

«УТВЕРЖДАЮ»

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Заместитель Генерального директора –

Главный инженер

А. М. Пятаев

« 11 » 2015 г.



**Задание на проектирование № 112-15
объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 27».**

1.	Наименование объекта
	Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 27.
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Северо-Островной лицензионный участок.
3.	Основание для проектирования
	Бизнес-план 2016-2018 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
	2017 г.
9.	Стадия проектирования
	Проектная документация, рабочая документация.

10.	Условия ввода в эксплуатацию																		
	Предусмотреть поэтапный ввод объекта в эксплуатацию.																		
11.	Потребность в инженерных изысканиях																		
	<p>Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для строительства кустовой площадки № 27, размещением всего необходимого оборудования, трасс нефтесборных сетей, водоводов. ВЛ-6 кВ, автодорог.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникации (глубины их залегания и диаметры), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Обязательно согласовать:</p> <ul style="list-style-type: none">- задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»;- полностью снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой. <p>Предоставить 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, СП47.13330.2012.</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, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие 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><u>Куст скважин № 27 – 12 скважин:</u></p> <table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 27</td><td>4,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>1 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>1 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>2 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>8,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>2 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>8,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 27	4,5	Возможна корректировка	1 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка	1 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка	2 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка	2 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																	
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 27	4,5	Возможна корректировка																	
1 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка																	
1 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка																	
2 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка																	
2 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка																	

Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	1,2	Возможна корректировка
Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	1,2	Возможна корректировка
Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.к.29» (Приложение № 1)	3,3	Возможна корректировка

</

- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтеборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 1.
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двухтрубной системы нефтеборов. Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе.
- При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения кустовой площадки к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов принять фактические величины давления на кустовых площадках. 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.
- Предусмотреть монтаж перспективных ЗКЛ в начале и в конце трассы нефтебора.
- После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставить в ДПРПиОМ обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включить в состав пояснительной записки.
- Требования к организации системы ППД куста № 27:
Централизованно-локальная, подтоварная вода (также сеноманская вода от водозаборных скважин) по системе трубопроводов поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 180 атм.
- 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.
- При бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) отходов бурения на срок не более 6 месяцев для изготовления вторичной продукции (строительного материала) и последующей утилизации.
- При нахождении кустовой площадки на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), в границах водоохранных зон, а также при наличии других обоснованных факторов, согласованных с Заказчиком, предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком.
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение объекта (площадки временного складирования отходов бурения) на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекту бурения, для осуществления работ по выемке и утилизации отходов. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями к секциям площадки для осуществления работ по выемке и/или обезвреживанию (переработке) и утилизации отходов бурения по ходу строительства скважин.
- Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком.
- Устройство свайных оснований обязательно на выходе с БГ и входе в ГЗУ на подводящих и отводящих трубопроводах.
- Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках.
- Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС на кабельных эстакадах каждые

50 м, 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.
- 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, а также 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: перед входом в ГЗУ выполнить трафаретом предупредительную надпись «Перед входом провентилировать в течение 20 минут», информационный стенд с нанесенными знаками М-06, М-01, W-09, Р-02, М-04, Р06, 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).
- 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 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).
- Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м (ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).

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 2.2.4.706-98).

Параметры здания блока ГЗУ:

Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.

	<p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p> <p>Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p> <p>В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкобрасываемые ограждающие конструкции (СП 4.13130.2013, п. 6.2.5).</p> <p>В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (СП 2.2.1.1312-03, п. VI).</p> <p>Параметры здания блока БМА:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p> <p>– Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p>
15.	<p>Особые условия строительства</p> <ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовываются с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации и приложением № 8. – Кустовая площадка № 27 расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. <p>Не допускать хранения нефти в открытых емкостях и котлованах, а также загрязнения территории горючими веществами (нефтью, мазутом и другими, ППБ в лесах п.33).</p> <p>Не допускать захламления территории, отведенной под буровые, площадочные и линейные объекты, производственными и бытовыми отходами. (N 89-ФЗ от 24.06.1998 (ред. от 29.12.2014) "Об отходах производства и потребления").</p> <p>Полосы отвода и охранные зоны вдоль трубопроводов, проходящих через лесные массивы, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов. Через каждые 5 - 7 километров трубопроводов устраивать переезды для противопожарной техники и прокладывать минерализованные полосы шириной 2 - 2,5 метра вокруг колодцев на трубопроводах (ППБ в лесах п.34).</p> <p>При строительстве, реконструкции трубопроводов обеспечить складирование и уборку заготовленной древесины, порубочных остатков и других горючих материалов (ППБ в лесах п.35).</p> <p>Обеспечить регулярное проведение очистки используемых лесов и примыкающих опушек леса, искусственных и естественных водотоков от захламления строительными, промышленными, древесными, бытовыми и иными отходами, мусором.</p> <p>При проведении производственной деятельности восстанавливать нарушенные лесные дороги, кварталные столбы, кварталные просеки.</p> <p>До начала проведения производственных работ производить установку аншлагов на природоохранную и пожарную тематику (Приказ Рослесхоза от 27 декабря 2010 г. N 515 «Об утверждении порядка использования лесов для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых» п. 19).</p> <ul style="list-style-type: none"> – Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена

	<p>противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра (ППБ в лесах, п.19).</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 бурение скважин 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).
16.	<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 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. – 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. 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.	<p>Перечень мероприятий по охране окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> – Разработать перечень мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 04.09.1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха», Приказом Минприроды от 25.07.2011 г. № 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 г. № 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» – Получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы.

	– Получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы. Получить все согласования и экспертизы эксплуатирующих и надзорных организаций.
18.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	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
	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-681 от 25.08.15 г., исх. № МР-329 от 11.08.15 г.</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение», исх. № ВКС-629 от 27.03.15 г.</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки», исх. № МС-83 от 03.03.15 г.</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование», исх. № 14-87 от 06.03.15 г.</p> <p>Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС», исх. № АН-108А от 27.02.15 г.</p> <p>Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем шлама с одной скважины», исх. № АТ-46/195 от 05.03.15 г.</p> <p>Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» от 16.03.15 г.</p> <p>Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений».</p> <p>Приложение № 9 «Геолого-физическая характеристика продуктивных пластов Островного месторождения».</p> <p>Приложение № 10 «Технические условия на разработку сметной документации для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» от 04.09.15 г.</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 «Типовой проект обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ».</p> <p>Приложение № 15 «№ МО-392 от 06.03.15 г. О включении дополнительных требований в задание на проектирование».</p> <p>Приложение № 16 «Типовой технический стандарт по выбору материалов для ремонта, реконструкции, строительства промысловых трубопроводов на месторождениях ОАО «СН-МНГ» (предоставляется Заказчиком в электронном виде по запросу подрядной организации на начальном этапе проектирования).</p> <p>Приложение № 17 «Технический стандарт «Унификация применяемых технических устройств». СТО 701» (предоставляется Заказчиком в электронном виде по запросу подрядной организации на начальном этапе проектирования).</p>
21.	Требования к составу и оформлению ПД/РД
	– Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48).

	<p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ.</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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. – Предусмотреть площадку для складирования леса от вырубki полосы отвода для объекта строительства.
22.	<p>Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании</p> <p>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.</p>
23.	<p>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</p> <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 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. – При амбарном способе бурения - получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы. – 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>Разработать сметную документацию на устройство и содержание площадки для складирования леса, а также на вывоз леса до площадки складирования.</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 № 112-15
объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 27».

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

Николаев Д. А.


 (подпись)
 " " 2015 г.

Заместитель
 Главного инженера
 по производству
 ОАО «СН-МНГ»

Седякин А. С.


 (подпись)
 27 " 10 2015 г.

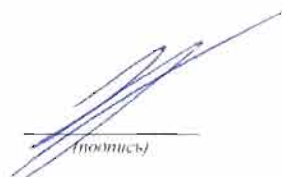
Директор по
 перспективному развитию
 производства и
 обустройству
 месторождений
 ОАО «СН-МНГ»

Тухфатуллин И. Г.


 (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.

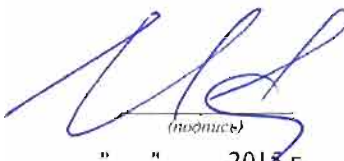
Начальник Управления
 капитального строительства
 и ремонта объектов
 ОАО «СН-МНГ»

Лешенко Е. В.


 (подпись)
 " " 2015 г.


Главный инженер
 Аганского НГДУ
 ОАО «СН-МНГ»

Евдокимов В. В.


 (подпись)
 " " 2015 г.

Начальник отдела
 организации проектно-
 изыскательских работ
 ДПИРиВОЭ УКСиРО
 ОАО «СН-МНГ»

Бабкин С. Н.


 (подпись)
 " " 2015 г.

Начальник НГП-3
 Аганского НГДУ
 ОАО «СН-МНГ»

Трубин В. 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

28 08 2015 г.
На № _____

№ МБ-681
от _____ 2015 г.

Начальнику УКСиРО
ОАО «СН-МНГ»
Е.В. Лещенко

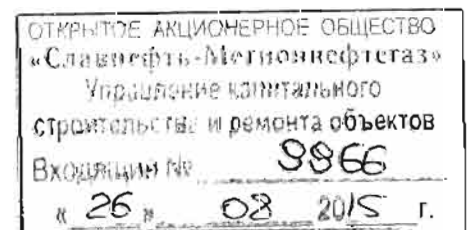
*О направлении
технических условий.*

Уважаемый Евгений Владимирович!

В связи с включением в производственную программу эксплуатационного бурения БП 2016-2018гг. (оптимальный вариант) КП-7 Кетовского месторождения нефти, КП-27 Северо-Островного месторождения нефти, КП-25 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти, КП-100 Мыхпайского месторождения нефти, направляю Вам технические условия на выполнение проектно-сметной документации по объектам:

1. «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №25». УПКС № 14-22882015;
2. «Обустройство Мыхпайского месторождения нефти. Куст скважин №100». УПКС № 14-22892015;
3. «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Куст скважин №7». УПКС № 14-22902015;
- ✓ 4. «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин №27». УПКС № 14-22912015.

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 Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 27»**

1.	Наименование объекта																								
	Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 27.																								
2.	Географическое положение объекта																								
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Северо-Островной 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																								
	2017г.																								
7.	Условия ввода в эксплуатацию																								
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.																								
8.	Состав проектируемого объекта:																								
	<u>Куст скважин № 27 – 12 скважин:</u>																								
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 27</td><td>4,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>1 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>1 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>2 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>8,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>2 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>8,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)</td><td>1,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)</td><td>1,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 27	4,5	Возможна корректировка	1 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка	1 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка	2 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка	2 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	1,2	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	1,2	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																							
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 27	4,5	Возможна корректировка																							
1 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка																							
1 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,5	Возможна корректировка																							
2 Этап. ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка																							
2 Этап. ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 27 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	8,5	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	1,2	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	1,2	Возможна корректировка																							

Нефтегазопровод «т.вр.к.27-т.вр.к.29» (Приложение № 1)	3,3	Возможна корректировка
-----------------------------------------------------------	-----	---------------------------

- Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;
- Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем отходов бурения с одной скважины представлены в Приложении №6;
- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 27:

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
С-Островное	27	гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30
		гор	Б5	320	108	60
		нагн	ЮВ1	60	35	30
		гор	Б5	320	108	60
		нагн	ЮВ1	60	35	30
		гор	Б5	320	108	60
		водоз	ПК			
		гор	Б5	320	108	60
		гор	Б5	320	108	60
		гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30
		водоз	ПК			
		гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30
Сумма				2110	840	
Ср. Q				211	84	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 27 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/см², 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;
- Проектом предусмотреть подключение всех скважин к ГЗУ, независимо от способа эксплуатации (кроме водозаборных скважин);
- 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. Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе.
- При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения кустовой площадки к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов принять фактические величины давления на кустовых

площадках. 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.

- Предусмотреть монтаж перспективных ЗКЛ в начале и в конце трассы нефтесбора;
- 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.
- Требования к организации системы ППД куста № 27:
Централизованно-локальная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемый БГ кустовых площадок, так же сеноманская вода от водозаборных скважин, по внутрикустовым трубопроводам поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 180 атм;
- При необходимости проектом предусмотреть мероприятия по достижению необходимого давления закачки;
- 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 нахождении кустовой площадки в водоохраной зоне и на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком;
- При строительстве скважин по амбарной технологии предусмотреть строительство шламового амбара для временного сбора (накопления/складирования) отходов бурения, площадки по обезвреживанию (переработке), утилизации отходов бурения (бурового шлама) и наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод.
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекта бурения, для осуществления работ по выемке и утилизации отходов. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями к секциям площадки для осуществления работ по выемке и/или обезвреживанию (переработке) и утилизации 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 40м 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 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 кустовую площадку (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: перед входом в ГЗУ выполнить трафаретом предупредительную надпись «Перед входом проветилировать в течение 20 минут», 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, предусмотреть с двух сторон, если у оборудования имеется два входа, 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 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);
- Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м.(ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).

По блокам ГЗУ и БМА:

- По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150мм, в дверных проёмах – пороги не менее 0,15м. с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6.).
- Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками

	<p>и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещённости в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СНиП 23-05-95*; МУ 2.2.4.706-98) <p>Параметры здания блока ГЗУ:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкобросываемые ограждающие конструкции. (СП 4.13130. 2013 п. 6.2.5)</p> <p>В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (СП 2.2.1.1312-03 п.VI.)</p> <p>Параметры здания блока БМА:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <ul style="list-style-type: none"> – Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ.
10.	Особые условия строительства
	<ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство. – 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. – Кустовая площадка № 27 расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. – При необходимости предусмотреть строительство площадки по обезвреживанию или утилизации (переработке) отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки. – 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 №8. – 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.	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 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.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального 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 «Нижеобьрыбвод». – Получение Государственной Экологической экспертизы; – 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), <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.
14.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	<ul style="list-style-type: none"> – Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №390 от 25.12.2004 года и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

15.	Материалы, представляемые Заказчиком
	Приложение № 1 «Технические условия на проектирование промышленных трубопроводов» Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение» Приложение № 3 «Основные показатели разработки» Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование» Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС» Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем отходов бурения с одной скважины» Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений» Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов». Приложение № 10 «Обзорная схема трубопроводов».
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 ОПМ ДПРП и ОМ



О.В. Журавель

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 27»

<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

" 11 " 08 2015 г.
На № _____

№ МР - 329
от «__» _____ 2015г.

Начальнику ДПРП 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. Куст скважин №27.

«Обустройство Кетовского месторождения нефти. Куст скважин № 7.

«Обустройство Локосовского месторождения нефти. Куст скважин № 120.

«Обустройство Мыхпайского месторождения нефти. Куст скважин №100.

«Обустройство Покамасовского месторождения нефти. Куст скважин №103.

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №25.

«Обустройство Аганского месторождения нефти. Низконапорный водовод «ППН-2 – КНС-1».

Приложение: ТУ – 64л., 1э.

С уважением,
Начальник

М.Г. Разин

Р.С.Щедранов
тел. 46-762

Р.С.Щедранов
11.08.15

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

М.Г. Разин
« / » 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объектам
«Обустройство Северо- Островного месторождения нефти.
Куста скважин № 27»

1. Месторождение, район строительства	Северо-Островное месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1,2.Этапы. Нефтегазопровод «к.27 - т.вр.(2 нитки)». 3.Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.27 - т.вр.к.29».
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	1,2 Этапы. Нефтегазопровод «к.27 - т.вр.(2 нитки)». От к.27 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 2110/840$ Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. 3 Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.27 - т.вр.к.29». От т.вр.к.27 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора ДНС Локосовского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. Объем жидкости с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.
5. Требования к техническим решениям	–Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного

- производства;
- В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС;
- 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);
- В проектной документации необходимо присваивать 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 нефтегазопровода 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 термо-усаживающими защитными муфтами.
- Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;
- Проектом предусмотреть установку УДХ на кустовой площадке 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;
- На нефтегазопроводе предусмотреть установку узлов 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.
- Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций.
- При проведении гидравлического расчета необходимо

принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м³/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение №4);

– При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;

– Максимально допустимое давление проектируемых

– нефтегазопроводов принять 40 кг/см²;

– При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см² необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТГ 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

	<p>вариантам:</p> <p>а) «холодная» врезка,</p> <p>б) врезка тройником,</p> <p>в) подключение в существующую задвижку</p> <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 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 трасс) 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 через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны.</p> <p>–При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</p>
6. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда.</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>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	<ul style="list-style-type: none"> - Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий. - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. - Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ. ДТТ ОАО «СН-МНГ» - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ. - 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:
Инженер 2 категории ГИиНТ



Р.С. Щедранов

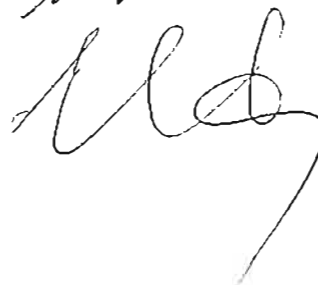
СОГЛАСОВАНО:

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



М.Н. Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ»



Е.Е. Евдокимов

предлагаемая схема подключения трубопроводов проектируемых кустов №27 Северо-Островного месторождения нефти. Приложение №1

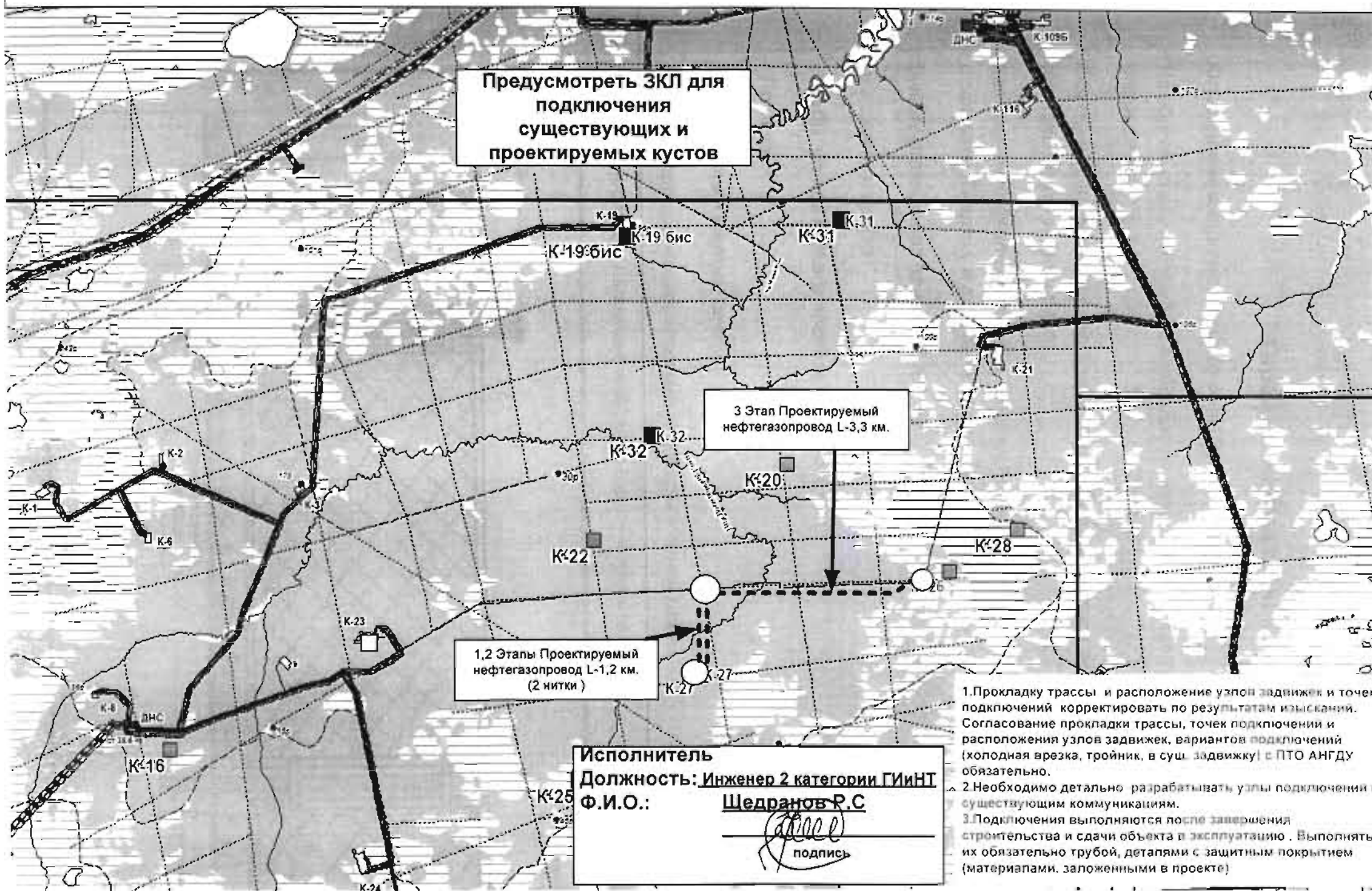


Таблица результатов расчета

[illegible]



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

И. Г. Тухфатуллин 2015 г.
На № МБ-170

№ ВКС- 62.9
от 12.03.2015 г.

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

О продлении ТУ

Уважаемый Ильдар Гарифуллович!

Настоящим сообщаяю, что действие технических условий №200-2014 от 20.06.2014 г. на электроснабжение КП-25, 27 и изменение схемы электроснабжения КП-24 Северо-Островного м/р продлевается сроком на двенадцать месяцев до 17.03.2016 г. с внесением изменения:

Читать в следующей редакции – «Запрашиваемая мощность: КП-27 – 1420кВт».

Приложение: Копия письма ООО «МЭН» №02-14/824 от 18.03.2015 г.

В.Е. Сыровежкин

Исп.: Тропшиков И.А.
Тел: 8(34643) 4-65-62

И. Г. Тухфатуллин
30.03.15



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

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

ОКПО 72302631, ОКОГУ 49014, ОКВЭД 40.10.2; 40.10.5; 40.10.5
в ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» г. Москва
БИК 044525204 ИНН 8605016890 КПП 862450001
Р/с 40702810900001616190
К/с 30101810900000000204

18 Июль 20 15 г.
На № МБ-170

№ 02-14/824
от 12 03 2015 г.

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

«О продлении технических условий»

Уважаемый Виктор Егорович!

Сообщаю, что ООО «МЭН» продлевает срок действия технических условий №200-2014 от 20.06.2014 года на электроснабжение КП-25, 27 и изменение схемы электроснабжения КП-24 Северо-Островного м/р сроком на двенадцать месяцев до 17.03.2016 года и вносит следующие изменения:

читать в следующей редакции – «Запрашиваемая мощность КП-27 - 1420 кВт».

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер




В.В. Долгушин

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

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

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

 20/11 г.
На № ВКС-1491

№ 02 - 19 / 1844
от 18 06 2014 г.

И.о. главного энергетика
ОАО «СН-МНГ»
Н.Н. Сайфулину

*«О ТУ на электроснабжение
КП-25,27 С-Островного м/р»*

Уважаемый Наиль Насырович!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение КП-25,27 и изменение
схемы электроснабжения КП-24 С-Островного месторождения нефти.

Приложение: 1) Технические условия на электроснабжение КП-25,27 и изменение схемы
электроснабжения КП-24 С-Островного м/р – на 3 листах в 1 экземпляре.

**Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер**



В.В. Долгушин

Исполнитель: ПТО
Смоляков А.А., тел.4-10-92

С-Островное КП-25,27

«О выдаче ТУ»


Технические условия № 200-2014 от 10.06.2014 г.
на электроснабжение КП-25,27 и изменение схемы электроснабжения КП-24 С-Островного м/р.

Запрашиваемая мощность: КП-25 – 927кВт; КП-27 – 855кВт.

1. Разработать проект электроснабжения КП-25,27 и изменение схемы электроснабжения КП-24 С-Островного м/р.
2. Проект согласовать с ООО «МЭН» и в отделе главного энергетика ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
4. Включение электроустановок КП-25,27 будет возможно только после выполнения I этапа данных технических условий.
5. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
6. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
7. Технические условия №02-14/2456 от 27.08.2013г. «ТУ на электроснабжение КП-24,25,27 С-Островного м/р», выданные ООО «МЭН», считать недействительными.
8. **Проектом предусмотреть:**
 - 8.1. **I Этап (изменение схемы электроснабжения КП-24):**
 - 8.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до существующих опор отпайных ВЛ-6кВ №1, 2 на КП-24 (существующая опора №3 отпайной ВЛ-6кВ №1 на КП-24, существующая опора №1 отпайной ВЛ-6кВ №2 на КП-24). Номера опор в местах врезки уточнить в процессе проектирования. При необходимости выполнить замену опор в точке подключения.
 - 8.1.2. Демонтаж провода от ВЛ-6кВ №1,2 на КП-23 до точек врезки проектируемой ВЛ-6кВ на КП-24.
 - 8.1.3. Точки подключения: Резервные ячейки ПС-35/6кВ «Северо-Островная». Номера ячеек определить проектом.
 - 8.2. **II Этап (электроснабжение КП-25, КП-27):**
 - 8.2.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-25,27.
 - 8.2.2. Точки подключения: Существующая опора №56 ВЛ-6кВ №1 на КП-24, Существующая опора №55 ВЛ-6кВ №2 на КП-24. Номера опор в местах врезки уточнить в процессе проектирования. При необходимости выполнить замену опор в точке подключения.
- 8.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
- 8.4. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Северо-Островная» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
- 8.5. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-25,27 – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
- 8.6. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока с учётом существующих и проектируемых нагрузок.
- 8.7. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
- 8.8. Пункт АВР-6кВ на КП-25,27 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
- 8.9. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ КП-25,27 на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъёма к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
- 8.10. КТПН-6/0,4кВ с БСК-0,4кВ производства Невского завода «Электроштит», ГК «Электроштит»-ТМ Самара или аналог. Технические характеристики КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
- 8.11. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.

- 8.12. Защиту трансформаторов КТПН-6/0,4кВ от перенапряжений (ОПН-6кВ на приёмных порталах КТПН-6/0,4кВ).
- 8.13. Узлы учёта электроэнергии на стороне 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ.
- 8.14. Требования к узлам учёта:
- 8.14.1. Разделение токовых цепей учёта электрической энергии от цепей измерения и защит;
 - 8.14.2. Выполнение токовых цепей учёта цельным кабелем от трансформаторов тока 0,4кВ до испытательной коробки (КИ-1) – без промежуточных клеммников;
 - 8.14.3. Защиту от несанкционированного доступа к цепям напряжения и тока;
 - 8.14.4. Трансформаторы тока класса точности 0,2S с возможностью пломбирования цепи 0,2S для учёта электрической энергии;
 - 8.14.5. Счётчики учёта электрической энергии с фиксацией почасового профиля активной и реактивной нагрузки с передачей данных в существующую систему АСТУЭ по GSM каналу;
 - 8.14.6. Обогрев узла учёта в холодное время года.
- 8.15. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
- 8.16. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
- 8.17. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой от льда и корчехода.
- 8.18. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта 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 24.02. 2009 № 160.
- 8.19. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
- 8.20. Определение мест пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».
- 8.21. Выполнение расчёта вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.
- 8.22. Линейные разъединители на первых отпасах и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-25,27.
- 8.23. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
- 8.24. Установку устройств защит ВЛ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.
- 8.25. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-25,27 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.
- 8.26. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
- 8.27. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
- 8.28. В ПСД включить затраты на пускопалаточные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

**Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН»**



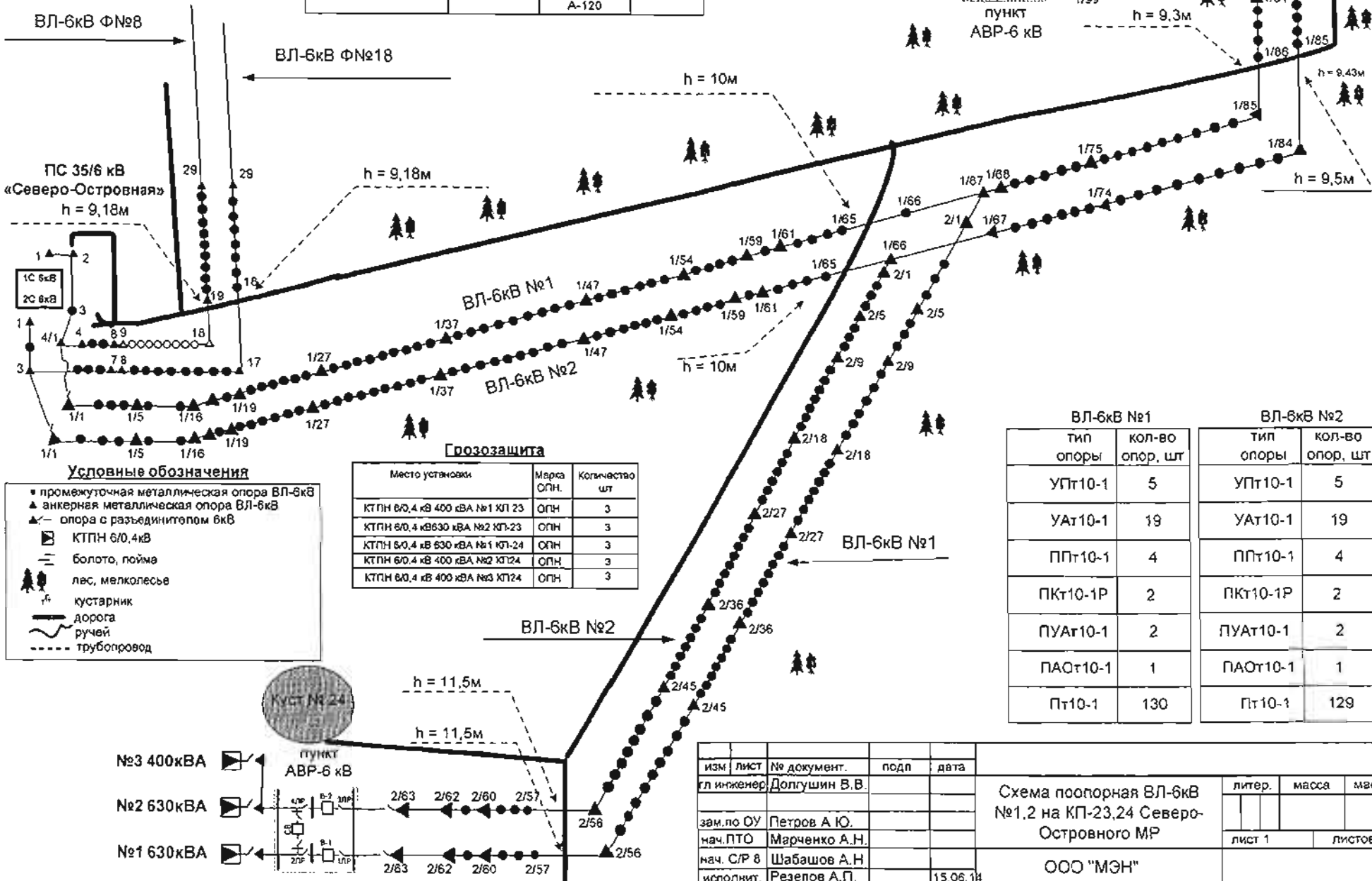
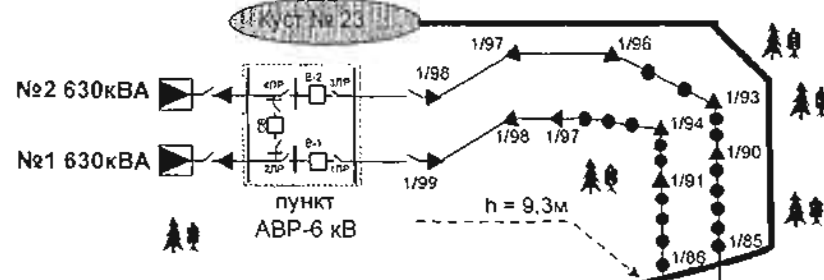
В.В. Долгушин

**Согласовано:
И.о. главного энергетика
ОАО «СН-МНГ»**



Н.Н. Сайфулин

Наименование линии	Длина линии	Тип провода	Кол. опор металл
ВЛ-6 кВ №1		A-120	
ВЛ-6 кВ №2		A-120	
Оттайка куст-23		A-120	
Оттайка куст-24		A-120	



Грозозащита

Место установки	Марка ОПН	Количество шт
КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА №1 КП-23	ОПН	3
КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА №2 КП-23	ОПН	3
КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА №1 КП-24	ОПН	3
КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА №2 КП-24	ОПН	3
КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА №3 КП-24	ОПН	3

ВЛ-6кВ №1

тип опоры	кол-во опор, шт
УПт10-1	5
УАт10-1	19
ППт10-1	4
ПКт10-1Р	2
ПУАт10-1	2
ПАОт10-1	1
Пт10-1	130

ВЛ-6кВ №2

тип опоры	кол-во опор, шт
УПт10-1	5
УАт10-1	19
ППт10-1	4
ПКт10-1Р	2
ПУАт10-1	2
ПАОт10-1	1
Пт10-1	129

Условные обозначения

- промежуточная металлическая опора ВЛ-6кВ
- ▲ анкерная металлическая опора ВЛ-6кВ
- ▲- опора с разъединителем 6кВ
- КТПН 6/0,4кВ
- ≡ болото, пойма
- лес, мелколесье
- кустарник
- дорога
- ручей
- трубопровод

изм	лист	№ документа	подп	дата
гл инженер	Долгушин В.В.			
зам.по ОУ	Петров А.Ю.			
нач.ПТО	Марченко А.Н.			
нач. С/Р 8	Шабашов А.Н.			
исполнит.	Резелов А.П.			15.06.14

Схема поопорная ВЛ-6кВ
№1.2 на КП-23,24 Северо-Островного МР

ООО "МЭН"

литер.	масса	масшт

лист 1	листов 1
--------	----------

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

3 марта 2015г.
На № _____

№ МС- 83
от _____ 2015г.

Начальнику департамента
перспективного развития
производства и обустройства
месторождений
ОАО «СН-МНГ»
М.Н. Бессонову

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Николаевич!

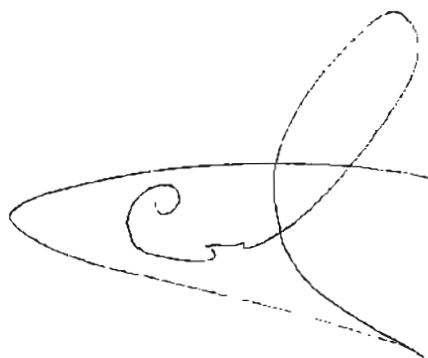
Направляю Вам для проектирования актуализированные проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП № 27 Северо-Островного месторождения, проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №№ 206, 416, 169 Тайлаковского месторождения, КП № 17, 30 Северо-Островного месторождения.

- Приложение:
1. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 206 Тайлаковского месторождения.
 2. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 416 Тайлаковского месторождения
 3. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 169 Тайлаковского месторождения.
 4. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 17 Северо-Островного месторождения.
 5. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 27 Северо-Островного месторождения.

*Вх МБ-304
04.03.15*

6. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 30 Северо-Островного месторождения.

С уважением,

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized loop on the right side and a smaller, more intricate mark on the left side.

М.Ф. Старицын

Перечень скважин с обоснованием пусковых дебитов по КП № 27
Северо - Островного месторождения

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
С-Островное	27	гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30
		гор	Б5	320	108	60
		нагн	ЮВ1	60	35	30
		гор	Б5	320	108	60
		нагн	ЮВ1	60	35	30
		гор	Б5	320	108	60
		водоз	ПК			
		гор	Б5	320	108	60
		гор	Б5	320	108	60
		гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30
		водоз	ПК			
		гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30
Сумма				2110	840	
Ср. Q				211	84	

Проектные данные по КП № 27 Северо - Островного месторождения

№ п.п	Месторождение	Куст	Пласт	Кол-во скважин					объем добычи		объем закачки м3/сут	Давление нагн атм	Газосодер жание м3/т	Пл. тем-ра град	Тип насосов
				всего	добыв	нагн		водозаб	жидк м3/сут	нефти т/сут					
						с отработ	без отработ								
Аганское НГДУ															
1	Северо -Островное	27	Б5, ЮВ1	12	8	2	0	2	2110	840	500	180	Б5 - 39, Ю1 - 46	Б5 - 77, Ю1 - 100	ЭЦН
1	того по месторождению			12	8		0	2							

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.

Динамика основных показателей разработки КП № 27 Северо-Островного месторождения

№	Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Общий фонд скважин, шт	4	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	в т. ч. - добывающих	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	- нагнетательных	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	- водозаборных	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.2	Добыча нефти, тыс.т	15	119	98	76	67	62	58	54	51	48
1.3	Добыча жидкости, тыс. т	45	581	713	713	715	713	713	713	715	713
1.4	Закачка рабочего агента, тыс. м	29	190	190	190	190	190	190	190	190	190
1.5	Ресурсы газа, млн.м3	0,6	5,1	4,1	3,2	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,0

Начальник отдела ОПНМР



А.М. Горбань



Приложение №4

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА

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

06 03 2015 г.
На № _____

№ 14-87
от _____ 2015 г.

Начальнику ДПРП и ОМ
М.Н. Бессонову

О предоставлении информации

В ответ на исходящее письмо № МБ-147 от 05.03.2015г. направляю перечень скважин КП №№ 17, 27, 30 Северо-Островного месторождения, КП №№ 206, 416, 169 Тайлаковского месторождения, с планируемым погружным оборудованием, согласно предоставленным проектным данным.

Приложение: на б.л., 1 экз.

Начальник ТОпоДНГ ДДНГ

Н.Р. Шамсутдинов

Перечень скважин КП №27 Северо-Островного 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
Северо-Островное	***	27	гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30	5-125-2500	90
	***		гор	Б5	320	108	60	5-320-2200	180
	***		нагн	ЮВ1	60	35	30	5-60-2500	45
	***		гор	Б5	320	108	60	5-320-2200	180
	***		нагн	ЮВ1	60	35	30	5-60-2500	45
	***		гор	Б5	320	108	60	5-320-2200	180
	***		водоз	ПК				5-250-1900	125
	***		гор	Б5	320	108	60	5-320-2200	180
	***		гор	Б5	320	108	60	5-320-2200	180
	***		гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30	5-125-2500	90
	***		водоз	ПК				5-250-1900	125
	***		гор с МГРП	ЮВ1	130	77	30	5-125-2500	90
				Сумма	2110	841			1420
				Ср.Q	211	84			

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

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

27 декабря 2015 г.
На № _____

№ 24-108
от _____ 2015 г.

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

Об исходных данных по кустовым площадкам

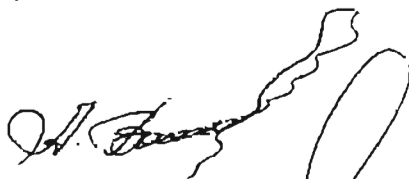
Сообщаем проектные координаты первой скважины и НДС на куст, включенный в план эксплуатационного бурения.

Система координат 1963г.

№ п/п	№ куста	Месторождение	Координаты		НДС
			Х	У	
1.	27	Северо-Островное	756804	656884	45°

Примечание: ТПП- отсутствует.

/ Главный маркшейдер




А.А.Новичков

Начальник департамента
геологии и недропользования



М.Ф.Старицын

Начальник отдела
земельных отводов



Д.В.Соловей

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

05 03 2015г.
На № _____

№ АТ-46/195
от _____ 2015г.

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, направляю Вам схемы разбуривания кустовых площадок и количество отходов бурения с одной скважины:

1. КП №№ 17, 27, 30 Северо - Островного м/р – 1500м³;
2. КП №№ 206, 416, 169 Тайлаковского м/р – 1500м³.

С уважением,
И. о. Начальника

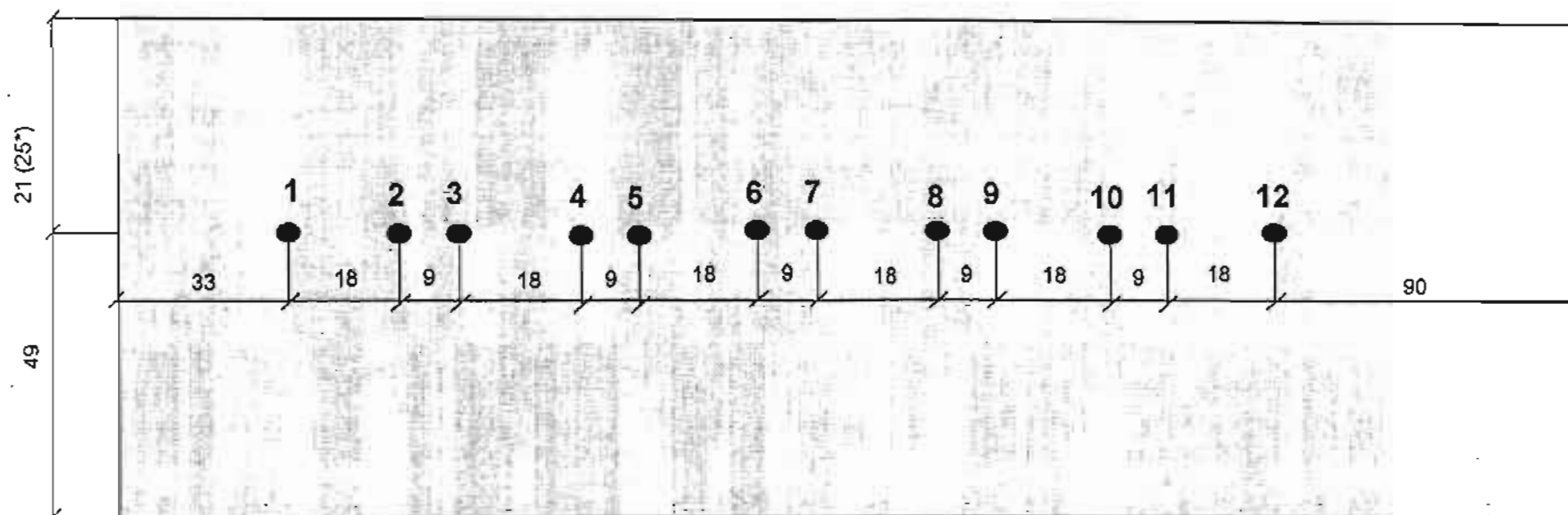


А.Н. Терешун

СХЕМА РАЗБУРИВАНИЯ КУСТА № 27 СЕВЕРНО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (на 05.03.15 г.)

L - эшелона БУ (от устья скважины до КРНБ) - 65 м

Демонтажная зона - 90 м



Примечание: * -если без амбарное бурение

Начальник ПТО по СС ДСС ОАО "СН-МНГ"

Терешун А.Н.

Гл. специалист ПТО по СС ДСС ОАО "СН - МНГ"

Уразаев Д.И.