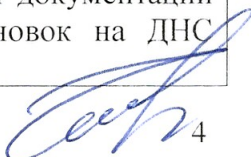
**Факельная установка на УПН Ново-Покурского м/р.**

**18-й этап строительства:** Техническое перевооружение оголовка ФВД на УПН Ново-Покурского месторождения нефти.  
Объём сброса газа на ФВД –  $1\,000 \div 240\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}$ ;  
Температура газа –  $10 \div 40^\circ\text{C}$ ;  
Давление газа в начальной точке газопровода ФВД –  $0,02 \div 0,1 \text{ МПа}$ .






	<p><b>19-й этап строительства:</b> Техническое перевооружение оголовка ФНД на УПН Ново-Покурского месторождения нефти.</p> <p>Объем сброса газа на ФНД – <math>300 \div 35\,000 \text{ м}^3/\text{сутки}</math>;</p> <p>Температура газа – <math>10 \div 40^\circ\text{C}</math>;</p> <p>Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – <math>0,002 \div 0,005 \text{ МПа}</math>.</p>
15.	<p><b>Требования к техническим решениям</b></p> <p>- Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.</p>
16.	<p><b>Особые условия.</b></p> <p>– При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p> <p>– Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами;</p> <p>– Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком.</p> <p>– Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ.</p> <p>– Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения.</p> <p>– Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.</p>
17.	<p><b>Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</b></p> <p>Не требуется.</p>
18.	<p><b>Требования к режиму безопасности и гигиене труда</b></p> <p>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).</p>
19.	<p><b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b></p> <p>Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p>
20.	<p><b>Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов</b></p> <p>Не требуется.</p>
21.	<p><b>Требования к составу и оформлению рабочей документации</b></p> <p>– Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.</p> <p>– Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2011.</p> <p>– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.</p>
22.	<p><b>Состав демонстрационных материалов</b></p> <p>Не требуется.</p>
23.	<p><b>Материалы, представляемые Заказчиком</b></p> <p>Приложение №1: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Ачимовского м/р»;</p> <p>Приложение №2: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р»;</p> <p>Приложение №3: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Локосовского м/р»;</p>





	<p>Приложение №4: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Узунского м/р»;</p> <p>Приложение №5: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Чистинного м/р»;</p> <p>Приложение №6: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС-1, 2 Западно-Асомкинского м/р»;</p> <p>Приложение №7: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС-1, 2 Тайлаковского м/р»;</p> <p>Приложение №8: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на УПН Аригольского м/р»;</p> <p>Приложение №9: Технические условия на разработку проектно-сметной документации по объекту «Техническое перевооружение оголовков факельных установок на УПН Ново-Покурского м/р»;</p> <p>Приложение №10: Требования к сметной документации УКСиРО ОАО «СН-МНГ».</p>
24.	<b>Срок выдачи проекта</b>
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
25.	<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.
26.	<b>Количество экземпляров РД/ПЗ</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>
27.	<b>Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <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.</li> <li>- Опросные листы предоставить на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования;</li> <li>- Проектные спецификации и опросные листы выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls</li> </ul>
28.	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	<p>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 №10).</p> <p>Сметную документацию выполнить в электронном виде в формате «Гранд-смета» (расширение *.agr, .xml и .xls).</p> <p>Исходные данные запросить отдельно.</p>
29.	<b>Правила представления, рассмотрения и принятия РД/ПЗ</b>
	<p>Согласовать проектные решения с Заказчиком.</p> <p>Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ»</p> <p>Рабочая документация на бумажном носителе предоставляется только после согласования со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями и предоставления подписанного акта преднадзора.</p> <p>После получения заключения экспертизы проектной документации – внести документацию в систему УПКС.</p>

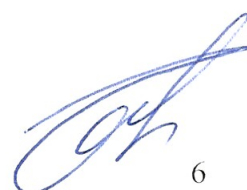


30.	<b>Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании</b>
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами 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.
31.	<b>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</b>
	Получение всех согласований (в т.ч. со службами ОАО «СН-МНГ») и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, с подписанием акта преднадзора. Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ». Получение Экспертизы промышленной безопасности.
32.	<b>Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ</b>
	Не требуется.

Исполнитель: инженер II кат. ООПИР ДПИРиВОЭ

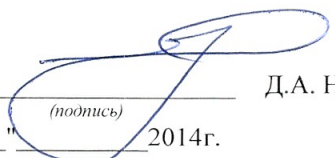


А. А. Сергеев

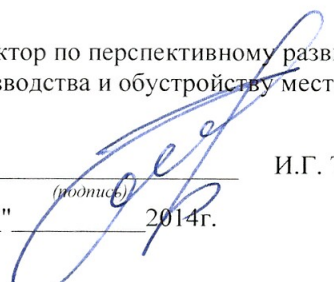


**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к заданию на проектирование №131-14**  
**«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на объектах**  
**ОАО «СН-МНГ»**


Директор по капитальному строительству

  
\_\_\_\_\_ Д.А. Николаев  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.

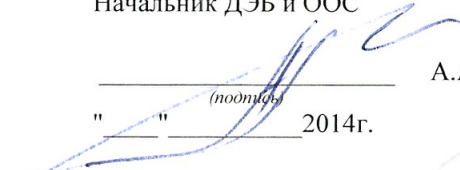
Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений

  
\_\_\_\_\_ И.Г. Тухфатуллин  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.

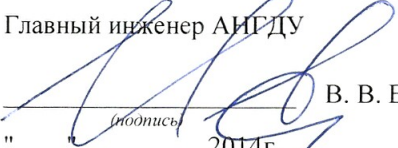
Начальник ДПН и Г

  
\_\_\_\_\_ А.В. Куршин  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.

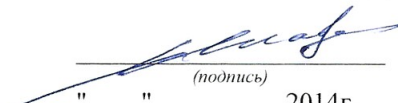
Начальник ДЭБ и ООС

  
\_\_\_\_\_ А.А. Гортиков  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.

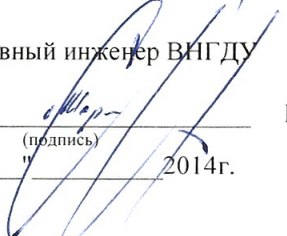
Главный инженер АИГДУ

  
\_\_\_\_\_ В. В. Евдокимов  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.

Зам. начальника ООПИР ДПИРиВОЭ УКСиРО

  
\_\_\_\_\_ С.В. Игнатов  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.

Главный инженер ВИГДУ

  
\_\_\_\_\_ Р. А. Мережкин  
" " (подпись) \_\_\_\_\_ 2014г.



*С.И.Соловьев* и *Л*

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

*А.М. Пятаев*

“ ” 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**на разработку проектно-сметной документации по объекту**  
**«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Ачимовского м/р»**

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, Ачимовское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Ачимовского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на ДНС Ачимовского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷102 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷11 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.3. Температура газа – 40÷55<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,01 МПа;</p> <p>4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>



5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Ачимовского м/р; 2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Ачимовского м/р.

Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника АНГДУ по ПНиГ

Р.А. Чалин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНиГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

“ ” 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
на разработку проектно-сметной документации по объекту  
«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на  
ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на DNS Западно-Усть-Балыкского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на DNS Западно-Усть-Балыкского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷87 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷28 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.3. Температура газа – 20÷30<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,005 МПа;</p> <p>4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>



5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р; 2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р.

Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника АНГДУ по ПНиГ

Р.А. Чалин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНиГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

2014 г.

# ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектно-сметной документации по объекту

«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Локосовского м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, Локосовское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельной установки на ДНС Локосовского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на ДНС Локосовского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на факеле – 1 500÷70 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Температура газа – 5÷35<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.3. Давление газа в начальной точке газопровода с I ступени сепарации – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода со II ступени сепарации – 0,002÷0,008 МПа;</p> <p>4.1.5. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующего оголовка факельного ствола на бездымный (бессажевый)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельной установке, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2 безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>



5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельного оголовка, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми инспектирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	Не требуется

Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника АНГДУ по ПНиГ

Р.А. Чалин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНиГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

“ ” 2014 г.

# ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектно-сметной документации по объекту  
«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Узунского м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, Узунское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Узунского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на ДНС Узунского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷92 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷21 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.3. Температура газа – 25÷40°С;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,005 МПа;</p> <p>4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>



5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Узунского м/р; 2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Узунского м/р.

Главный инженер ВНГДУ

Р.А. Мережкин

Зам. начальника ВНГДУ по ПНИГ

Ю.Н. Соколкин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНИГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

Фронтенер 15

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

2014 г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектно-сметной документации по объекту  
«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Чистинного м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, Чистинное месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС Чистинного м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на ДНС Чистинного м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷60 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷14 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.3. Температура газа – 30÷50<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,01 МПа;</p> <p>4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>



5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС Чистинного м/р; 2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС Чистинного м/р.

Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника АНГДУ по ПНиГ

Р.А. Чалин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНиГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
на разработку проектно-сметной документации по объекту  
«Техническое перевооружение оголовков факельных установок  
на ДНС-1, 2 Западно-Асомкинского м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский (ДНС-1) и Нефтеюганский (ДНС-2) районы, Западно-Асомкинское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	3.1. Техническое перевооружение оголовков факельной установки на ДНС-1 Западно-Асомкинского м/р; 3.2. Техническое перевооружение оголовков факельной установки на ДНС-2 Западно-Асомкинского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на ДНС-1 Западно-Асомкинского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на факеле – 1 000÷12 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Температура газа – 5÷35<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.3. Давление газа в начальной точке газопровода с I ступени сепарации – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода со II ступени сепарации – 0,002÷0,008 МПа;</p> <p>4.1.5. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующего оголовка факельного ствола на бездымный (бессажевый)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельной установке, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Факельная установка на ДНС-2 Западно-Асомкинского м/р.</b></p> <p>4.2.1. Объем сброса газа на факеле – 1 000÷220 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.2.2. Температура газа – 40÷55<sup>0</sup>С;</p> <p>4.2.3. Давление газа в начальной точке газопровода с I ступени сепарации – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.2.4. Давление газа в начальной точке газопровода со II ступени сепарации – 0,002÷0,01 МПа;</p>

	<p>4.2.5. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующего оголовка факельного ствола на бездымный (бессажевый)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельной установке, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.3. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.3.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.4. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.4.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>
5. Требования к технико-экономическим показателям.	<p>Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.</p>
6. Особые условия.	<p>6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p> <p>6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами;</p> <p>6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком.</p> <p>6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ.</p> <p>6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельного оголовка, в случае принятия данного технологического решения.</p> <p>6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.</p>
7. Порядок сдачи работы.	<p>После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми инспектирующими органами.</p>



8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.

1 этап: Техническое перевооружение оголовка факела на ДНС-1 Западно-Асомкинского м/р;  
2 этап: Техническое перевооружение оголовка факела на ДНС-2 Западно-Асомкинского м/р.

Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника АНГДУ по ПНиГ

Р.А. Чалин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНиГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

*Присоединение к 7*

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

*А.М. Пятаев*  
А.М. Пятаев

“ ” 2014 г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектно-сметной документации по объекту

«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС-1, 2 Тайлаковского м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, Тайлаковское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	3.1. Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС-1 Тайлаковского м/р; 3.2. Техническое перевооружение оголовков факельных установок на ДНС-2 Тайлаковского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<b>4.1. Факельная установка на ДНС-1 Тайлаковского м/р.</b> 4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷125 000 м <sup>3</sup> /сутки; 4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷28 000 м <sup>3</sup> /сутки; 4.1.3. Температура газа – 30÷50 <sup>0</sup> С; 4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа; 4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,008 МПа; 4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.  <b>4.2. Факельная установка на ДНС-2 Тайлаковского м/р.</b> 4.2.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷135 000 м <sup>3</sup> /сутки; 4.2.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷21 000 м <sup>3</sup> /сутки; 4.2.3. Температура газа – 10÷40 <sup>0</sup> С; 4.2.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа; 4.2.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,008 МПа; 4.2.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД,

	<p>ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.3. Охрана и безопасность труда.</b>  4.3.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.4. По защите окружающей среды.</b>  4.4.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>
5. Требования к технико-экономическим показателям.	<p>Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.</p>
6. Особые условия.	<p>6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p> <p>6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами;</p> <p>6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком.</p> <p>6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ.</p> <p>6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения.</p> <p>6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.</p>
7. Порядок сдачи работы.	<p>После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.</p>
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	<p>1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС-1 Тайлаковского м/р;</p> <p>2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС-1 Тайлаковского м/р;</p> <p>3 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на ДНС-2 Тайлаковского м/р;</p>



4 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на ДНС-2  
Тайлаковского м/р.

Главный инженер ВНГДУ

Р.А. Мережкин

Зам. начальника ВНГДУ по ПНИГ

Ю.Н. Соколкин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНИГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

*Примечание*

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

“ ” 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**на разработку проектно-сметной документации по объекту**  
**«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на УПН Аригольского м/р»**

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, Аригольское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на УПН Аригольского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на УПН Аригольского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷120 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 1 000÷5 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.3. Температура газа – 30÷50<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,008 МПа;</p> <p>4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>

5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на УПН Аригольского; 2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на УПН Аригольского.

Главный инженер ВНГДУ

Р.А. Мережкин

Зам. начальника ВНГДУ по ПНИГ

Ю.Н. Соколкин

СОГЛАСОВАНО:

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений  
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНИГ и ППД  
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

2014 г.

# ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектно-сметной документации по объекту

«Техническое перевооружение оголовков факельных установок на УПН Ново-Покурского м/р»

1. Район, пункт строительства:	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, Ново-Покурское месторождение нефти.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение.
3. Состав проектируемого объекта.	Техническое перевооружение оголовков факельных установок на УПН Ново-Покурского м/р.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Факельная установка на УПН Ново-Покурского м/р.</b></p> <p>4.1.1. Объем сброса газа на ФВД – 1 000÷240 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.2. Объем сброса газа на ФНД – 300÷35 000 м<sup>3</sup>/сутки;</p> <p>4.1.3. Температура газа – 10÷40<sup>0</sup>С;</p> <p>4.1.4. Давление газа в начальной точке газопровода ФВД – 0,02÷0,1 МПа;</p> <p>4.1.5. Давление газа в начальной точке газопровода ФНД – 0,002÷0,005 МПа;</p> <p>4.1.6. Произвести техническое перевооружение (модернизация или замена существующих оголовков факельных стволов ФВД, ФНД на бездымные (бессажевые)), обеспечивающее наибольшую экономическую эффективность при расчете платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, выполненного в соответствии с методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, разработанной НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г. с применением программы «ПНГ-Эколог» версия 1.0.</p> <p><b>4.2. Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>4.2.1. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p> <p><b>4.3. По защите окружающей среды.</b></p> <p>4.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>



5. Требования к технико-экономическим показателям.	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расхода материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования, использования экономических схем материально-технического обеспечения.
6. Особые условия.	6.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих. 6.2. Трубопроводную обвязку предусмотреть из стали с повышенными коррозионностойкими свойствами; 6.3. Расположение газопроводов на генеральном плане, точки подключения, технические и технологические решения по замене факельных оголовков предварительно согласовать с Заказчиком. 6.4. Техническое перевооружение должно обеспечивать эффективность факельных оголовков в широком диапазоне расхода сжигаемого ПНГ. 6.5. Проектом предусмотреть мероприятия по замене факельных оголовков, в случае принятия данного технологического решения. 6.6. Разработать разделы, необходимые для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
7. Порядок сдачи работы.	После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия.	1 этап: Техническое перевооружение оголовка ФВД на УПН Ново-Покурского м/р; 2 этап: Техническое перевооружение оголовка ФНД на УПН Ново-Покурского м/р.


Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника АНГДУ по ПНиГ

Р.А. Чалин

СОГЛАСОВАНО:


 Директор по перспективному развитию  
 производства и обустройству месторождений  
 ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДПНиГ и ППД  
 ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник СЭБ и П

Ш.А. Джафаров

## Требования к разработке сметной документации

для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Магнитнефтегаз»

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 расчет. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel.</li> <li>Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение №2).</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>
3.	<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>
4.	<b>Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР</b>
	Согласно ГСН 81-05-01-2001
5.	<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>
6.	<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.
7.	<b>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР</b>
	<p>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определять 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>
8.	<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>
9.	<b>Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования</b>
	– от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос.Высокий
10.	<b>Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций.</b>
	– полигон ТБО г.Мегион
11.	<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:

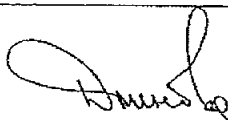
- Монтаж металлоконструкций в локальных сметах расценивать следующим образом: монтаж м/к по ТЕР09, стоимость металлопроката и труб по ТСЦ часть I, изготовление м/к по ТЕРм38;
- при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по 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 алюминисм, 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 исключить 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.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:

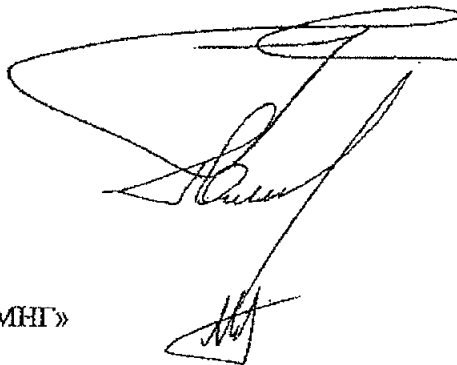
Главный специалист ОЦиПТД по КСиРО/



Е.А. Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»



Е.В. Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



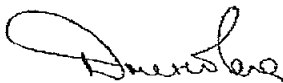
Р.Ю. Галлямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТДпоКСиРО



В.А. Дменова