

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**«Гидро разрыв пласта на скважине 1060Г куст 130 Приобского
месторождения»**

Тип сделки: 608 - Гидравлический разрыв пласта с применением пропанта

г. Нефтеюганск

2019г.

1. Термины, определения, сокращения, используемые в техническом задании

«ГРП» – гидравлический разрыв пласта.

«Дизайн ГРП»– геолого-техническое описание вида работ, материалов, необходимых при проведении гидроразрыва пласта. Дизайн ГРП включает в себя следующие данные: геолого-технические условия по Объекту, на котором проводится ГРП, характеристики трещины ГРП (длина, высота, ширина, вид), количественные характеристики применяемых при ГРП химических материалов, необходимое оборудование для проведения ГРП, расчет ожидаемой добычи после проведения ГРП и т.д.;

«Флот ГРП» - комплекс оборудования обеспечивающий, единовременное, независимое от прочих операций, производство ГРП, с оговоренной массой пропанта.

«Мини-ГРП» – комплекс работ проводимых на скважине, до начала закачки основного ГРП, с целью уточнения геомеханических свойств пласта, эффективности жидкости ГРП, устранения проблем в призабойной зоне пласта. Состоит из комбинаций различных тестов: нагнетательного, калибровочного, с понижением/повышением расхода, с пропантной пачкой, гидровоздействие и т.д.

Компания - группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

2. Общие сведения о Заказчике.

Заказчик – ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Местонахождение: Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нефтеюганск улица Ленина строения 2б, 2ба.

3. Описание места проведения работ.

Месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз» находятся в центральной части Западно-Сибирской равнины. В административном отношении месторождения расположены в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области РФ.

Климат района резко континентальный с продолжительной зимой и коротким теплым летом. Среднегодовая температура минус 0,8 °С. Самый холодный месяц года – январь (среднемесячная температура минус 18,9 °С).

Таблица №1

Климат													
Показатель	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	Год
Средняя температура, °С	-18,9	-16,8	-8,3	-1,4	7,5	15,5	18,4	14,4	7,7	0,2	-10,8	-16,5	-0,8

Среднегодовая температура — -0,8 °С

Среднегодовая скорость ветра — 2,4 м/с

Среднегодовая влажность воздуха — 77 %

Месторождения связаны федеральной автомобильной дорогой (Р404) с городами Ханты-Мансийск, Нефтеюганск, Пыть-ях и другими крупными городами.

Перечень запланированных работ будет выполняться на Приобском месторождении с возможностью выполнять работы в условиях частичной или полной автономии. Сообщение с отдаленными площадями Приобского региона Правобережной, Горшковской осуществляется по автомобильным промышленным дорогам и паромным переправам. В период становления льда и прохождения ледовых полей (ориентировочно с 15 апреля по 15 мая и с 15 октября по 15 ноября) наступает период временного (до двух

недель) отсутствия сообщения через реку Обь, сохраняется возможность транзитного проезда через ПАО «Сургутнефтегаз».

4. Объем выполняемых работ по ГРП.

Обеспечить выполнение семи высокоскоростных ГРП в интервалах муфт МСГРП (№2,3,4,5,6,7,8) скв.1060г куст 130 Приобского месторождения пласт ЮС-0 с расходом от 5 до 10 м³/мин является неотъемлемой частью предмета закупки.

Наличие проппанта у исполнителя ГРП фракции 30/50 и 20/40 (50%/50%) от объема закачки на 1 стадию с целью обеспечения в проппанте для всех стадий ГРП на СКВ 1060Г.

5. Сроки выполнения работ

Начало выполнения работ 01.11.2019 года. Окончание 01.07.2020 года.

6. Общие требования к организации работ.

- 6.1. Наличие действующих разрешительных документов на весь период оказания услуг по предмету рассматриваемого лота, в соответствии с законодательством.
- 6.2. Подрядная организация самостоятельно обеспечивает себя всем необходимым транспортом (в том числе паромом для осуществления переправ), технологическим оборудованием и материалами (вода, хим. реагенты и пропант) для выполнения работ по ГРП в соответствии с требованиями Заказчика.
- 6.3. Подрядная организация должна иметь всю разрешительную документацию в соответствии с действующим Российским законодательством на применяемое оборудование и химические реагенты.
- 6.4. До начала проведения работ по договору Подрядная организация должна представить и согласовать с Заказчиком решение по рецептуре хим. реагентов для приготовления жидкостей ГРП, совместимых с вмещающими породами и добываемыми флюидами, планируемых к применению для проведения работ на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз». Для согласования необходимо предоставить результаты лабораторных тестирований и всей сопутствующей документации на русском языке. Применение новых химических реагентов допускается после получения дополнительного согласования Заказчика.
- 6.5. Подрядная организация самостоятельно обеспечивает себя всеми необходимыми видами страхования оборудования, медицинскими услугами и коммуникационным оборудованием обеспечивающим устойчивую двух стороннюю связь с бригадой (в том числе отправка сообщений электронной почты) на время контракта. Также обеспечивает себя технической и питьевой водой, ГСМ, спецтранспортом, офисами, ремонтными, складскими помещениями и т.д.
- 6.6. Для устранения последствий некачественно (с отклонениями, повторных, исправительных и т.п.) выполненных Работ, Подрядчик обязан заключить прямые договоры со специализированными предприятиями (КРС, ГФР, ГНКТ), осуществляющими Работы для ООО "РН-Юганскнефтегаз" на весь срок действия договора по оказанию услуг по ГРП. Срок заключения прямых договоров до начала действия договора ГРП.
- 6.7. Наличие круглосуточной диспетчерской службы с двухсторонней связью с Заказчиком.
- 6.8. Обеспечить своевременное внесение данных по текущим работам на скважинах в программный комплекс Заказчика – «АТОЛЛ» или аналог.
- 6.9. Заполнение отчетности по ГРП по форме Заказчика (электронный вариант) для внесения в базу данных ГРП.

- 6.10. Проведение и анализ мини ГРП, корректировка дизайна по результатам мини ГРП по согласованию с Заказчиком.
- 6.11. Предоставление данных мини ГРП и основного ГРП по электронной почте специалистам отдела ГРП непосредственно со скважины.
- 6.12. Наличие базы для хранения оборудования и хим. реагентов в регионе проведения работ.
- 6.13. Наличие стационарной лаборатории на удалении не более 150 км. От места проведения работ. Обеспечить наличие ротационного вискозиметра из расчета 1 прибор на 1 флот. Обеспечить работу лаборатории в круглосуточном режиме.
- 6.14. Проведения тестов жидкостей ГРП, пропантов и т.д. до начала работ при каждой операции ГРП, с внесением результатов в форму Заказчика.
- 6.15. Проведение оперативного тестирования образцов геля со скважины при получении преждевременной остановки при ГРП с предоставлением всей информации по форме Заказчика.
- 6.16. Наличие на собственной базе в регионе проведения работ постоянного запаса пропанта и химических реагентов в объеме согласно производственной программы.
- 6.17. Ежемесячное тестирование оборудования флота ГРП в условиях БПО с прокачкой предварительно подготовленной воды и тарированных емкостей в присутствии представителя заказчика.
- 6.18. Обеспечить наличие информации по элементам ЛВД (гидроиспытания, дефектоскопия) на сетевом ресурсе с предоставлением Заказчику пароля для просмотра.
- 6.19. Наличие двухсторонней радиосвязи между всеми членами бригады, с предоставлением 1 комплекта радиосвязи (в комплекте с наушниками и микрофоном) представителю Заказчика.
- 6.20. Обязательное использование забойного датчика давления и температуры с дублирующим датчиком.
- 6.21. Способность закачки не менее 120 тонн пропанта за 1 стадию МГРП флотом ГРП.
- 6.22. Прокат и завоз оборудования для ГРП на скважину (устьевая арматура, НКТ, подгоночные патрубки).
- 6.23. Мобилизация флота и переезд флота дополнительной оплате не подлежат.

7. Технические характеристики оборудования флота ГРП.

Возраст основного оборудования для ГРП (блендер, насосные агрегаты, станция контроля, гидратационная установка, агрегат для подачи хим. реагентов) не должен превышать 7-м лет.

Обязательно наличие детального инвентарного списка всех элементов технологической обвязки и соединений высокого давления, а также результатов испытаний толщины стенок и испытаний на целостность (магнитная дефектоскопия или другие методы неразрушающего контроля). Неразрушающему контролю также должны подвергаться все насосы высокого давления, в том числе заглушки на линии высокого давления. Данные испытания должны проводиться в соответствии с требованиями изготовителей, но не реже, чем 1 раз в 12 месяцев. Результаты испытаний, а также информация о минимально допустимых толщинах стенки должны быть доступны для ознакомления. Все элементы высокого давления должны подвергаться опрессовке на 68,9 МПа (10000 PSI), не реже чем 1 раз в 12 месяцев.

7.1. Основная спецтехника и оборудование:

- 7.1.1. **Насосы высокого давления** (далее НВД) с рабочим давлением не менее 68,9 МПа (10000 PSI). Каждый НВД должен иметь автоматическое аварийное отключение или переключение насоса при избыточном давлении, обратный клапан на линии

высокого давления к манифольду и отсекающую задвижку на линии высокого давления к манифольду, предохранительный клапан настроенный на давление 68,9 МПа (10000 PSI). Количество НВД в соответствии с дизайном ГРП рассчитывается по формуле:

$$n=K+(1000*Q*P/60)/(N_{ном.нас}*k_{тех.сост})$$

где n – количество НВД;

K - количество дополнительных насосов = 1 - резервный насос, согласно ТИ, + 1 резервный насос (при массе пропанта от 250 тонн);

Q - расход (дизайн), м³/мин;

P - ожидаемое устьевое давление согласно дизайна, МПа;

N_{ном.нас} - номинальная мощность насоса, кВт;

k_{тс} - тех. состояния агрегата (0.8), д.ед.

- 7.1.2. **Гидратационная установка** для приготовления линейного геля непосредственно в процессе закачки, оборудованная проточными вискозиметром, рН-метром и термометром.
- 7.1.3. **Блендер** должен обеспечивать:
- варьирование скорости расхода (от 1,8 до 10 м³/мин);
 - иметь 2 расходомера для измерения расхода чистой жидкости и 2 расходомера для жидкости с пропантом (добавками);
 - иметь плотномер для контроля над концентрацией пропанта, а так же иметь дополнительный канал расчетной концентрации пропанта от показаний расходомеров (запись параметров концентрации и сумматора);
 - дублирующее оборудование для подачи жидких и сухих добавок в поток с обязательной регистрацией и записью параметров;
 - возможность ввода программы закачки и запуск блендера в автоматическом режиме;
 - возможность подачи пропанта с концентрацией до 1400 кг/м³.
- 7.1.4. **Станция контроля** (компьютерный центр) для управления насосным и прочим оборудованием из закрытого помещения с обязательным климат-контролем (не допускается управление оборудованием с выносных пультов, расположенных на открытом воздухе). В станции контроля должны быть обеспечены в режиме реального времени отображение и запись параметров ГРП (набор текстовых данных в формате приложения. Обеспечить рабочее место представителю Заказчика с возможностью подключения ПК.
- 7.1.5. **Вакуумная установка** для сбора и утилизация остатков рабочей жидкости после ГРП.
- 7.1.6. **Агрегат для перевозки и подачи химических добавок** (хим. машина) должен иметь обогрев и дублирующее оборудование для подачи хим. добавок с обязательной регистрацией и записью параметров. **Емкость хранения химических добавок** должна быть пронумерована, маркирована по содержанию хим добавки иметь возможность оперативного замера с точностью не менее 10л. Калибровка шкалы для измерения подтверждается актом заверенным ответственным руководителем сервиса ГРП и УСТиС.
- 7.1.7. **Полевая лаборатория флота ГРП**, с отдельным штатным специалистом, для определения параметров жидкости ГРП, размещённая в специально оборудованном помещении должна быть оснащена:
- вискозиметром Фанн -35 или аналогом;
 - специальной жидкостью калибровки визкозиметра Фанн 35;
 - Электронный термометр с точностью измерения 0,1град, пределом до +130град
 - миксером Уоринга (для смешивания химреагентов);
 - ареометром;

- электронным рН-метром в комплекте с 3-мя различными калибровочными жидкостями;
- лакмусовой бумагой (на случай поломки счетчика рН);
- секундомером
- весами с точностью до 0,01 гр. с эталонной гирей для калибровки
- лазерный бесконтактный термометр (для замера воды в емкостях)
- набор лабораторной посуды
- термометром;
- переносным комплектом сит для проведения ситового анализа на месте проведения работ.
- лабораторной баней (масляной) перекрывающей диапазон пластовых температур до 127 град, с возможностью размещения от 6 проб.
- тестами для анализа жидкости ГРП:
 - тест для определения содержания железа,
 - тест для определения содержания бикарбонатов,
 - тест для определения содержания хлоридов, жесткости воды (кальций и магний).

Лаборатория и оборудование дополнительной оплате не подлежат.

7.1.8. **Линия высокого давления (ЛВД):**

- Все элементы линии высокого давления и устьевой арматуры должны обеспечивать возможность проведения ГРП с давлением не менее 68,9 МПа (10000 PSI) и скорость закачки до 10 (м³/мин);
- обеспечивать требованиям Технологической инструкции Компании «Обеспечение и контроль качества при проведении гидроразрыва пласта, кислотного гидроразрыва пласта и большеобъемной кислотной обработки призабойной зоны» № П1-01.03 ТИ-0002 и иметь идентификационные номера, указанные в паспорте и нанесенные тиснением на металлические бандажные ремни. ЛВД должна быть оборудована датчиками давления не менее 2 шт.
- Максимальные расход смеси не более 3,5 м³/мин при закачке через одну технологическую линию, с внутренним диаметром 69,8 мм;

7.1.9. **Агрегат для поддержания затрубного давления.** При поддержании затрубного давления в процессе проведения ГРП агрегатами (ЦА-320, СИН-32) обеспечить установку срезных гвоздей (чек) на давление не превышающее давление опрессовки эксплуатационной колонны или использование аналогичного полнопроходного регулируемого клапана сброса давления.

7.1.10. **Линия затрубного пространства** должна быть обеспечена датчиком давления и снабжена клапаном сброса давления (разгрузочным клапаном);

7.1.11. **Рабочая площадка на устье скважины** - заводского исполнения, соответствующая требованиям ПБвНГП, с комплектом сопутствующей сопроводительной документации.

7.1.12. **Седелный тягач с п/прицепом г/п 20-30т** – для транспортировки оборудования низкого давления и дополнительного оборудования высокого давления.

7.2. **Дополнительное оборудование:**

7.2.1. **Вертикальные ёмкости или бассейн для хранения жидкости ГРП в полевых условиях** общим объёмом не менее 1300м³ без учета технологических остатков. Емкости и лестницы должны иметь ограждения, работоспособные уровнемеры, исключаяющие необходимость подъема персонала на емкости для проверки уровня в процессе ГРП. Для предотвращения падения установку ёмкости производить на маты или дорожные плиты.

- 7.2.2. **Оборудование для хранения и подачи пропанта в полевых условиях** общим объемом не менее 120 тонн на каждую стадию. Количество отсеков должно быть с учетом размещения всего объема до начала работы без смешивания фракций. Емкости хранения пропанта должны иметь паспорт завода изготовителя с указанием объемов с разбивкой на отсеки, средства измерения пропанта (линейка, уровнемер), на каждый отсек нанесена маркировка белой краской с указанием объемов. Тарировка емкости подтверждается актом заверенным ответственным руководителем сервиса ГРП и УСТиС.
- 7.2.3. **ППУ** – не менее 2-х единиц в зимнее время на каждый флот ГРП
- 7.2.4. **Бригада по подготовке скважины к ГРП должна обеспечивать подготовку к ГРП массой 120 тонн на стадию (завоз и нагрев воды, погрузку хим. реагентов и пропанта и пр.) не более 48 часов.**
При этом минимальный список оборудования для подготовки:
- Звено по завозу воды - не менее 80м³ за один рейс (4ед*20м³ или 5ед*16м³);
 - Звено по завозу емкостей – не менее 3-х единиц за один рейс;
 - Звено по завозу пропанта – не менее 80т за один рейс (4ед*20т или 5ед*16т);
 - Оборудование для разогрева воды мощностью не менее 2500 кВт на флот.
- 7.2.5. **Арматура ГРП.** максимальное давление не менее 68,9 МПа (10000 PSI)с проходным диаметром не менее 100 мм. Проведение ревизии арматуры ГРП производится после каждого демонтажа оборудования. После проведения 6 операций ГРП или работ на скважине с многостадийным ГРП, но не реже чем 1 раз в 6 месяцев, необходимо проводить гидравлическое испытание комплекта арматуры ГРП в сборе в условиях механических мастерских, на герметичность уплотнений и соединений, рабочим давлением согласно паспортных данных завода изготовителя с выдержкой под давлением в течении 5 минут. Результат оформляется актом совместной опрессовки и прикладывается к паспортам АГРП. Арматура ГРП монтируется совместно с обвязкой ГНКТ. Переходной фланец при необходимости обязан предоставить подрядчик по ГРП.
- 7.2.6. **Средства измерения** должны быть откалиброваны, иметь паспорта и сертификаты о поверке. Обязательное наличие весов с пределами измерений 0-2 кг., 0-30 кг., крановые весы с пределами измерений 0-5000 кг во флоте ГРП.
- 7.2.7. **Забойные датчики давления и температуры** с контейнерами (для двух датчиков) соответствующими требованиям актуальной версии Технологической инструкции ООО «РН-Юганскнефтегаз» «По организации и проведению работ по подготовке скважин к ГРП и освоению скважин после ГРП» № П2-05.01 ТИ-004 ЮЛ-099. Автономные датчики должны обеспечивать запись с дискретностью 1сек. в течении не менее 30 суток и обеспечивать сохранность данных после окончания заряда элемента питания. Для гарантии получения данных необходимо использовать минимум 2 датчика на скважине. Рабочая температура до 130 °С.
- 7.2.8. **Лифты ГРП** (технологические НКТ):
- подвеска НКТ с максимальным рабочим давлением не менее 69 МПа (10000 PSI)диаметром 114,3 мм т. с. не более 8,56мм длиной 3100 м, с комплектом переводников, подвесных и подгоночных патрубков, соответствующих требованиям актуальной версии Технологической инструкции ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Организация и проведение работ по подготовке скважин к ГРП и освоению скважин после ГРП» № П2-05.01 ТИ-004 ЮЛ-099, не менее 2-х рабочих комплектов на флот ГРП.
- 7.2.9. Необходимое оборудование для расчета базовых сервисных ставок прописано в Приложении №1 (Калькуляция стоимости ГРП).

Требования к персоналу.

Обученный опытный персонал в составе и количестве достаточном для обеспечения бесперебойного процесса работ по ГРП на оборудовании и спецтехнике, указанных в п.7 данного ТЗ. Региональные менеджеры и ИТР (инженер дизайнер, полевой инженер, полевой лаборант, супервайзеры флота ГРП) должны иметь высокую квалификацию и опыт работы по направлению не менее 3-х лет. Информация по кандидатурам на данные позиции предоставляется на согласование Заказчику до начала работ. Необходимо закрепление данного персонала на весь период действия договора.

Необходимый персонал для расчета базовых сервисных ставок прописан в приложении №1 (Калькуляция стоимости ГРП).

Данные по типовому дизайну для расчёта стоимости в калькуляции ГРП

Наименование	Количество
Масса пропанга на 1 стадию, тонн	120
RCP пропант, %	нет
Объем жидкости (для мини и основного ГРП): Сшитая жидкость – 210м ³ Линейная жидкость – 410м ³ SlickWater – 680м ³	1300
Глубина спуска НКТ, м.	3100
	Концентрация
Гелант сухой* (или аналоги), кг/м ³ .	3,6
Сшиватель жидкий, л/м ³	3,5
Жидкий брейкер, л/м ³ (средняя концентрация). Применяется на сшитых стадиях (калибровочный тест, основной ГРП).	0.8
Низкотемпературный брейкер (перасульфат аммония или аналог) на замещении, и на стадиях продавки после калибровочного теста и основного ГРП), кг/м ³	0,5
Стабилизатор глини жидкий, л/м ³ (или аналоги)	2.0
Дезэмульгатор жидкий, л/м ³	1.0
Биоцид сухой, кг/м ³	0,02
Понижитель трения, л/м ³	2
Высокотемпературный стабилизатор, (л/м ³). (На сшитой жидкости)	2
Стабилизатор железа, л/м ³	2
Средний расход, м ³ /мин.	5-10
Контейнер с 2-мя забойными датчиками давления и температуры на каждой скважине, шт.	1
Ожидаемая пластовая температура, °С	123
Ожидаемое максимальное устьевое давление, МПа	68,9

*При использовании жидкого геланта концентрация эквивалентна 3.6 кг/м³ сухого гуара = 7.5 л/м³ жидкого.

Расчет затрат на хим. реагенты указаны в приложении №1 (Калькуляция стоимости ГРП).

8. Локальные нормативные документы.

- Технологическая инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Проведение гидроразрыва пласта» № П1-01.03 ТИ-0002 ЮЛ-099.

- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Обращение с расходными материалами (гель, проппант, кварцевый песок) и технологическими отходами, образующимися при проведении цикла ГРП» № ПЗ-05 И-0008 ЮЛ-099.
- Технологическая инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Организация и проведение работ по подготовке скважин к ГРП и освоению скважин после ГРП» № П2-05.01 ТИ-004 ЮЛ-099.
- Политика Компании «В области противодействия корпоративному мошенничеству и вовлечению в коррупционную деятельность» № ПЗ-11.03 П-04.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядных организаций на опасных производственных объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0084 ЮЛ-099.
- Положение Компании «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств» № ПЗ-05 Р-0853.
- Инструкция Компании «Золотые правила безопасности труда» и порядок их доведения до работников» № ПЗ-05 И-0016.
- Стандарт ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах и месторождениях Общества» № ПЗ-11.01 С-0013 ЮЛ-099.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О порядке проведения технического расследования причин инцидентов, их учета и анализа на опасных производственных объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0025 ЮЛ-099.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок эксплуатации информационных ресурсов, предоставления и контроля доступа» № ПЗ-11.01 Р-0196 ЮЛ-099.
- Стандарт ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Охрана сведений конфиденциального характера» № ПЗ-11.03 С-0006 ЮЛ-099.
- Стандарт ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Руководство по системе энергетического менеджмента» № П2-04 С-0039 ЮЛ-099.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О взаимодействии при расследовании аварий и осложнений в процессе ремонта, восстановления, освоения и эксплуатации скважин» № П1-01.03 Р-0027 ЮЛ-099.
- Положение Компании «Расследование аварий в процессе строительства, восстановления и ремонта скважин» № П1-01 СЦ-011 Р-001 .
- Положение Компании «Порядок расследования происшествий» № ПЗ-05 Р-0778.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О взаимоотношениях и границах эксплуатационной ответственности между ООО «РН-Юганскнефтегаз», сервисными предприятиями и организациями, привлеченными для выполнения работ на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» № П1-01.05 Р-0268 ЮЛ-099.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Требования по согласованию и размещению подрядными организациями сооружений и оборудования, включая временные здания и сооружения на месторождениях, эксплуатируемых ООО «РН-Юганскнефтегаз» № П2-05.01 Р-0356 ЮЛ-099.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок размещения и правила проживания работников Общества и подрядных организаций в вахтовых общежитиях на отдаленных месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-09 Р-0066 ЮЛ-099.
- Методические указания Компании «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на месторождениях Компании (включая временные здания и сооружения)» № П1-01.04 М-0008.

- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Организация системы входного контроля химических реагентов, применяемых в ООО «РН-Юганскнефтегаз» № П1-01.05 Р-0330 ЮЛ-099.
- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Анализ безопасности выполнения работ» № ПЗ-05 И-0031 ЮЛ-099.
- Положение Компании «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» № ПЗ-05 С-0257.
- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «По предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при текущем, капитальном ремонте, освоении, испытании, ликвидации, консервации, расконсервации и восстановлении нефтяных и газовых скважин» № ПЗ-05 И-0022 ЮЛ-099.
- Положение Компании «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых обществами группы» № ПЗ-05 Р-0354.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0354 ЮЛ-099.
- Стандарт Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084.
- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «По действиям персонала на неохранных отдаленных объектах при появлении посторонних лиц» № ПЗ-11.02 И-0001 ЮЛ-099.
- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Выявление опасных условий и опасных действий» № ПЗ-05 И-0044 ЮЛ-099.

9. Требования к промышленной безопасности, охране труда, противопожарные мероприятия.

- Оснащённость БСМТС (бортовые системы мониторинга транспортных средств) 100% транспортных средств (предоставление Заказчику доступа к данным БСМТС).
- Оснащенность ремнями безопасности 100% транспортных средств.
- Наличие договора на проведение первичных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности), предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров работников, заключенного с лицензируемым медицинским учреждением.
- Наличие сертифицированных жилых мобильных вагон-домов, при размещении персонала подрядчика на объектах заказчика (При проживании персонала в собственных вагон-домах на объектах Заказчика).
- Применение на объектах заказчика сертифицированных технических устройств.
- Политика Компании «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 П-11.
- Положение Компании «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах компании и арендуемым имуществом Компании» № П4-05 СД-021.01.
- Стандарт ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, пожарной и экологической безопасности» № ПЗ-05 С-0227 ЮЛ-099.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок планирования, организации, проведения тематических совещаний «Час безопасности» и мониторинга реализации принятых на совещании решений» № ПЗ-05 Р-0050 ЮЛ-099.

- Положение Компании «Порядок планирования, организации, проведения тематических совещаний «Час безопасности» и мониторинга реализации принятых на совещаниях решений» № ПЗ-05 С-0001.
- Стандарт Компании «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № ПЗ-05 С-0009.
- Положение ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 Р-0771 ЮЛ-099.
- Положение Компании «Формирование и предоставление периодической отчетности по показателям и информации в области промышленной безопасности и охраны труда» № ПЗ-05 Р-0540.
- Стандарт ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Организация ведомственного пожарного надзора на объектах Общества» № ПЗ-05 С-0102 ЮЛ-099.
- Положение Компании «Организация и осуществление пожарного надзора на объектах Компании» № ПЗ-05 С-0102.
- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Сборник инструкций по промышленной безопасности и охране труда для работников структурных подразделений ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-05 И-020 ЮЛ-099.