

УТВЕРЖДАЮ:



Заместитель Генерального директора –
Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев
2015 г.

**Задание на проектирование № 106-15
«Разведочные скважины №№ 435, 437 Северо-Покурского месторождения нефти»**

1.	Наименование объекта
	Разведочные скважины №№ 435, 437 Северо-Покурского месторождения нефти
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Северо-Покурский лицензионный участок.
3.	Основание для проектирования
	Программа ГРП на 2015-2016 г.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
	Новое строительство.
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	2016г.
9.	Стадия проектирования
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	Условия ввода в эксплуатацию
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
11.	Потребность в инженерных изысканиях
	<p>Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для строительства разведочных скважины №№ 435, 437 Северо-Покурского месторождения нефти с размещением всего необходимого оборудования, автозимников.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы коммуникации (глубины их залегания и диаметров), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП47.13330.2012.</p> <p>Обязательно согласовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»; – Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат, предложенной маркшейдерской

	<p>службой ОАО «СН-МНГ» и Балтийской системе высот в формате MapInfo;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Разработать и согласовать 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».
12.	Требования к выделению пусковых комплексов
	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства разведочной скважины, 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
	<p><u>Разведочная скважина № 435</u> Вертолётная площадка Автозимник III категории на разведочную скважину № 435</p> <p><u>Разведочная скважина № 437</u> Вертолётная площадка Автозимник III категории на разведочную скважину № 437</p>
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, использованием передовых технологий и применением труб отечественного производства; - При проектировании руководствоваться техническими условиями на выполнение ПСД (Приложения №1-4); - Предусмотреть амбарное бурение скважин. - При амбарном бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) твердой фазы отходов бурения (шламовый амбар); - При нахождении кустовой площадки в водоохранной зоне и на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком; - Направить документацию на общественные слушания и Государственную экологическую экспертизу в соответствии с Законодательством РФ; - Подрядчик публикует извещение о проведении общественных слушаний, участвует в общественных слушаниях - 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; - В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи; - Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами; - Предусмотреть обустройство скважины земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м (ВНТП 3-85);
15.	Особые условия строительства
	<ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство; – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком;

	<ul style="list-style-type: none"> – При необходимости предусмотреть строительство площадки по переработке отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважины. Запросить необходимую информацию в ДЭБиООС ОАО «СН-МНГ»; – Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии Законодательством Российской Федерации; – 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).
16.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям
	Не требуется.
17.	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 м), н). При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).
18.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с 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».

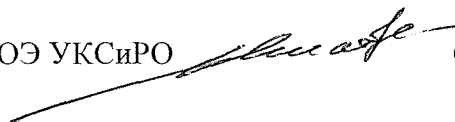
	<p>ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды;</p> <ul style="list-style-type: none"> – При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод»; – На основании раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», оформлять отдельной книгой с титульным листом «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»; – Получить экспертное заключение 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»; – Согласовать в Управлении Роспотребнадзора «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) ЗВ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»; – Запросить в службе Государственной охраны справку о наличии (отсутствии) на территории объектов ИКН; – Согласовать схему размещения проектируемого объекта, расположенного на ТТП, с коренными и малочисленными народами севера (КМНС).
19.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	<p>Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России №105 от 28.02.2003г., исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.</p>
20.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	<p>Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013г. №101).</p>
21.	Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов
	Не требуется.
22.	Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации
	<ul style="list-style-type: none"> – Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ; – Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013; – Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации; – Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
23.	Материалы, предоставляемые Заказчиком
	<p>Технические условия на выполнение ПСД по объекту «Разведочные скважины №№ 435, 437 Северо-Покурского месторождения нефти»;</p> <p>Приложение №1 – «Техническое задание на строительство разведочных скважин»;</p> <p>Приложение №2 – «Технические условия на проектирование разведочных скважин»;</p> <p>Приложение №3 – «Требования к разработке сметной документации для проектирования»</p>

	объектов ОАО «СН-МНГ»; Приложение №4 – «Образец для расчета стоимости работ строительства объекта»;
24.	Срок выдачи проекта
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
25.	Срок выдачи тендерной документации
	В течении 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
26.	Количество экземпляров ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> – Документацию предоставить для согласования служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в эл. виде в 1 экз.; – После получения согласований служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации и положительного заключения государственной экспертизы на бумажном носителе в 4-х экземплярах, в электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.
27.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> – Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации и требованиям к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ» (Приложение №3); – Сметную документацию выполнить в электронном виде в программе «Гранд-смета» и дополнительно предоставить в форматах *.arp, *.xml, *.xls; – Расчет стоимости работ согласно Приложению №4 включить в состав пояснительной записки; – Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.
28.	Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> – Согласовать проектные решения с Заказчиком; – Подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ» в полном объеме (ИИ, ПД, РД).
29.	Особые условия
	<ul style="list-style-type: none"> - Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo; - Предусмотреть площадку для складирования леса и сметную документацию на вывоз леса до площадки; - Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица Держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.
30.	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.
31.	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; – Получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы, Государственной экспертизы РФ;

	<ul style="list-style-type: none"> – Выполнить сопровождение проектно-сметной документации на государственную экспертизу и государственную экологическую экспертизу (совместно с проектом рекультивации нарушенных земель, предоставляемым Заказчиком). – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Заместителем Генерального директора – Главным инженером ОАО «СН-МНГ».
--	--

Исполнитель:

Заместитель начальника ООПР ДПИРиВОЭ УКСиРО



С.В. Игнатов

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование № _____
«Разведочные скважины №№ 435, 437 Северо-Покурского месторождения нефти»

<p>Заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Николаев Д.А. " " 2015г.</p>	<p>Заместитель Главного инженера ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Седякин А.С. " " 2015г.</p>
<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Тухфатуллин И.Г. " " 2015г.</p>	<p>Заместитель генерального директора-Главный геолог ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Кузнецов М.А. " " 2015г.</p>
<p>Начальник департамента по строительству скважин ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Брюхов Д.А. " " 2015г.</p>	<p>Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Лещенко Е.В. " " 2015г.</p>
<p>Начальник ООПИР ДПИРиВОЭ УКСиРО ОАО «СН-МНГ»</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Бабкин С.Н. " " 2015г.</p>	

"СОГЛАСОВАНО"

Заместитель Генерального директора -
Главный геолог
ОАО "СН-МНГ"

М. А. Кузнецов

"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель Генерального директора -

Главный инженер

ОАО "СН-МНГ"

Пятаев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектной документации по объекту:
«Строительство разведочных скважин №№437,435
Северо-Покурского месторождения нефти
Северо-Покурского лицензионного участка»

пп	Наименование	Исходные данные
1	Заказчик проекта	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»
2	Генеральная проектная организация	
3	Основание для проектирования (проект разведки, проект пробной эксплуатации, проект или тех. Схема разработки, протокол)	<p>Проект доразведки Северо-Покурского месторождения и поиска новых залежей углеводородов в пределах Северо-Покурского и Лугового лицензионных участков (ВНИИнефть-ЗС, Москва-Тюмень 2007г)</p> <p>2. Программа ГРП ОАО «НГК «Славнефть» на 2016г.</p> <p>3. Лицензия ХМН 00536 НЭ</p>
4	Месторождение нефти лицензионный участок	Северо-Покурское Северо-Покурский
5	Год ввода в пробную эксплуатацию Год ввода в промышленную разработку	- 1976г.
6	Местоположение месторождения (площади) (область, округ, район)	область — — — Тюменская Ханты-Мансийский автономный округ, район Нижневартовский
7	Цель бурения скважин (поиск, разведка, добыча нефти, нагнетание воды и т.д.)	разведка залежей среднеюрских отложений, уточнение геологического строения и нефтеносности юрских отложений
8	Номера скважин, которые будут строиться по данному проекту	№№437,435
9	Категория скважин (поисковые, разведочные, эксплуатационные и т.п.)	Разведочные
10	Вид бурения (вертикальный, наклонно направленный и т.п.)	Наклонно-направленный
11	Проектный горизонт, индекс пласта	Васюганская свита, пл. ЮВ I
12	Глубина скважины по вертикали, м	2700м
13	Состав проектируемого объекта	<p>1. Подъездная дорога III категории.</p> <p>2. Буровая площадка скважины № №№437,435 включая вертолетную площадку</p> <p>3. Строительство разведочных скв. № №№437,435</p> <p>Примечание: - трасса перетаскивания размер буровой площадки предоставляются подрядчиком буровых работ - размер вертолетной площадки определяется рельефом местности; наличием лесного массива или болотной растительности.</p>
14	Особые условия строительства	Просадочные и пучинистые грунты. Лежневание, отсыпка и обвалование площадки.
15	Выделение этапов	Выделение независимых этапов строительства не предусматривать.

пп	Наименование	Исходные данные
16	Тип буровой площадки	<i>Лежнево-грунтовая, насыпная и т.д., в зависимости от гидрологических условий местности, на поймах – отсыпная</i>
17	Требования к инженерным изысканиям	<p><i>Инженерные изыскания выполняются генеральной проектной организацией в полном соответствии со СНиП с разделами:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <i>1. Инженерно-геодезические изыскания.</i> <i>2. Инженерно-геологические изыскания.</i> <i>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.</i> <i>4. Инженерно-экологические изыскания.</i>
18	Показатели качества строительства скважин, которые являются наиболее важными для Заказчика.	<ol style="list-style-type: none"> <i>1. Сохранение естественной продуктивности пласта, качественное крепление, соблюдение проектного профиля скважины, охрана окружающей среды.</i> <i>2. Предусмотреть раздел охраны окружающей среды с нормативами образования отходов бурения и лимиты их реализации (утилизации). Составить перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.</i>
19	Продолжительность строительства скважины	<i>учитывая сезонность выполнения работ, определить продолжительность строительства скважины не менее 18 месяцев</i>
20	<p>Технический проект должен отвечать требованиям п.п. 112-114 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. N 101</p>	<p><i>Рабочие проекты на строительство скважин, разрабатываемые на основе проектов разведки или разработки месторождений, должны обеспечивать безаварийную проводку ствола, безопасность труда в процессе строительства скважин, их надежность и противоаварийную устойчивость при последующей эксплуатации в качестве опасных производственных объектов</i></p> <p><i>Производственные объекты разведки и обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, содержащих сероводород и другие вредные вещества, должны быть идентифицированы по классам опасности возможных выбросов и утечек паров и газов в атмосферу в соответствии с требованиями государственных стандартов и санитарными нормами.</i></p> <p><i>В таких случаях проектной документацией должны быть установлены:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- возможность формирования на объектах (в т.ч. при аварийных ситуациях) загазованных зон с концентрацией вредных веществ, превышающей предельно допустимые санитарные нормы;</i> <i>- границы этих зон, а также локальные участки с опасной концентрацией сероводорода;</i> <p><i>- возможность и интенсивность сульфидно-коррозионного растрескивания металла оборудования и технических средств, контактирующих с агрессивной средой, с учетом параметров и критериев таблицы 6.1 ПБ 08-624-03;</i></p> <p><i>- необходимые мероприятия и уровень защиты при ведении работ в условиях потенциальной и реальной угроз безопасности работников.</i></p> <p><i>- отразить в проектной документации вопрос по строительству и содержанию жилого городка, а также содержанию его территории.</i></p>
21	Статус отводимых земель под индивидуальные основания (обычный статус, водоохранные зоны, леса первой группы, родовые угодья и т.п.)	<i>Обычный статус, земельный участок лесного фонда – Уточнить по результатам инженерных изысканий</i>
22	Источник водоснабжения	<i>техническое: скважина для временного технического водоснабжения; для хозяйственно-питьевых нужд использование привозной воды.</i>
23	Пароснабжение	<i>Индивидуальная котельная ПKN-2С (2 котла)</i>
24	Тип буровой установки	<i>БУ-2500 ДГУ, БУ-2500 ДЭП, БУ-2900 ДЭП</i>

пп	Наименование	Исходные данные			
25	Вид энергии	Дизельный			
26	Способ бурения	Роторно-турбинный			
27	Вид строительства буровой установки	Первичный (мелкоблочный)			
		2 вариант – повторный (блочно-модульный)			
28	Технология бурения	В зависимости от статуса земельного участка предусмотреть:			
		1. Строительство проектной скважины по амбарной технологии с последующей переработкой отходов бурения и получением строительного материала			
		2. Строительство проектной скважины производить по безамбарной технологии: - с вывозом бурового шлама на специализированный полигон с целью размещения отходов бурения; - с переработкой/ утилизацией бурового шлама на месте.			
29	Категория шламового амбара (объект накопления или размещения, уточняется после проведения инженерных изысканий)	<p>I Вариант. Строительство и использование шламового амбара, как объекта временного накопления отходов бурения на срок не более 11 месяцев с момента образования отходов, с дальнейшей переработкой, утилизацией бурового шлама на месте накопления и применением получаемой вторичной продукции (строительного материала) в техническом этапе рекультивации шламового амбара, либо с последующей выемкой и транспортировкой к специализированному месту утилизации отходов бурения (площадка, полигон), при вывозе отходов бурения место утилизации отходов дополнительно согласовать с заказчиком. Так же предусмотреть обустройство шламового амбара наблюдательными скважинами, для ведения мониторинга за состоянием окружающей среды (мониторинг подземных вод).</p> <p>II Вариант. Строительство и использование шламового амбара в качестве объекта размещения промышленных отходов (отходов бурения) с целью последующей утилизацией в течение 3 лет. Предусмотреть обустройство шламового амбара наблюдательными скважинами, для ведения мониторинга за состоянием окружающей среды (мониторинг подземных вод).</p> <p>По варианту № 1,2 предусмотреть прохождение государственной экологической экспертизы.</p>			
30	Собственность отходов образованных при производстве работ	Собственником отходов в соотв. с 89 ФЗ является организация осуществляющая работы по бурению. Право собственности на отходы регулируется договорными отношениями с Заказчиком.			
31	Наличие проекта лесного участка под буровую площадку (или схема-карта размещения буровых площадок, согласованная с землепользователем, лесхозом и др.)	Имеется проект лесного участка, согласованный с территориальным отделом лесничества			
32	Стратиграфия и литология разреза, проектный коэффициент кавернозности	Согласно Приложения 1			
33	Наличие в геологическом разрезе интервалов залегания газоносных пластов и интервалы их залегания, м	Газо – и газоконденсатонасыщенные отложения в геологическом разрезе района строительства проектной скважины отсутствуют			
34	Наличие в геологическом разрезе многолетнемерзлых пород и интервалы их залегания, м	ММП в районе строительства проектных скважин отсутствуют			
35	Ожидаемые градиенты пластовых давлений, кгс/см ² × м	Р _{пл.} > 1-2% Р _{ест}			
36	Глубина кровли проектного горизонта (пласта) Н _{пл} (по вертикали), м, нефтенасыщенная толщина пласта h _{н.пл} (по вертикали), м		H _{пл}	h _{нефтенас.пл}	
		пласт ЮВ1	2543м	15м	
		пласт ЮВ0	2525м	15м	

пп	Наименование	Исходные данные			
		пласт АчБВ8(4)	2255м	20м	
		пласт БВ8(1)	2236м	20м	
		пласт БВ6	2150м	15м	
		пласт АВ1(3)	1746м	10м	
37	Радиус круга допуска продуктивного пласта (допустимое отклонение заданной точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта от проектного положения), м	75м			
38	Смещение точки вскрытия проектного пласта от вертикали, м по скважинам:	№№437,435	100 м		
		скв. №	_____м		
		скв. №	_____м		
		скв. №	_____м		
		скв. №	_____м		
		скв. №	_____м		
39	Профиль скважины	Интервал 0-2250м макс. интенсивность не более 2,0 град/10м В интервале спуска погружного оборудования 2255-2355м макс. интенсивность: по зенитному углу не более 3 град/100м по азимутальному углу не более 4 град/ 100м В интервале ниже установки погружного оборудования, интенсивность ограничена тех.возможностью по спуску бурильного инструмента и обсадной колонны			
40	Способы контроля за параметрами кривизны в процессе проводки скважины и расчет траекторий	Проведение замеров параметров кривизны 400м, 750м, 1300м, 2100м, по вертикали и телеметрия ЗТС либо аналоги по всему стволу скважины.			
41	Конструкция скважины:	диаметр колонны Дк, мм	глубина спуска колонны по вертикали Lк, м	диаметр долот Дд, мм	
	направление	323,9 мм	50м	393,7 мм	
	кондуктор	244,5 мм	700м	295,3 мм	
	экспл. Колонна	146,1мм	2700м	215,9 мм	
42	Технологическая оснастка обсадных колонн	1.Направление: БК-324мм. 2.Кондуктор: БК-245мм, ЦКОД М-245мм, упругие центраторы типа ЦЦ-4; 3.Эксплуатационная колонна: БКМ-146мм; ЦКОД(ЦКОК)-146мм; БТС; упругие центраторы типа ЦЦ-2.			
43	Колонная головка, устьевое оборудование (фонтанная арматура и т.п.)	Колонная головка типа ОКО 1-21-146 х 245 или ОКУ 1-21-146 х 245; Противовыбросовое оборудование ОП5 – 230/80х35; АФЭН 65х210 (21х65); ПМТ 2.1-156 × 210 (при испытании)			
42	Бурильная колонна для бурения скважины (по вертикали)	0 - 700м: УБТ-203х80мм-9м; ЗТС-195-9м или аналог; ТБПК 127х9,19 -Д-550м; ЛБТ 147х 11(13)-Д16Т-ост 700-2700м: УБТС-178 х 80- 9м, ЗТС-172-9м или аналог ТБПК 127 х 9,19-Д- 550м, ЛБТ 147х 11(13)-Д16Т-ост Выполнить расчет колонны бурильных труб на допустимые и предельные нагрузки при турбинном, роторном, роторно-турбинном способах бурения.			

пп	Наименование	Исходные данные
43	Типы и глубины применения забойных двигателей и долот (по вертикали)	<p>Под направление 0-50м: диаметр 393,7 (15¹/₂ ") марка долота М-ГНУ; тип забойные двигателей Д1-240; ДРУ-240;</p> <p>Под кондуктор 50-700м: диаметр 295,3 (11⁵/₈ ") марка долота М-ГНУ, БИТ-295,3 ВТ419; (или аналоги) тип забойные двигателей Д1-240; ДРУ-240;</p> <p>Под эксплуатационную колонну 700 - 2700м диаметр 215,9 (81/2") марка долота БИТ-215,9 ВТ613; БИТ-215,9 ВТ516; БИТ-215,9 ВТ416 (или аналоги) тип забойные двигателей ДРУ-172, ДРУ-178, Д-172, Д-178</p> <p>Для отбора керна: Недра или БИТ 212,7/100 МС; БИТ 215,9/100 МС; (К212,7/100 ТЗ) с Кембрий-172/100 (КСГ-172/100, УКР-172/100) с Д-172 (или аналоги)</p>
44	<p>Тип бурового раствора (естественный, из глинопорошка), тип утяжелителя (барит, меловая крошка) и реагенты химобработки:</p> <p>а) при бурении под направление и кондуктор;</p> <p>б) при бурении под эксплуатационную колонну до вскрытия продуктивного пласта и при первичном вскрытии продуктивного пласта</p> <p>в) жидкость глушения</p>	<p>а) Полимерглинистый буровой раствор на основе глинопорошка, обработанный хим. Реагентами: КМЦ-600 (700); ВПРГ (CYDrill, DK Drill); ФК-2000 плюс М; NaOH;</p> <p>б) Полимерглинистый буровой раствор, обработанный реагентами: КМЦ-600 (700); НТФ (Лигнотин); ПАЦ-СВ, ВВ; Полигум С; ФК-2000 плюс М; NaOH; ВПРГ;</p> <p>б-1) <u>I вариант</u> – полимерглинистый буровой раствор, обработанный реагентами: КМЦ-600 (700); ПАК-R,L; ПАЦ-СВ, ВВ; ксантановая смола; НТФ (Лигнотин); Полигум С; ФК-2000 плюс М; NaOH; Сульфенол; ОП-3; Селпол;</p> <p>б-2) <u>II вариант</u> – хлоркалийевый раствор, обработанный реагентами: KCl, биополимер АСГ-1, ФК-2000 плюс М, пеногаситель: Пента -465, крахмал, бактерицид, мраморная крошка</p> <p>в) KCl</p>
45	Средства очистки бурового раствора: - вибросита - пескоотделитель - илоотделитель - центрифуга - блок FSU	<p>Четырехступенчатая система очистки: Вибросита ВС-1 – 2шт; ПГ-400 (ГЦК-360М) – 1шт; ИГ-45М – 1шт; Центрифуга – ОГШ-50 (ОГШ-500) – 1шт; при амбарной технологии и при безамбарной технологии - наличие блока FSU</p>
46	Замеры параметров бурового раствора	<p>1. По Российской системе 2. По системе API</p> <p>Периодичность замеров: В нормальных условиях плотность и вязкость через 1 час; водоотдача, СНС, кажущая вязкость, пластическая вязкость ДНС, содержание песка, pH через 4 часа. В осложненных условиях плотность и вязкость через 10-15 минут, Остальные параметры через 1 час. Полный физико – химический анализ бурового раствора проводится не менее 2-х раз в сутки.</p>

пп	Наименование	Исходные данные
47	Техника и технология первичного вскрытия продуктивного пласта	<p>Вскрытие пласта (первичное и вторичное) производить в условиях, предотвращающих загрязнение призабойной зоны продуктивного пласта.</p> <p>Проектные решения по выбору плотности бурового раствора должны предусматривать создание столбом раствора гидростатического давления на забой скважины и вскрытие продуктивного горизонта, превышающего проектные пластовые давления на величину не менее:</p> <p>- 10% для скважин глубиной до 1200 м (интервалов от 0 до 1200 м);</p> <p>- 5% для интервалов от 1200 м до проектной глубины.</p> <p>В необходимых случаях в рабочем проекте может устанавливаться большая плотность бурового раствора, но при этом максимально допустимая репрессия (с учетом гидродинамических нагрузок) должна исключать возможность гидроразрыва пород или поглощения раствора на любой глубине интервала совместимых условий бурения.</p>
48	Объекты и интервалы отбора керна.	<p>пласт ЮВ1 2538м-2568м всего 30м</p> <p>пласт ЮВ0 2520м-2535м всего 15м</p> <p>пласт АчБВ8(4) 2251м-2271м всего 20м</p> <p>пласт БВ8(1) 2231м-2251м всего 20м</p> <p>пласт БВ6 2145м-2165м всего 20м</p> <p>пласт АВ1(3) 1741м-1751м всего 10м</p>
49	Тип колонкового снаряда	УКР-164/80 (Недра); Кембрий-172/100; КИМ-195/100 или аналогичного типа
50	Объекты и интервалы испытания в открытом стволе с помощью КИИ-146	<p>пласт ЮВ1 2543м-2568м всего 25м</p> <p>пласт ЮВ0 2525м-2535м всего 10м</p>
51	Комплекс геофизических исследований в открытом стволе и в колонне	<p>Комплекс геофизических исследований в открытом стволе и в колонне предусмотреть согласно руководящих документов:</p> <p>- "Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах";</p> <p>- Методические указания по комплексированию и этапности выполнения геофизических, гидродинамических и геохимических исследований нефтегазовых залежей, пластов". РД 153-39.0-109-01; "</p> <p>- Типовые и обязательные геофизические исследования поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин, бурящихся на нефть и газ".</p> <p>Дополнительные методы ГИС (ЯМК, спецкомплекс, ВСП и др.) по согласованию с Заказчиком.</p>
52	Станция геолога – технических исследований и контроля (ГТИ)	Предусмотреть в интервале 50м - 2700м
53	Типы резьбовых соединений обсадных колонн	<p>323, 9мм-ОТТМ по ГОСТ 632-80;</p> <p>244,5мм-ОТТМ по ГОСТ 632-80;</p> <p>146,1мм-Батресс по ТУ14-161-175-98; ТУ 14-161-169-96</p>
54	Конструкция забоя (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна или хвостовик)	Зацементированная колонна обсадных труб в зоне продуктивного пласта.

пп	Наименование	Исходные данные
55	Технология цементирования (одноступенчатое, двухступенчатое, манжетное)	<p>1.Направление-цементирование в одну ступень по технологии одноступенчатого цементирования.</p> <p>2.Кондуктор – цементирование в одну ступень по технологии одноступенчатого цементирования.</p> <p>3.Эксплуатационная колонна - цементирование в одну ступень по технологии одноступенчатого цементирования.</p>
56	Характеристика цементирования: Тип цемента (облегченный, нормальный); марка цемента; наличие добавок, высота подъема цементного раствора за колонной (по вертикали);	
	направление	а) направление Ø323,9мм – цементирование прямым способом в одну ступень; тампонажный раствор из цемента ПЦТГ-50 ($\rho=1,80-1,83\text{г/см}^3$); высота подъема цемента – до устья;
	б) кондуктор	б) кондуктор Ø244,5мм – цементирование прямым способом в одну ступень; в интервале 400-700м тампонажный раствор из цемента ПЦТГ-50 ($\rho=1,82 \pm 0,02\text{г/см}^3$); в интервале 0-400м; облегченный тампонажный раствор из цемента ПЦТГ-50 с добавлением бентонитового глинопорошка $1,50 \pm 0,02\text{г/см}^3$; высота подъема цемента – до устья;
	в) эксплуатационная колонна	<p>в) эксплуатационная колонна Ø146,1мм – цементирование в одну ступень в интервале по вертикали 1575м - 2700м цементировать расширяющим тампонажным материалом РТМ- 75 (ПЦТГ-Г – 70% с добавлением 30% «добавки расширяющейся» ДР-100) плотностью $\rho_{\text{ц}} = 1,88 \pm 0,02\text{г/см}^3$,</p> <p>в интервале по вертикали 0м 1575м – цементировать облегчённым тампонажным материалом приготовленным из цемента марки ПЦТГ-100 -72% с добавкой наполнителя АСПМ (микросферы) – 28% плотностью $\rho = 1,22-1,24\text{г/см}^3$; высота подъема цемента –550м;</p>
57	Способы контроля процесса и качества цементирования	<p>Кондуктор - ГГК-Ц,</p> <p>Эксплуатационная колонна - АКЦ (ФКД), СКЦ-2М (при цементировании)</p>
58	Буферные жидкости при цементировании обсадных колонн. Продавочные жидкости.	<p>1.Направление: Буфер: тех.вода + ПАВ Продавочная жидкость - тех. вода.</p> <p>2.Кондуктор: Буфер: тех.вода + ПАВ Продавочная жидкость - тех.вода</p> <p>3.Эксплуатационная колонна: Буферная жидкость-тех.вода + ПАВ или МБПМ. Продавочная жидкость: тех.вода.</p>
59	Разбуривание цементных стаканов	После заливки направления, кондуктора разбуривание цементного стакана производить на технической воде с последующей ее утилизацией. Рассчитать объем тех.воды, отходов бурения(при необходимости рассчитать количество хим.реагентов и указать рецептуру обработки)
60	Максимально возможное снижение уровня жидкости в процессе испытания	Произвести расчёт максимально возможного снижения уровня жидкости в процессе испытания скважины
61	Интервалы испытания объектов в эксплуатационной колонне (по вертикали)	<p>пласт ЮВ1 2548м-2563м всего 15м</p> <p>пласт ЮВ0 2525м-2535м всего 10м</p>

пп	Наименование	Исходные данные				
		<div>пласт АчБВ8(4)2255м-2265м всего 10м</div> <div>пласт БВ8(1)2236м-2246м всего 10м</div> <div>пласт БВ62155м-2165м всего 10м</div> <div>пласт АВ1(3)1746м-1756м всего 10м</div>				
62	Тип перфоратора, плотность перфорации и условия перфорации (при депрессии или репрессии, перфорационная жидкость)	<div>I вариант – перфораторы ПКТ-89, типы зарядов ЗПКО 89-ДН-01, ЗПКО 89 ПП-22, ЗПКО 89АТ (возможно применение перфораторов с аналогичными характеристиками) при репрессии, перфорационная жидкость – КСІ с ПАВ, $n = 20\text{отв/м}$;</div> <div>II вариант – типы зарядов ЗПКО 89-ДН-01, ЗПКО 89 ПП-22, ЗПКО 89АТ (возможно применение перфораторов с аналогичными характеристиками); перфорация при депрессии в среде инертной жидкости. Перфораторы, спускаемые на колонне НКТ, $n = 20\text{отв/м}$;</div> <div>III вариант - перфорация при депрессии в среде инертной жидкости. Перфораторы малогабаритные, спускаемые на кабеле через колонну НКТ, $n = 20\text{отв/м}$;</div>				
63	Тип установки для испытания	<div>I вариант - испытание с буровой установки,</div> <div>II вариант - с А-50; УПА-60/80 или с установки с грузоподъемностью, соответствующей расчетам</div>				
64	Тип и диаметр НКТ	НКМ 73,0х5,5 Д, К, Е;				
65	Способы вызова притока и освоения скважины (свабирование, с помощью струйного насоса типа УОС, УГИС и т.п.)	<div>понижение уровня (забойного давления) при помощи:</div> <div>- Свабирования,</div> <div>- струйног насоса УОС, УГИС и т.п.,</div> <div>- азотно-бустерной установки и пенных систем</div>				
66	Утилизация жидкости при отработке скважин в летнее и зимнее время	По рекомендации проектировщика.				
67	Объем отбора жидкости при вызове притока.	Не менее 2 объемов скважины				
68	Виды гидродинамических исследований пласта на стадии испытания (КВД, КВУ, ИК)	определить отдельно для режимов установившихся и неустановившихся отборов жидкости – ИК,КВД, КВУ, ВНР, отбор жидкости с устья, уровня, интервала перфорации, с обоснованием норм времени ГДИ				
69	Геолого-физическая характеристика нефти:	пласт ЮВ1	пласт АчБВ8(4)	пласт БВ8(1)	пласт БВ6	пласт АВ1(3)
	Плотность нефти в пластовых условиях, т/м^3	0,706	0,706	0,752	0,786	0,797
	Плотность нефти в поверхностных условиях, т/м^3	0,827	0,827	0,835	0,865	0,863
	μ вязкость нефти в пластовых условиях МПа/с;	0,706	0,706	1,21	1,44	2,75
	Кпр средняя проницаемость пласта (10^{-3} мкм^2);	5	5	54	142	140,4
70	Максимально возможное снижение уровня жидкости в скважине в процессе испытания (освоения), м	Произвести расчёт максимально возможного снижения уровня жидкости в процессе испытания скважины				
71	Способ интенсификации притока на стадии освоения	по рекомендации проектировщика (ГКО, и прочее)				
72	Ликвидация и консервация скважины	Выполнить раздел «Ликвидация и консервация скважины» в котором предусмотреть:				
		· ликвидацию скважины без спуска эксплуатационной колонны, с расчетом времени и стоимости проведения работ;				
		· ликвидацию скважины со спущенной эксплуатационной колонной, с расчетом времени и стоимости проведения работ;				
		· консервацию части ствола скважины (спущен кондуктор), с				
		· консервацию скважины со спущенной эксплуатационной колонной, с расчетом времени и стоимости проведения работ				

пп	Наименование	Исходные данные
73	Рекомендуемая коммерческая скорость бурения	1700м/ст.мес.
74	Планировка территории после окончания испытания	Учитывая сезонность выполнения работ, определить ряд мероприятий по планировке буровой площадки после окончания испытания (ВМР) перед выполнением технической рекультивации
75	Источник тепла при бурении (ПКН-2С шт.), при испытании (освоении), источники связи, местных материалов и т.п.	ПКН-2С (2 котла) – при бурении; ППУ – при освоении; связь – радиотелефон; нефть – с КСП; песок – с карьера 35-55км.
76	Сведения о перевозке грузов и вахт авто (авиа) транспортом	Предоставляются подрядчиком буровых работ
77	Бухгалтерские и другие справки: мощность труборемонтной базы, наличие или отсутствие тампонажного цеха, среднегодовое количество буровых станков, в т.ч. в турбинном бурении, пребывание турбобура на забое в %, дежурство трактора и бульдозера при бурении и испытании (освоении), форма оплаты бригад бурения и испытания (освоения), категория бурового предприятия, коэффициент оборачиваемости бурильных труб, дополнительные рабочие для приготовления бурового раствора, количество дополнительных слесарей и электромонтеров, число смен в сутки, необходимость вывоза бурового раствора на другие кусты, способ утилизации пластового флюида при освоении и буровых сточных вод (в нефтесборный коллектор, закачка в поглощающий горизонт и т.п.), категория грунта под буровую площадку, сведения о магистральных дорогах (расстояния, тип покрытия)	Дополнительные сведения: Мощность труборемонтной базы -100 шт. труб в месяц; Тампонажный цех – имеется; Среднегодовое количество буровых станков-3,38, в т.ч. в турбинном бурении – 3,18; Пребывание турбобура на забое – 27,71%; Дежурство трактора в бурении и испытании – по 8 часов; Продолжительность работы вахт — 12х12 одновременно 2 вахты на буровой; Режим работы электромонтеров и слесарей по 12 часов в сутки; Форма оплаты бригады бурения и испытания – по договору-наряду; Вывоз пластовых флюидов – в приемный коллектор ЦППН; Грунт под буровую площадку – песок с карьера

Начальник Департамента
геологоразведочных работ
Открытого акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегаз»

Начальник Департамента строительства
скважин

Открытого акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегаз»

Начальник департамента экологической
безопасности и охраны окружающей среды
Открытого акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегаз»

А.Б.Петрушин

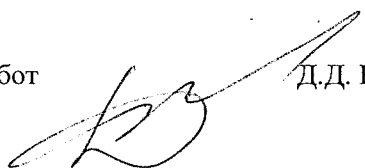
Д.А. Брюхов

А.А. Гортиков

Приложение 1

№ п/п	Свита	Интервал залегания	Литологическая характеристика	Коэффициент кавернозности
1	Четвертичные	0 - 70	Пески, супеси, суглинки, глины, торфяники.	1,3
2	Туртаская	70 - 110	Пески, глины.	1,3
3	Новомихайловская	110 - 220	Переслаивание глин и песков серых, м/з, глинистых.	1,3
4	Атлымская	220 - 305	Пески, глины с прослоями бурых углей.	1,3
5	Чеганская	305 - 405	Глины серые с линзами алевролитового материала.	1,3
6	Люлинворская	405 - 685	Глины опоковидные, опоки серые.	1,3
7	Талицкая	685 - 705	Глины т/серые с линзами алевролитов.	1,2
8	Ганькинская	705 - 820	Глины серые диатомитовые, известковистые	1,2
9	Березовская	820 - 940	Глины з/серые с прослоями углей, опоки серые.	1,2
10	Кузнецовская	940 - 965	Глины з/серые алевролитистые.	1,2
11	Покурская	965 - 1700	Чередование песков, алевролиты, глин серых алевролитистых, песчаников р/з.	1,2
12	Алымская	1700 - 1760	Аргиллиты, алевролиты.	1,2
13	Ванденская	1760 - 2200	Песчаники, глины, алевролиты, аргиллиты.	1,15
14	Мегионская	2200 - 2525	Песчаники, алевролиты, аргиллиты.	1,1
15	Баженовская	2525 - 2538	Аргиллиты.	1,1
16	Георгиевская	2538 - 2543	Аргиллиты, алевролиты, известняки.	1,1
17	Васюганская	2543 - 2613	Аргиллиты, песчаники.	1,1
18	Тюменская	2613 - 2700	Аргиллиты, алевролиты, песчаники.	1,1

Начальник отдела геологоразведочных работ


 Д.Д. Киселев

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный геолог ОАО «СН-МНГ»

М.А. Кузнецов

Технические условия

по разведочной скважине № 437 Северо-Покурского месторождения Северо-Покурского ЛУ
для оформления заданий на проектирование подготовительных работ (строительство):

Наименование объекта	Скважина № 437Северо-Покурского месторождения Северо-Покурского ЛУ
Географическое положение объекта	РФ, ХМАО-Югра, Северо-Покурский ЛУ
Номер скважины	437
Назначение скважины	разведочная
Проектный горизонт	Васюганская свита
Глубина	2700 м
Отход	0
Транспорт	- зима – проезд по зимней подъездной автомобильной дороге; - весна-лето-осень – авиатранспорт
Площадка скважины	- основание площадки скважины - ВПП
Энергоснабжение	дизельное
Протяженность трассы перетаскивания	по расчету (наименьшее расстояние до действующей круглогодичной дороги, с учетом особенностей рельефа местности)
Продолжительность работ	от начала выпккомонтажных работ до окончания рекультивации амбара и нарушенных земель не менее 18 месяцев, учитывая климатические условия
Выделение этапов	выделение независимых этапов строительства не предусматривать
Проведение государственных экспертиз	согласно градостроительному кодексу. Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в том числе Государственной Экологической экспертизы
Категории амбара (объект накопления или размещения, уточняется после проведения инженерных изысканий)	– При нахождении разведочной скважины в водоохраной зоне и на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком; При строительстве скважины 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.
Требования в области окружающей среды	– - Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнить 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.

Приложение:

1. Координаты забоя скважины Исх. №АН-3432 от 30.12.14г.
2. Типовой генплан расположения БУ.

Начальник отдела геологоразведочных работ
Татевосова З.А. тел. 43-479

Д.Д.Киселев



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

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

30. 12. __ 2014_ г.

№ АН 3432

Начальнику департамента ГРП
ОАО «СН-МНГ»
Петрушину А. Б.

О координатах

Уважаемый Алексей Борисович!

Направляем Вам координаты устьев вертикальных скважин в системе
БАСпро планируемых к бурению в 2015-2017 гг.

Площадь	Скв.	с.ш.(град.мин.сек.)	в.д.(град.мин.сек.)	Баспро х	Баспро у
Западно-У-Балыкская	3013	61,08532	72,13084	71073,0	109102,0
Западно-У-Балыкская	3014	61,1042	72,2024	74460,7	115603,3
Западно-У-Балыкская	3015	60,5657	72,1731	48913,8	113112,0
Тайлаковская	1П	59,1155	73,4725	555148,2	99440,7
Тайлаковская	144П	59,1747	73,46054	566005,6	97896,7
Тайлаковская	199	59,0655	74,0023	546209,6	112059,5
Северо-Покурская	437	61,1229	75,4913	79782,2	80159,5
Южно-Островная	321П	60,4751	74,5402	35360,4	355186,3
Ватинская	1379	60,595	75,5047	56250,2	80771,3
Вос-сургутская	851	61,0053	73,2812	57027,1	76794,2
Зап.-Асомкинская	814	60,5713	73,3137	50286,7	80026,9
Северо-Покурская	435	61,0742	75,4436	71045,8	75711,8
Покамасовская	71	61,0306	74,4018	63146,8	341597,4
Северо-островная	128	61,0443	74,494	66495,2	349898,2
Покамасовская	129	61,0554	74,4004	68335,7	341179,5
Южно-Островная	318	60,50560	74,46460	40802,8	348357,4

Главный маркшейдер

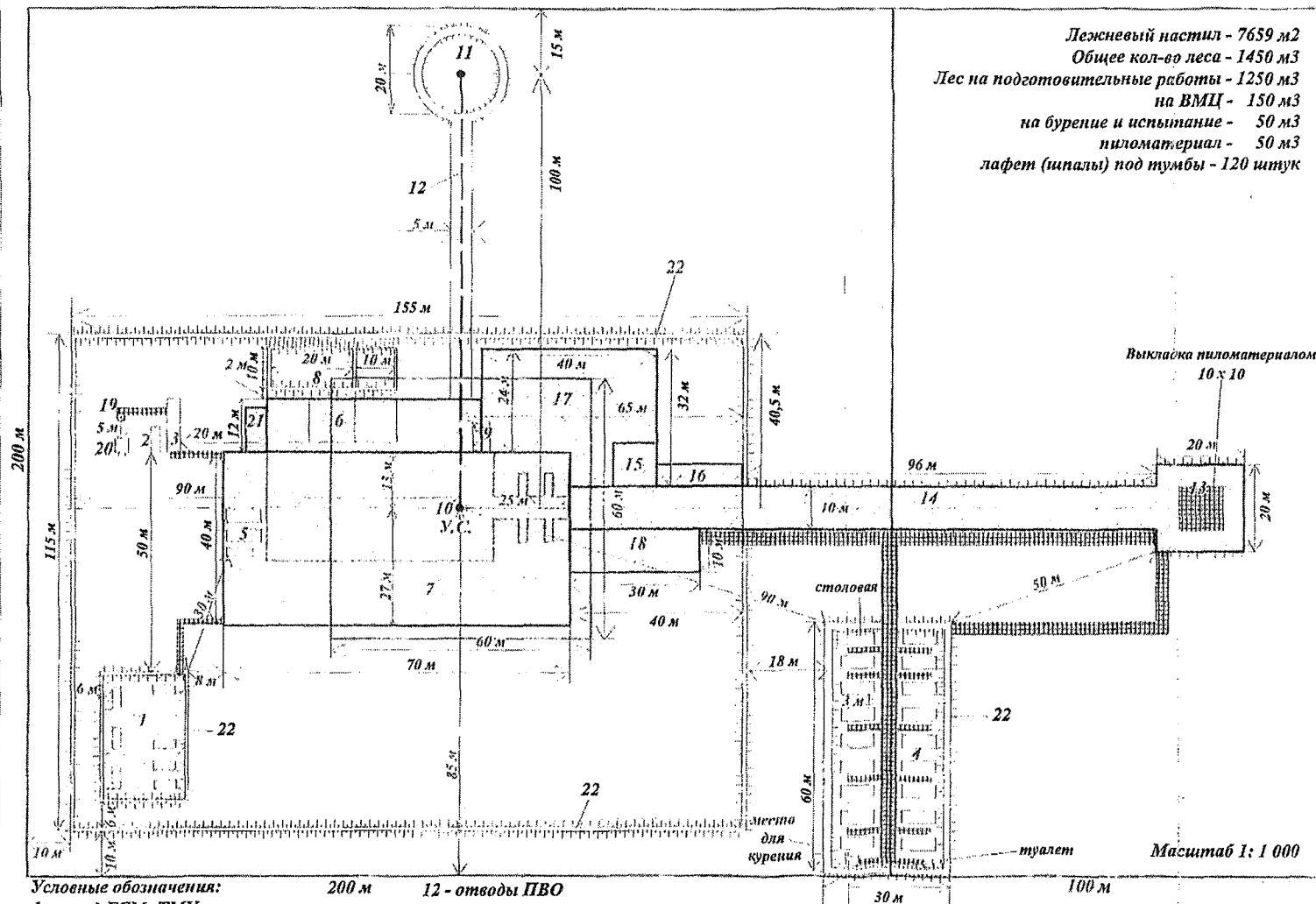
А.А.Новичков

Исп. Щербинова Т.Д.

Тел.46-876

13х92/1-12
12.01. 2015г.

**ТИПОВОЙ ГЕНПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ БУ - 2500 ДГУ, БУ - 2900 ДБУ
В ГРАНИЦАХ ЗЕМЕЛЬНОГО ОТВОДА НА РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИНАХ.**



Условные обозначения:

- 1 - склад ГСМ; ТМУ
- 2 - емкость для воды
- 3 - котельная
- 4 - жилой городок
- 5 - энергоблок
- 6 - емкости ЦСГО и блок очистки
- 7 - лежневый настил под буровую установку
- 8 - иламовый амбар
- 9 - блок емкостей ДДЕ
- 10 - устье скважины
- 11 - факельный амбар

12 - отводы ПВО

- 13 - лежневый настил под ВПП 20 x 20
- 14 - лежневый настил подъездной дороги к ВПП 96 x 10
- 15 - лежневый настил под сыпучие материалы 10 x 10 м
- 16 - лежневый настил под трубную продукцию 5 x 20 м
- 17 - лежневый настил под спец. технику 24 x 40
- 18 - лежневый настил под буровое оборудование 10 x 30
- 19 - водная скважина
- 20 - амбар для бурения водной скважины 20 м3
- 21 - лежневый настил над складирование хим. реагентов 10 x 5 м
- 22 - обваловка
- 23 - трапики с покрытием доски 1 x 310

- границы долгосрочной аренды земельного отвода
- границы краткосрочной аренды земельного отвода
- буровая установка
- лежневый настил
- трапики

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО "Мегион геология"

Платонов В.А.

СОГЛАСОВАНО:

Зам. генерального директора - директор по производству ООО "Мегион геология"

Аюпов Р.Р.

Зам. генерального директора - главный инженер ООО "Мегион геология"

Листов П.В.

Начальник управления по обеспечению и транспорту ООО "Мегион геология"

Харланов Ю.Н.

Главный механик ООО "Мегион геология"

Магомедов И.Р.

Главный энергетик ООО "Мегион геология"

Коновалов В.К.

Начальник ВМЦ МНРЭ ООО "Мегион геология"

Халиков Р.Г.

Начальник ДСЦ ООО "Мегион геология"

Белоцкий Н.В.

Начальник БПО ООО "Мегион геология"

Шлыков Д.А.

Представитель авиаотряда

Получил:



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

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

30. 12. __ 2014 _ г.

№ АН 3432

Начальнику департамента ГРР
ОАО «СН-МНГ»
Петрушину А. Б.

О координатах

Уважаемый Алексей Борисович!

Направляем Вам координаты устьев вертикальных скважин в системе
БАСпро планируемых к бурению в 2015-2017 гг.

Площадь	Скв.	с.ш.(град.мин.сек.)	в.д.(град.мин.сек.)	Баспро х	Баспро у
Западно-У-Балыкская	3013	61,08532	72,13084	71073,0	109102,0
Западно-У-Балыкская	3014	61,1042	72,2024	74460,7	115603,3
Западно-У-Балыкская	3015	60,5657	72,1731	48913,8	113112,0
Тайлаковская	1П	59,1155	73,4725	555148,2	99440,7
Тайлаковская	144П	59,1747	73,46054	566005,6	97896,7
Тайлаковская	199	59,0655	74,0023	546209,6	112059,5
Северо-Покурская	437	61,1229	75,4913	79782,2	80159,5
Южно-Островная	321П	60,4751	74,5402	35360,4	355186,3
Ватинская	1379	60,595	75,5047	56250,2	80771,3
Вос-сургутская	851	61,0053	73,2812	57027,1	76794,2
Зап.-Асомкинская	814	60,5713	73,3137	50286,7	80026,9
Северо-Покурская	435	61,0742	75,4436	71045,8	75711,8
Покамасовская	71	61,0306	74,4018	63146,8	341597,4
Северо-островная	128	61,0443	74,494	66495,2	349898,2
Покамасовская	129	61,0554	74,4004	68335,7	341179,5
Южно-Островная	318	60,50560	74,46460	40802,8	348357,4

Главный маркшейдер

А.А.Новичков

Исп. Щербинова Т.Д.

Тел.46-876

13х92/1-12
12.01. 2015г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный геолог ОАО «СН-МНГ»

М.А. Кузнецов

Технические условия

по разведочной скважине № 435 Северо-Покурского месторождения Северо-Покурского ЛУ
для оформления заданий на проектирование подготовительных работ (строительство):

Наименование объекта	Скважина № 435 Северо-Покурского месторождения Северо-Покурского ЛУ
Географическое положение объекта	РФ, ХМАО-Югра, Северо-Покурский ЛУ
Номер скважины	435
Назначение скважины	разведочная
Проектный горизонт	Васюганская свита
Глубина	2700 м
Отход	0
Транспорт	- зима – проезд по зимней подъездной автомобильной дороге; - весна-лето-осень – авиатранспорт
Площадка скважины	- основание площадки скважины - ВПП
Энергоснабжение	дизельное
Протяженность трассы перетаскивания	по расчету (наименьшее расстояние до действующей круглогодичной дороги, с учетом особенностей рельефа местности)
Продолжительность работ	от начала вышкомонтажных работ до окончания рекультивации амбара и нарушенных земель не менее 18 месяцев, учитывая климатические условия
Выделение этапов	выделение независимых этапов строительства не предусматривать
Проведение государственных экспертиз	согласно градостроительному кодексу. Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в том числе Государственной Экологической экспертизы
Категории амбара (объект накопления или размещения, уточняется после проведения инженерных изысканий)	– При нахождении разведочной скважины в водоохраной зоне и на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком; При строительстве скважины 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.
Требования в области окружающей среды	– - Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнить 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.

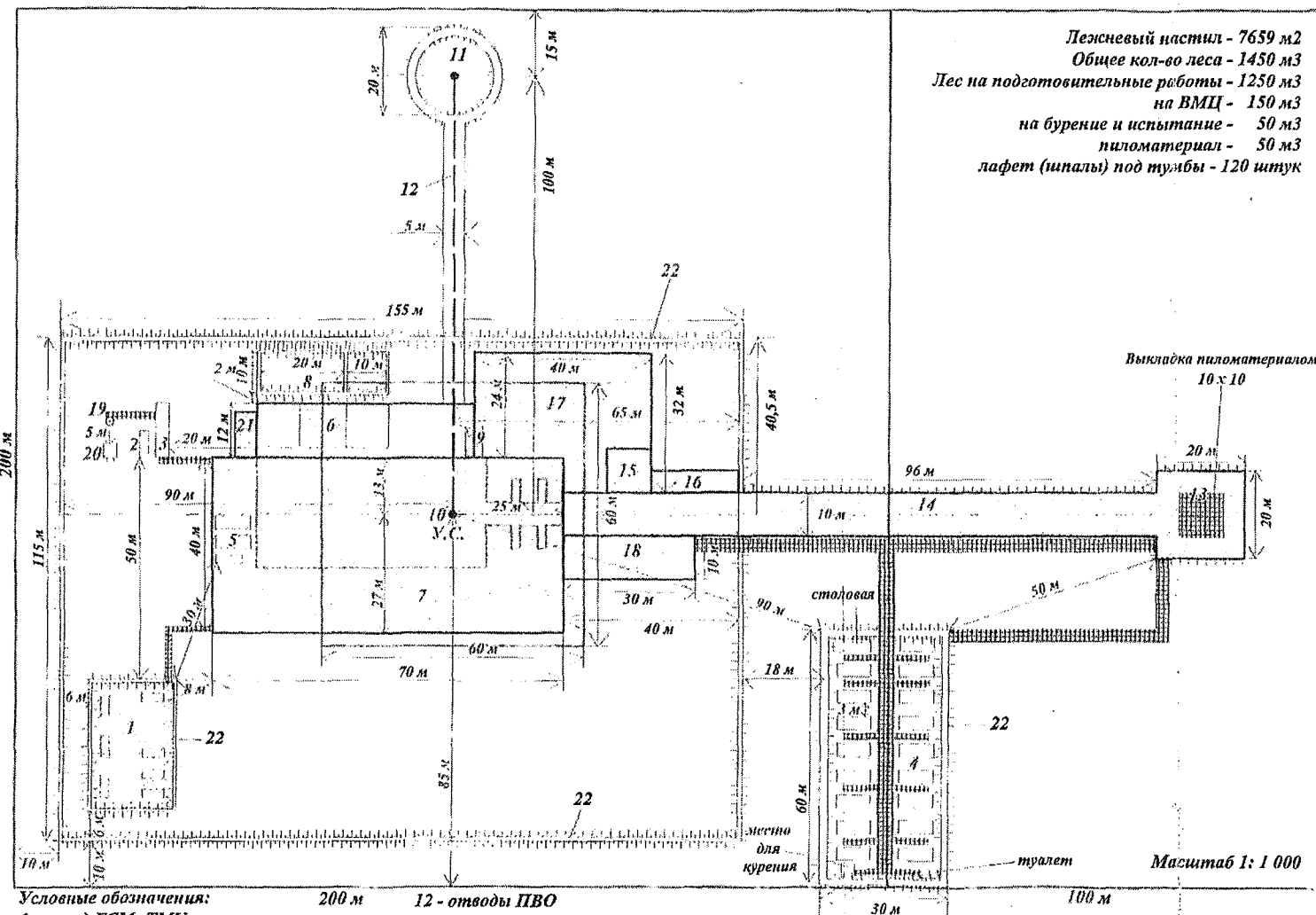
Приложение:

1. Координаты забоя скважины Исх. №АН-3432 от 30.12.14г.
2. Типовой генплан расположения БУ.

Начальник отдела геологоразведочных работ
Татевосова З.А. тел. 43-479

Д.Д.Киселев

**ТИПОВОЙ ГЕНПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ БУ - 2500 ДГУ, БУ - 2900 ДДУ
В ГРАНИЦАХ ЗЕМЕЛЬНОГО ОТВОДА НА РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИНАХ.**



Условные обозначения:

- 1 - склад ГСМ; ТМУ
- 2 - емкость для воды
- 3 - котельная
- 4 - жилой городок
- 5 - энергоблок
- 6 - емкости ЦСГО и блок очистки
- 7 - лежневый настил под буровую установку
- 8 - иламовый амбар
- 9 - блок емкостей ДДЕ
- 10 - устье скважины
- 11 - факельный амбар

12 - отводы ПВО

- 13 - лежневый настил под ВПП 20 x 20
- 14 - лежневый настил подъездной дороги к ВПП 96 x 10
- 15 - лежневый настил под сыпучие материалы 10 x 10 м
- 16 - лежневый настил под трубную продукцию 5 x 20 м
- 17 - лежневый настил под спец. технику 24 x 40
- 18 - лежневый настил под буровое оборудование 10 x 30
- 19 - водная скважина
- 20 - амбар для бурения водной скважины 20 м3
- 21 - лежневый настил под складирование хим. реагентов 10 x 5 м
- 22 - обваловка
- 23 - трапики с покрытием доски 1 x 310

- границы долгосрочной аренды земельного отвода
- границы краткосрочной аренды земельного отвода
- буровая установка
- лежневый настил
- трапики

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО "Мегион геология"

Платонов В.А.

СОГЛАСОВАНО:

Зам. генерального директора - директор по производству ООО "Мегион геология"

Аюнов Р.Р.

Зам. генерального директора - главный инженер ООО "Мегион геология"

Листов П.В.

Начальник управления по обеспечению и транспорту ООО "Мегион геология"

Харланов Ю.Н.

Главный механик ООО "Мегион геология"

Магомедов И.Р.

Главный энергетик ООО "Мегион геология"

Коновалов В.К.

Начальник ВМЦ МНРЭ ООО "Мегион геология"

Халиков Р.Г.

Начальник ДСЦ ООО "Мегион геология"

Белоцкий Н.В.

Начальник БПО ООО "Мегион геология"

Шлыков Д.А.

Представитель авиаотряда

Получил:

**Требования к разработке сметной документации
для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

1.	Код региона РФ, зона строительства: - 1,2 зона ХМАО
2.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> • Выполнять, сметную документацию в соответствии с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 5.5.4 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001 ХМАО; • Сметную стоимость строительства в сводном сметном расчете определить в двух уровнях цен: в базисном уровне – ценах 2001 года, и, в текущем уровне цен на момент выпуска сметной документации, путем применения региональных индексов пересчета базовой стоимости 2001 года • Расчет стоимости произвести на каждый объект строительства (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), согласно приложенного формата (Приложение №2.1). • В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчет. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel. • Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение №2.2). Материалы поставки подрядчика в текущем уровне цен определять по территориальным сборникам текущих цен на МТР (ТССЦ). Стоимость местных материалов (песок, привозной грунт, щебень и т.д.) в сметной документации необходимо учитывать по данным Поставщиков (прайс-листы). При отсутствии необходимой номенклатуры в территориальных сборниках, стоимость материалов и оборудования принимать по прайс-листам с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов с пересчетом в базисный или текущий уровень цен посредством использования регионального индекса изменения стоимости материальных ресурсов и оборудования • Расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии получаемой от ДЭС при производстве СМР выполнить в соответствии с порядком расчета (приложение 2.3) • Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости.

	Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.agr, xml и excel).
3.	Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.)
	- Перевозка рабочих свыше 3км-1,5%;
4.	Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР
	Согласно ГСН 81-05-01-2001
5.	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ
	<ul style="list-style-type: none"> – средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД); – борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.913 в размере 0,1% (для стадии ПД).
6.	Затраты на осуществление авторского надзора
	МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
7.	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР
	<p>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> • до 2 % для объектов социальной сферы; • до 3% для объектов производственного назначения; • до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.
8.	Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа
	<p>Грунт (песок)- карьер уточнить во время проведения изысканий;</p> <p>Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) - согласно ТСЦ-408-0122;</p> <p>Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.) – согласно ТСЦ-407-0021;</p>
9.	Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования
	от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос. Высокий
10.	Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций.
	- полигон ТБО г. Мегион
11.	Особые условия выполнения сметной документации
	<ul style="list-style-type: none"> – Предусмотреть выделение объемов работы в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства. – Предусмотреть в отдельном локальном сметном расчете работы по вырубке леса, захоронке лесопорубочных остатков с выделением подразделов по объектам (нефтесборные сети, высоконапорные водоводы, высоковольтные линии, автомобильная дорога, устройство площадки) – Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических. – Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно. – По каждому разделу ЛСР и в каждой строке(расценке) должны быть выделены размеры и суммы накладных расходов и сметной прибыли и итоги с учетом этих затрат; – При ссылках на техническую часть или вводные указания сборников расценок или другие нормативные документы (коэффициенты учитывающие условия применения ТЕР) в графе «шифр» после номера сборника и расценки указаны ТЧ ВУ и номер соответствующего пункта или таблицы, а при применении коэффициентов, учитывающие условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат»

дополнительно указана величина этого коэффициента, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа;

- В случае исключения или замены ресурсов в единичных расценках, должны быть указаны коды, количественные и стоимостные показатели.
- При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:
- Монтаж металлоконструкций в локальных сметах расценивать следующим образом: монтаж м/к по ТЕР09, стоимость металлопроката и труб по ТСЦ часть I, изготовление м/к по ТЕРм38.;
- при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по расценкам «готовые строительные конструкции». Необходимо использовать расценки на изготовление ТЕР5-01-117, погружение по ТЕР5-01-011 (исключить стоимость шпунта) и отдельной строкой учитывать стоимость труб по ТСЦ часть I.
- При монтаже технологических трубопроводов ТЕРм12 применять расценки «из труб и готовых деталей», с включением развернутой длины этих деталей (фасонных частей) в длину трубопровода, при этом дополнительно расценку на установку фасонных частей не учитывать. Кроме того, не учитывать гидравлическое и пневматическое испытание, т.к. данный вид работ учтен в расценках на укладку (см. тех.часть);
- при составлении смет на монтаж узлов трубопроводов необходимо использовать 19 раздел сборника ТЕРм12, применение расценок на стоимость готовых узлов не допускается!
- при составлении смет на строительство трубопроводов (водоводы, нефтесборы за пределами кустовой площадки) необходимо использовать сборник ТЕР25, узлы на данных трубопроводах расценивать по сборнику ТЕРм12 раздела 19;
- расценку на выдержку под давлением при пневматическом или гидравлическом испытаниях необходимо корректировать понижающими коэффициентами в зависимости от часов выдержки по проекту;
- при составлении смет на строительство опор ВЛ принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника. Применение расценок на стоимость готовых стальных опор не допускается!
- При применении расценок на тепловую изоляцию, необходимо исключить основной ресурс маты или плиты теплоизоляционные и включить отдельной строкой в соответствии с коэффициентом уплотнения к объему теплоизоляции по проекту.
- При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь.
- Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами.
- Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо исключать стоимость праймера эпоксидного и манжет, а стоимость манжет учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.
- На установку втулок применять расценки как на манжеты по ТЕР25-07-22 с исключением стоимости праймера эпоксидного, песка для пескоструйной обработки стыка и манжет, а стоимость втулок учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.
- Если погружение свай осуществляется в заранее пробуренные лидерные

	скважины с последующей забивкой их в плотные грунты необходимо применять корректирующий коэффициент в размере 0,71 к единичным расценкам сборника №5 на погружение свай. Указанный коэффициент не должен применяться к стоимости свай. В случае выполнения работ по погружению свай в лидерные скважины при условии оставления части свай и поверхности земли выше 10% от проектной длины свай, при формировании сметных расчетов следует учитывать оба коэффициента (коэффициент $K=0,71$ и коэффициенты п.3.3. технической части сборника №5.)
12.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03г. в размере – 18%

Составил:

Главный специалист ОЦиПТДпоКСиРО



Е.А.Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКС и РО ОАО «СН-МНГ»



Е.В.Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



Р.Ю.Галлямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.Н.Бабкин

Начальник ОЦ и ПТД по КС и РО



В.А.Дменова

FOR OBJECTS.

[illegible]

ACQUA

[The author's name has been removed from this document.]

No. of	Approximate number of	Approximate	Approximate	Approximate
years	of years	of years	of years	of years
1	1	1	1	1
2	2	2	2	2
3	3	3	3	3
4	4	4	4	4
5	5	5	5	5
6	6	6	6	6
7	7	7	7	7
8	8	8	8	8
9	9	9	9	9
10	10	10	10	10
11	11	11	11	11
12	12	12	12	12
13	13	13	13	13
14	14	14	14	14
15	15	15	15	15
16	16	16	16	16
17	17	17	17	17
18	18	18	18	18
19	19	19	19	19
20	20	20	20	20
21	21	21	21	21
22	22	22	22	22
23	23	23	23	23
24	24	24	24	24
25	25	25	25	25
26	26	26	26	26
27	27	27	27	27
28	28	28	28	28
29	29	29	29	29
30	30	30	30	30
31	31	31	31	31
32	32	32	32	32
33	33	33	33	33
34	34	34	34	34
35	35	35	35	35
36	36	36	36	36
37	37	37	37	37
38	38	38	38	38
39	39	39	39	39
40	40	40	40	40
41	41	41	41	41
42	42	42	42	42
43	43	43	43	43
44	44	44	44	44
45	45	45	45	45
46	46	46	46	46
47	47	47	47	47
48	48	48	48	48
49	49	49	49	49
50	50	50	50	50
51	51	51	51	51
52	52	52	52	52
53	53	53	53	53
54	54	54	54	54
55	55	55	55	55
56	56	56	56	56
57	57	57	57	57
58	58	58	58	58
59	59	59	59	59
60	60	60	60	60
61	61	61	61	61
62	62	62	62	62
63	63	63	63	63
64	64	64	64	64
65	65	65	65	65
66	66	66	66	66
67	67	67	67	67
68	68	68	68	68
69	69	69	69	69
70	70	70	70	70
71	71	71	71	71
72	72	72	72	72
73	73	73	73	73
74	74	74	74	74
75	75	75	75	75
76	76	76	76	76
77	77	77	77	77
78	78	78	78	78
79	79	79	79	79
80	80	80	80	80
81	81	81	81	81
82	82	82	82	82
83	83	83	83	83
84	84	84	84	84
85	85	85	85	85
86	86	86	86	86

1. *Journal of the American Statistical Association*, 1995, 90(430), 1091-1101.

Заказчик:
 Подрядчик:
 Стройка:
 Объект:

Ориентировочная стоимость материалов
(Разделительная ведомость поставки материально-технических ресурсов между подрядчиком и заказчиком)

№ п/п	Наименование материально- технических ресурсов	Ед. изм.	Поставщик					
			Заказчик			Подрядчик		
			Кол-во	Цена за ед., руб.	Стоимость, руб.	Кол-во	Цена за ед., руб.*	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								
26								
27								
28								
29								
30								
31								
32								
33								
34								
35								
36								
37								
38								
39								

Порядок расчета дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от ДЭС при производстве СМР.

При разработке проектно-сметной документации:

1. По линейным объектам строительства (ВЛ, КЛ, трубопроводы, дороги и т.п.):
Учитывая, что в составе норм ГЭСН и расценок ФЕР(ТЕР), используемых для определения стоимости строительства линейных объектов, учитываются механизмы и сварочные агрегаты с двигателями внутреннего сгорания, расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии производить не рекомендуется.
2. По площадочным объектам, объектам обустройства кустов скважин:
Затраты, учитывающие разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от ДЭС, необходимо рассчитывать только в исключительных случаях, при обосновании данных затрат в Проекте организации работ(ПОС).
В ПОС необходимо:
 - рассчитать оптимальную мощность ДЭС;
 - произвести расчет количества часов работы ДЭС, необходимое при строительстве площадочных объектов, учитывающих в главах 2-8 Сводного сметного расчета стоимости строительства;
 - отразить период работы ДЭС на данном объекте

При подготовке окончательного решения ПОС по оптимальному учету затрат на разницу в стоимости электроэнергии необходимо проработать вариант, при котором будет построена и задействована трансформаторная подстанция, необходима для нормальной эксплуатации объекта, подведены электросети к ней и от нее (до места сдачи органам Энергонадзора). При этом необходимо рассчитать и указать стоимость работ, выполняемых с использованием ДЭС до введения в эксплуатацию в расчет дополнительных затрат можно было принимать не полную стоимость, а лишь часть этой стоимости.

В сметной документации необходимо рассчитать дополнительные затраты на основании показателей стоимости 1 часа работы ДЭС с вычетом учитываемой расценками электроэнергии от постоянных источников.

При отсутствии данных в ПОС производить учет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии не рекомендуется.

№	Виды работ и затрат	Единица измерения мощности (м, м2, шт и т.а)	Количество	Базисный уровень цен 2001г							Текущий уровень цен																
				в том числе							в том числе																
				Стоимость объекта всего, тыс. руб.	Стоимость материалов всего, тыс. руб.	Оплата труда основных рабочих, тыс. руб.	Стоимость ЭММ, тыс. руб.	в том числе оплата труда механизаторов, тыс. руб.	Накладные расходы, тыс. руб.	Сметная прибыль, тыс. руб.	Поставка Заказчика		Поставка Подрядчика		Оплата труда основных рабочих, тыс. руб.	Трудозатраты основных рабочих, чел-час	Затраты на эксплуатацию машин и механизмов, тыс. руб.	Время работы механизмов, маш-час	Оплата труда механизаторов, тыс. руб.	Трудозатраты рабочих-механизаторов, чел-час	Накладные расходы, тыс. руб.	Сметная прибыль, тыс. руб.	Стоимость ВСЕГО без учета материалов и оборудования поставки Заказчика	Стоимость ВСЕГО без учета материалов и оборудования поставки Заказчика с учетом прочих затрат и НДС	Полная стоимость с учетом материалов и оборудования поставки Заказчика	Полная стоимость с учетом материалов и оборудования поставки Заказчика с учетом прочих затрат и НДС	
											Стоимость оборудования, тыс. руб.	Стоимость материалов, тыс. руб.	Стоимость оборудования, тыс. руб.	Стоимость материалов, тыс. руб.													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1 2 3	Подробный перечень работ выполняемых при строительстве "объекта"																										
	ИТОГО по всем работам																										
	Внеочередные работы и сооружения																										
	ИТОГО с НДС																										
	Значение удорожания																										
	Исправительные затраты																										
	ИТОГО																										
	Прочие работы и затраты																										
	-Мобилизация																										
-Затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом																											
-Затраты по перевозке автомобильным транспортом работников строительно-монтажных организаций																											
-Строительство			1%																								
Итого прочие работы и затраты																											
ИТОГО с учетом прочих работ и затрат																											
ИИР																											
ИТОГО с учетом всех затрат																											
-НДС			18%																								
ИТОГО с учетом НДС																											

Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика без НДС (тыс. руб.)		
НДС		
Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика с НДС (тыс. руб.)		

Примечание: в строке "Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика" указывается максимально возможная стоимость ЛОТ на весь период строительства, с учетом индексации, всех прочих и непредвиденных затрат

Ценовые нормативы, используемые в расчете на момент проведения тендера (базисно-индексный метод)		
Указать в ценах какого периода выполнен расчет (например "Расчет выполнен в ценах 4 квартала 2014 года")		
1	Зарплатаная плата рабочего 4-го разряда	руб./час
2	Индекс оплаты труда	
3	Индекс эксплуатации машин и механизмов	
4	Индекс МТР	
5	Уровень накладных расходов	%
6	Уровень сметной прибыли	%
7	Учетный процент индексации СМР (годовой)	%

Расчет должен быть выполнен на основании утвержденной ПҚД