

Формат А0



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А. М. Пятаев

2014 г.

Задание на проектирование №158-14

«Типовой проект электрообогрева обратных клапанов кустов скважин»

1.	Наименование объекта
	Типовой проект электрообогрева обратных клапанов кустов скважин
3.	Основание для проектирования
	План проектно-изыскательских работ ОАО «СН-МНГ»
4.	Заказчик
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)
5.	Разработчик проектной документации
	Определяется в результате тендера
6.	Требования к проектной организации
	– Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
7.	Вид строительства
	Техническое перевооружение.
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	2014-2016гг.
9.	Стадия проектирования
	Рабочая документация, пояснительная записка.
13.	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования
	-Разработать типовой проект на электрообогрев обратных клапанов скважин греющим кабелем. Подключение кабеля в соответствии с ТУ №167-2014 от 20.05.2014 г. автоматизация в соответствии с ТУ №21-15-736 от 28.05.2014 г.
14.	Требования к техническим решениям
	- Подключение электроснабжения кабеля в соответствии с ТУ на подключение обогрева обратных клапанов устьев скважин на кустовых площадках (Приложение №1); - Автоматизация в соответствии с ТУ на разработку типового проекта по объекту «Электрообогрев обратных клапанов кустов скважин ОАО «СН-МНГ» (Приложение №2).
15.	Особые условия строительства
	– Заключение договора и получить заключение экспертизы промышленной безопасности с регистрацией и утверждением в надзорных органах.
16.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям
	Не требуется.
20.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	– Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и

	газовой промышленности" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. №101).
22.	Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации
	<ul style="list-style-type: none"> – Комплектность и вид в соответствии с градостроительным кодексом (ст.48), требованиями ст.15 Федерального закона от 30.12.2009 г. №384-ФЗ – Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013. – Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочих чертежей.. – Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
23.	Состав демонстрационных материалов
	Не требуется.
24.	Материалы, представляемые Заказчиком
	Приложение № 1 «Технические условия на подключение обогрева обратных клапанов устьев скважин на кустовых площадках ОАО «СН-МНГ» Приложение № 2 «Технические условия на разработку типового проекта по объектам «Электрообогрев обратных клапанов кустов скважин «СН-МНГ»
25.	Срок выдачи проекта
	– Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
26.	Срок выдачи тендерной документации
	– В течении 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
27.	Количество экземпляров РД, ПЗ
	<ul style="list-style-type: none"> – Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах – В электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.
28.	Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов
	<ul style="list-style-type: none"> – Представить опросные листы в формате Заказчика – Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls. – При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика – 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).
29.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> – Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации. – Сметную документацию выполнить в электронном виде в форматах *.xml, *.arj, *.xls. – Исходные данные запросить отдельно.
30.	Правила представления, рассмотрения и принятия РД, ПЗ.
	<ul style="list-style-type: none"> – Согласовать проектные решения с заказчиком. – Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией. – После получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ».
31.	Особые условия
	Не требуются.
32.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми

	актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
33.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	<ul style="list-style-type: none"> – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».
34.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ
	Не требуется

Исполнитель:

Инженер 2 категории ООПР ДПИРиВОЭ



Сергеев А. А.

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническому заданию на проектирование
«Типовой проект на подключение обогрева обратных клапанов скважин»

<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>Начальник ОА</p> <p> С. В. Наливайко</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>
<p>Зам. гл. инженера по производству</p> <p> А. С. Седякин</p> <p>« ____ » ____ 2014 г.</p>	



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК

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

20 март 2014 г.
На № _____

№ 167 - 2014
от _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на подключение обогрева обратных клапанов устьев скважин на кустовых площадках ОАО «СН-МНГ».

1. Разработать типовой проект на подключение обогрева обратных клапанов скважин.
2. Проект согласовать с ООО «ЮЭС», ООО «МЭН», ОАО «Черногорэнерго» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».
3. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях.
4. Включение согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
5. **Проектом предусмотреть:**
 - 5.1 Категорию надежности электроснабжения – III.
 - 5.2 Точку подключения: дополнительно монтируемый АВ-0,4кВ в РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ кустовой площадки. Технические характеристики АВ-0,4кВ определить проектом.
 - 5.3 Требования к РУ-0,4кВ:
 - 5.3.1 Навесной шкаф на площадке КТПН-6/0,4кВ;
 - 5.3.2 Двери с резиновым уплотнением, запирающиеся замком с секретом;
 - 5.3.3 Автоматическое включение, отключение в зависимости от температуры окружающего воздуха;
 - 5.3.4 Защита каждой отходящей линии автоматическим выключателем дифференциального тока.
 - 5.4 Требования к электрообогреву:
 - 5.4.1. Обеспечить применение оборудования, не требующего дополнительной теплоизоляции;
 - 5.4.2. Возможность быстрого монтажа и демонтажа, не требующего дополнительного расходного материала.
 - 5.5 Прокладку КЛ-0,4кВ от точки подключения до РУ-0,4кВ и от РУ-0,4кВ до электроприемников. Технические характеристики КЛ-0,4кВ определить проектом.
 - 5.6 Степень защиты оболочек применяемого оборудования определить проектом с учетом требований главы 7 ПУЭ.

- 5.7 Подключение обогрева обратного клапана каждой скважины кустовой площадки выделить в отдельный независимый этап.
- 5.8 Заземление электрооборудования в соответствии с главами 1.7, 7.3 ПУЭ.

Срок действия ТУ – 2 года.

Главный энергетик

Исп: Ковбаса С.И.
Тел: 8(34643) 4-19-85



В.Е. Сыровежкин



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ОТДЕЛ АВТОМАТИЗАЦИИ

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-14-66, факс (34643) 4-19-07

28 мая 2014 г.

№ 21-15-736

На № _____

от _____ 201_ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на разработку типового проекта по объектам
«Электрообогрев обратных клапанов кустов скважин ОАО «СН-МНГ»

1. Месторождение, район строительства.	Нижневартовский район, Сургутский район, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, месторождения нефти ОАО «СН-МНГ».
2. Вид строительства.	Новое строительство
3. Состав проектируемого объекта.	Обогрев обратных клапанов добывающих скважин на кустовых площадках.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	4.1. Информацию о состоянии обогревателей вывести посредством кабельной линии с блок-контактов магнитных пускателей проектируемого шкафа управления в БМА. 4.2. В БМА предусмотреть клеммную коробку для подключения ТСС электрообогрева обратных клапанов к кустовому контроллеру системы телемеханики 4.3. Предусмотреть проектом вывод информации о состоянии обогревателей обратных клапанов в систему телемеханики АДКУ-2000+.
5. Срок действия ТУ	5.1. Технические условия на разработку типового проекта по объектам «Электрообогрев обратных клапанов кустов скважин ОАО «СН-МНГ»» выданы 2 кв. 2014г. Срок действия ТУ – 2 года

Начальник отдела

С.В. Наливайко