

УТВЕРЖДЕНО

решением Технической комиссии

Протокол № 1228/1 от 26 ноября 2015г.

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ

(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)

для выполнения работ по капитальному ремонту и освоению скважин со станка ТКРС на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»

1. Общая часть

1.1. Цель работ – Выполнение работ по капитальному ремонту скважин и освоению скважин со станка ТКРС на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ»).

1.2. Ремонты производятся на нефтяных, нагнетательных, водозаборных и артезианских скважинах.

2. Описание объекта выполнения работ

2.1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

2.2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

- | | |
|------------------------------------|-------------------------------------|
| • Аганский ЛУ - 50км | • Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км |
| • Южно-Аганский ЛУ – 35км | • Ватинский ЛУ – 20км |
| • Ново-Покурский ЛУ- 152км | • Северо-Покурский ЛУ – 29км |
| • Южно-Покамасовский ЛУ – 110км | • Луговой ЛУ – 50км |
| • Покамасовский ЛУ – 110км | • Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км |
| • Северо-Островной ЛУ – 171км | • Северо-Ореховский ЛУ – 42км |
| • Южно-Локосовский ЛУ – 194км | • Аригольский ЛУ – 201км |
| • Мыхпайский ЛУ – 27км | • Узунский ЛУ - 123км |
| • Кетовский ЛУ – 169км | • Максимкинский ЛУ - 201км |
| • Южно-Островной ЛУ – 171км | • Кысомский ЛУ – 109км |
| • Западно-Усть-Балыкский Л – 274км | • Западно-Аригольский ЛУ – 201км |
| • Ачимовский ЛУ – 282км | • Тайлаковский ЛУ - 452км |
| • Чистинный ЛУ – 324км | |
| • Западно-Асомкинский ЛУ – 310км | |
| • Северо-Асомкинский ЛУ – 310км | |

Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, в зимнее время – понтонные мосты. Сообщение с отдаленными месторождениями в зимнее время – зимник, в летнее – вертолет.

Платные дороги – за счет Заказчика, за исключением участка п. Александрово – вах. пос. Пионерный.

Платные переправы за счет Заказчика.

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3900 м.

3. Вид работ, объемы работ.

3.1. Выполнение КРС и освоения скважин со станка ТКРС в соответствии с производственной программой.

3.2. Номенклатура ремонтов согласно РД-153-39-023-97.

3.3. Расчетное количество бригад, необходимое для выполнения работ по капитальному ремонту скважин и освоению скважин со станка ТКРС должно соответствовать производственной программе. Объемы работ по скважинам могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.

4. Сроки выполнения работ.

4.1. Работы выполняются круглогодично, 22 часа в сутки, 365 (366) дней в году.

4.2. Начало работ – «01» июня 2016г.

4.3. Окончание работ – «31» декабря 2017г.

5. Основные требования к Претендентам.

5.1. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком не менее чем до 31 декабря 2016г.

5.2. Участник должен обладать опытом производства работ (не менее 3 лет). Подрядчик должен предоставить отзывы о выполненных работах за последние 3 года.

5.3. Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

5.4. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами (цемент, химические реагенты и т.п.), автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.5. Соблюдение политики в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

5.6. Геологическое сопровождение работ по КРС, в том числе сопровождение всех геолого-физических работ при КРС.

5.7. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика.

5.8. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по капитальному ремонту и освоению скважин после бурения.

5.9. Укомплектованность бригад КРС исправными подъемными агрегатами, грузоподъемностью **не менее 60 тонн, возраст не более 8 лет.**

5.10. Обеспечивать и допускать бригады к ремонту скважин, укомплектованные оборудованием, инструментами, приспособлениями и КИП по Табелю технического оснащения бригад КРС (Приложение №1).

5.11. Оснащение цехов КРС в соответствии с табелем (Приложение №2).

5.12. Весь инструмент и оборудование должно быть паспортизировано и проверено на пригодность к эксплуатации.

5.13. Заключение договоров с энергосбытовой и сетевой компаниями на покупку и передачу электроэнергии.

5.14. Обеспечить все бригады КРС и освоения опломбированными счетчиками эл. энергии, и по согласованию с ОГЭ Заказчика, утвердить нормы расхода эл. энергии для бригад, работающих на месторождениях, имеющих автономные источники энергоснабжения.

5.15. Соблюдение и выполнение требований общих и локальных документов прямо оговоренных в Договоре.

5.16. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.

5.17. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

5.18. Обеспечение культуры производства на уровне стандартов.

5.19. Организация круглосуточного производства работ.

5.20. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.

5.21. Заказчик оставляет за собой право возмещать убытки от превышения Исполнителем нормативного времени работ бригад КРС (Освоения скважин).

5.22. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика.

5.23. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.

5.24. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).

5.25. Проживание, питание, доставка персонала и оборудования до рабочего места, размещение и хранение оборудования, мобилизация транспортных средств – зона ответственности Подрядчика.

5.26. Сбор, транспортировка, размещение, утилизация и захоронение любых отходов производства и потребления осуществляется за счет Подрядчика (обязательно наличие лицензии на сбор, транспортировку и размещение опасных отходов).

5.27. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.

5.28. При выполнении подрядных работ на объектах Заказчика, Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.

5.29. 100% оснащенность бригад сертифицированным ПВО для проведения работ (трубные и штанговые превентора).

5.30. 100% оснащенность бригад индикаторами веса (с возможностью передачи данных в режиме онлайн).

5.31. 100% оснащенность бригад емкостями для долива скважины с уровнемером и обогревом.

5.32. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствует условиям договора и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания акта.

5.33. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями типового договора.

5.34. Заказчик осуществляет контроль качества работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей (В соответствии с условиями договора).

5.35. Для принятия Заказчиком объемов выполненных работ необходимо предоставлять документацию по установленной форме о выполненных Работ в течение 3 (трех) дней с даты проведения ремонта, но не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, в декабре не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным), в соответствии с условиями договора.

5.36. Заказчик оставляет за собой право осуществлять контроль над качеством Работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей Заказчика.

5.37. В случае если при проведении технического аудита бригад и цехов КРС, выявляется несоответствие оснащения бригад и цехов КРС действующему в ОАО «СН-МНГ»

табелю оснащения бригад и цехов, Подрядчик гарантирует произвести доукомплектацию бригад до требуемого Заказчиком уровня.

Подрядчик составляет поквартальную программу технического перевооружения бригад и цехов КРС, согласовывает её с Заказчиком, и обязуется реализовать в полном размере и предусмотренные сроки.

5.38. Подрядная организация осуществляет заключение договора добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей. Установление данного требования не должно приводить к увеличению стоимости работ/услуг.

6. Формирование стоимости работ.

6.1. Стоимость работ по капитальному ремонту (освоению скважин) определяется:

- Сервисных ставок (Сервисная ставка КРС, Сервисная ставка освоения скважин после бурения, ставка аренды оборудования, ставка ожидания с бригадой (2/3 от сервисной ставки КРС/Освоения) и Ставка ожидания по метеоусловиям (2/3 от сервисной ставки КРС/Освоения);
- Ставок глушения;
- Ставок за дополнительное оборудование;

Окончательная стоимость работ рассчитывается с учетом:

- понижающих коэффициентов, определенных в Перечне нарушений для снижения стоимости работ при капитальном, текущем ремонте и освоении скважин после бурения, или
- дополнительного вознаграждения, определенного в соответствии с Положением об оценке бригад ТКРС и мотивации рабочего персонала лучших бригад подрядных организаций за эффективное, безаварийное производство работ при выполнении ГТМ.

6.2. В состав Сервисной ставки КРС и Освоения скважины после бурения входят:

- Ремонтно-изоляционные работы в том числе:
- Установка цементных мостов;
- Изоляция пласта методом отсыпки песком и закрепления цементом.
- Операции по закачке кислоты:
- Установка кислотной ванны;
- Кислотная обработка для увеличения приемистости нагнетательной скважины;
- Кислотная обработка для увеличения приемистости при ремонтно-изоляционных работах;
- Динамическая кислотная ванна при устранении солеотложений;
- Затраты на утилизацию нефтешлама (отходы производства работ).
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типоразмеров по номенклатуре КРС для проведения работ;
- Затраты на глушение скважин (без стоимости солевых растворов и их приготовления);
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники (ЦА-320, ППУ, компрессорная установка и т.п.), необходимой для проведения технологических операций при КРС;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;

- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ по КРС;
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).

6.3. Сервисная ставка КРС (Освоения скважины) не применяется во время ожидания и остановки работ по любым причинам. В частности, Сервисная ставка КРС (Освоения скважины) не применяется при остановке работ во время инспекций и технических аудитов, согласно государственным требованиям, а также при замене оборудования Подрядчика, если иное не было предварительно согласовано Заказчиком.

6.4. Превышение нормативного времени ремонта над производительным календарным временем ремонта Заказчиком не оплачивается, за исключением случаев применения повышающего коэффициента мотивации

6.5. В случае если выполняемые работы не предусмотрены нормами времени, объем работ принимается к оплате на основании двухстороннего акта с указанием производительного затраченного времени.

6.6. Стоимость сервисных ставок не подлежит корректировке в сторону увеличения.

6.7. Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней, с даты получения от Подрядчика оригиналов документов, на основании условий предлагаемых к заключению Договора.

6.8. Дополнительные работы, проведенные по согласованию с Заказчиком и работы сверх нормативного времени (по вине Подрядчика), оплачиваются Заказчиком по производительному времени и по стоимости бригадо/часа, на основании двухстороннего акта.

6.9. Простой бригад по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.10. Текст договора не предусматривает предоплаты.

7. Прочие условия.

7.1. 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.

7.2. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Подрядчиком технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

7.3. Подрядчик обязуется включать в заключаемые с Субподрядчиками договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Договором, и осуществлять контроль за их исполнением.

7.4. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

7.5. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

7.6. Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй

Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.7. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.

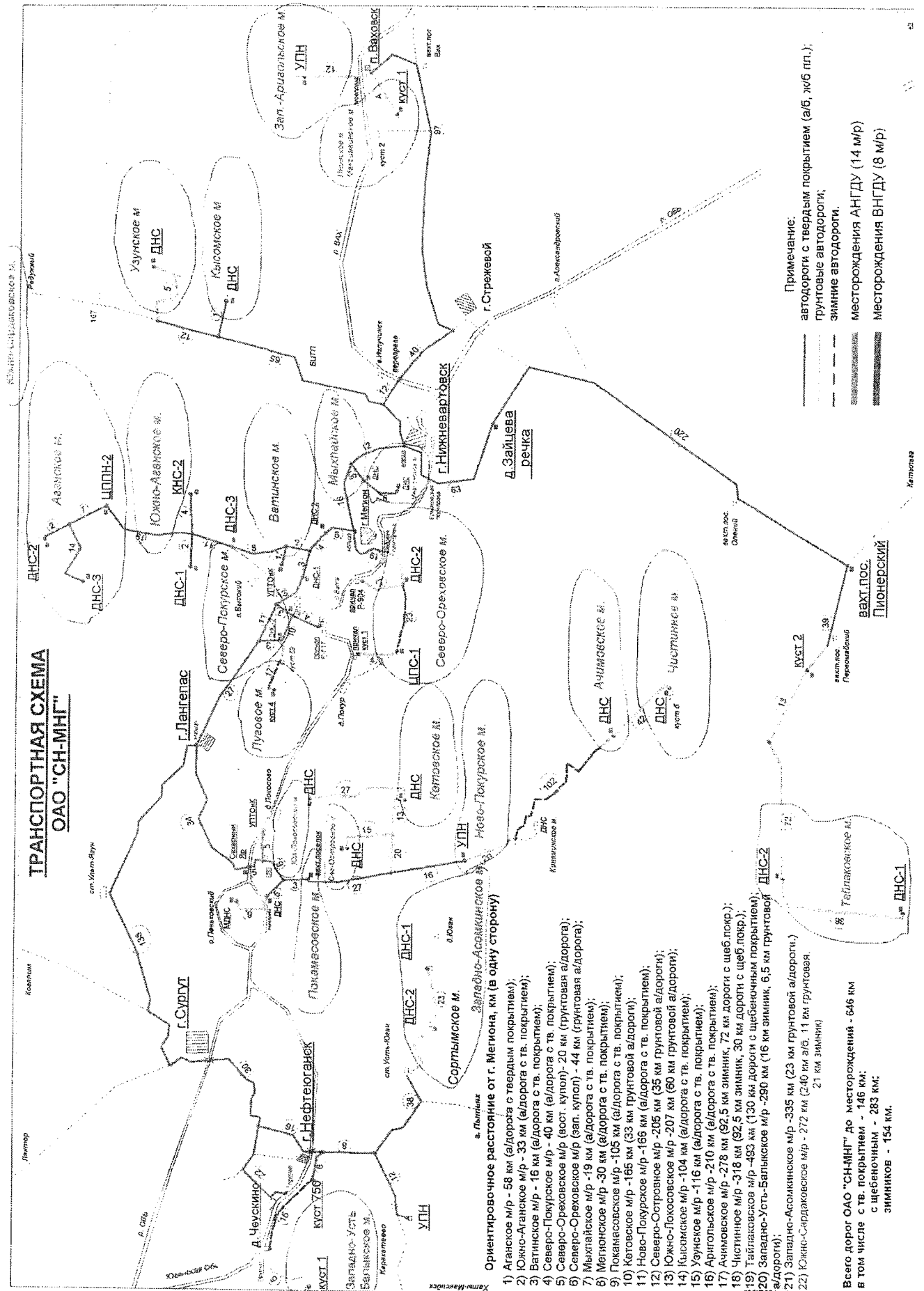
7.8. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки.

7.9. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонении всех Заявок.

Начальник департамента
по внутрискважинным работам



А.Б. Старожук



Приложение № 1

ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ
бригады капитального ремонта скважин

№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
1. Технологический инструмент и оборудование:					
1.1.	Стационарное средство связи обеспечивающее постоянную двухстороннюю связь		шт.	1	
1.2.	Агрегат подъемный с комплектом навесного и нестандартного оборудования	УПА-60, УПА-60/80, АПР - 60/80 или аналоги (грузоподъемность не менее 60 тн.)	шт.	1	Возраст не старше 8 лет
1.3.	Передвижные приемные мостки с рабочей площадкой		шт.	1	
1.4.	Ключ гидравлический для свинчивания и развинчивания НКТ в комплекте	Ойл Кантри или аналог	комплект	1	
1.5.	Спайдер пневматический в комплекте	Ойл Кантри или аналог	комплект	1	
1.6.	Противовыбросовое оборудование: превентор	ППР, ППШР-2ФТ, ПМТ,(156/21)	комплект	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
	запорная компоновка с подвесным патрубком	КШ-73, КШ-89	шт.	по одному каждого	
	превентор штанговый	ППШ,ПМШ	шт.	1	
1.7.	Емкость для долива скважин с уровнем		шт.	1	не менее 20 м.куб.
1.8.	Индикатор веса с возможностью он-лайн передачи данных	ИВЭ-50,ИВС и т.д.	комплект	1	
1.9.	Желобная емкость с системой очистки жидкости		шт.	1	Не менее 10 м.куб.
1.10.	Промывочный комплекс: Вертлюг	ВП-50, ВП-80, 4ВП-50	шт.	1	
	Сальник промывочный			1	
	Шланг высокого давления Р-250 атм.			2	
				1	
1.11.	Штропы, грузоподъемностью -80 т. -60 т.	ШЭ,ШЭН, ШБЭУ	пара	1	В зависимости от грузоподъемности подъемного агрегата
1.12.	Элеваторы трубные со вставками: Диаметр 60 мм	ЭТА-50,60 БН, ЭС-60	шт.	1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру Наличие на базе
	73 мм		шт.	1	
	89 мм		шт.	1	
	60 мм «В»		шт.	1	
	73 мм «В»		шт.	1	
	89 мм «В»		шт.	1	
1.13.	Элеваторы трубные вспомогательные (2-х штропные)	ЭХЛ			
	Диаметр 33 мм		шт.		Наличие на базе
	48 мм		шт.		
	Диаметр 60 мм		шт.	2	
	73 мм		шт.	2	
	89 мм		шт.	2	
1.14.	Элеваторы штанговые грузоподъемностью: 10 тонн	ЭШН-10	шт.	2	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
	15 тонн	ЭШН-15	шт.	2	

1.15.	Ключи трубные с условным диаметром труб: 60 мм 73 мм 89 мм	КТГУ или аналог	шт. шт. шт.	1 1 1	
1.16.	Автомат для свинчивания и развинчивания насосных штанг	АШК-Т, МШТК, АШК-Т или аналогичное импортное обор.	шт.	1	Наличие на базе (1 на 10 бригад)
1.17.	Ключи штанговые для работы с АШК	КШ, КШН	шт	2	При СПО штанг, каждого типоразмера (1 на 5 бригад)
1.18.	Безопасный штанговый ключ	КШК	шт	1	
1.19.	Ключи трубные цепные	КЦО, КЦН или аналог	шт	2	
1.20.	Ключи трубные	КТР, КОТ или аналог	шт	2	
1.21.	Ключи рожковые (накидные) для фонтанной арматуры	36 x 41 41 x 46	шт шт.	2 2	
1.22.	Патрубок подъемный для НКТ: 33мм. 48мм. -60мм. -73мм. -89мм.		шт. шт. шт. шт. шт.	1 1 1 1 1	Наличие на базе
1.23.	Патрубок монтажный для НКТ: -60мм. -73мм. -89мм. -60мм. «В» -73мм. «В»		шт. шт. шт. шт. шт.	2 2 1 1 1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру
1.24.	Шаблоны трубные для шаблонирования НКТ диаметром: 60мм. 73мм. 89мм.	Шаблон трубный диаметром 47,9мм., L-1250мм 59,6мм., L-1250мм 72,7мм., L-1250мм	шт. шт. шт.	1 1 1	
1.25.	Штанговый крюк	КН -10, 15; КП-10,15	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.26.	Насосно-компрессорная труба-технологическая (промаркированная)		комплект	1	Длина - не менее средней глубины фонда скважин
1.27.	Стеллаж для технологической НКТ		шт.	3	При необходимости по требованию Заказчика доп. стеллажи не менее 3-х
1.28.	Строп для монтажа - демонтажа гидроключа	3-х ветевой	шт.	1	
1.29.	Строп канатный вспомогательный	4т.; L-4м., D-18мм.	шт.	1	
1.30.	Строп канатный вспомогательный	4т.; L-8м., D-18мм.	шт.	1	
1.31.	Направляющая воронка для спуска насосных штанг		шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.32.	Юбка для предотвращения разбрызгивания промывочной жидкости		шт.	1	
1.33.	Мундштук (перо) для промывки скважины	ф60мм, ф73мм	шт.	2	
1.34.	Пиломуфта для промывки скважины	ф73мм, ф89мм, ф92мм	шт.	3	
1.35.	Пулевидная. воронка	ф73мм	шт.	1	
1.36.	Направляющая "воронка" для проведения ГИС		шт.	1	
1.37.	Приспособление для рубки каната		шт.	1	
1.38.	Переводник с быстроразъемным соединением с НКТ	БРС-2	шт.	2	
1.39.	Калибры трубные для НКТ 60мм. 73мм. 89мм.		шт. шт. шт.	1 1 1	На БПО На БПО
	Переводники трубные				

1.40.	D60*73, D73*60, D73*73"В", D73*89, D60*73"В", D89*73.		шт. шт. шт.	по 2 по 2 по 2	
1.41.	Сухари для трубных ключей	КТГУили аналог	шт.	10	
1.42.	Сухари для гидравлических ключей		комплект	по 1 комплекту	
1.43.	Вставки для пневматических спайдеров		комплект	по 1 комплекту	
1.44.	Уплотнительные резьбовые смазки	Типа Р-402, Р-416, ПСМ,"Русма", "ПИОН" или аналоги	кг/мес.	24	Согласно требованиям завода изготовителя труб
1.45.	Смазка для гидравлических ключей	Литол	кг/мес.	3	
1.46.	Шприц-масленка		шт.	1	
1.47.	Столик инструментальный (устьевой)		шт.	1	
1.48.	Колено шарнирное		шт.	не менее 3	
1.49.	Кран КВД		шт.	1	
1.50.	Подвесной ролик для кабеля УЭЦН (с отсекателем)		шт.	1	
1.51.	Оттяжной ролик для СПО кабеля УЭЦН		шт.	1	
1.52.	Задвижка технологическая	ЗМС, ВУС-50*16	шт.	2	
2. Вспомогательный инструмент и приспособления					
2.1.	Автокабеленаматыватель с поддоном для сбора нефтепродуктов в комплекте с э/кабелем и заземлением	УНРКТ-2Н или аналог	шт	1	При СПО УЭЦН, не менее 1 к-т на 3 бригады
2.2.	Кувалда металлическая		шт.	1	
2.3.	Кувалда омедненная		шт.	1	
2.4.	Комплект искробезопасного инструмента	Согласно перечня	комплект	1	
2.5.	Секач		шт.	1	
2.6.	Рулетка 15-25 м. (металлическая)		шт.	1	
2.7.	Уровень		шт.	1	
2.8.	Ареометр		шт.	1	
2.9.	Слесарный инструмент (см. примечание)		набор	1	
2.10.	Тиски параллельные		шт.	1	
2.11.	Щетка для очистки резьб		шт.	2	
2.12.	Подставка для труб		шт.	1	
2.13.	Крючок вспомогательный		шт.	3	
2.14.	Монтировка		шт.	2	
2.15.	Зажим для захвата полированного штока		шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
2.16.	Помазок для смазывания резьбы труб		шт.	1	
2.17.	Прокладки под трубы и штанги (деревянные)		шт.		Исходя из 3-х прокладок на ряд НКТ и 5-ти прокладок на ряд штанг
2.18.	Канат пеньковый		м.	20	
2.19.	Мегомметр		шт.	1	
2.20.	Специальное приспособление для установки и снятия поясов (клямс), крепящих электрокабель к трубам		шт.	1	
2.21.	Стойка-подставка под кабель УЭЦН		шт.	не менее 5	
2.22.	Штангодержатель разрезной		шт.		При СПО штанг (1 на 5 бригад)
2.23.	Щит электрический распределительный		шт.		
2.24.	Газоанализатор для измерения и контроля концентрации горючих газов и паров, токсичных газов CO, CO2, H2S		шт.	1	
2.25.	Приспособление для подтаскивания НКТ (вилка)		шт.	2	Исходя из типоразмера НКТ
2.26.	Манометр Р-60атм./250 60 атм. 250 атм.		шт. шт.	2 2	
2.27.	Обтиратор заводского исполнения		шт.	3	Исходя из типоразмера НКТ
2.28.	Ключи накидные		комплект	1	
3. Бытовое оборудование, инвентарь, средства индивидуальной защиты и охраны труда:					

3.1.	Передвижной вагон мастера в комплекте с э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.2.	Передвижной вагон-спальный в комплекте э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.3.	Бытовой передвижной вагон (кульбуда с оборудованием – умывальник, бак для питьевой воды) э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	
3.4.	Передвижной вагон-сушилка, оборудованный местами для переобувания в комплекте с э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	
3.5.	Инструментальный вагон в комплекте с э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	
3.6.	Лопата штыковая		шт.	2	
3.7.	Лопата совковая		шт.	2	
3.8.	Лом		шт.	2	
3.9.	Каска защитная с подшлемником		шт.	на каждого	
3.10.	Страховочный пояс верхового		шт.	2	5-ти точечный
3.11.	Перчатки диэлектрические		пар.	2	
3.12.	Коврик диэлектрический		шт.	1	
3.13.	Ведро		шт.	2	
3.14.	Холодильник		шт.	1	
3.15.	Печь СВЧ или электроплита		шт.	1	
3.16.	Электрообогреватель масляный взрывозащищенного исполнения		к-т	1	
3.17.	Плакаты по технике безопасности		к-т	1	
3.18.	Аншлаг бригадный		шт.	1	
3.19.	Плакаты предупреждающие		шт.	не менее 5-ти	
3.20.	Флажки красные предупреждающие для анкеров		к-т	1	В зависимости от количества анкеров
3.21.	Сигнальная лента		м.	не менее 300	
3.22.	Аварийное освещение (аккумуляторные фонари) во взрывозащищенном исполнении		шт.	1	
3.23.	Контейнер для бытового мусора		шт.	2	
3.24.	Контейнер для промасленной ветоши		шт.	1	
3.25.	Контейнер - поддон для сбора нефтешлама, 1 м/куб		шт.	1	
3.26.	Контейнер- экологический поддон для слива жидкости		шт.		Под каждое БРС
3.27.	Ёмкость для питьевой воды		шт.	1	
3.28.	Плафоны взрывобезопасные				
3.29.	Очки защитные		шт.	На каждого	
3.30.	Щиток защитный лицевой		шт.	2	
3.31.	Канат страховочный на мачте подъемного агрегата		шт.	1	
3.32.	Аптечка медицинская		комплект	1	
3.33.	Аптечка медицинская для удалённых объектов 1-го уровня		комплект	1	Расстояние от бригады до медицинского пункта 50 и более км.
3.34.	Аптечка автомобильная		комплект	1	
3.35.	Станции для промывки глаз		шт.	2	
3.36.	Противогаз фильтрующий		шт.	1 на каждого	
3.37.	Пожарная сигнализация, выносная, световая, звуковая		комплект	на каждый вагон	
3.38.	Противопожарный инвентарь	Согласно перечня	комплект	1	
3.39.	Прожектор во взрывозащитном исполнении	ИО-1000, ПКН или аналог	шт.	3	
3.40.	Стойка для подвешивания эл. кабеля		шт.	25	
3.41.	Приспособление для электрозаземления		шт.	2 на каждую	

3.42.	Средства для осуществления круглосуточной видеофиксации работы бригады с записью на цифровой носитель.		шт.	2	1 на рабочей площадке; 1 на инструментальной будке
Примечание: В набор слесарного инструмента входят: Ключи гаечные – 14х17; 17х19; 22х24; 22х27; 27х32; 32х36; 45х55; ножовка по металлу, напильники разные, зубило, отвертки разные, плоскогубцы, молоток.					

Приложение № 2

**ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ
цеха капитального ремонта скважин**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
1	Резервный подъемный агрегат с комплектом оборудования.	шт.	1 на 5 бригад	Возраст не старше 8 лет
2	Емкость доливная объемом не менее 20 м ³ и фильтром для очистки ЖГС	шт.	2 на 10 бригад	Резерв
3	Емкость желобная объемом не менее 10 м ³ оборудована сетчатым фильтром и магнитом	шт.	1шт на 4 бригады	Резерв
4	Гидравлический ключ типа "Ойл-Кантри" или его аналог с моментомером и комплектом плашек под НКТ условным диаметром 48 -114 мм и бурильных труб 2-3/8; 2-7/8" и 3 1/2	шт.	1 на 5 бригад	
5	Универсальный механический ключ УМК-50 с комплектом сменных частей под различные диаметры СБТ.	компл.	1 на 5 бригад	
6	Вертлюг эксплуатационный ВЭ - 80 тн	шт.	1 на 3 бригады	
7	Вертлюг эксплуатационный ВП - 50 тн	шт.	1 на 3 бригады	
8	Герметизатор устья для работы роторной компоновкой (гермотруба)	шт.	3	
9	Желоб для укладки ведущей трубы	шт.	4 – 6	
10	Переводники с НКТ на бурильные трубы и с бурильных труб на НКТ	шт.	100 - 200	
11	Превентор малогабаритный штанговый	шт.	3	
12	Превентор со срезающими глухими плашками	шт.	1 на 5 бригад	
13	Превентор универсальный с проходным диаметром 180 мм	шт.	1 на 5 бригад	
14	Элеватор трубный типа ЭТА-60 и ЭТА-80 БН с комплектом вставок под НКТ условным диаметром 73, 73"В", 89, 89"В", 102, 114	компл.	4 – 6	
15	Элеваторы для бурильных труб диаметром 60 - 114 мм	компл.	3	
16	Элеваторы трубные вспомогательные двухштропные для труб условным диаметром 48 - 114 мм	компл.	3	
17	Элеваторы двухштропные 73-114мм	компл.	4 – 6	
18	Элеваторы трубные для э/к 146 мм	компл.	1 на цех	
19	Элеваторы трубные для э/к 168 мм	шт.	1 на цех	
20	Штропа грузоподъемностью 80 тонн	компл.	6	
21	Штропа грузоподъемностью 100 тонн	компл.	1	
22	Ключи трубные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	4	
23	Ключи стопорные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	4	
24	Ключи трубные цепные	шт.	10	
25	Ключи гидравлические	шт.	2 – 4	
26	Промывочный рукав высокого давления согласно требованиям ТБ (Рраб. = 250 атм).	шт.	3	резерв
27	Патрубок подъемный для НКТ диаметром 48-114 мм	шт.	1 на 3 бригады	каждого типоразмера
28	Шаблон для НКТ 60*5,0мм / L-1250мм, D-47,9мм	шт.	1 на 4 бригады	
29	Шаблон для НКТ 73*5,5мм / L-1250мм, D-59,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
30	Шаблон для НКТ 73*7,0мм / L-1250мм, D-56,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
31	Шаблон для НКТ 89 мм / L-1250мм, D-72,7мм	шт.	1 на 4 бригады	
32	Шаблон для НКТ 102 мм / L-1250мм, D-85,4мм	шт.	1 на 4 бригады	
33	Головка для обратной промывки ЦИСОН с комплектом манжет	компл.	1 на 4 бригады	
34	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 139,7; 146-168 мм	шт.	5 – 10	каждого типоразмера
35	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 102,114,178,194 мм	шт.	2 – 6	каждого типоразмера
36	Переводники штанговые	шт.	50 - 100	
37	Переводники трубные для НКТ и СБТ	шт.	100 - 200	
38	Дроссель регулируемый ДР-80х35, ДР-80Гх3Г, ДР-80Гх35	шт.	3	
39	Манифольд МПБ2-80х35, МПБ2-80х35К2	шт.	5 – 7	
40	Двигатель забойный винтовой Д-127, Д-105, Д-106, Д-85, Д-75	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
41	Магнитное перо для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
42	Магнитная печать для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
43	Ролик оттяжной грузоподъемностью 8 -12 т	шт.	2 – 5	на цех
44	Механическая желонка	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
45	Труболовка наружная*, ТНЗ-114, ТНЗ-146, ТНЗ-168	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
46	Труболовка наружная освобождающаяся механического действия*, ТНО-116-73, ТНО-136-89	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
47	Труболовка внутренняя для ловли НКТ неосвобождающаяся (правая, левая)*, ТВ48-80, ТВ60-80, ТВ73-92, ТВ89-100, ТВ14-130	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
48	Труболовка внутренняя освобождающаяся торцевая механического действия для ловли НКТ (правая, левая)*, ТВМ-60-1, ТВМ 73-1, ТВМ 89-1, ТВМ 114-1, ТВМ 114-2, ТВМ 50-2-108, ТВМ 73-1-2, ТВМ 73-2-108, ТВМ 73-2-118, ТВМ 73-2-138, ТВМ 89-2-134	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
49	Труболовка освобождающаяся гидравлического действия*, ТВГ 73-2-138, ТВГ 73-2-115, ТВГ 89-2-115, ТВГ 89-2-134, ТВГ 114-1-132	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
50	Овершоты:			
51	ОВ-90,ОВТ-90, ОВТ95, ОВ-95, ОВ-114, ОВТ-114,ОВ-118, ОВТ-118, ОВ-119, ОВТ-119, ОВ-122, ОВТ-122, ОВС-124, ОВО-124, ОВ-124, ОВТ-124, ОК-59, ОКТ-59, ОК-95,ОКТ-95,ОК-118, ОКТ-118, ОК-122, ОКТ-122, ОКТ-124, ОК-124, (правые, левые)	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
52	ОВ-130, ОВ-140, ОВТ-140, ОВ-146, ОВТ-146, ОВ-156, ОВТ-156, ОВТ-168, ОВ-168, ОК-140, ОКТ-140, ОК-146, ОКТ-146 (правые, левые)	шт.	2	каждого типоразмера
53	Комплект удлинителей до 11 метров (правые, левые)	шт.	2	каждого типоразмера
54	Штанголовка плашечная типа ШП ШП-118, ШП-122, ШТ-136, ШМ-89	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
55	Труболовки освобождающие типа Т с удлинителями, Т-48 Т-60, Т-73, Т-89, Т-102, Т-114 (правые, левые)	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
56	Колокол для ловли НКТ и бурильных труб диаметром 48 - 114 мм(правые,левые), К 58-40, К 70-58, К 70-52, К 85-64; КС 85-68, КС 100-79, КС 115-94, К 100-78	шт.	2 – 6	каждого типоразмера
57	Паук с обратной промывкой типа ПГ-119	шт.	2 – 4	
58	Паук механический типа ПМ-119	шт.	2 – 4	
59	Металлошламоуловители с наружным диаметром 108-136 (комплект не менее 10 шт.)	компл.	3 – 6	каждого типоразмера
60	Труборезы наружные и внутренние для НКТ 48-114	шт.	1	каждого типоразмера
61	Перо гидромонитор типа ПГМ для Э/К от 102 до 194	шт.	4	
62	Гидродомкрат скважинный типа ГИД-146, ГИД-168	шт.	1	каждого типоразмера
63	Ротор Р-200, гидравлический, карданный, цепной привод	шт.	3 – 5	
64	Ротор Р-360, гидравлический, карданный, цепной привод	шт.	2 – 4	
65	Метчики эксплуатационные специальные (правые, левые) МЭС-12 всех типоразмеров	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
66	Метчики ловильные для бурильных труб МБУ-32-93, МБУ-58-94, МСЗ-62, МСЗ-72, МСЗ-88	шт.	4 – 2	каждого типоразмера
67	Метчики универсальные для ловли колонн НКТ (правые, левые),МЭУ 36-60, 46-80, 69-100, 85-127	шт.	6 – 18	
68	Ловители комбинированные для колонны штанг всех размеров (за тело и муфту) ЛКШ-114	шт.	4 – 10	
69	Фрезеры режуще-истирающие торцевые с центрирующим элементом (правые, левые), ФП - 10 типоразмеров	шт.	4 – 10	
70	Фрезеры торцевые типа 1Ф,3Ф,6Ф,8Ф,9Ф,5Ф,10Ф	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
71	Фрезеры кольцевые типа 11Ф1а, 12Ф1ак, 13Ф1АК, 14Ф1Ф, 1Ф,1В,1Б, 1Г, 2Ф, 2Б, 2В, 2Г, 3А, 3Б, 3В,3Г, 4А, 4Б, 4Г, 4В	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
72	Фрезеры пилотные типов 20Ф и 23 Ф с наружным диаметром от 86-140мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
73	Кольцево-торцевые фрезеры всех типоразмеров 93 - 122мм	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
74	Фрезеры колонные конусные, ФКК	шт.	3 – 15	
75	Калибраторы лопастные типа КЛП для э/к с наружным диаметром 102-168 мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
76	Переводники безопасные типа БРП 66,73,76,86,88,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
77	Перо-воронка (пулеобразное перо для боковых стволов с внутренним диаметром 88 мм)	шт.	2 – 4	
78	Шаблоны э/колонны диаметром 120мм, 124мм, 140 мм / L=40м,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
79	Шаблоны э/колонны диаметром 82мм, 118мм,120мм, 122мм, 124мм, 140 мм, 164 мм / L=2 м	шт.	2 – 4	каждого типоразмера

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
80	Торцовые и конусные печати ф= 80-160 мм	шт.	8 – 10	каждого типоразмера
81	Крючки для извлечения кабеля - (центральный, эксцентричный, штопор)	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
82	Райберы диаметром 112-146 мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
83	Шламоуловитель гидравлический (Гидромониторный паук, вентура).	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
84	Скрепер под э/колонны условным диаметром 102, 114, 127, 140, 146 и 168мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
85	Скрепер С-194, С-168	шт.	1	каждого типоразмера
86	Ерш d= 112-146 / l= 2м	шт.	6 – 10	
87	Удочка однорогая с промывкой УОП-1-146, УОП-1-168	шт.	4 – 8	
88	Удочка однорогая шарнирная УОШП-1, УОШП-146	шт.	4 – 8	
89	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	шт.	3	каждого типоразмера
90	Удочка шарнирная типа У 50-120 (правая, левая)	шт.	3	каждого вида
91	Канаторезка КР 19-146	шт.	7 – 12	
92	Вилка двурогая ВД1	шт.	4 – 9	
93	Долота:			
94	- пикообразные	шт.	15 - 20	
95	- трехшарошечные	шт.	20 - 30	
96	Долото фрезерного типа диаметром 82-146мм	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
97	Набор оправок под э/колонну диаметром 102-194мм	компл.	2	
98	Оборудование для ВЦ (КОПС, обратные клапана 33мм, 48мм)	шт.	2	
99	СБТ 73мм для работы в скважинах с глубиной 3500м / с правой резьбой	компл.	1 на 4 бригады	
100	СБТ 73мм для работы в скважинах с глубиной 3500м / с левой резьбой	компл.	1 на 5 бригад	
101	Ведущая труба 80х80 115х115 длиной 8м+ 12 м левая-правая	компл.	4 + 3	
102	УБТ-88,9- 50 м по 100 метров	компл.	3	
103	Переводники для СБТ, НКТ, омывочных труб и ловильного инструмента всех типоразмеров	компл.	2 – 4	каждого типоразмера
104	Клапан опрессовочный, с опрессовочным седлом	компл.	4	каждого применяемого типоразмера труб
105	НКТ 42 мм L 1800 м марки "Е" (N-80)	компл.	2	
106	НКТ 48 мм L 1800 м марки "Е" (N-80) с левой резьбой	компл.	1	
107	НКТ 60 мм L 1800 м марки "Е" с снятыми фасками 45* (N-80)	компл.	2	
108	СБТ 60мм L=800 метров с правой резьбой для работы в ЭК 102-114 мм	компл.	2	
109	СБТ 60мм L=800 метров с левой резьбой ЭК 102-114 мм	компл.	1	
110	СБТ 89мм с правой резьбой (L исходя из глубины скважин на объектах ведения работ)	компл.	3	
111	СБТ 89мм с левой резьбой (L исходя из глубины скважин на объектах ведения работ)	компл.	2	
	НКТ технологические марки прочности N-80 (L исходя из глубины скважин на объектах ведения работ)	компл.	2	Один резервный комплект на 5 бригад
112	Омывочные наборные безмуфтовые трубы L=50 метров (правые, левые) для работы с внутренним диаметром э/к от 88-168	шт.	1	каждого типоразмера
113	Яссы, гидроударники, механические ударники (правые, левые)	компл.	4 – 6	каждого типоразмера
114	Сварочный пост	шт.	2	
115	Передвижной сварочный агрегат с комплектом для газорезки	компл.	3	
116	Гидравлические ножницы, Углошлифовальные машины (Болгарка)	шт.	3	
117	Патрубки подгоночные для всех типоразмеров СБТ L~2-6м (правые, левые)	компл.	8 – 12	
118	Патрубок подгоночный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	10 – 20	
119	Патрубок реперный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	4 – 6	
120	Комплект калибров для каждого типоразмера НКТ 60, 73 и 89мм / НКВ 73мм, НКВ 89мм	компл.	1 на 5 бригад	каждого типоразмера НКТ
121	Калибры для контроля резьб СБТ	компл.	1	каждого типоразмера БТ
121	Подставка (катушка разрезная) для ЭЦН	шт.	1 на 5 бригад	
122	Рулетка 20 м (металлическая)	шт.	5	
123	Ареометр	шт.	3	
124	Манометр 100атм, 250атм	шт.	10	каждого типоразмера

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
125	Мегометр (1000В)	шт.	3	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
126	Мегометр (не более 500В) (под УЭЦН с ТМС)	шт.	2	
127	Термометр	шт.	3	
128	Метр складной	шт.	5	
129	Электронный индикатор веса (ИВЭ-50) с фиксацией момента свинчивания, нагрузки, давления.	шт.	3	
130	Газоанализатор типа СГГ	шт.	5	
131	Штангенциркуль ШЦ-1-125	шт.	5	
132	Штангенциркуль ШЦ-1-250	шт.	5	
133	Динамометр	шт.	3	
134	Толщиномер ультразвуковой	шт.	2	
135	Щетка для чистки резьбы	шт.	7	
136	Клямсователь отечественного и импортного производства для установки поясов, крепящих электрокабель к трубам	шт.	6	
137	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	компл.	5	
138	Быстроразъёмное соединение с НКТ 73мм (БРС) и уголки	шт.	8+6	
139	Противосифонная юбка	шт.	5	