

«СОГЛАСОВАНО»

ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Генеральный директор



О. В. Пирогов

«___»



2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Заместитель Генерального директора –
Главный инженер



А. М. Пятаев

«___»

2015 г.

**Задание на проектирование № 107-15
объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Скважина № 3014П».**

1.	Наименование объекта	
	Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Скважина № 3014П.	
2.	Географическое положение объекта	
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок.	
3.	Основание для проектирования	
	Бизнес-план 2016 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».	
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	
	Капитальное строительство.	
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию	
	2016 г.	
9.	Стадия проектирования	
	Проектная документация, рабочая документация.	
10.	Условия ввода в эксплуатацию	
	Предусмотреть поэтапный ввод объекта в эксплуатацию.	
11.	Потребность в инженерных изысканиях	
	Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для обустройства скважины № 3014П, размещением всего необходимого оборудования, трасс нефтесборных сетей, ВЛ-6 кВ, автодорог. Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникации (глубины их залегания и диаметры), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте. Обязательно согласовать: – задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»;	

	<p>– полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой.</p> <p>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.</p> <p>Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 47.13330.2012.</p> <p>При необходимости разработать проект межевания и проект планировки территории согласно п.7 постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011г. №77 «О порядке подготовки документации по планировке территории, осуществляемой по решению уполномоченного федерального органа исполнительной власти».</p>																
12.	Требования к выделению пусковых комплексов																
	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, позволяющий осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</p>																
13.	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования																
13.1	<p>Скважина № 3014П:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Дорога внутрипромысловая от КП-9 до скважины № 3014П</td><td>3,4</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>ВЛ 6кВ №1 на скважину № 3014П в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,8</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>Нефтегазопровод скв. № 3014П – ГЗУ к. 16 (Приложение № 1)</td><td>0,25</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>Нефтегазопровод скв. № 3014П – ГЗУ к. 9 (Приложение № 1)</td><td>3,9</td><td>Возможна корректировка</td></tr> </tbody> </table> <p>– Координаты скважины представлены в Приложении № 5.</p> <p>– Расчетные параметры работы скважины № 3014П приведены в «Технических условиях» (Приложение № 1),</p>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая от КП-9 до скважины № 3014П	3,4	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на скважину № 3014П в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,8	Возможна корректировка	Нефтегазопровод скв. № 3014П – ГЗУ к. 16 (Приложение № 1)	0,25	Возможна корректировка	Нефтегазопровод скв. № 3014П – ГЗУ к. 9 (Приложение № 1)	3,9	Возможна корректировка	
Наименование участка	Длина, км	Примечание															
Дорога внутрипромысловая от КП-9 до скважины № 3014П	3,4	Возможна корректировка															
ВЛ 6кВ №1 на скважину № 3014П в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,8	Возможна корректировка															
Нефтегазопровод скв. № 3014П – ГЗУ к. 16 (Приложение № 1)	0,25	Возможна корректировка															
Нефтегазопровод скв. № 3014П – ГЗУ к. 9 (Приложение № 1)	3,9	Возможна корректировка															
14.	Требования к техническим решениям																
	<ul style="list-style-type: none"> – Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормами противопожарной и экологической безопасности, с использованием передовых технологий и применением труб отечественного производства. – Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 6. – Запроектировать максимальное допустимое давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см², наружный диаметр применяемых трубопроводов 114 мм. – Рабочее давление в начальной точке нефтесборного трубопровода не более 25 кгс/см². – Проектирование промысловых трубопроводов (нефтесборных трубопроводов) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 1. – Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе. – При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения скважины к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении 																

	<p>расчетов принять фактические величины давления на скважине. Отчет гидравлического расчета должен содержать: общепринятые в ОАО "СН-МНГ" величины расхода (м³/сут, т/сут), данные о давлении в начале и в конце каждого участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов.</p> <ul style="list-style-type: none"> – После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставлять в ДПРПиОМ обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включать в состав пояснительной записки. – 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 проектным данным и динамике основных показателей разработки кустовой площадки. – Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком. – Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках. – Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС на кабельных эстакадах каждые 50м, но 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. – Перед въездом на площадку разведочной скважины предусмотреть поворотный шлагбаум и информационный щит на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номер контактного телефона (на период строительства). – Проектом предусмотреть монтаж на каждом узле трубопроводов металлических табличек во влагозащитном исполнении со схемой узла, которая включает в себя диаметр трубопровода, направление движения жидкости, контактный телефон владельца. 	
15.	Особые условия строительства	
	<ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство. – Скважина № 3014П расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовываются с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации и приложением № 7. 	
16.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	
	<ul style="list-style-type: none"> – Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации линейного объекта» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 	

	<p>16.02.2008 г. № 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.</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 38 м), н). При разработке учесть нормативные требования <u>СП 12-136-2002</u>, <u>СП 2.2.1.1312-03</u>, <u>СП 2.2.2.1327-03</u>, <u>СанПиН 2.2.3.1384-03</u>, <u>СНиП 12-03-2001</u>, <u>СНиП 12-04-2002</u> (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность). 	
17.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды	
	<ul style="list-style-type: none"> – Разработать перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 04.09.1999г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха», Приказом Минприроды от 25.07.2011г. №650 «Об утверждении административного регламента ФС по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по выдаче разрешений на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ), Градостроительным кодексом Российской Федерации, 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. – При необходимости разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод». – На основании раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», оформить отдельной книгой с титульным листом «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей». 	
18.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	
	<ul style="list-style-type: none"> – Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), <u>СНиП 2.01.51-90</u>, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. – Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика. 	
19.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
	<ul style="list-style-type: none"> – Выполнить в соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Постановления Правительства РФ № 390 от 25.04.2012 года, Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». 	
20.	Материалы, представляемые Заказчиком	
	<p>Приложение № 1 «Технические условия на выполнение ПСД», исх. № МБ-893 от 06.11.15 г., исх. № МР-228 от 04.06.15 г.</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение», исх. № СМ-1284 от 15.06.15 г.</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки», исх. № МС-199 от 08.05.15 г.</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование», исх. № 14-161 от 13.05.15 г.</p>	

	<p>Приложение № 5 «Координаты скважины», исх. № 94в от 15.05.15 г.</p> <p>Приложение № 6 «Технические условия на проектирование АСУ ТП».</p> <p>Приложение № 7 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений».</p> <p>Приложение № 8 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Западно-Усть-Балыкского месторождения».</p> <p>Приложение № 9 «Обзорная схема трубопроводов».</p> <p>Приложение № 10 «Технические условия на разработку сметной документации для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».</p> <p>Приложение № 11 «Перечень МТР по номенклатуре ДКОКС УКСиРО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК-ПОДРЯДЧИК», исх. № СК-750 от 04.09.14 г.</p> <p>Приложение № 12 «Требования по оформлению опросных листов», исх. № СК-1032 от 24.12.14 г.</p> <p>Приложение № 13 «Расчет договорной цены строительства объекта (базисно-индексный метод)».</p> <p>Приложение № 14 «№ МО-392 от 06.03.15 г. О включении дополнительных требований в задание на проектирование».</p>	
21.	Требования к составу и оформлению ПД/РД	
	<ul style="list-style-type: none"> – Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, 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 котором перечисляются комплекты рабочей документации. – 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). – Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией. – Согласовать проектные решения с Заказчиком. – Опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ». – Рабочая документация на бумажном носителе предоставляется только после получения подрядчиком согласования со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями и предоставления подписанного акта преднадзора. 	
22.	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.	
23.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами	
	– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных	

	<p>организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Получение положительного экспертного заключения по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы в территориальном Управлении Роспотребнадзора на «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей». – Передать в Департамент ЭБ и ООС согласованный «Проект предельно допустимых выбросов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей» с приложением всех необходимых согласований непосредственно после завершения согласования и в срок до начала строительства объекта. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ». 	
24.	Срок выдачи проекта	
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.	
25.	Срок выдачи тендерной документации	
	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.	Количество экземпляров ПД/РД	
	Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах. В электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - в 1 экземпляре.	
27.	Перечень получаемых согласований и заключений	
	<p>Подрядчик выполняет работы по запросу и получению всех необходимых согласований, заключений, экспертиз по рабочей документации от служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, энергоснабжающих и надзорных организаций.</p> <p>Подрядчик согласовывает опросные листы и заказные спецификации со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями.</p> <p>На стадии разработки рабочей документации Подрядчик выполняет предварительные согласования проектных решений со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями.</p> <p>Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</p>	
28.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	
	Не требуется.	
29.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР	
	<p>Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации.</p> <p>Расчет стоимости работ согласно приложению № 13 включить в состав пояснительной записки.</p> <p>Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.</p> <p>Сметную документацию выполнить в электронном виде в форматах Гранд-смета, *.agr, *.xml, *.xls.</p>	

Исполнитель:

Ведущий инженер ООПИР

Р. Х. Хатипов

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование № 107-15
объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Скважина № 3014П».

Заместитель Генерального
директора - Директор по
капитальному строительству
ОАО «СН-МНГ»

Николаев Д. А.

(подпись)
" " 2015 г.

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

Тухфатуллин И. Г.

(подпись)
" " 2015 г.

Начальник Управления
капитального строительства
и ремонта объектов
ОАО «СН-МНГ»
Лещенко Е. В.

(подпись)
" " 2015 г.

Начальник отдела
организации проектно-
изыскательских работ
ДПИРиВОЭ УКСиРО
ОАО «СН-МНГ»
Бабкин С. Н.

(подпись)
"23" 11 2015 г.

Заместитель
Главного инженера
по инфраструктуре
ОАО «СН-МНГ»

Седякин А. С.

(подпись)
" " 2015 г.

Начальник департамента
производственного
контроля, охраны труда,
пожарной безопасности,
гражданской обороны и
предупреждения
чрезвычайных ситуаций
ОАО «СН-МНГ»
Финк А. В.

(подпись)
" " 2015 г.

Главный инженер
Аганского НГДУ
ОАО «СН-МНГ»

Евдокимов В. В.

(подпись)
" " 2015 г.

Начальник НГП-5
Аганского НГДУ
ОАО «СН-МНГ»

Маркелов А. В.

(подпись)
" " 2015 г.

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
**ДЕПАРТАМЕНТ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ
ПРОИЗВОДСТВА И ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

ул. Кузьмина, дом 51, город Мегион, ХМАО-Югра, 628684

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

06 14 2015 г.

На № _____

№ 15-893

от _____ 2015г.

Начальнику УКСиРО
Е.В. Лещенко

*О направлении
технических условий.*

Уважаемый Евгений Владимирович!

Направляю Вам откорректированные технические условия на выполнение проектно-сметной документации по объекту «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Скважина №3014п», ввиду изменения наименования объекта. УПКС № 14-22382015.

С уважением,
Начальник



М.Н. Бессонов

УТВЕРЖДАЮ:

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

И.Г. Тухфатуллин
«___» _____ 2015 г.

Технические условия
на выполнение ПСД по объекту:
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Скважина №3014п»

1.	Наименование объекта															
	Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Скважина №3014п.															
2.	Географическое положение объекта															
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок.															
3.	Основание для проектирования															
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».															
4.	Заказчик															
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).															
5.	Вид строительства															
	Капитальное строительство.															
6.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию															
	2016г.															
7.	Условия ввода в эксплуатацию															
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.															
8.	Состав проектируемого объекта:															
	<u>Скважина №3014п:</u>															
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая от КП-9 до скважины №3014п</td><td>3,4</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на скважину №3014п в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,8</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод скв. №3014п – ГЗУ к.16 (Приложение № 1)</td><td>0,25</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод скв. №3014п – ГЗУ к.9 (Приложение № 1)</td><td>3,9</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая от КП-9 до скважины №3014п	3,4	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на скважину №3014п в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,8	Возможна корректировка	Нефтегазопровод скв. №3014п – ГЗУ к.16 (Приложение № 1)	0,25	Возможна корректировка	Нефтегазопровод скв. №3014п – ГЗУ к.9 (Приложение № 1)	3,9	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание														
Дорога внутрипромысловая от КП-9 до скважины №3014п	3,4	Возможна корректировка														
ВЛ 6кВ №1 на скважину №3014п в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,8	Возможна корректировка														
Нефтегазопровод скв. №3014п – ГЗУ к.16 (Приложение № 1)	0,25	Возможна корректировка														
Нефтегазопровод скв. №3014п – ГЗУ к.9 (Приложение № 1)	3,9	Возможна корректировка														
	– Координаты скважины представлены в Приложении № 5;															
	– Расчетные параметры работы скважины №3014п;															

№	месторождение	№ скв	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
1	Западно-Усть-Балыкское	3014п		БС10	87	47	40
1		1	0	Сумма	87	47	
			0	Ср. Q	87	47	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование скважины №3014п 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 №6;
- Запроектировать рабочее давление выкидного нефтепровода скважины до АГЗУ не более 40 кгс/см², наружный диаметр применяемых трубопроводов 114 мм;
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтеборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №1;
- Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе.
- При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения скважины к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов принять фактические величины давления на скважине. Отчет гидравлического расчета должен содержать: общепринятые в ОАО "СН-МНГ" величины расхода (м3/сут, т/сут), данные о давлении в начале и в конце каждого участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов.
- После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставлять в ДПРПиОМ обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включать в состав пояснительной записки.
- 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 скважины;
- Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком;
- Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках;
- Предусмотреть точку подключения бригады ТКРС, не более 40м от устья скважины;

- 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;
- Перед въездом на площадку разведочной скважины предусмотреть поворотный шлагбаум и информационный щит на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номер контактного телефона (на период строительства). После окончания строительства установить информационный щит при въезде на площадку разведочной скважины, на просматриваемом месте с указанием наименования объекта и владельца, номером контактного телефона и указанием его регистрационного номера согласно свидетельства о регистрации ОПО в государственном реестре и нанесенными запрещающими, предупреждающими и предписывающими знаками Р 06;М-02;М-05;М-06;М-07;W-09;W-01;W-02;P-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001) и надписью «въезд без искрогасителя –запрещен» (п. 9 в ред. Приказа Ростехнадзора от 12.01.2015 N 1).;
- Проектом предусмотреть монтаж на каждом узле трубопроводов металлических табличек во влагозащитном исполнении со схемой узла, которая включает в себя диаметр трубопровода, направление движения жидкости, контактный телефон владельца;
- Для канализационных колодцев принять отметку верха +600 мм;
- В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи: информационный стенд с нанесенными знаками М-06,М-01,W-09,P-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,P-02, М-07(№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); перед входом на площадку обслуживания станции управления W-08,W-09,P-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001);
- 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; рабочие площадки и площадки обслуживания, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения. При высоте более 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;
- Предусмотреть обустройство скважины земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м (ВНТП 3-85);
- Для размещения пожарной техники на въезде площадки скважины следует предусматривать площадку размером 20х20 м.(ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).

10.	<p>Особые условия строительства</p> <ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство. – Скважина №3014п расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. – Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. Приложение №7. – Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. (ППБ в Лесах п.19) – 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"> – 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; – 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)
11.	<p>Требования к режиму безопасности и гигиене труда</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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. – 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 <u>СП 12-136-2002</u>, <u>СП 2.2.1.1312-03</u>, <u>СП 2.2.2.1327-03</u>, <u>СанПиН 2.2.3.1384-03</u>, <u>СНИП 12-03-2001</u>, <u>СНИП 12-04-2002</u> (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность)
12.	<p>Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального</p>

	строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных и площадных объектов в соответствии с Федеральным Законом от 10.01.2002г № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
	<ul style="list-style-type: none"> – 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. – При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод». – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций.
13.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	<ul style="list-style-type: none"> – 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.
14.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	<ul style="list-style-type: none"> – Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №390 от 25.12.2012 года и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
15.	Материалы, представляемые Заказчиком
	<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 скважины».</p> <p>Приложение № 6 «Технические условия на проектирование АСУ ТП».</p> <p>Приложение № 7 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений».</p> <p>Приложение № 8 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов».</p> <p>Приложение № 9 «Обзорная схема трубопроводов».</p>
16.	Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> – Согласовать проектные решения с Заказчиком. – Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».
17.	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.
18.	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 с подписанием акта преднадзора. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».

Исполнитель:
Инженер 1 категории ОПOM ДПРПиOM

О.В.Журавель

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Скважина №3014п»

<p>Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Бессонов М.Н. " " 2015г.</p>	<p>Главный инженер Аганского НГДУ</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Евдокимов В.В. " " 2015г.</p>
<p>Главный маркшейдер</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Новичков А.А. " " 2015г.</p>	<p>Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Гортиков А.А. " " 2015г.</p>
<p>Начальник департамента производственного контроля, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Финк А.В. " " 2015г.</p>	



Открытое Акционерное Общество
"Славнефть – Мегионнефтегаз"
**ДЕПАРТАМЕНТ ТРУБОПРОВОДНОГО
ТРАНСПОРТА**

ул. Кузьмина 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел.: (34643) 46-902 факс: (34643) 4-62-53

"04" "06" 2015 г.
На № _____

№ МР-228
от «__» _____ 2015г.

Начальнику ДПП и ОМ
М.Н. Бессонову

О направлении ТУ

Уважаемый Михаил Николаевич!

Направляю Вам технические условия для разработки проектно-сметной документации по объектам:

«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Кусты скважин №№ 21,23,24».

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Скважина №3014п».

Приложение: ТУ – 20л., 1э.

С уважением,
Начальник

М.Г. Разин

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«___» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объектам
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Скважина №3014П».

1. Месторождение, район строительства	Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти, Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1. Нефтегазопровод «скв.3014П- к.16» 2. Нефтегазопровод «скв.3014П- к.9»
4. Основные технико-объекта проектирования	<p>1 Этап. Нефтегазопровод от «скв.3014П- к.16» От скважины 3014П по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Западно-Усть Балыкского месторождения нефти. Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 87/47$ Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.</p> <p>2 Этап. Нефтегазопровод от «скв.3014П- к.9» От скважины 3014П по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Западно-Усть Балыкского месторождения нефти. Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 87/47$ Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.</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>–В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС;</p> <p>В проектной документации необходимо указывать амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1);</p> <p>–В проектной документации необходимо присваивать</p>

объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв. постановлением Госстандарта РФ от 26 декабря 1994 г. №359);

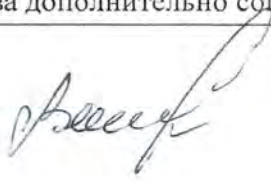
- При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электроприводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности.
- Для строительства нефтегазопровода рассмотреть варианты применения трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ.
- Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами.
- Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;
- На нефтегазопроводе предусмотреть установку узла контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ;
- Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов.
- Срок эксплуатации нефтегазопроводов определить проектом.
- Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Прил. № 1);
- В проекте предусмотреть все необходимые материалы для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов;
- Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком.
- **Гидравлический расчет необходимо осуществлять в программном продукте OISPipe.**
- При проведении гидравлического расчета учитывать
- существующие трубопроводы. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;
- Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см^2 ;
- При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации;
- Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно

- ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см²;
- Предусмотреть прокладку трубопроводов подземную, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода;
- 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);
- При проектировании камер пуска, приема очистных устройств необходимо предусматривать отводы для прохождения диагностических снарядов.
- 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:
 1. при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м;
 2. при пересечении дороги с усовершенствованным покрытием – от бровки земляного полотна на 5м, но не менее 2м от подошвы насыпи.
- 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;
- Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2.
- Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам:
 - а) «холодная» врезка,
 - б) врезка тройником,
 - в) подключение в существующую задвижку
- 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);
- 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.

	<ul style="list-style-type: none"> –Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком; –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; –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 коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций. –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 через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны. –При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.
6. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. <p>По защите окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.
7. Особые условия	<p>Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий.</p> <ul style="list-style-type: none"> -Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. <p>Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ, ДТТ ОАО «СН-МНГ»</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать организационные мероприятия по контролю

	<p>качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
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 группы ИиНТ 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 нефтегазопровода проектируемой скважины 3014П. Западно-Усть-Балыкского м/р. Приложение №1

1 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-0,25км.

2 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-3,9км.

Предусмотреть ЗКЛ для подключения существующих и проектируемых кустов

3014П К-16
3011П К-9
3013П К-21

- Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключений корректировать по результатам изысканий. Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключений (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку) с ПТО АНГДУ обязательно.
- Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.
- Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

Исполнитель	Ведущий инженер ГИИНТ
Должность:	Войтович Е.А.
Ф.И.О.:	<i>[Signature]</i>
	подпись

1 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-0,25км.

2 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-3,9км.

Предусмотреть ЗКЛ для подключения существующих и проектируемых кустов

3014p K-16

3011p K-9

3013p K-21

1. Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключений корректировать по результатам изысканий. Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключений (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку) с ПТО АНГДУ обязательно.

2. Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.

3. Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

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

1. Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключений корректировать по результатам изысканий. Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключений (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку) с ПТО АНГДУ обязательно.

2. Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.

3. Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

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

подпись

2. Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.

3. Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

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

Должность: Ведущий инженер ГИИНТ
 Ф.И.О.: Войтович Е.А. 
 подпись

2. Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.
3. Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

Должность: Ведущий инженер ГИИНТ
 Ф.И.О.: Войтович Е.А. 
 подпись

Ф.И.О.: Войтович Е.А.

 подпись

подпись

Ограждение узла задвижек

Ограждение выполнить в модульном исполнении.

На вбитые стальные трубы с помощью пластин (петель) монтировать пролеты ограждения.

Обеспечить возможность производства монтажа и съема 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 2200 мм.

Цветовая раскраска:

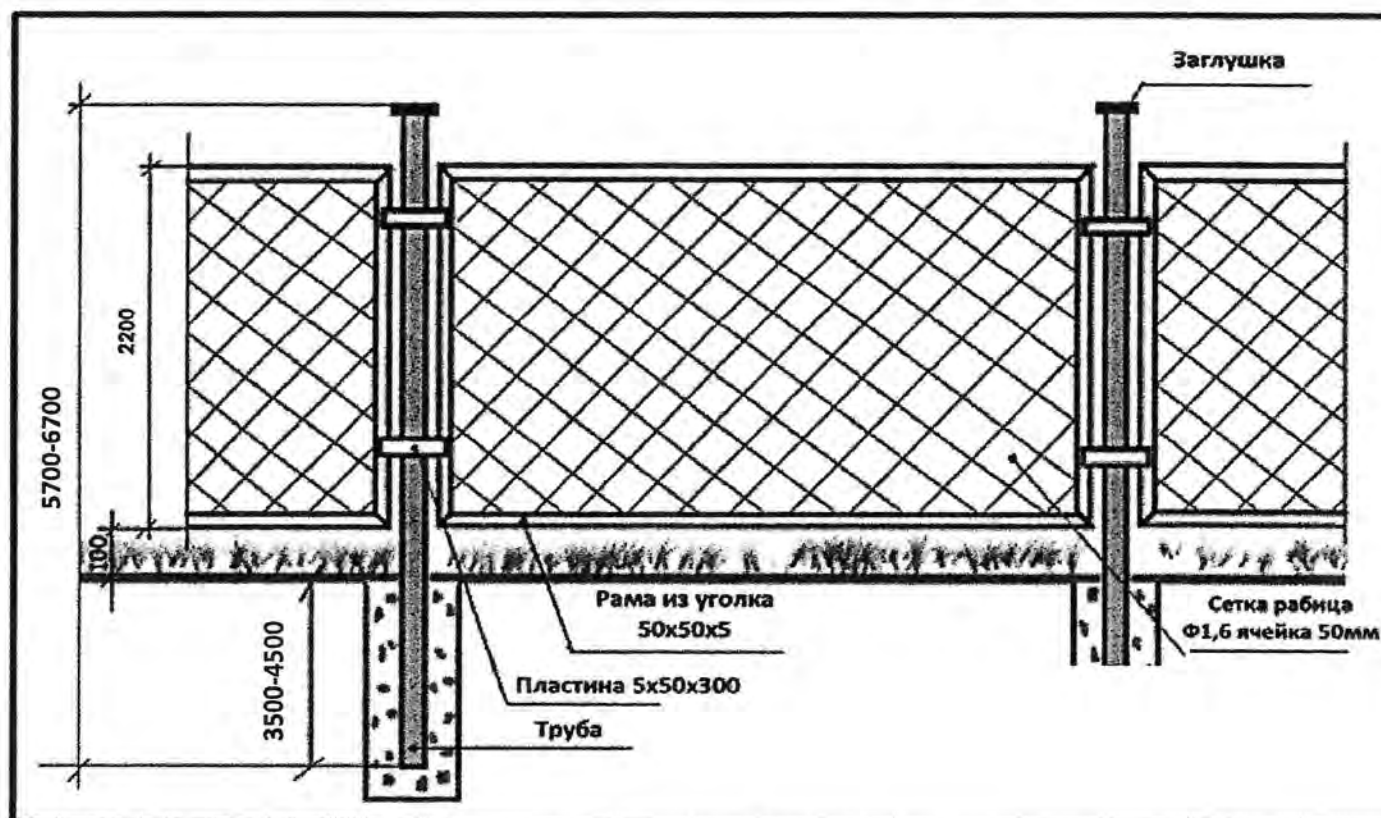
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.



Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

Р – давление проектное(кгс/см²)

Ду – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

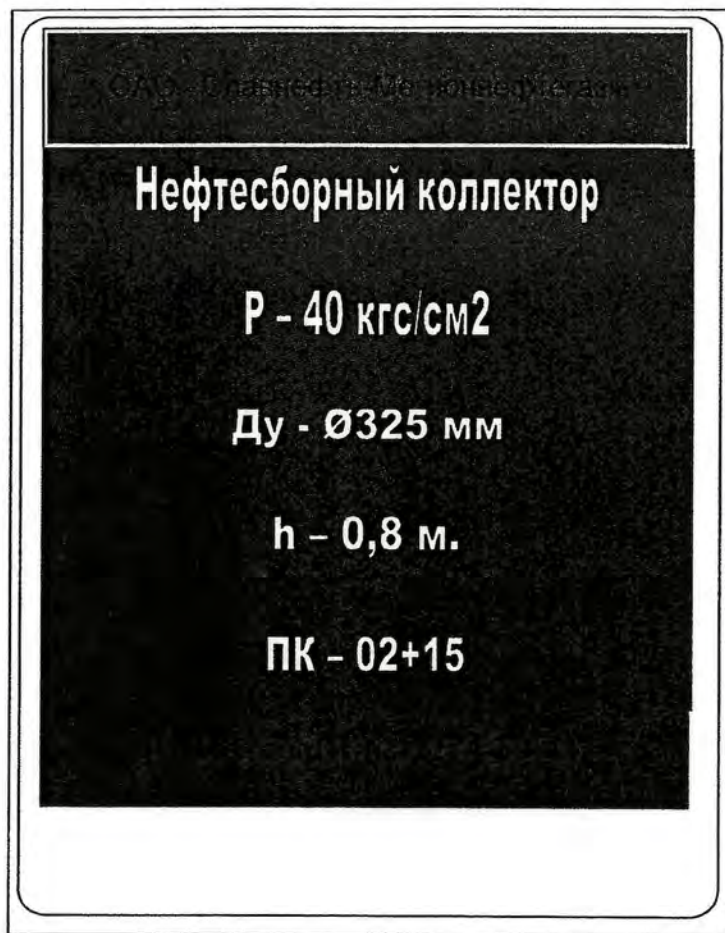
Телефон:

ЦИТС ОАО «СН-МНГ» 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

15 сентября 2015 г.
На № _____

№ СМ-1284
от _____ 2015 г.

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

О предоставлении ТУ

Уважаемый Михаил Николаевич!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение КПП-8 Чистинного месторождения нефти, 3014п. Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.

Приложение:

1. ТУ №1155-ИБ от 03.06.2015г.- 2 листа в 1 экз.;
2. ТУ №1154-ИБ от 03.06.2015г.- 2 листа в 1 экз.

С уважением,



С. Ю. Мухин



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) 4-15-83 / 4-16-06

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

«03» 06 2015г.

№ 1155-ИБ

Технические условия
на электроснабжение 3014п Западно-Усть-Балыкского
месторождения нефти

Сообщаю технические условия на электроснабжение 3014п Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.

Установленная мощность – 63 кВт.

1. Разработать проект электроснабжения 3014п Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти, согласовать его с ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
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 ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1. Проверочный расчет электрооборудования ячеек № 6, 11 ПС 6/35кВ «Касаев» на соответствие величине подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену.
 - 5.2. Проверочный расчет КЛ-6кВ от ячеек № 39, 40 ЗС-6кВ, 4С-6кВ ПС 220/10/6кВ «Каркатеевы» до первых опор ВЛ-6кВ Ф.№39, 40 на соответствие величине подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену или монтаж дополнительных КЛ-6кВ.
 - 5.3. Расчет уставок РЗА для проектируемых присоединений. Результаты расчетов предоставить в ООО «ЮЭС».
 - 5.4. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.5. Напряжение на шинах проектируемой ПС-35/6кВ «Куст-9» - в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.6. Точки подключения: проектируемая ВЛ-6кВ на КП-16 от ПС-35/6кВ «Куст-9». Номер опоры определить проектом.

- 5.7. Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точки подключения до проектируемой КТПН развечной скважины № 3014п. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
- 5.8. Устройства защиты от грозовых перенапряжений типа РМК, РДИП и т.п.
- 5.9. Индикаторы неисправностей LineTroll для определения коротких замыканий и замыканий на землю в воздушных линиях.
- 5.10. На стадии проектно-изыскательских работ выявить пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с коммуникациями сторонних организаций и получить от них технические условия для выполнения пересечений.
- 5.11. В проекте привести точный расчёт вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии требованиям ПУЭ п.2.5.207.
- 5.12. Постоянные знаки на опорах ВЛ в соответствии требованиям ПУЭ п.2.5.23.
- 5.13. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии требованиям ПУЭ.
- 5.14. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии требованиям ПУЭ.
- 5.15. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного автотранспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 № 160.
- 5.16. Монтаж ЛР-6кВ на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых КТПН-6/0,4кВ.
- 5.17. Строительство КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных одотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Количество, технические характеристики КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
- 5.18. Крепление проводов к ЛР-6кВ, КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
- 5.19. Мачту освещения, грозозащиту оборудования развечной скважины № 3014п.
- 5.20. Прокладку КЛ-0,4кВ от точки подключения до электроприемников по кабельным эстакадам. Технические характеристики, способ прокладки определить проектом.
- 5.21. Трассы КЛ, ВЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
- 5.22. Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии требованиям глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
6. Срок действия ТУ-6 месяцев.

Главный инженер

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ»

И.И. Байгильдин

В.Е. Сыровежкин

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

8 с.л.д. 2015г.
На № _____

№ МС-199
от _____ 2015г.

**Начальнику ДПРПиОМ
ОАО «СН-МНГ»
М.Н. Бессонову**

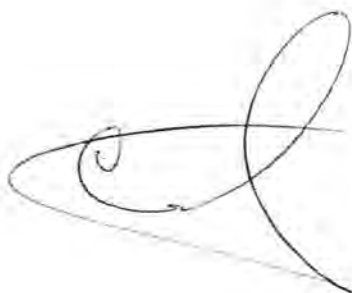
О предоставлении проектных данных

Уважаемый Михаил Николаевич!

В ответ на письмо № МБ-347, направляю Вам для проектирования проектные данные и динамику основных показателей разработки по скважине № 3014п Западно-Усть-Балыкского месторождения.

Приложение: 1. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по скважине № 3014п Западно-Усть-Балыкского месторождения.

С уважением,



М.Ф. Старицын

Проектные данные по скв № 3014П Западно-Усть-Балыкского месторождения

№ п.п	Месторождение	скважина	Пласт	Кол-во скважин					объем добычи		объем закачки м3/сут	Давление нагн атм	Газо- содерж-е м3/т	Пл. тем-ра град	Тип насосов
				всего	добыв	нагн		водозаб	жидк м3/сут	нефти т/сут					
						с отраб	без отраб								
Аганское НГДУ															
1	З-У-Балыкское	3014П	БВ 10	1	1	0	0	0	87	47			46	82	ЭЦН
1	Итого по месторождению			1	1	0	0	0							

Данные с учетом отработки нагнетательных скважин (в сумме всех работающих скважин по пусковому дебиту).

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

Начальник ОМИППР ОАО "СН-МНГ"

Юрков И.С.

Горбань А.М.

Основные показатели разработки скв № 3014П Западно-Усть-Балыкского месторождения

№	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	КП										
1.1	Общий фонд скважин, шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	в т. ч. - добывающих	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	- нагнетательных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- водозаборных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Добыча нефти, тыс. т	9,360	18,980	18,221	17,492	16,792	16,121	15,476	14,857	14,262	13,692
1.3	Добыча жидкости, тыс. т	15,660	31,755	31,755	31,755	31,755	31,755	31,755	31,755	31,755	31,755
1.4	Закачка рабочего агента, тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник ОМиППР ОАО "СН-МНГ"



А.М. Горбань

Каравашкина Н.Ю.
тел. 46-467

Расчетные параметры работы скв. № 3014П Западно-Усть-Балыкского месторождения

№	месторождение	№ скв	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
1	Западно-Усть-Балыкское	3014П		БС10	87	47	40
1		1	0	Сумма	87	47	
			0	Ср. Q	87	47	



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

13 05 2015 г.
На № 115 - 373

№ 141 - 161
от 12 05 2015 г.

Начальнику ДПП и ОМ
М.Н. Бессонову

О предоставлении информации

В ответ на исх. № МБ-373 от 12.05.2015г. направляю перечень скважин КП № 8 Чистинного месторождения, КП № 1146 Северо-Островного месторождения, скважины 3014п Западно-Усть-Балыкского месторождения с планируемым погружным оборудованием, согласно предоставленным проектным данным.

Приложение: на 3 л., 1 экз.

Начальник ТО ДНГ ДДНГ

Н.Р. Шамсутдинов

Расчетные параметры работы скв 3014п Западно-Усть-Балыкского м/р с планируемым погружным оборудованием

Месторождение	№ скважины	Куст	Назначение	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид-ти	Qпуск. т/сут по нефти	%	Планируемый насос	Мощность ПЭД, кВт
Западно-Усть-Балыкское	***	3014п		БС10	87	47	40	5-80-2200	63
				Сумма	87	47			63
				Ср.Q	87	47			

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

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

тел. (34643) 46-880, факс (34643) 46-975

15 мая 2015 г.
На № ПД-564

№ ПД-564
от 15 мая 2015 г.

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

Об исходных данных по кустовым площадкам

Сообщаем проектные координаты скважины, включенной в план разведочного бурения.

Система координат 1963г.

№ п/п	№ куста	Месторождение	Координаты		НДС
			X	Y	

1.	3014п	Зап-Усть-Балыкское	774461	515603	
----	-------	--------------------	--------	--------	--

Примечание: ГПП- отсутствует

/Главный маркшейдер

Начальник департамента
геологии и недропользования

Начальник отдела
земельных отводов


А.А.Новичков


М.Ф.Старицын


Д.В.Соловей

M 1:40 000

M 1:40 000

Длина - 4,29 км



**Технические условия
на систему автоматизации и связи по объекту
«Обустройство одиночной скважины
№ 3014п Западно-Усть-Балыкского м/р»**

1. Информация с одиночной скважины при помощи станции управления передается на систему ТМ по радиоканалу.

2. Станцию управления (СУ) одиночной скважины смонтировать на площадке управления скважины 3014п.

СУ телемеханики одиночной скважины выполнить в виде навесного обогреваемого шкафа типа ШПТ-160-Ст с установленным в нем оборудованием для управления технологическим процессом и передачи данных в систему ТМ.

3. Для вывода параметров скважины 3014п в систему телемеханики (ТМ НПП) применить контроллер типа СТМ-ZK91 фирмы ЗАО НПО«Интротест», г. Екатеринбург, в обогреваемом шкафу типа ШПТ.

4. Со станции управления нефтяной скважины предусмотреть телемеханический контроль состояния насоса «работает», «не работает» по линии связи:

- дискретный сигнал типа «сухой контакт» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

- предусмотреть передачу данных с контроллеров станций управлений при помощи:

цифрового сигнала типа интерфейс «RS 485» с использованием кабеля типа «ГЕРДА-КВ» производства НПП «Герда»;

5. Передачу данных осуществить с применением радиостанции Motorola GM340. Прожекторную мачту с АФУ разместить максимально близко к площадке, с установленной СУ.

Приложение:

ТУ по организации радиосвязи

6 л.

Начальник отдела

С.В. Наливайко





Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – «Югра»
город Мегион
Общество с ограниченной ответственностью
«АВТОМАТИЗАЦИЯ и СВЯЗЬ-СЕРВИС»

628600, Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск
Западный промышленный узел,
Панель 4, ул. Индустриальная, д.85, строение 17
телефон (34643) 4-14-44
факс (34643) 4-14-04
E-mail: ais-s@mail.ru

ИНН / КПП 8605016748 / 860301001
р/с 40702810200290002702
в ОАО «УРАЛСИБ» г. Москва
к/с 30101810100000000787
БИК 044525787

Исх.№ АХ 1022/03

«21» мел 2015г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ РАДИОСВЯЗИ ДЛЯ
ОБЪЕКТА ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. СКВАЖИНА № 3014п'.**

1. Радиоканал АСУ ТП

Канал передачи данных между компьютером ТМ, установленным в АБК НГП-5 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Аганского НГДУ и кустовым контроллером реализовать при помощи установки на мачте освещения абонентского модуля Motorola Canopy с частотой 2,4ГГц.

На кустовой площадке оборудование радиостанции Motorola Canopy с сетевым коммутатором, устройством грозозащиты и источником бесперебойного питания устанавливается в шкафу обогреваемого типа «Диабокс» встроенным мастер-контроллером СТМ ЗК. Обогреваемый шкаф установить на площадке ТМПН.

Предусмотреть размещение АФУ на прожекторной мачте.

Прожекторную мачту расположить не далее 5м. от площадки ТМПН.

В качестве базовой станции предусмотреть станцию, расположенную на мачте связи Западно-Усть-Балыкского м.р. в соответствии с разрешением на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 286-рчс-15-0185 от 07.05.2015г. со следующими показателями:

1. Отметка земли существующей радиомачты _____, высота _____, координаты _____;
2. Высота подвеса и азимуты точек доступа технологической связи в соответствии с разрешением № 286-рчс-15-0185;
3. Используемые частоты – 2,4 ГГц;
4. Коэффициент усиления – 7 дБ.

При размещении антенн необходимо учитывать следующие факторы:

- антенну необходимо располагать в стороне от отражающих объектов;

- от больших по размерам препятствий антенная мачта должна быть удалена на расстояние, превышающее три-пять её высот;

расстояние от антенны до металлических предметов должно быть не менее двух длин волн.

Высоту подвеса оборудования АФУ предусмотреть расчетом профиля от диспетчерского пункта телемеханики до кустовой площадки с учетом качественных показателей предложенного оборудования.

Монтаж и установку радиостанций, антенных устройств необходимо производить согласно технической документации фирмы-изготовителя с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 286-рчс-15-0185 от 07.05.2015 срок действия до 06.05.2025г.

1 экз. 4 листа.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского м/р. Скважина №3014П.» до «31» декабря 2015г.

Генеральный директор

А.В. Курчук



Согласовано:

Начальник ОА

ОАО «СН-МНГ»

С.В. Наливайко

2015г.



МИНИСТЕРСТВО
ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
И СВЯЗИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
СВЯЗИ
(РОССВЯЗЬ)

ул. Тверская, 7, Москва, 125375
Справочная: 771-82-73
Факс: 771-87-54
E-mail: mail@minsvyaz.ru

№ _____

из № _____

РАЗРЕШЕНИЕ

на использование радиочастот или радиочастотных каналов

№ 07-002891

От 16.03.2014
(дата выдачи)Срок действия до: 15.03.2017
(дата)

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи: общество с ограниченной ответственностью "Автоматизация и Связь-Сервис" (далее - пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

Место нахождения (жительства) пользователя: Западная № 8 ул., д. 19, г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 638684
8605016748

ИНН:

Служба радиосвязи:

сухопутная подвижная

Назначение РЭС:

выделенная сеть связи

Район установки РЭС:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Основание: заявление от 09.11.2006 № 3524/03, решение ГКРЧ от 01.03.1994 № 18/5, от 01.04.2006 № 17/3 и заключение экспертизы о возможности использования радиоэлектронных средств и об электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 09.10.2006 № 05-3-031783.

Приложение: Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов на 3 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя

С.А. Булан'

Примечание: Настоящее разрешение без условия использования радиочастот или радиочастотных каналов недействительно.



Приложение
к разрешению на использование
радиочастот или радиочастотных каналов
от «26» 05 2007 № 07-002891

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными правовыми актами.

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану.

1.2. Ввод РЭС в эксплуатацию должен быть осуществлен пользователем радиочастотным спектром в течение одного года с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Продление данного срока не допускается, за исключением РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, для которых допускается продление срока ввода в эксплуатацию до двух лет.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации. Использование РЭС без регистрации не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с настоящим разрешением не может быть передано одним пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Федерального агентства связи.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить использование радиочастот или радиочастотных каналов при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также работу РЭС на передачу при проведении специальных мероприятий и в чрезвычайных ситуациях.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Федеральное агентство связи не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушения условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Федеральным агентством связи на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае невыполнения пользователем радиочастотным спектром условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. При наличии в документах, представленных заявителем, недостоверной или искаженной информации, повлиявшей на принятие решения о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Федеральное агентство связи вправе обратиться в суд с требованием о прекращении или непродлении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС.

2.1. Использование радиочастот или радиочастотных каналов разрешается без создания помех РЭС, используемых для нужд государственного управления, президентской связи, правительственной связи, нужд обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, и без предъявления претензий на помехи со стороны указанных РЭС в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2.2. Работа абонентских станций разрешается только в пределах зоны обслуживания базовой станции.

3. Частотно-территориальный план радиоэлектронного средства (сети).

Основные технические характеристики оборудования сети		
Диапазон рабочих частот:	на передачу	146,0-174,0 МГц
	на прием	146,0-174,0 МГц
Класс излучения:	8K50F3E	
Мощность излучения АС	стационарных и возимых - до 10 Вт, носимых - до 2 Вт	

Обозначение в сети	Место установки РЭС, географические координаты (широта, долгота)	Высота подвеса антенны от уровня земли	Коэффициент усиления антенны	Азимут / угол места главного лепестка антенны / поляризация	Мощность несущей на выходе передатчика (на канал)	№ канала	Частоты	
							передачи БС	приема БС (передачи АС)
	град, мин	м	дБ	град	Вт		МГц	МГц
БС-1	Нефтеюганский рн, Западно-Усть-Балыкское месторождение, УПН 60N57 72E24	40	9,0	0-360/0/вертикальная	10,0		160,4375	160,4375
АС-1	Нефтеюганский рн, Западно-Усть-Балыкское месторождение, куст-1 61N05 72E15	10	9,0	0-360/0/вертикальная	10,0		160,4375	160,4375
АС-2	Нефтеюганский рн, Западно-Усть-Балыкское месторождение, база 61N06 72E16	10	9,0	0-360/0/вертикальная	10,0		160,4375	160,4375

АС стационар- ные	В зоне действия БС-1	15	0,0	0-360/ 0/ верти- кальная	10,0		160,4375	160,4375
-------------------------	-------------------------	----	-----	-----------------------------------	------	--	----------	----------

Заместитель руководителя
Федерального агентства связи



[Handwritten signature]
С.А. Буланч

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Скважина №3014п»
(полное наименование объекта)

**Российская Федерация, Тюменская область, Ханты – Мансийский автономный округ
Югры, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок.**
(адрес расположения объекта)

<i>№ п/п</i>	<i>Признаки</i>	<i>Идентификация по признакам</i>	<i>Примечание</i>
Скважина №3014п (технологическое оборудование, сооружения скважины)			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены: -для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода); -для закачки пластовой воды в систему ППД.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – АН и А, ВН и В, ДН и Д соответственно.	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
Нефтебор от скважины №3014п до точки врезки в существующую систему			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин	

2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности - АН (узлы установки арматуры)	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
ВЛ-6кВ на скважину №3014п			
1	Назначение	Электроснабжение проектируемых объектов скважины.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	

7	Уровень ответственности	Повышенный	Проложены в одном коридоре с нефтегазосборным трубопроводом (опасными производственными объектами).
Автомобильная дорога до скважины №3014п			
1	Назначение	Внутрипромысловые автомобильные дороги – обеспечивают транспортную связь проектируемых сооружений с объектами месторождения	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Не входят в перечень, приведенный в п.11 статьи 48.1 Градостроительного кодекса РФ
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

Инженер 1 категории ОПМ ДППиОМ



О.В. Журавель

Западно-Усть-Балыкское месторождение
Геолого-физическая характеристика пласта БС₁₀¹.

ПАРАМЕТР	Пласт БС ₁₀ ¹
Средняя глубина залегания, м	2434
Тип залежи	пластово-сводовая литологически экранированная
Тип коллектора	поровый, теригенный
Площадь нефтеносности, тыс.м ²	24015
Средняя общая толщина, м	16,4
Средняя нефтенасыщенная толщина, м	4,4
Средняя водонасыщенная толщина, м	1,2
Пористость, %	20
Средняя нефтенасыщенность, д.е.	0,657
Проницаемость, мД	24
Коэффициент песчанистости, д.е.	0,29
Коэффициент расчлененности, д.е.	3,7
Начальная пластовая температура, °С	73
Начальная пластовое давление, МПа	25
Вязкость нефти в пластовых условиях, мПа*с	3,22
Плотность нефти в пластовых условиях, т/м ³	0,812
Плотность нефти в поверхностных условиях, т/м ³	0,879
Абсолютная отметка ВНК, м	2444 - 2455
Объемный коэффициент нефти, д.е.	1,147
Содержание серы в нефти, %	2,13
Содержание парафина в нефти, %	3,7
Давление насыщения нефти газом, МПа	8,8
Газосодержание нефти, м ³ /т	57,2
Вязкость воды в пластовых условиях, мПа*с	0,43
Плотность воды в пластовых условиях, т/м ³	0,996

