

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А. М. Пятаев

2014 г.

Задание на проектирование № 195-14

«Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №7»

1.	<b>Наименование объекта</b>
	Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №7
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Сургутский район, Ачимовский лицензионный участок
3.	<b>Основание для проектирования</b>
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
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>
	Капитальное строительство.
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2015 г.
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 кустовой площадки № 7, размещением всего необходимого оборудования, трасс нефтесборных сетей, водоводов, ВЛ-6 кВ, автодорог.</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 и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»;</li> <li>– Полноту снятых коммуникаций и демонтируемые грубопровода 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.</li> </ul>

	– Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП47.13330.2012.																																																																																																									
12.	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>																																																																																																									
	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства кустовой площадки, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.																																																																																																									
13.	<b>Основные технико-экономические показатели объекта проектирования</b>																																																																																																									
	<b><u>Куст № 7 – 12 скважин</u></b>																																																																																																									
	<b>1-й этап строительства :</b>																																																																																																									
	– «Обустройство 1-ой скважины куста №7»																																																																																																									
	Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5																																																																																																									
	Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем шлама с одной скважины представлены в Приложении № 6																																																																																																									
	Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 7																																																																																																									
	<table><tr><th>месторождение</th><th>куст</th><th>Назнач. Нагн, ГС</th><th>Пласт</th><th>Qпуск. м3/сут по жид</th><th>Qпуск. т/сут по нефти</th><th>%</th></tr><tr><td>Ачимовское</td><td>7</td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>131</td><td>81</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>102</td><td>63</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн, в ппд</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>89</td><td>55</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн, в ппд</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>115</td><td>71</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>водоз</td><td>ПК</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>137</td><td>85</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн, в ппд</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>102</td><td>63</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор</td><td>ЮВ<sub>1</sub><sup>2</sup></td><td>74</td><td>46</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>водоз</td><td>ПК</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">Сумма</td><td>750</td><td>465</td><td></td></tr><tr><td colspan="4">Ср. Q</td><td>107</td><td>66</td><td></td></tr></table>	месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%	Ачимовское	7	гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	131	81	30			гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30			нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>						гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	89	55	30			нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>						гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	115	71	30			водоз	ПК						гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	137	85	30			нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>						гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30			гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	74	46	30			водоз	ПК				Сумма				750	465		Ср. Q				107	66	
месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%																																																																																																				
Ачимовское	7	гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	131	81	30																																																																																																				
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30																																																																																																				
		нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>																																																																																																							
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	89	55	30																																																																																																				
		нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>																																																																																																							
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	115	71	30																																																																																																				
		водоз	ПК																																																																																																							
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	137	85	30																																																																																																				
		нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>																																																																																																							
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30																																																																																																				
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	74	46	30																																																																																																				
		водоз	ПК																																																																																																							
Сумма				750	465																																																																																																					
Ср. Q				107	66																																																																																																					
	Основные показатели разработки представлены в Приложении № 1																																																																																																									
	Планируемое погружное оборудование куста скважин № 7 представлено в Приложении № 2																																																																																																									
	– «Автодорога на куст скважин № 7»,																																																																																																									
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Автодорога на куст скважин № 7</td><td>0,7</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Автодорога на куст скважин № 7	0,7	Возможна корректировка																																																																																																			
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																																																																																								
Автодорога на куст скважин № 7	0,7	Возможна корректировка																																																																																																								
	– «ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 7» - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №2)																																																																																																									
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 7</td><td>4,0</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 7	4,0	Возможна корректировка																																																																																																			
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																																																																																								
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 7	4,0	Возможна корректировка																																																																																																								

– «Нефтегазопровод «к.7 – т.вр. в н/сб с к.10» (1-ая нитка)

Проектирование нефтесборных сетей выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами добычи жидкости.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Нефтегазопровод «к.7 – т.вр. в н/сб с к.10» (1-ая нитка) (Приложение № 9)	0,7	Возможна корректировка

**2-й этап строительства** – «ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №7» - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №2)

Наименование участка	Длина, км	Примечание
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 7 (Приложение №2)	4,0	Возможна корректировка

**3-й этап строительства** – «Высоконапорный водовод «т.вр. с к.10 – к.7»

Проектирование высоконапорных водоводов выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами закачки жидкости. Требуемое давление нагнетания рабочего агента в пласт **160 кг/см<sup>2</sup>**.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Высоконапорный водовод «т.вр. с к.10 – к.7» (Приложение № 9)	0,7	Возможна корректировка

**4-й этап строительства** «Нефтегазопровод «к.7 – т.вр. в н/сб с к.10» (2-ая нитка)

Проектирование нефтесборных сетей выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами добычи жидкости.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Нефтегазопровод «к.7 – т.вр. в н/сб с к.10» (2-ая нитка) (Приложение № 9)	0,7	Возможна корректировка

**5-й этап строительства** – вторая скважина;

**6-й этап строительства** – третья скважина;

**7-й этап строительства** – четвертая скважина;

**8-й этап строительства** – пятая скважина;

**9-й этап строительства** – шестая скважина;

**10-й этап строительства** – седьмая скважина;

**11-й этап строительства** – восьмая скважина;

**12-й этап строительства** – девятая скважина;

**13-й этап строительства** – десятая скважина;

**14-й этап строительства** – одиннадцатая скважина;

**15-й этап строительства** – двенадцатая скважина;

14.	<b>Требования к техническим решениям</b>
	<p>Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применениям труб отечественного производства;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями, указанными в Приложении № 7;</li> <li>– Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кг/см<sup>2</sup>, наружный диаметр применяемых трубопроводов 89 мм;</li> <li>– Применить расчетную толщину стенки позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;</li> <li>– Проектирование промысловых трубопроводов (нефтесборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями указанных в Приложении № 9;</li> <li>– Комплекс устьевого оборудования должен отвечать достигнутому техническому уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении норм и правил техники безопасности и защиты окружающей среды согласно РД Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно проектных данных и динамики основных показателей разработки кустовой площадки.</li> <li>– При необходимости предусмотреть греющий кабель на обратном клапане фонтанной арматуры;</li> <li>– При нахождении кустовой площадки на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком;</li> <li>– При амбарном бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) твердой фазы отходов бурения;</li> <li>– При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекта бурения. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, и оборудовать подъездными путями для осуществления работ по переработке (обезвреживанию) отходов бурения, по ходу строительства скважин;</li> <li>– Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком;</li> <li>– Предусмотреть устройство свайных оснований по всей длине подводящих и отводящих трубопроводов к ГЗУ для предотвращения их деформации в результате усадки отсыпки кустовой площадки скважин;</li> <li>– Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора;</li> <li>– В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;</li> <li>– При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций.</li> <li>– По пожарно-охранной сигнализации: извещатели АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации) предусмотреть в технологических помещениях ГЗУ во взрывозащищенном исполнении. На дверях ГЗУ, БГ, БМА предусмотреть сигнализацию от несанкционированного доступа. Вывести сигнал АУПС и охранной сигнализации в систему кустовой телемеханики.</li> <li>– Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть аншлаг с указанием наименования объекта и др. информации согласно принятым локальным актам заказчика.</li> <li>– В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных</li> </ul>

производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи.

- Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами.
- Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м (ВНТП 3-85)
- При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах по длинной стороне куста (ВНТП 3-85)

По блокам ГЗУ и БМА:

- Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями.
- Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещённости в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СНиП 23-05-95; МУ 2.2.4.706-908)

Параметры здания блока ГЗУ:

- Степень огнестойкости здания по СНиП 21-01-97\* IV (ВНТП 03/170/567-87 п.4.2.)
- Класс конструктивной пожарной опасности С0 (СНиП 31-03-2001 п.7.1. табл. 5)
- Предел огнестойкости несущих элементов R15 (21-01-97\* п.5.18\* табл.4\*)

Параметры здания блока БМА:

- Степень огнестойкости здания по СНиП 21-01-97\* IV (ВНТП 03/170/567-87 п.4.2.)
- Класс конструктивной пожарной опасности С0 (СНиП 31-03-2001 п.7.1. табл. 5)
- Предел огнестойкости несущих элементов R15 ФЗ-123 таб.21 (21-01-97\* п.5.18\* табл.4\*).
- Для предотвращения растекания ЛВЖ и ГЖ за пределы помещений по периметру следует предусматривать бортики, а в дверных проемах пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6).
- Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м. (ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).
- В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкобрасываемые ограждающие конструкции. (СП 4.13.130. 2013 п. 6.2.5).
- В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (СП 2.2.1.1312-03 п. VI.).
- В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторах, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи:
- перед входом в ГЗУ выполнить трафаретом предупредительную надпись «Перед входом проветрить в течение 20 минут», информационный стенд с нанесенными знаками М-06, М-01, W-09, Р-02, М-04, Р 06, М-02, М-05, М-07, W-09, W-01, W-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001);
- перед входом в БГ информационный стенд с нанесенными знаками W-09, Р-02, М-07 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001);
- перед входом на площадку обслуживания станции управления W-08, W-09
- Р-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001).
- Рабочие площадки и площадки обслуживания, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения, начиная с высоты 0,75 м; перила высотой

	1,25 м с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 0,4 м друг от друга, и борт высотой не менее 0,15 м, образующий с настилом зазор не более 0,01 м для стока жидкости.
<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> <li>– Кустовая площадка №7 расположена в границах территории традиционного природопользования;</li> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии Законодательством Российской Федерации (Приложение №10);</li> <li>– Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра (ППБ в лесах, п.19).</li> <li>– При проведении работ по геологическому изучению недр и разработке месторождений полезных ископаемых в период пожароопасного сезона в лесах требуется: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) содержать территории, отведенные под буровые скважины и другие сооружения, в состоянии, свободном от древесного мусора и иных горючих материалов; проложить по границам этих территорий противопожарную минерализованную полосу шириной не менее 1,4 метра и содержать ее в очищенном от горючих материалов состоянии;</li> <li>б) полностью очистить от лесных насаждений территорию в радиусе 50 метров от пробуриваемых и эксплуатируемых скважин (при эксплуатации нефтяных и газовых скважин по закрытой системе - в радиусе 25 метров), (ППБ в лесах п.33).</li> </ul> </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 мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с</b>



	<b>Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»</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> <li>– При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобърыбвод»</li> </ul>
<b>19.</b>	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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.</li> </ul>
<b>20.</b>	<b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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).</li> </ul>
<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 «Технический условия на выполнение ПСД по объекту «Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №7»</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение куста скважин № 7 Ачимовского месторождения»</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки»</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование куста скважин № 7 Ачимовского месторождения»</p> <p>Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС куста скважин №7 Ачимовского месторождения»</p> <p>Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем шлама с одной скважины проектируемого куста скважин № 7 Ачимовского месторождения»</p> <p>Приложение № 7 «Технические условия к системам автоматизации АСУ ТП»</p>

	<p>Приложение № 8 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Ачимовского месторождения»</p> <p>Приложение №9 «ТУ на проектирование промысловых трубопроводов»</p> <p>Приложение №10 «Идентификационные признаки»</p> <p>Приложение №11 «Требования к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ».</p> <p>Приложение №12 «Перечень МТР по номенклатуре ДК ОКС УКСиРО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК».</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 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.
<b>27.</b>	<b>Количество экземпляров ПД/РД</b>
	<p>– Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах</p> <p>– В электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.</p> <p>– Подрядчик загружает документацию в систему УПКС Заказчика.</p>
<b>28.</b>	<b>Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов</b>
	<p>– Представить опросные листы в формате Заказчика</p> <p>– Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls.</p> <p>– В составе рабочей документации дополнительно отдельной книгой выпускаются заказные спецификации на оборудование и материалы, а также опросные листы для заказа оборудования (предоставлять Заказчику на начальном этапе проектирования).</p> <p>– Разделение поставки МТР на поставку заказчиком/подрядчиком выполнить согласно приложению №12.</p>
<b>29.</b>	<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 и требованиями к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ» (Приложение №11).</p> <p>– Сметную документацию выполнить в электронном виде в форматах *.xml, *.arj, *.xls.</p>
<b>30.</b>	<b>Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД</b>
	<p>– Согласовать проектные решения с заказчиком.</p> <p>– Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией.</p> <p>– После получения положительного заключения государственной экспертизы подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ».</p>
<b>31.</b>	<b>Особые условия</b>
	<p>- Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ;</p> <p>- Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов;</p> <p>- Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo;</p> <p>- Опросные листы предоставить на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования;</p> <p>- Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица Держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.</p>



32.	<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.
33.	<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>
34.	<b>Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ</b>
	Не требуется

Исполнитель:

Инженер 2 категории ООПИР ДКСиРО



Сергеев А. А.

**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к техническому заданию на проектирование**  
**«Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №7»**

<p>Директор по капитальному строительству</p> <p align="right"> Д. А. Николаев</p> <p>«<u>  </u>» <u>  </u> 2014 г.</p>	<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений</p> <p align="right"> И. Г. Тухфатуллин</p> <p>«<u>  </u>» <u>  </u> 2014 г.</p>
<p>Начальник УКСиРО</p> <p align="right"> Е. В. Лещенко</p> <p>«<u>  </u>» <u>  </u> 2014 г.</p>	<p>Директор по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды</p> <p align="right"> О. В. Анцелович</p> <p>«<u>  </u>» <u>  </u> 2014 г.</p>
<p>Начальник ООПИР</p> <p align="right"> С. Н. Бабкин</p> <p>«<u>20</u>» <u>11</u> 2014 г.</p>	

УТВЕРЖДАЮ:

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

«  »    И.Г. Тухфатуллин  
2014 г.

Технические условия  
на выполнение ПСД по объекту:  
«Обустройство Ачимовского месторождения нефти.  
Куст скважин № 7».

1.	<b>Наименование объекта</b>		
	Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин № 7		
2.	<b>Географическое положение объекта</b>		
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Ачимовский лицензионный участок.		
3.	<b>Основание для проектирования</b>		
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».		
4.	<b>Заказчик</b>		
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).		
5.	<b>Вид строительства</b>		
	Капитальное строительство.		
6.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>		
	2015 г.		
7.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>		
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.		
8.	<b>Состав проектируемого объекта:</b>		
	<b>Куст скважин № 7 – 12 скважин:</b>		
	Наименование участка	Длина, км	Примечание
	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 7	0,7	Возможна корректировка
	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №7 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	4,00	Возможна корректировка
	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №7 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	4,00	Возможна корректировка
	Нефтегазопровод к.7 - т.вр.в н/сб с к.10 (1 нитка) (Приложение №1)	0,7	Возможна корректировка
	Нефтегазопровод к.7 - т.вр.в н/сб с к.10 (2 нитка) (Приложение №1)	0,7	Возможна корректировка
	Высоконапорный водовод т.вр. с к.10 - к.7 (Приложение №1)	0,7	Возможна корректировка
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении №3;</li> <li>– Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем шлама с одной скважины представлены в Приложении №4;</li> </ul>		

- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 7

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Ачимовское	7	гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	131	81	30
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30
		нагн, в пнд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	89	55	30
		нагн, в пнд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	115	71	30
		водоз	ПК			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	137	85	30
		нагн, в пнд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	74	46	30
		водоз	ПК			
Сумма				750	465	
Ср. Q				107	66	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 7 представлено в Приложении №4.

#### 9. Требования к техническим решениям

- Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применениям труб отечественного производства;
- Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №7;
- Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см<sup>2</sup>, наружный диаметр применяемых трубопроводов 89 мм;
- Применить расчетную толщину стенки позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтесборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №1;
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двух-трубной системы нефтесборов;
- Требования к организации системы ППД куста № 7:  
Централизованно-локальная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемый БГ кустовых площадок, так же сноманская вода от водозаборных скважин, по внутрикустовым трубопроводам поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки.  
Давление нагнетания в пласт 160 кг/см<sup>2</sup>;
- Комплекс устьевого оборудования должен отвечать достигнутому техническому уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении норм и правил техники безопасности и защиты окружающей среды согласно ГОСТ Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно, проектных данных и динамики основных показателей разработки кустовой площадки;
- При амбарном бурении предусмотреть площадку для временного сбора

(накопления/складирования) твердой фазы отходов бурения (шламовый амбар);

- Безамбарное бурение предусматривается при нахождении кустовой площадки на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), в границах водоохранных зон, а также при наличии других обоснованных факторов, согласованных с Заказчиком. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком;
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно, проекта бурения. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями для осуществления работ по переработке (обезвреживанию) отходов бурения, по ходу строительства скважин;
- Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком;
- Устройство свайных оснований по всей длине подводящих и отводящих трубопроводов к ГЗУ для предотвращения их деформации в результате усадки отсыпки кустовой площадки скважин предусматривать при необходимости, в зависимости от геологии рельефа застраиваемого участка. Устройство свайных оснований обязательно на выходе с БГ и входе в ГЗУ;
- Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках;
- Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС, не более 40 м от устья скважин;
- Применять технические решения в соответствии с типовым проектом обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ»;
- Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора;
- В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;
- При пересечении проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций;
- По пожарно-охранной сигнализации: извещатели АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации) предусмотреть в технологических помещениях ГЗУ во взрывозащищенном исполнении. На дверях ГЗУ, БГ, БМА предусмотреть сигнализацию от несанкционированного доступа. Вывести сигнал АУПС и охранной сигнализации в систему кустовой телемеханики;
- Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть поворотный шлагбаум и аншлаг с указанием наименования объекта и другой информации, согласно, принятым локальным актам заказчика;
- В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи;
- Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами;
- Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1 м с шириной бровки по верху вала 0,5 м (ВНТП 3-85);
- При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах по длинной стороне куста (ВНТП 3-85)

По блокам ГЗУ и БМА:

- По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150 мм, в дверных проёмах – пороги не менее 0,15 м с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6.);
- Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями;
- Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещённости в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СНиП 23-05-95\*; МУ

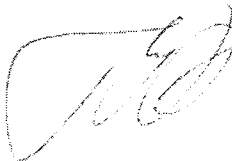
	<p>2.2.4.706-98);</p> <p>Параметры здания блока ГЗУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ.</li> </ul> <p>Параметры здания блока БМА:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ.</li> </ul>
<b>10.</b>	<b>Особые условия строительства</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства кустовой площадки, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</li> <li>– Кустовая площадка № 7 расположена в границах территорий традиционного природопользования.</li> <li>– Предусмотреть строительство площадки по переработке отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки.</li> <li>– Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</li> <li>– Новое строительство.</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.</li> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. Приложение №8.</li> </ul>
<b>11.</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 . 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>12.</b>	<b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также</b>



	результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
	<ul style="list-style-type: none"> <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> <li>– При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод».</li> </ul>
13.	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.</li> </ul>
14.	<b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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».</li> </ul>
15.	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>
	<p>Приложение № 1 «Технические условия на проектирование промышленных трубопроводов».</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение».</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки».</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование».</p> <p>Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС».</p> <p>Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и количество отходов бурения с одной скважины».</p> <p>Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП».</p> <p>Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений».</p> <p>Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Ачимовского месторождения».</p>
16.	<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 и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>
17.	<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.
18.	<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 с подписанием акта</li> </ul>

	<p>преднадзора.</p> <ul style="list-style-type: none"> <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>
--	--

Исполнитель:  
Ведущий инженер ОПИОМ ДПРПиОМ



А.И. Лузин

**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту  
«Обустройство Ачимовского месторождения нефти.  
Кусты скважин № 7»

<p>Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений</p> <p style="text-align: center;">_____ (подпись)</p> <p>Бессонов М.Н.                      "    "                      2014г.</p>	<p>Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды</p> <p style="text-align: center;">_____ (подпись)</p> <p>Гортиков А.А.                      "    "                      2014г.</p>
<p>Главный маркшейдер</p> <p style="text-align: center;">_____ (подпись)</p> <p>Новичков А.А.                      "    "                      2014г.</p>	<p>Главный инженер Аганского НГДУ</p> <p style="text-align: center;">_____ (подпись)</p> <p>Евдокимов В.В.                      "    "                      2014г.</p>

\_\_\_\_\_  
(подпись)



Открытое Акционерное Общество

"Славнефть – Мегионнефтегаз"

**ДЕПАРТАМЕНТ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ПРОИЗВОДСТВА  
И ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

ул. Кузьмина, 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684

тел.: (34643) 4-66-88 факс: (34643) 4-67-99

17 ноября 2014 г.

На № \_\_\_\_\_

№ 115-936

от \_\_\_\_\_ 2014 г.

Начальнику УКСиРО

Е.В. Лещенко

*О направлении технических условий.*

**Уважаемый Евгений Владимирович!**

Направляю Вам технические условия на выполнение проектно-сметной документации по следующим объектам:

1. Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Куст скважин №7. УПКС №14-20192014;
2. Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин №28. УПКС №14- 20202014;
3. Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Кусты скважин №18,29. УПКС №14- 20212014;
4. Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №230. УПКС №14- 20222014;
5. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №117. УПКС №14- 20232014;
6. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №68. УПКС №14- 20242014;
7. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №46. УПКС №14- 20252014;
8. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №56бис. УПКС №14- 20262014;
9. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №42бис. УПКС №14- 20272014;
10. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №30бис. УПКС №14- 20282014;
11. Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №29бис. УПКС №14- 20292014;

Приложение: по тексту – 628 листов.

С уважением,

Начальник

М.Н. Бессонов

Лузин А.И.  
тел:46-997

УТВЕРЖДАЮ: Приложение № 1  
Начальник департамента  
трубопроводного транспорта  
ОАО «СН-МНГ»

М.П. Разин  
« / » 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для разработки проектно-сметной документации по объекту  
«Обустройство Ачимовского месторождения нефти.  
Куст скважин №7»

1. Месторождение, район строительства	Ачимовское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.7 - т.вр.в н/сб. с к.10» (2 нитки) Высоконапорный водовод «т.вр.с к.10 – к.7»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p><b>1,2 этап. Нефтегазопровод «к.7 - т.вр.в н/сб. с к.10» (2 нитки)</b> От к.7 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Ачимовского месторождения нефти. Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 750/465</math> Давление в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета. Диаметр в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета.</p> <p><b>3 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.с к.10 – к.7»</b> Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС на к.7 Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут} - 900</math> Давление в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета. Диаметр в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета.</p>
5. Требования к техническим решениям	<p>– Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства;</p> <p>– При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвиги с электро-приводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ингибиторная защита, ЭХЗ и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности.</p> <p>– Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода предусмотреть применение трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТГ.</p> <p>– Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами.</p> <p>– Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ)</p>

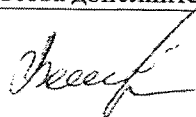
	<p>проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Проектом предусмотреть установку УДХ на кустовой площадке №7 для ввода химреагентов в выкидной коллектор согласно утвержденного в ОАО «СН-МНГ» типового проекта обустройства кустов скважин. Подбор типа УДХ производить по объему жидкости с куста скважин. Использовать блоки заводского изготовления;</li> <li>-На нефтегазопроводе предусмотреть установку узла контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТГ;</li> <li>-Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. Выполнить периметральное обвалование узлов задвижек высотой не менее 1 м;</li> <li>-Проектные решения должны обеспечивать безаварийную эксплуатацию нефтегазопровода на срок не менее 20 лет, высоконапорного водовода не менее 14 лет;</li> <li>-Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Приложение 1);</li> <li>-В проекте предусмотреть все необходимые материалы для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов;</li> <li>-Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;</li> <li>-При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов;</li> <li>-Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см<sup>2</sup>;</li> <li>-Максимальное рабочее давление не должно превышать 25 кг/см<sup>2</sup>. В случае превышения указанного рабочего давления предусмотреть мероприятия по строительству дополнительных трубопроводов с выделением их в отдельные этапы;</li> <li>-Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см<sup>2</sup>;</li> <li>-Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см<sup>2</sup>;</li> <li>-Предусмотреть прокладку трубопроводов подземно, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Выполнить наземную прокладку на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода;</li> <li>-Углы поворотов линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях следует выполнять естественным изгибом сваренной нитки трубопровода или монтажом отводов 1,5D-15°, 30°, 45°, 60°, 90°. (расстояние между отводами не менее 1,5м);</li> <li>-Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе из труб б/у. Концы футляров, устанавливаемых на участках переходов трубопровода через автомобильные дороги, должны выводиться:</li> </ul> <p>1. при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без</p>
--	--



	<p>усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м;</p> <p>2. при пересечении дороги с усовершенствованным покрытием – от бровки земляного полотна на 5м, но не менее 2м от подошвы насыпи.</p> <p>Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета;</p> <p>–Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2.</p> <p>–Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) «холодная» врезка,</li> <li>б) врезка тройником,</li> <li>в) подключение в существующую задвижку</li> </ul> <p>–В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком);</p> <p>–Предусмотреть балластировку трубопроводов, проходящих по обводненным участкам болот 1÷3 типов. На трубопровод под балластировочные устройства необходимо укладывать футеровочные маты. Установка балластирующих средств на плавающий трубопровод не допускается.</p> <p>–Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком;</p> <p>–При пересечении проектируемых трубопроводов с коридорами коммуникаций плавно углублять трубопровод без применения дополнительных трубных деталей;</p> <p>–При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране недр, лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии;</p> <p>–Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора;</p> <p>–В проектной документации на рабочих чертежах (план трассе) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;</p> <p>–При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций.</p> <p>–На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение 3). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более, чем</p>
--	---

	<p>через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны.</p> <p>– Технические решения, принимаемые в проектах должны выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоёмкости и трудоёмкости объектов строительства;</p> <p>– При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p>
6. ОТ, ПБ и ООС	<p><b>Охрана и безопасность труда.</b></p> <p>– Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда;</p> <p>– Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов.</p> <p><b>По защите окружающей среды</b></p> <p>– Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду;</p> <p>– Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.</p>
7. Особые условия	<p>– Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий.</p> <p>– Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО АНГДУ и с НГП-4 АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода.</p> <p>– Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ, ДТТ ОАО «СН-МНГ»</p> <p>– Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.</p> <p>– Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов.</p> <p>– Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.</p>
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</p>

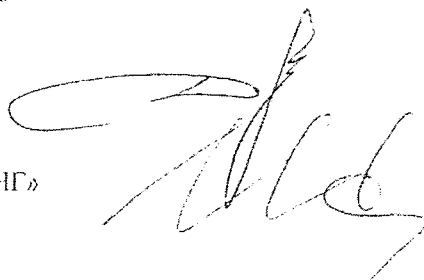
Технические условия составил:  
Ведущий инженер ГИиНТ ДТТ



Е.А.Войтович

## СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного  
развития производства и обустройства  
месторождений ОАО «СН-МНГ»

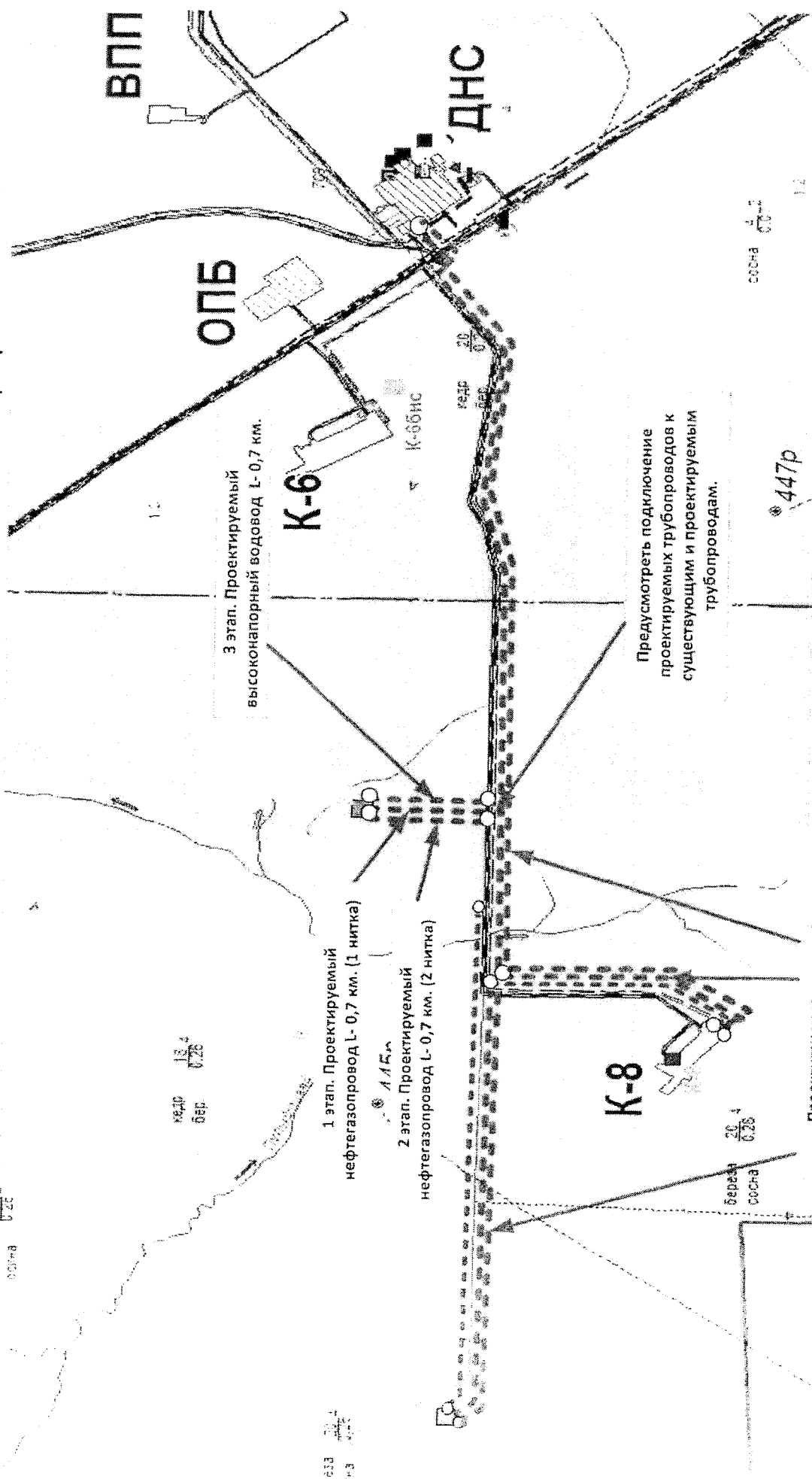


М.Н.Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ»

В.В.Евдокимов

Предлагаемая схема подключения трубопроводов проектируемого куста 7 Ачимовского м/р. Приложение № 1



Исполнитель  
Должность:  
Ф.И.О.:  
Ведущий инженер ГИИИТ  
Войтович Е.А.  
Подпись

Схема разработана в соответствии с требованиями проекта и предназначена для использования в качестве основы для проектирования и строительства объектов. В процессе проектирования и строительства необходимо соблюдать все требования, изложенные в проекте, и обеспечивать безопасность работ. В случае необходимости внесения изменений в проект, необходимо согласовать это с соответствующими органами.

Проектируемые трубопроводы по проекту ш.384-07

## Ограждение узла задвижек

Ограждение выполнить в модульном исполнении.

На вбитые стальные сваи изготовить трубное основание, на которое монтировать пролеты ограждения.

Обеспечить возможность производить быстрый монтаж, съем пролетов для проведения плановых и аварийных работ.

Калитку располагать со стороны дороги, подъезда к узлу задвижек. Калитка должна открываться наружу и висеть на петлях. Предусмотреть засов.

Высоту ограждения принять 1500 мм.

Цветовая раскраска:

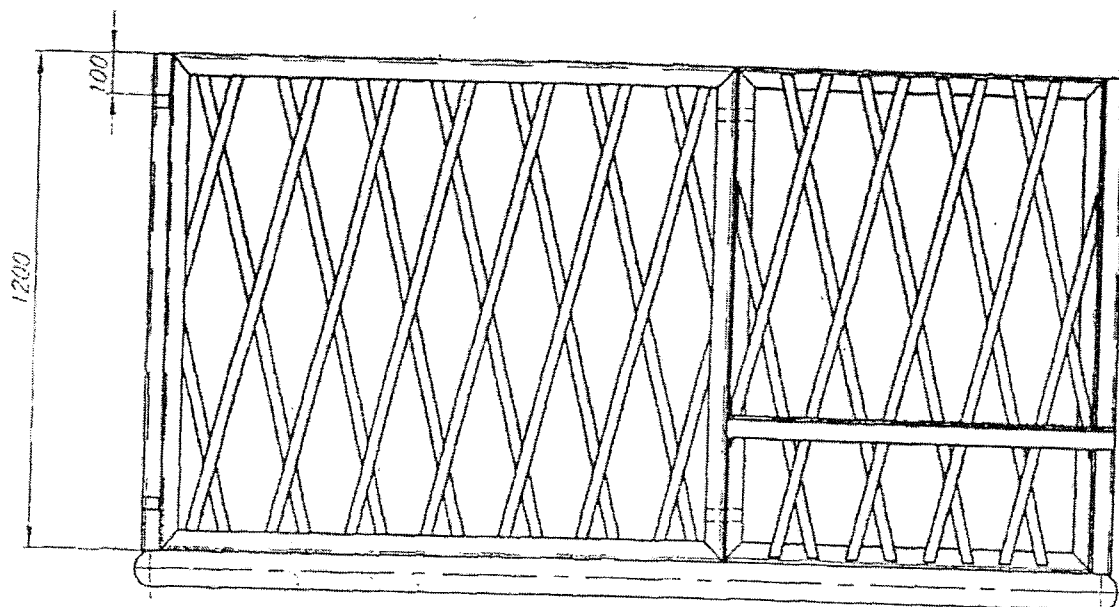
- Сваи, трубное основание, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

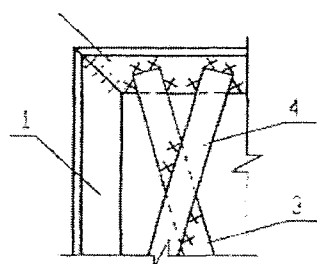
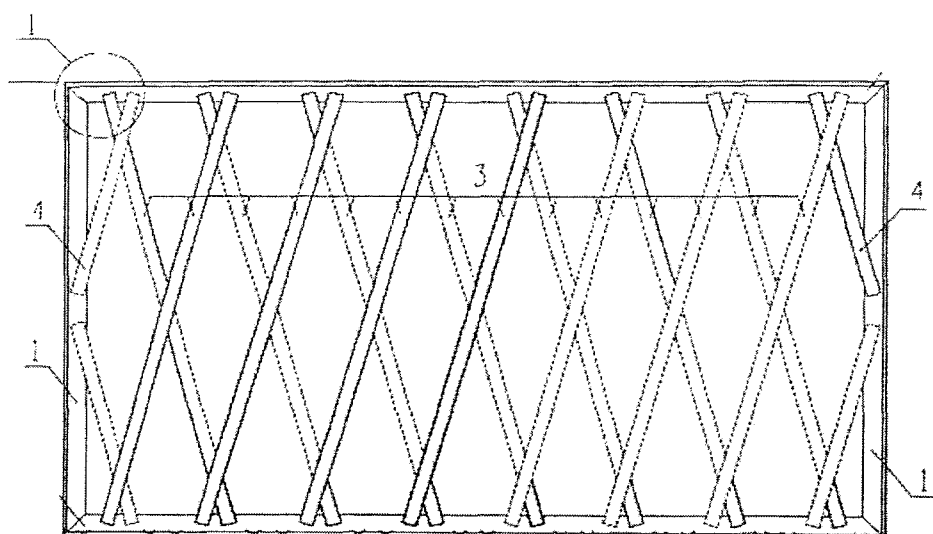
Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.



# Секция ограждения



## СПЕЦИФИКАЦИЯ ЭЛЕМЕНТОВ СБОРНОЙ КОНСТРУКЦИИ

Поз.	Эбозначение	Наименсвание
1		Уголск <u>50x50x5 ГОСТ 8509-93 l=1000</u> С255 ГОСТ 27772-88*
3		Лист <u>2x30x1000 ГОСТ 19903-74*</u> С255 ГОСТ 27772-88*
4		Лист <u>2x30x460 ГОСТ 19903-74*</u> С255 ГОСТ 27772-88*

### Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

$P$  – давление проектное (кгс/см<sup>2</sup>)

$D_y$  – диаметр трубопровода (мм)

$h$  – глубина залегания (м)

ПК – пикетаж

Телефон:

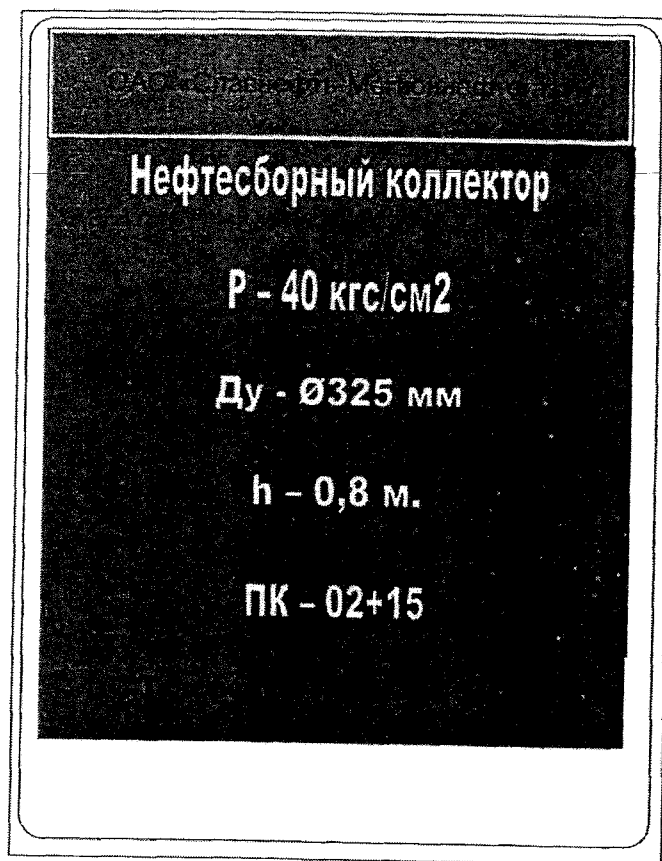
ЦИТС 4-62-22;

управление "Сервис-нефть" 4-69-43

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий







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

23 \_\_\_\_\_ 2014 г.  
На № МБ-805

№ ВКС- 4423  
от 19.09.2014г.

Директору по перспективному  
развитию производства и  
обустройству месторождений  
И.Г. Тухфатуллину

*О предоставлении ТУ*

**Уважаемый Ильдар Гарифуллович!**

Направляю вам технические условия на электроснабжение КП-7  
Ачимовского месторождения нефти.

Приложение: 1. ТУ №1427-НС от 26.09.2014г. - 2 листа в 1 экз.

**В.Е. Сыровежкин**

ME - 1998  
19.09.2014



Российская Федерация  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:  
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2  
Почтовый адрес:  
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2  
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1,  
ИНН 8605022269 КПП 860501001  
ОГРН 1108605000129  
Р/с 40702810500290002583  
в ОАО «УРАЛСНБ» г.Москва,  
БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«16» 09 2014г.

№ 1427НС

О выдаче ТУ на электроснабжение КП-7  
Ачимовского месторождения.

На исх. № ВКС-2353 от 22.09.2014г.

Главному энергетiku  
ОАО «СН-МНГ»  
В.Е. Сыровежkinу

Сообщаю технические условия на электроснабжение КП-7 Ачимовского месторождения нефти.

Запрашиваемая мощность:

- КП-7 – 976 кВт.

1. Разработать проект электроснабжения КП-7 Ачимовского месторождения нефти.
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ООО «ЮЭС».
5. Выполнение ТУ №ВКС-1000 от 24.04.2014г. (на реконструкцию ПС-35/6 кВ «Ачимовская-1»).

6. Проектом предусмотреть:

- 6.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
- 6.2. Точки подключения:
  - 6.2.1. Проектируемая ВЛ-6кВ на КП-11 от яч.6кВ № 15 ПС 35/6кВ «Ачимовская-1» № опоры указать при проектировании.
  - 6.2.2. Проектируемая ВЛ-6кВ на КП-11 от яч.6кВ № 20 ПС 35/6кВ «Ачимовская-1» № опоры указать при проектировании.
- 6.3. Расчет возможности подключения дополнительных нагрузок к ПС 6/35кВ «Ачимовская-1», и предусмотреть возможную замену трансформаторов 35/6кВ с 6300кВА на 10000кВА.

- 6.4. Проверочный расчет электрооборудования ячеек № 15, 20, ПС 6/35кВ «Ачимовская-1» на соответствие величине подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену.
- 6.5. Расчет сетей 6кВ:
  - 6.5.1. С учетом существующих и перспективных нагрузок в рабочем и аварийном режимах на соответствие ГОСТ 13109-97 уровня напряжения на зажимах электроприёмников.
  - 6.5.2. С учетом существующих и перспективных нагрузок на соответствие ГОСТ 13109-97 уровня напряжения на зажимах электроприёмников при запуске (перезапуске) электродвигателей 6кВ.
- 6.6. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН 6/0,4кВ. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
- 6.7. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 6.8. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 6.9. В местах пересечения ЛЭП с судоходными реками (протоками и т.д.) предусмотреть установку навигационных знаков в соответствии с требованиями ПУЭ, ГОСТ 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».
- 6.10. В проекте привести точный расчет вырубki просеки под прохождение ЛЭП по насаждениям согласно требованиям ПУЭ.
- 6.11. Установку ЛР-6кВ на конечных и отпаечных опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ.
- 6.12. Строительство пунктов АВР-6кВ на КП-7, с ячейками типа К-112. Расположение оборудования предусмотреть на общей площадке обслуживания.
- 6.13. КТПН-6/0,4кВ на КП-7 в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однострансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Количество и мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
- 6.14. КЛ-0,4кВ от КТПН-6/0,4кВ до электроприемников по кабельным эстакадам. Технические характеристики КЛ, способ прокладки определить проектом.
- 6.15. Трассы ЛЭП, КЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
- 6.16. Расчет уставок РЗА для проектируемых присоединений. Результаты расчетов предоставить в ООО «ЮЭС».
- 6.17. Затраты на поверку трансформаторов тока и измерительных приборов для проектируемых присоединений.
- 6.18. Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
7. Срок действия ТУ-6 месяцев.

Главный инженер

И.И. Байгильдин

Исп. М.Ф.Гарифов  
Тел.: (34643) 41349



Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТА ГЕОЛОГИИ И  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684  
тел. (34643) 4-67-86, факс (34643) 4-64-91

от 08.09.2014 г.  
На № \_\_\_\_\_

№ 15-110  
от \_\_\_\_\_ 2014 г.

Начальнику департамента  
перспективного развития  
производства и обустройства  
месторождений  
М.Н. Бессонову

*О предоставлении проектных данных*

**Уважаемый Михаил Николаевич!**

В ответ на ваше письмо №МБ-789 от 12.09.2014г. направляю Вам актуализированные проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №7 Ачимовского месторождения.

Приложение:

Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки КП №7 Ачимовского месторождения.

С уважением,  
Начальник ДГиН

М.Ф. Старицын



Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТА ГЕОЛОГИИ И  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684  
тел. (34643) 4-67-86, факс (34643) 4-64-91

от 08.09.2014 г.  
На № \_\_\_\_\_

№ 05-410  
от \_\_\_\_\_ 2014 г.

Начальнику департамента  
перспективного развития  
производства и обустройства  
месторождений  
М.Н. Бессонову

*О предоставлении проектных данных*

**Уважаемый Михаил Николаевич!**

В ответ на ваше письмо №МБ-789 от 12.09.2014г. направляю Вам актуализированные проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №7 Ачимовского месторождения.

Приложение:

Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки КП №7 Ачимовского месторождения.

С уважением,  
Начальник ДГиН

М.Ф. Старицын

Динамика основных показателей разработки КП 7 Ачимовского месторождения

№	Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Куст 7										
1	Общий фонд скважин, шт	8	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	в т. ч. - добывающих	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	- нагнетательных	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	- водозаборных	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Добыча нефти, тыс. т	52,8	139,4	129,7	120,6	112,2	103,2	94,9	87,3	80,3	73,9
3	Добыча жидкости, тыс. т	85,6	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
4	Закачка рабочего агента, тыс. т	90,0	324,0	328,5	328,5	328,5	329,4	328,5	328,5	328,5	329,4
5	Ресурсы газа, млн.м3	3,31	8,75	8,14	7,57	7,04	6,47	5,96	5,48	5,04	4,64

Начальник ОМППР ОАО "СН-МНГ"

Горбань А.М.

Исполнитель: Каравашкина Н.Ю.  
тел. 46-467



Проектные данные по КП № 7 Ачимовского месторождения

№ п/п	Месторождение	Куст	Плает	Кол-во скважин						объем добычи нефти т/сут	объем закачки м3/сут	Давление нагн атм	Газосод-е м3/м	Пл. темп-ра град	Тип насосов
				всего	добыв	нагн		водозаб	жидк м3/сут						
						с отрабо	без отрабо								
1	Ачимовское	7	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	12	7	0	3	2	750	465	900	160	Ю <sub>1</sub> <sup>2</sup> - 62.75	Ю <sub>1</sub> <sup>2</sup> - 98	ЭЦН
1	Итого по месторождению			12	7	0	3	2							

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

Начальник ОМПИПР ОАО "СН-МНГ"

Юрков И.С.

Горбань А.М.

Перечень скважин с обоснованием пусковых дебитов по КП № 7 Ачимовского месторождения

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Ачимовское	7	гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	131	81	30
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30
		нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	89	55	30
		нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	115	71	30
		водоз	ПК			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	137	85	30
		нагн, в ппд	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>			
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	102	63	30
		гор	ЮВ <sub>1</sub> <sup>2</sup>	74	46	30
		водоз	ПК			
Сумма				750	465	
Ср. Q				107	66	



Приложение № 4

Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684  
тел. (34663) 4-63-68, факс (34663) 4-63-78

18 09 2014 г.  
На № \_\_\_\_\_

№ 14-130  
от \_\_\_\_\_ 2014 г.

Начальнику ДПП и ОМ  
М.Н.Бессонову

*О предоставлении информации*

В ответ на исх. № МБ-801 от 18.09.2014 г. направляю перечень скважин: КП № 7 Ачимовского месторождения с планируемым погружным оборудованием, согласно предоставленным проектным данным.

Приложение: на 1 л., 1 экз.

И.о. начальника ТОпоДНГ ДДНГ

А.А. Осипов

Перечень скважин КП №7 Ачимовского м/р с планируемым погружным оборудованием

Месторождение	№ скважины	Куст	Назначение	Пласс	Qпуск, м3/сут по жид-ти	Qпуск, т/сут по нефти	%	Планируемый насос	Мощность НЭД, кВт
Ачимовские	***	7	гор	ЮВ1 <sup>2</sup>	131	81	30	5-125-2500	90
	***		гор	ЮВ1 <sup>2</sup>	102	63	30	5-125-2500	90
	***		нагн., в ППД	ЮВ1 <sup>2</sup>					
	***		гор	ЮВ1 <sup>2</sup>	59	55	30	5-80-2500	63
	***		нагн., в ППД	ЮВ1 <sup>2</sup>					
	***		гор	ЮВ1 <sup>2</sup>	115	71	30	5-125-2500	90
	***		водоз	ЮВ1 <sup>2</sup>				5-500-1800	220
	***		гор	ЮВ1 <sup>2</sup>	137	85	30	5-125-2500	90
	***		нагн., в ППД	ЮВ1 <sup>2</sup>					
	***		гор	ЮВ1 <sup>1</sup>	102	63	30	5-125-2500	90
	***		гор	ЮВ1 <sup>1</sup>	74	46	30	5-80-2500	63
	***		водоз	ЮВ1 <sup>2</sup>				5-400-1800	180
					750	464			976

Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684  
тел. (34643) 46-880, факс (34643) 46-975

18 сентября 2014 г.  
На № М51-789

№ МН-73  
от 13 сентября 2014 г.

Начальнику ДПРиОМ  
ОАО «СН-МНГ»  
М.Н.Бессонову

*Об исходных данных по кустовым площадкам*

Сообщаем проектные координаты первой скважины и НДС на куст, включенный в план эксплуатационного бурения.


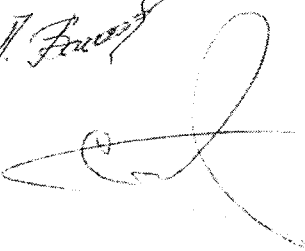
Система координат 1963г.

№ п/п	№ куста	Месторождение	Координаты		НДС
			Х	У	
1.	7	Ачимовское	651661	352461	310°

Примечание: ГПН -20 уг.

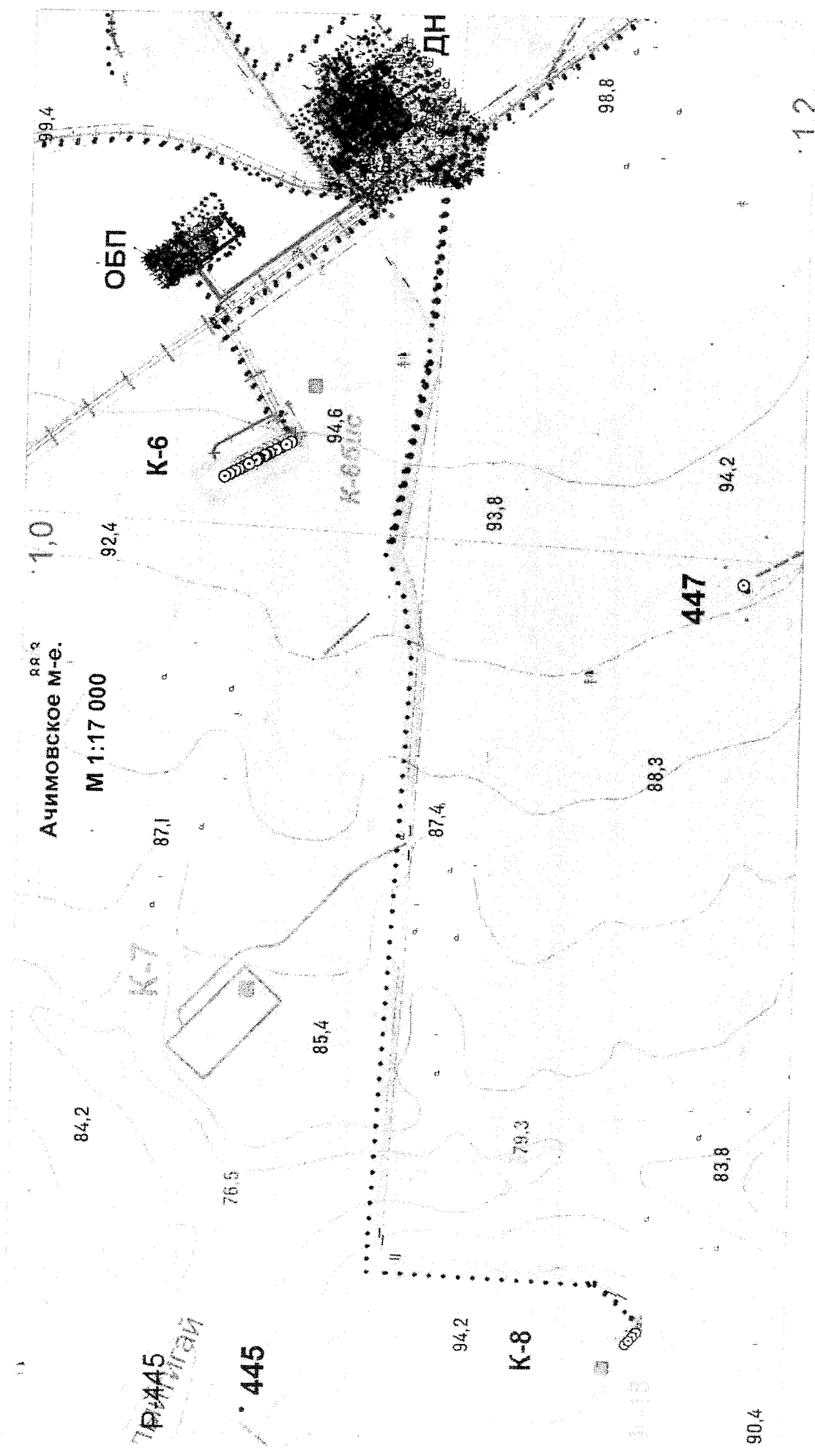
Главный маркшейдер

Начальник департамента  
геологии и недропользования

А.А.Новичков

М.Ф.Старицын



ОТ:

ТЕЛ:

6 НОЯ 2014 11:20 СТР2



Приложение №6

Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"  
**ДЕПАРТАМЕНТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684  
тел. (34643) 4-73-93, факс (34643) 4-73-93

06 11 2014г.  
На № \_\_\_\_\_

№ 25-46/1265  
от \_\_\_\_\_ 2014г.

Начальнику ДПРП и ОМ  
ОАО «СН-МНГ»  
Бессонову М.Н.

*О проектировании*

**Уважаемый Михаил Николаевич!**

На основании Регламента взаимоотношений между службами ОАО «СН-МНГ» о разработке проектной документации, сообщаю Вам, что по нижеперечисленной кустовой площадке, необходимо применить типовую схему разбуривания.

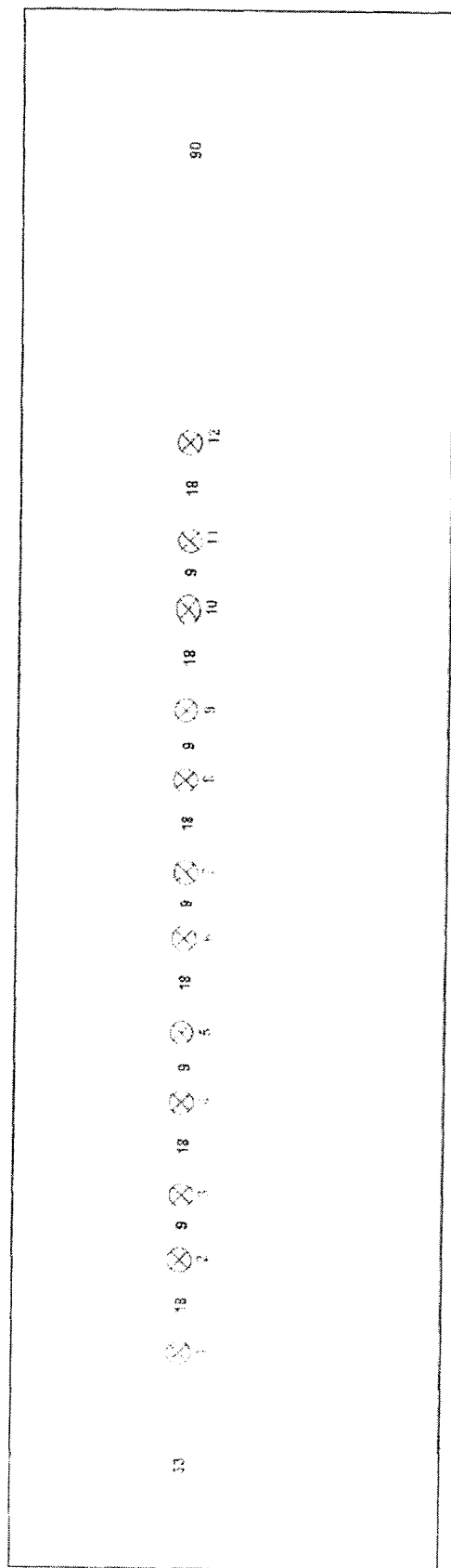
Количество отходов бурения с одной скважины:

1. КП № 7 Ачимовского м/р – н/н скв.-1500м<sup>3</sup>, гор.скв-2000 м<sup>3</sup>.

С уважением,  
Начальник

Д.А. Брюхов

# ТИГОВАЯ СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН КУСТА при бурении одной буровой установкой



Начальник ДСС

Д.А. Брюхов

Гл. специалист ПТО ДСС

Д.И. Уразаев





Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ОТДЕЛ АВТОМАТИЗАЦИИ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684

тел. (72462) 4-14-06, факс (72462) 4-14-07

16 октября 2014 г.

На № \_\_\_\_\_

№ 21-15-1571  
от \_\_\_\_\_ 201\_ г.

И.о. начальника Департамента  
по новым проектам технике и  
технологии ОАО «СН-МНГ»  
А.А. Дмитриеву

*О предоставлении ТУ.*

На исх. № МБ-837 от 01.10.2014г. направляю технические условия для проектирования разделов АСУ ТП кустовой площадки № 7 Ачимовского месторождения нефти и кустовой площадки № 119 Северо-Островного месторождения нефти.

Приложение:

ТУ КП №7 Ачимовского м.р. - 21 лист.

ТУ КП №119 Северо-Островного м.р. - 22 листа.

Начальник отдела

С.В. Наливайко

П.В. Коваленко  
тел. 4-19-76