

Техническое задание

на оказание услуг по «Комплексной химизации внутрискважинного оборудования и наземных нефтепромысловых объектов по предотвращению осложнений в добыче, транспортировке нефти и газа».

РАЗДЕЛ 1. Общая информация.

1.1. Плановые сроки выполнения работ.

Начало: 01.01.2015г.

Окончание: 31.12.2015г.

1.2. Основные требования к Исполнителю.

- Прохождение предварительного квалификационного отбора в ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" (Заказчик)
- Наличие технической базы для проведения согласованного объема работ в регионе заказчика (в т.ч. специализированных оснащенных участков, по ремонту, настройке необходимых средств работы).
- Наличие научно – исследовательской лаборатории для проведения полного комплекса исследований по выполняемым работам в регионе выполнения работ.
- Наличие в научно – исследовательской лаборатории всего необходимого оборудования для выполнения исследовательских работ по данному направлению в необходимых количествах, в том числе в полевых условиях, в соответствии с методиками.
- Наличие аттестованного производственного персонала непосредственно при обслуживании промысловых объектов, а также ремонтного и вспомогательного персонала.
- Наличие инженерного персонала, имеющего опыт работы по данному направлению не менее 5 лет.
- Опыт проведения исполнителем подобных работ в нефтегазовой отрасли не менее 5 лет.
- Опыт работы по данному виду услуг, знание особенностей и специфики объектов заказчика не менее 5 лет.
- Безаварийная работа.
- Наличие специалистов по ОТ и ПБ со стажем работы по данному типу сделки не менее 3-х лет.
- Соблюдение требований ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.
- Наличие линейки собственных химических реагентов или договоров с производителями химических реагентов.

1.3. Основные сферы ответственности Исполнителя

- Использование при оказании услуг исключительно сертифицированных материалов и оборудования, если в отношении предполагаемых к исполнению материально-технических ресурсов предусмотрена обязательная сертификация.
- Ежемесячно, самостоятельно определять объем работ на каждый последующий месяц календарного года, путем передачи заказчику на согласование План - графиков. Для оказания исполнителем услуг не указанных в План - графике, включая (но, не ограничиваясь) аварийные, внеплановые, ХОС, ОПЗ, заказчик оформляет разовые заявки и передает их исполнителю.
- Самостоятельно на основании физико-химических лабораторных исследований и других данных:
 - оценивать текущую ситуацию по объекту разработки и технологии эксплуатации скважины;

- выбирать технологии защиты от осложняющих факторов;
- контролировать эффективность защиты от осложняющих факторов;
- оценивать эффективность защиты от осложняющих факторов;
- выдавать предложения по борьбе с осложненным фондом.

Все изменения в технологии защиты осложненного фонда производить по согласованию с заказчиком.

- Обеспечение применения химических реагентов собственного производства имеющих положительное заключение по результатам ОПИ проведенных на месторождениях Заказчика или марок химических реагентов используемых Заказчиком на момент заключения Договора с предоставлением копии договора на приобретение данных химических реагентов у непосредственного изготовителя. Применение химических реагентов, не получивших положительные результаты по проведению лабораторных работ и ОПИ на обслуживаемых месторождениях, **СТРОГО ЗАПРЕЩЕНО!**

- Проведение опытно-промысловых испытаний:

- не реже 2 раз в год ингибиторов коррозии и солейотложений;
- не реже 2 раз в год ингибиторов комплексного действия (солейотложений-коррозии);
- не реже 2 раз в год ингибиторов АСПО\гидратообразований.

ОПИ химических реагентов проводятся как с привлечением производителей заказчиком, так и исполнителем с письменного согласования с заказчиком.

- Первые три месяца оказания услуг использовать базовые реагенты, применяемые заказчиком.

- Работы по проведению обработок скважин кислотными композициями на основе соляной кислоты (ХОС-химическая обработка скважины для удаления органо-минеральных отложений с целью увеличения производительности УЭЦН, а так же для ликвидации прихвата УЭЦН при ТКРС; ОПЗ- обработка призабойной зоны для восстановления и повышения фильтрационных характеристик призабойной зоны пласта с целью увеличения производительности добывающих и приемистости нагнетательных скважин), проводятся на основании разовых заявок и в строгом соответствии с ЛНД заказчика.

- Организация работ по закупке и транспортировке реагентов от производителей до мест применения с обязательным входным контролем каждой партии на соответствие требованиям ТУ и выдачей заключения о соответствии ТУ. Результаты входного контроля партий химреагентов передаются Заказчику.

- Складирование реагентов производится в соответствии с требованиями заказчика в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды и Российского законодательства.

- Складирование реагентов производить на участках исполнителя, в том числе на отдаленных месторождениях. В зимний период осуществить завоз и обеспечить запас химических реагентов на период летнего бездорожья, для этого предусмотреть закуп реагентов в таре.

- Применение в работе поверенных технических средств измерений (манометры, счётчики расхода подачи реагента-расходомеры).

- Экстренные выезды на объекты химизации по информации от представителей Заказчика в случае аварийных или иных неотложных ситуаций (порыв, разлив нефти, остановка ДУ и пр.) на объекте.

- Ведение исполнительской документации по закачкам, движению и расходу реагентов, использованию спецтехники и работе бригад, обмен указанной информацией с заказчиком.

- Составление и предоставление до 01 числа ежемесячных отчетов по форме согласованной с Заказчиком.

- При привлечении Субподрядчика, представлять Заказчику (по его требованию) копии заключенных с ним договоров, копии лицензий и иной разрешительной документации предусмотренной действующим законодательством РФ, для выполнения Работ, а также копии правоустанавливающих, учредительных документов Субподрядчика, другую истребованную Заказчиком документацию и информацию о Субподрядчике.

Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Исполнителем технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме с привлечением представителя Заказчика. Результаты технического аудита Исполнитель предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

1.4. Виды и объемы работ по сервисному обслуживанию и ремонту установок дозирования (УД)

- Подготовка УД к работе после проведения монтажных и пуско-наладочных работ, включая опрессовку дозирующего оборудования и технологической обвязки ДУ.

- Регулярный, не реже 2-х раз в неделю, текущий контроль и обслуживание ДУ (устранение утечек реагентов, соблюдение установленного режима работы дозирочных насосов).

- Ежедневное ведение журнала технологического и технического состояния ДУ.

- Подготовка ДУ к текущему и капитальному ремонту (слив реагента, пропарка емкостей, демонтаж обвязки).

- Текущий ремонт ДУ (замена внешней и внутренней обвязки ДУ из материалов исполнителя, вентилей, пропарка емкостей, покраска ДУ).
- Ревизия насосов ДУ (ревизия и промывка клапанов, контроль уровня масла и долив при необходимости). Запасные части исполнителя.
- Техническое обслуживание, ремонт, калибровка, замена датчиков уровня в ДУ. Запасные части исполнителя.
- Техническое обслуживание, ремонт, поверка ЭКМ, замена электроконтактных манометров ЭКМ на ДУ. Запасные части исполнителя.
- Техническое обслуживание, ремонт блока управления установки ДУ с заменой (при необходимости) электрооборудования. Запасные части исполнителя.
- Техническое обслуживание, демонтаж, монтаж, центровка, капитальный ремонт электродвигателей, насосов ДУ, включая перемотку статора, замену подшипников и т.д. Запасные части исполнителя.
- Осуществление контроля над давлением в трубопроводе (выкидной линии, нефтесборном коллекторе и др.) объекта, а также за расходом реагента.
- Техническое обслуживание ДУ с использованием обменного фонда исполнителя.
- При оборудовании ДУ телемеханикой организация постоянного контроля работы ДУ через систему удаленного доступа. В течение 2 часов с момента выявления отключений от технологического режима работы ДУ исполнитель обязуется предпринять действия для устранения причин отклонения режима работы ДУ, поставив об этом в известность производственно-диспетчерскую службу (ПДС) ответственного подразделения заказчика.
- Ведение постоянного мониторинга и оптимизации удельных дозировок по согласованию с курирующей службой заказчика.
- Формирование отчетов работы ДУ, используя средства телеметрии с ежеквартальным предоставлением презентационного материала в Управление эксплуатации трубопроводов.
- Исполнитель несет ответственность за исправное состояние и работоспособность переданных на техническое обслуживание всех узлов и механизмов ДУ в т.ч.: электродвигатель, редуктор насоса, приборы КИПиА, находящиеся внутри установки и шкафа управления, целостность дозирующих трубок, функционирование запорной арматуры, обеспечение герметичности фланцевых и резьбовых соединений трубопроводов обвязки. Обеспечивает своевременное выполнение измерений сопротивления заземляющего контура с выдачей соответствующего документа.
- Зоной разграничения ответственности при обслуживании электрической части ДУ являются верхние контакты. Ответственность за контактное соединение верхних контактов автоматического выключателя несет Подрядчик обслуживающий электрооборудование.
- Полученные заявки от заказчика на неработоспособность ДУ (не качает насос, не подается реагент и др.) исполнитель должен выполнить в течение 24 часов с момента оповещения.
- Все переданные заявки сторонами регистрируются в журналах заявок.
- Ежемесячно не позднее 25 числа текущего месяца составляется первичный 2-х сторонний акт выполненных работ, подписанный Сторонами.
- Ежемесячно в сроки, предусмотренные договором, предоставлять первичные акта выполненных работ и файл доступность за месяц. Утвержденный акт выполненных работ и файл доступность передаются на окончательную проверку в отдел (службу) куратора договора.

1.5. Составление, согласование и утверждение у заказчика

- Ежемесячные план-графики по комплексной химизации;
- Плановой калькуляции на проведение работ;
- Отчетов выполненных работ.

РАЗДЕЛ 2. «Комплексная химизация внутрискважинного оборудования и наземных нефтепромысловых объектов по предотвращению осложнений в добыче, транспортировке нефти и газа» – комплекс услуг по защите внутрискважинного оборудования и наземных нефтепромысловых объектов включающий в себя:

- Обработку скважин и трубопроводов химическим реагентом;
- Сервисное обслуживание и ремонт установок дозирования реагентов;
- Кислотные обработки скважин, кислотными композициями (ХОС, ОПЗ)

для ингибиторной защиты трубопроводов от АСПО/гидратообразований, защиты внутрискважинного оборудования от солеотложений и коррозии (в том числе комплексным ингибитором), предотвращения и удаление АСПО/гидратообразований. Удаление органо-минеральных отложений кислотной композицией

на основе соляной кислоты (ХОС), обработка призабойной зоны пласта кислотной композицией на основе соляной кислоты (ОПЗ).

Основные цели и задачи.

Цель - обеспечение бесперебойного транспорта добываемой продукции путем:

- снижения количества отказов внутрискважинного оборудования;
- увеличение средней наработки на отказ;
- увеличение производительности УЭЦН
- повышения нефтеотдачи пластов добывающих скважин и приемистости нагнетательных.

Основная задача - проведение комплекса работ по поддержанию работоспособности оборудования для повышения надежности трубопроводных объектов и внутрискважинного оборудования **ОАО "Славнефть-Мегнонефтегаз"**.

РАЗДЕЛ 3. «Комплексная химизация внутрискважинного оборудования».

Ватинское нефтегазодобывающее управление.

Защита внутрискважинного оборудования от АСПО/гидратообразований.

Скважины, осложненные АСПО/гидратообразованиями.

Месторождение	Дебит добываемой нефти по защищаемому фонду скважин, т/сут	Кол-во обр-мых скв, шт	В том числе УДР, шт.	Реагент базовый	Средняя дозировка*, г/т
Ватинское (НГП-1,2)	279,23	43	3	Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Удалитель АСПО СНПХ-7850	200-300
Северо-Покурское (НГП-3)	69,49	7	0	Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д.	200-300
Узункое м/р (НГП-1)	62,78	4	2	Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Удалитель АСПО СНПХ-7850.	200-300
Ининское м/р (НГП-1)	229,79	1	1	Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д.	200-300
Кысомское м/р (НГП-1)	9,62	1	1	Удалитель АСПО СНПХ-7850.	200-300
Тайлаковское м/р (НГП-4)	9,88	1	1	Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д.	200-300
Итого:	660,79	57	8		

* рассчитывается как отношение количества реагента каждого вида, закаченного в течение месяца, к месячному дебиту объектов обработок (расчетные цифры представлены в прилагаемом файле)

Закачка ингибитора и растворителя АСПО и гидратообразования осуществляется методом непрерывного дозирования и разовыми обработками.

Проблемы на настоящий момент решаются химическими (ингибиторы и растворители АСПО), тепловыми (горячая нефть), механическими (очистка лифтов скважин скребками) методами.

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Объем работ по мониторингу.

Месторождение	2015г.		
	Динамическая вязкость, шт/год	Содержание АСПО, шт./год	Мониторинг параметров работы скважин.
Ватинское (НГП-1,2)	86	86	40
Северо-Покурское (НГП-3)	14	14	7
Узункое м/р (НГП-1)	8	8	4
Ининское м/р (НГП-1)	2	2	1
Кысомское м/р (НГП-1)	2	2	1
Тайлаковское м/р (НГП-4)	2	2	1
Итого:	126	126	54

Требования к отчетности:

Отчет о работе, проделанной за текущий месяц, предоставляется заказчику ежемесячно до 1 числа отчетного месяца, на электронном и бумажном носителе с визами ответственных лиц.

В отчете обязательно указывать:

1. Количество обработанных скважин (планируемое, фактическое).
2. Количество обработок (планируемое, фактическое).
3. Количество использованного ингибитора (растворителя) общее/по месторождениям/по скважинам.
4. Объем обработанной нефти.
5. Сведения об обслуживании УДР с указанием объекта, марки реагента, даты и объема заправок емкостей УДР, периода безостановочной работы единицы оборудования, времени и причин простоя УДР.
6. Сведения о выполненных мероприятиях по мониторингу с выводами об изменении вязкости.
7. Анализ отказов, причины, мероприятия, направленные на снижение количества отказов.
8. Расчет удельных затрат.
9. Результаты работ по проведению входного контроля качества каждой партии хим. реагента, поступающей от поставщика.
10. Информация о достигнутых показателях КПЭ.

Защита внутрискважинного оборудования от солеотложений и коррозии.

Скважины, осложненные солеотложением и коррозией.

Месторождение	Объем обр-мой жидкости (воды) по защищаемому фонду скважин, м3/сут	Кол-во обр-мых скв, шт.	В том числе УДР, шт.	Реагент базовый	Дозировка, г/м3
Ватинское (НГП-1,2)	17210,125	88	25	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; Комплексный ингибитор солеотложений-коррозии Акватек-515 марки М	20-30
Северо-Покурское (НГП-3)	6886,78	46	4	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; Комплексный ингибитор солеотложений-	20-30

				коррозии Акватек-515 марки М	
Луговое (НГП-3)	1035,96	1	0	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; Комплексный ингибитор солеотложений- коррозии Акватек- 515 марки М	20-30
Северо-Ореховское (НГП-1)	2186,27	8	0	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; Комплексный ингибитор солеотложений- коррозии Акватек- 515 марки М	20-30
Аригольское (НГП-1)	1899,71	26	1	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; Комплексный ингибитор солеотложений- коррозии Акватек- 515 марки М	20-30
Тайлаковское (НГП-4)	4505,57	101	70	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; Комплексный ингибитор солеотложений- коррозии Акватек- 515 марки М	20-30
Итого	33724,415	270	100		

Закачка ингибитора солеотложения осуществляется двумя технологиями: с использованием УДР и передвижной установкой.

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Проблемы на настоящий момент решаются химическими (ингибитор, растворитель) методами.

Объем работ по мониторингу.

Месторождение	2015г.							
	Количество УКК к установке, шт.	Установка снятие образцов свидетелей (за год), шт.	Определени с растворенн ого H ₂ S и CO ₂ на ска. (за год), шт.	Определение растворенног о O ₂ (за год), шт.	Определе ние концентра ции СВБ (за год), шт.	Концентраци я водородных ионов (pH) (за год), шт.	Остаточное содержание КИСК, пгт/год	6-ти компонент ный состав воды, пгт/год
Ватинское (НГП-1,2)	13	26	63	63	5	63	63	63
Северо- Покурское (НГП-3)	7	14	10	10	3	10	10	10
Луговое (НГП- 3)	0	0	0	0	0	0	0	0

Северо-Ореховское (НГП-1)	1	2	1	1	1	1	1	1
Аригольское (НГП-1)	4	8	26	26	20	26	26	30
Тайлаковское (НГП-4)	15	30	100	100	12	100	100	100
Итого:	40	80	200	200	40	200	200	300

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Требования к отчетности.

Отчет о работе, проделанной за текущий месяц, предоставляется заказчику ежемесячно до 1 числа отчетного месяца, на электронном и бумажном носителе с визами ответственных лиц.

В отчете обязательно указывать:

1. Кол-во обработанных скважин (планируемое, фактическое).
2. Кол-во обработок (планируемое, фактическое)
3. Кол-во использованного ингибитора, растворителя (общее/по месторождениям/по скважинам).
4. Объем обработанной жидкости (воды).
5. Сведения об обслуживании УДР.
6. Сведения о выполненных мероприятиях по мониторингу с выводами об эффективности проводимых работ.
7. Анализ отказов, причины, мероприятия, направленные на снижение количества отказов.
8. Расчет удельных затрат.
9. Результаты работ по проведению входного контроля качества каждой партии хим. реагента, поступающей от поставщика.
10. Информация о достигнутых показателях КПЭ.

Аганское нефтегазодобывающее управление.

Защита внутрискважинного оборудования от АСПО/гидратообразований.

Скважины, осложненные АСПО/гидратообразованиями.

Месторождение	Дебит добываемой нефти по защищаемому фонду скважин, т/сут	Кол-во обр-мых скв, шт	В том числе УДР, шт.	Реагент базовый	Средняя дозировка*, г/т
Аганское (НГП-1)	291,66	24	6	Удалитель АСПО СНПХ-7850; Растворитель АСПО Миа-пром марка А.	200-300
Мегионское (НГП-2)	8,71	4	0	Растворитель АСПО Миа-пром марка А.	200-300
Мыхпайское (НГП-1)	7,84	2	1	Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО Миа-пром марка А.	200-300
Южно-Покамасовское (НГП-3)	1,9	1	0	Удалитель АСПО СНПХ-7850.	200-300

Кетовское (НГП-3)	8,68	3	0	Удалитель АСПО СНПХ-7850.	200-300
Итого:	318,79	34	7		

* рассчитывается как отношение количества реагента каждого вида, закаченного в течение месяца, к месячному дебиту объектов обработок (расчетные цифры представлены в прилагаемом файле)

Закачка ингибитора и растворителя АСПО и гадратообразования осуществляется методом непрерывного дозирования и разовыми обработками.

Проблемы на настоящий момент решаются химическими (ингибиторы и растворители АСПО), тепловыми (горячая нефть), механическими (очистка лифтов скважин скребками) методами.

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Объем работ по мониторингу.

Месторождение	2015г.		
	Динамическая вязкость, шт/год	Содержание АСПО, шт./год	Мониторинг параметров работы скважин.
Аганское (НГП-1)	12	12	6
Мегионское (НГП-2)	2	2	1
Мыхпайское (НГП-1)	1	1	1
Южно-Покамасовское (НГП-3)	1	1	1
Кетовское (НГП-3)	1	1	1
Итого:	17	17	10

Требования к отчетности:

Отчет о работе, проделанной за текущий месяц, предоставляется заказчику ежемесячно до 1 числа отчетного месяца, на электронном и бумажном носителе с визами ответственных лиц.

В отчете обязательно указывать:

1. Количество обработанных скважин (планируемое, фактическое).
2. Количество обработок (планируемое, фактическое).
3. Количество использованного ингибитора (растворителя) общее/по месторождениям/по скважинам.
4. Объем обработанной нефти.
5. Сведения об обслуживании УДР с указанием объекта, марки реагента, даты и объема заправок емкостей УДР, периода безостановочной работы единицы оборудования, времени и причин простоя УДР.
6. Сведения о выполненных мероприятиях по мониторингу с выводами об изменении вязкости.
7. Анализ отказов, причины, мероприятия, направленные на снижение количества отказов.
8. Расчет удельных затрат.
9. Результаты работ по проведению входного контроля качества каждой партии хим. реагента, поступающей от поставщика.
10. Информация о достигнутых показателях КПЭ.

Защита внутрискважинного оборудования от солеотложений и коррозии.

Скважины, осложненные солеотложением и коррозией.

Месторождение	Объем обр-мой жидкости (воды) по защищаемому фонду скважин, м3/сут	Кол-во обр-мых скв, шт.	В том числе УДР, шт.	Реагент базовый	Дозировка, г/м3
---------------	--	-------------------------	----------------------	-----------------	-----------------

Аганское (НГП-1)	20370,09	58	34	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Южно-Аганское (НГП-1)	1727,04	8	4	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Мегионское (НГП-2)	12531,29	47	31	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Мыхпайское (НГП-2)	5352,24	13	6	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Ново-Покурское (НГП-3)	1000,23	45	31	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Покамасовское (НГП- 3)	722,6	5	0	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Южно-Покамасовское (НГП-3)	136,48	4	4	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений- коррозии ИТПС-508- Н	20-30
Локосовское (НГП-3)	1030,63	5	1	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор	20-30

				солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	
Северо-Островное (НГП-3)	10,4	1	1	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	20-30
Кетовское (НГП-3)	664,78	5	0	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	20-30
Чистинное (НГП-4)	1539,34	12	7	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	20-30
Ачимовское (НГП-4)	1250,06	16	8	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	20-30
Западно-Асомкинское (НГП-5)	1889,11	9	6	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	20-30
Западно-Усть-Балыкское (НГП-5)	233,5	10	9	Ингибитор солеотложений Новисол марки А; комплексный ингибитор солеотложений-коррозии ИТПС-508-Н	20-30
Итого	48457,79	238	142		

* рассчитывается как отношение количества реагента каждого вида, закаченного в течение месяца, к месячному дебиту объектов обработок (расчетные цифры представлены в прилагаемом файле)

Закачка ингибитора солеотложения осуществляется двумя технологиями: с использованием УДР и передвижной установкой. Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Проблемы на настоящий момент решаются химическими (ингибитор, растворитель) методами.

Объем работ по мониторингу.

Месторождение	2015г.							
	Количество УКК к установке, шт.	Установка снятие образцов свидетелей (за год), шт.	Определение растворенного H_2S и CO_2 на скв. (за год), шт.	Определение растворенного O_2 (за год), шт.	Определение концентрации СВБ (за год), шт.	Концентрация водородных ионов (pH) (за год), шт.	Остаточное содержание КИСК, шт/год	6-ти компонентный состав воды, шт/год
Аганское (НГП-1)	1	2	10	10	1	10		25
Южно-Аганское (НГП-1)	1	2	5	5	1	5		20
Мегионское (НГП-2)	1	2	10	5	1	5		22
Мыхпайское (НГП-2)	1	2	5	5	1	5		20
Ново-Покурское (НГП-3)	5	10	20	20	5	20		25
Покамасовское (НГП-3)	1	2	20	20	5	20		20
Южно-Покамасовское (НГП-3)	3	6	20	20	5	20		20
Локозовское (НГП-3)	3	6	20	20	5	20		20
Северо-Островное (НГП-3)	1	2	20	20	5	20		20
Кетовское (НГП-3)	1	2	20	20	3	20		20
Чистинное (НГП-4)	3	6	20	20	3	20		22
Ачимовское (НГП-4)	3	6	20	20	3	20		22
Западно-Асомкинское (НГП-5)	3	6	5	5	1	5		22
Западно-Усть-Балыкское (НГП-5)	3	6	5	5	1	5		22
Итого:	30	60	200	200	40	200	200	300

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Требования к отчетности.

Отчет о работе, проделанной за текущий месяц, предоставляется заказчику ежемесячно до 1 числа отчетного месяца, на электронном и бумажном носителе с визами ответственных лиц.

В отчете обязательно указывать:

1. Кол-во обработанных скважин (планируемое, фактическое).
2. Кол-во обработок (планируемое, фактическое)
3. Кол-во использованного ингибитора, растворителя (общее/по месторождениям/по скважинам).
4. Объем обработанной жидкости (воды).
5. Сведения об обслуживании УДР.

6. Сведения о выполненных мероприятиях по мониторингу с выводами об эффективности проводимых работ.
7. Анализ отказов, причины, мероприятия, направленные на снижение количества отказов.
8. Расчет удельных затрат.
9. Результаты работ по проведению входного контроля качества каждой партии хим. реагента, поступающей от поставщика.
10. Информация о достигнутых показателях КПЭ.

Химические обработки скважин кислотными композициями на основе соляной кислоты, для удаления органоминеральных отложений, с целью увеличения производительности УЭЦН и ликвидации прихвата УЭЦН при ТКРС.

Объем работ по АНГДУ на 2015 г.	
Месторождение	Кол-во скв./опер
Мегионское (НГП-2)	51
Аганское (НГП-1)	117
Южно-Аганское (НГП-1)	18
Ново-Покурское (НГП-3)	36
Южно-Покамасовское (НГП-3)	9
Покамасовское (НГП-3)	6
Северо-Островное (НГП-3)	4
Южно-Локосовское (НГП-3)	9
Западно-Усть-Балыкское (НГП-5)	46
Западно-Асомкинское (НГП-5)	55
Чистинное (НГП-4)	30
Ачимовское (НГП-4)	51
Мыхлайское (НГП-2)	7
Кетовское (НГП-3)	6
Итого:	445
Объем работ по ВНГДУ на 2015 г.	
Мегионское (НГП-2)	4
Ватинское (НГП-1; 2)	146
Северо-Покурское (НГП-3)	95
Луговое (НГП-3)	6
Северо-Ореховское (НГП-1)	5
Аригольское (НГП-1)	38
Узунское (НГП-1)	19
Максимкинское (НГП-1)	6
Ининское (НГП-1)	7
Кысомское (НГП-1)	6
Тайлаковское (НГП-4)	334
Итого:	666

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Обработки призабойной зоны для восстановления и повышения фильтрационных характеристик призабойной зоны пласта с целью увеличения производительности добывающих и приемистости нагнетательных скважин (кислотные композиции на основе соляной кислоты)

ОПЗ (с объемом до 10м3)

Объем работ по АНГДУ на 2015 г.	
Месторождение	Кол-во скв./опер
Мегионское (НГП-2)	9
Аганское (НГП-1)	15
Южно-Аганское (НГП-1)	5

Ново-Покурское (НГП-3)	20
Южно-Покамасовское (НГП-3)	0
Покамасовское (НГП-3)	2
Северо-Островное (НГП-3)	3
Южно-Локозовское (НГП-3)	8
Западно-Усть-Балыкское (НГП-5)	1
Западно-Асомкинское (НГП-5)	15
Чистинное (НГП-4)	9
Ачимовское (НГП-4)	11
Мыхпайское (НГП-2)	4
Кетовское (НГП-3)	7
Итого:	135
Объем работ по ВНГДУ на 2015 г.	
Мегионское (НГП-2)	8
Ватинское (НГП-1; 2)	14
Северо-Покурское (НГП-3)	13
Луговое (НГП-3)	0
Северо-Ореховское (НГП-1)	4
Аригольское (НГП-1)	13
Узунское (НГП-1)	0
Максимкинское (НГП-1)	1
Ининское (НГП-1)	0
Кысомское (НГП-1)	1
Тайлаковское (НГП-4)	113
Итого:	167

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

ОПЗ большеобъемные (с объемом свыше 10м3)

Объем работ по АНГДУ на 2015 г.	
Месторождение	Кол-во скв./опер
Мегионское (НГП-2)	1
Аганское (НГП-1)	5
Южно-Аганское (НГП-1)	0
Ново-Покурское (НГП-3)	3
Южно-Покамасовское (НГП-3)	0
Покамасовское (НГП-3)	0
Северо-Островное (НГП-3)	1
Южно-Локозовское (НГП-3)	0
Западно-Усть-Балыкское (НГП-5)	8
Западно-Асомкинское (НГП-5)	2
Чистинное (НГП-4)	1
Ачимовское (НГП-4)	0
Мыхпайское (НГП-2)	0
Кетовское (НГП-3)	0
Итого:	21
Объем работ по ВНГДУ на 2015 г.	
Мегионское (НГП-2)	1
Ватинское (НГП-1; 2)	5
Северо-Покурское (НГП-3)	2
Луговое (НГП-3)	0
Северо-Ореховское (НГП-1)	0
Аригольское (НГП-1)	1
Узунское (НГП-1)	0
Максимкинское (НГП-1)	0

Ининское (НПП-1)	0
Кысомское (НПП-1)	0
Тайлаковское (НПП-4)	29
Итого:	38

Объем работ и месторождение в течение года может изменяться в зависимости от производственной деятельности заказчика.

Требования к отчетности.

Отчет о работе, проделанной за текущий месяц, предоставляется заказчику ежемесячно до 1 числа отчетного месяца, на электронном и бумажном носителе с визами ответственных лиц.

В отчете обязательно указывать:

1. Кол-во обработанных скважин (планируемое, фактическое).
2. Кол-во обработок (планируемое, фактическое)
3. Кол-во использованного химического реагента (общее/по месторождениям/по скважинам).
4. Сведения о выполненных мероприятиях с выводами об эффективности проводимых работ (режимы работы скважин до и после проведения мероприятий, и т.д.).
5. Расчет удельных затрат.
6. Результаты работ по проведению входного контроля качества каждой партии хим. реагента, поступающей от поставщика.

Услуги по выполнению ХОС, ОПЗ скважин выполняются на основании разовых писем или заявок, согласованных с курирующей исполнителя службой заказчика.

ХОС, ОПЗ выполняются кислотными композициями на основе соляной кислоты, массовая доля хлористого водорода в пределах 6-12 % . Необходимые добавки хим. реагентов в соляно-кислотные составы в зависимости от технологических и геологических данных скважин:

- Ингибитор коррозии
- Неонол СНО-3Б
- Кислота уксусная
- Кислота фтористоводородная А (плавиковая)
- Реагент СНО-ИТПС-707

РАЗДЕЛ 3. «Комплексная химизация при транспортировке нефти и газа».

Ватинское месторождение

Технология проведения обработок трубопроводов от АСПО/гидратообразований и перечень работ:

Обработка трубопроводов от АСПО/гидратообразований проводится методом постоянной дозировкой через БДР или с помощью передвижной техники методом разовой обработки через вантуз или скважину.

Виды работ:

- Осмотр дозирующего оборудования и приборов контроля (манометры) давление в трубопроводах постоянно.
- Текущий ремонт дозирующих установок
- Подбор расхода реагента и поддержание линейного давления в защищаемых объектах в пределах, не превышающих максимально-допустимого значения (согласовывается дополнительно).
- Оперативная корректировка расхода реагента.
- Проведение комплексных обработок методом разовых закачек ударных объемов реагентов через вантуз (или скважины) при превышении допустимого давления.
- Увеличение расхода реагента, а также проведение разовых обработок необходимо согласовывать с представителем служб Заказчика, ответственных за эксплуатацию защищаемых объектов. Согласование допускается в оперативном режиме по телефонной связи.

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.
Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 34	постоянно	984	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	16,0
Куст 107	постоянно	5288	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	15,6
Куст 214	постоянно	1110	1	ИТПС-04Д	33,5
Куст 208	постоянно	2757	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	19,3
Куст 216	постоянно	2757	1	ИТПС-04Д	26,5
Куст 110	постоянно	984	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	14,7
Куст 177	постоянно	2757	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	26,2
Куст 225	постоянно	1187	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	23,7
Куст 226	постоянно	1187	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	19,2
Куст 79	постоянно	2757	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	20,1
Куст 80	постоянно	2250	1	ИТПС-04Д (СОНПАР-5403)	15,4
Куст 84	постоянно	2250	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	12,0
Куст 90	постоянно	1744	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	16,4
Куст 95	постоянно	2757	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	16,7
Куст 217	постоянно	1491	1	СОНПАР-5403 (СНПХ-7850)	22,2
Куст 151	постоянно	4022	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	15,5
Куст 171	постоянно	1110	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	12,3
Куст 91	постоянно	4022	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	16,9
Куст 193	постоянно	2250	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	21,0
Куст 202	постоянно	1238	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	22,2
Куст 233	постоянно	3263	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	19,2
Куст 218	постоянно	1187	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	28,1
Куст 219	постоянно	984	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	18,7
Куст 220	постоянно	7820	1	СНПХ-7850 (70%)+ИТПС-04Д (30%)	38,0
Куст 221	постоянно	1187	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	38,1
Итого:		59343	25		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
80	94	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Северо-Покурское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 74	постоянно	1516	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	22,5
Куст 47	постоянно	1516	1	СНПХ-7850	9,3
Куст 42	постоянно	1187	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	10,1
Куст 69	постоянно	1617	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	17,5
Куст 76	постоянно	2250	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	16,1
Куст 50	постоянно	1238	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	18,5
Куст 61	постоянно	1617	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	17,8
Куст 89	постоянно	2048	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	19,8
Итого:		12989	8		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
25	47	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Северо-Ореховское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 5	постоянно	605	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	11,2

Куст 8	постоянно	605	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	17,9
Куст 14	постоянно	605	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	15,1
Итого:		1815	3		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
24	50	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Кысомское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 5	постоянно	1187	1	СОНПАР-5403 (СНПХ-7850)	7,4
Итого:		1187	1		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
3	3	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Узунское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 1	постоянно	984	1	СОНПАР-5403 (СНПХ-7850)	28,1
Куст 4	постоянно	731	1	СОНПАР-5403 (СНПХ-7850)	14,5
Куст 7	постоянно	1996	1	СОНПАР-5403 (СНПХ-7850)	20,3
Итого:		3711	3		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реактанта тн/год.	Хим.реактанты применяемые для разовых обработок
4	3	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Тайлаковское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 17	постоянно	1490	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	12,8
Куст 22	постоянно	1238	1	СНПХ-7850	11,5
Куст 27	постоянно	1744	1	СНПХ-7850	13,6
Куст 34	постоянно	1136	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	16,9
Куст 39	постоянно	5794	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	38,1
Куст 40	постоянно	2757	1	СНПХ-7850	36,0
Куст 41	постоянно	2250	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	25,6
Куст 45	постоянно	984	1	СНПХ-7850	34,4
Куст 59	постоянно	1186	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	31,9
Куст 75	постоянно	984	1	СНПХ-7850	24,3
Куст 86	постоянно	2757	1	СОНПАР-5403 (ИТПС-04Д)	23,1
Итого:		22320	11		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реактанта тн/год.	Хим.реактанты применяемые для разовых обработок
18	26	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Ново-Покурское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 2	постоянно	1795	1	ИТПС-04Д	11,4
Куст 7	постоянно	745	1	ИТПС-04Д	10,4
Куст 8	постоянно	1795	1	ИТПС-04Д	13,4
Куст 10	постоянно	2065	1	ИТПС-04Д	17,7
Куст 11	постоянно	1025	1	ИТПС-04Д	15,3
Куст 16	постоянно	4155	1	ИТПС-04Д	16,5
Куст 18	постоянно	1115	1	ИТПС-04Д	15,9
Куст 27	постоянно	2845	1	ИТПС-04Д	25,8
Куст 31	постоянно	2065	1	ИТПС-04Д	22,0
Куст 72	постоянно	1225	1	ИТПС-04Д	23,3
Куст 42	постоянно	745	1	ИТПС-04Д	13,1
Куст 69	постоянно	1015	1	ИТПС-04Д	34,0
Куст 70	постоянно	500	1	ИТПС-04Д	26,0
Итого:		21090	13		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
5	8	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Южно-Покамасовское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 1	постоянно	1535	1	ИТПС-04Д	21,7
Куст 92	постоянно	1535	1	ИТПС-04Д	29,0
Итого:		3070	2		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
3	3	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Покамасовское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 49	постоянно	1015	1	ИТПС-04Д	15,8
Итого:		1015	1		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
3	3	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Кетовское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 45	постоянно	1015	1	ИТПС-04Д	13,2
ННП ДНС Кетовского м/р-ДНС-1 Северо-Ореховского м/р	постоянно	4022	1	ИТПС-04Д	20,0
Куст 18	постоянно	745	1	ИТПС-04Д	21,1
Итого:		5782	3		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
21	45	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Северо-Островное месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 3	постоянно	1275	1	ИТПС-04Д	24,1
Куст 1	постоянно	478	1	ИТПС-04Д	31,6
Куст 23	постоянно	4022	1	ИТПС-04Д	38,0
Куст 24	постоянно	6554	1	ИТПС-04Д	37,2
Итого:		12329	4		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
8	6	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Чистинное месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 10	постоянно	1274	1	ИТПС-04Д	14,1
Итого:		1274	1		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
3	4	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Западно-Асомкинское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 9	постоянно	1535	1	ИТПС-04Д	5,8
Куст 0г, скв.25р	постоянно	745	1	ИТПС-04Д	13,0
Итого:		2280	2		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
3	4	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Западно-Усть-Балыкское месторождение

Трубопроводы, осложненные АСПО/гидратообразованием.

Участки оснащённые УД.

Объект	Периодичность обработок	Расход реагента, кг/мес.	Обслуживание установок дозирования, шт.	Базовые реагенты	Среднее давление в коллекторе, кгс/см ²
Куст 3	постоянно	1795	1	ИТПС-04Д	38,5
Итого:		1795	1		

Объём разовых обработок от АСПО/гидратообразований.

Количество разовых обработок в год *	Расход хим.реагента тн/год.	Хим.реагенты применяемые для разовых обработок
3	4	Удалитель парафиноотложений СНПХ-7850; Ингибитор парафиноотложений СОНПАР 5403; Ингибитор АСПО ИТПС-04 марки Д; Растворитель АСПО МИА-пром марки А.

*количество и место проведения разовых обработок меняется в зависимости от возникновения проблемных ситуаций.

Требования к отчетности.

Отчет о работе, проделанной за текущий месяц, предоставляется Заказчику на электронном и бумажном носителе с визами ответственных лиц.

В отчете обязательно указывать:

1. Кол-во обработанных объектов.
2. Кол-во обработок.
3. Кол-во использованного ингибитора/растворителя общее/по объектам.
4. Количество фактов превышения давления при проведении разовых ударных обработок на фоне непрерывной подачи химреагента

5. Сведения об обслуживании БРХ с указанием объекта, марки реагента, даты и объема заправок емкостей БРХ, периода безостановочной работы единицы оборудования, времени и причин простоя БРХ;.
6. Расчет удельных затрат.
7. Результаты работ по проведению входного контроля качества каждой партии хим. реагента, поступающей от поставщика.

РАЗДЕЛ 4.«Ключевые показатели эффективности».

Защита внутрискважинного оборудования.

Раздел	Ключевой показатель эффективности (КПЭ)	Достигнуто на момент составления ТЗ - сентябрь 2014 г.	Пороговое значение / коэффициент оплаты	
			Порог	Цель
1. Солеотложения внутрискважинного оборудования				
Солеотложения	Количество отказов, шт/мес.*	1	1	0
2. Солеотложения-коррозия внутрискважинного оборудования				
Солеотложения-коррозия	Количество отказов, шт/мес.*	1	1	0
3. АСПО/гидратообразования внутрискважинного оборудования				
АСПО/гидратообразование	Количество отказов, шт/мес.*	0	0	0
* Примечание:				
- В расчете КПЭ в разделе «Солеотложения», «Солеотложения-коррозия», «АСПО/гидратообразования» учитываются отказы по обрабатываемому фонду.				
- Решение о причине и виновнике отказа принимает ПДК по расследованию причин преждевременных отказов ОАО «СН-МНГ». В случае принятия решения, что отказ произошел по вине Подрядной организации оказывающей услуги по комплексной химизации, берется штраф в размере 0,5 % от общей месячной суммы оплаты, по защите внутрискважинного оборудования за каждый отказ сверх порогового значения. Скважина, отработавшая более 365 суток, под штраф не попадает. Штрафы взимаются путем снятия денежных средств из выполненных объемов.				
- В разделе коррозия внутрискважинного оборудования, при отказе, не учитывается коррозия гидрозащиты и ПЭД.				
- Комплексная химизация должна, в случае обработки трубопроводов через затрубное пространство скважин, должна обеспечивать защиту ГНО в соответствии с целью обработок (АСПО/гидратообразования, коррозия, соли).				

Защита трубопроводов от АСПО/гидратообразований.

	Ключевой показатель эффективности (КПЭ)	Пороговое значение / %	
		Неудовл.	Цель
Предотвращение и удаление АСПО/гидратообразований*	Факт превышения давления в трубопроводах из-за гидратообразований/ АСПО, шт.	продолжительность ≥ 24 часов	продолжительность ≤ 24 часов
		80%	100%

* Предотвращение и удаление АСПО/гидратообразований

Превышение давления – рост давления в трубопроводе на фоне подачи хим.реагента с неизменным расходом, и отсутствие снижения давления от разовой обработки (одновременно – постоянное дозирование плюс разовая обработка).

Рост давления в целом по направлению системы трубопроводов обусловленный увеличением количества добываемой жидкости (ввод скважин из бурения, запуск скважин после текущего и капитального ремонта) не влияет на показатель КПЭ по данному направлению.

В случае роста давления превышающего величину указанную в критериях и не устранённого в течении 3-х суток оплата работ проведённых Исполнителем на данном направлении в течении текущего месяца не производится, все затраты понесённые Заказчиком на приведение давления к режимным параметрам выставляются Исполнителю.


Среднее давление по кустовым площадкам будет уточнено на момент начала оказания работ.

Критерии превышения давления:

- повышение давления более чем на 10 % от режимного - при режимном $P_{\text{лин}}$ до 20 атм;
- повышение давления более чем на 7 % от режимного - при режимном $P_{\text{лин}}$ от 20 атм до 30 атм;
- повышение давления более чем на 4 % от режимного - при режимном $P_{\text{лин}}$ свыше 30 атм.

-
- Оценка показателей эффективности производится ежемесячно на совместном техническом совещании.
 - Значения показателей эффективности приведены в общей сводной таблице
 - Величины коэффициентов КПЭ учитываются в Акте оказанных услуг.

Начальник Департамента по
добыче нефти и газа ОАО «СН-МНГ»



А.А. Баринов

Начальник Департамента трубопроводного
транспорта ОАО «СН-МНГ»



М.Г. Разин

Начальник службы химизации
технологических процессов ОАО «СН-МНГ»



О.Н. Ивашкин

Начальник службы химизации и коррозионной
защиты трубопроводов ОАО «СН-МНГ»



Д.В. Иванов