

**Согласовано:**

Директор по бурению  
ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

В.В.Калита

«\_\_» \_\_ 2025г.

Заместитель исполнительного  
директора дивизиона

- главный инженер дивизиона «Север»

ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

М.В.Фёдоров

«\_\_» \_\_ 2025г.

**Утверждаю:**

Исполнительный директор  
ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

А.Н.Коротков

«\_\_» \_\_ 2025г.

СОПРОВОЖДЕНИЯ БИЗНЕСА БУРЕНИЯ  
ООО «ПЕГРО ВЕЛТ ТЕХНОЛОДЖИС»  
Гизатуллина А.Н.  
ПС ДОВЕРЕННОСТИ  
№ 34/2025/ДО ОТ 24.01.2025 ГОДА

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

На оказание услуг по представлению ловильного оборудования и инженерному сопровождению при выполнении аварийных работ.

**1. Регион работ:**

Генеральный Заказчик ООО «Газпромнефть-Хантос»

**2. Ориентировочная дата начала работ: 01.08.2025г****3. Минимальный перечень ловильного оборудования:**

предоставление полного комплекта аварийного инструмента всех типоразмеров для проведения всех видов аварийных работ при ЗБС.

Конструкции скважин при ЗБС			
Конструкции скважин	Диаметр долота, мм	Диаметр колонны, мм	Примечание
Наклонно-направленная (ННС)	146,2/123,8	178/168/146	Хвостовик комбинированный Ø114-102мм, Ø114мм, Ø102мм Ориентировочная глубина вырезки окна - 1800-2500м
Наклонно-направленная с горизонтальным окончанием (БГС)	155,6/146,2/123,8	178/168/146	Хвостовик комбинированный Ø127-102мм, Ø114-102мм, Ø114мм, Ø102мм Ориентировочная глубина вырезки окна - 1800-2500м
Пилотные стволы (ПС)	155,6/146,2/123,8	-	Срезка с ЦМ из-под окна, с вырезкой окна в ОК 178/168/146мм

Перечень аварийного инструмента			
№	наименование	Типоразмеры, мм	Количество, шт
Ловильный инструмент как левого так и правого исполнения			
1	Колокола правые	Для оборудования и Э/К каждой секции	к-т
2	Колокола левые	Для оборудования и Э/К каждой секции	к-т
3	Метчики правые	Для оборудования каждой секции	к-т
4	Метчик левые	Для оборудования каждой секции	к-т



5	Труболовка внутренняя освобождающаяся	Для оборудования и Э/К каждой секции	к-т
6	Труболовка наружная освобождающаяся герметизирующая с комплектующими	Для оборудования и Э/К каждой секции	к-т
7	Торцовый фрез	от 85 до 155	к-т
8	Магнитный фрез	от 85 до 155	к-т
11	Печать торцовая , конусная	85 - 155 мм	к-т
12	Устройство для перепуска геофизического кабеля		
13	Ясы двойного действия, оборудование ударных компоновок для ликвидации аварий правого и левого исполнения		
14	Комплект необходимых переводников		

Данный перечень оборудования является минимальным и не ограничивает претендента предоставить весь перечень имеющегося у него ловильного оборудования.

**2. Вид работ:** Обеспечение необходимым количеством технически исправного оборудования (колокола, метчики, труболовки, и т.д.) для ликвидации возможных аварий на скважине. Поставка оборудования и инструментов, соответствующих техническим условиям завода изготовителя, предназначено для решения поставленных задач. Инженерно-технологическое сопровождение.

### **3. Необходимые условия при ликвидации аварии на скважине.**

#### **3.1 От Арендатора:**

- подъемный агрегат MR-900 200тн;
- труба бурильная: СБТ-89х8(9,35) HLSD-33; ТБТ-89 (HLIDS-31); ББ-60 (3-65)
- буровые растворы на водной основе или РУО;
- техническая вода;

#### **3.2 От Арендодателя:**

- технически исправное ловильное оборудование с сопроводительными документами (паспорта завода изготовителя, акты проведенной инспекций), и прошедшее обслуживание на базе Арендодателя.
- присоединительные резьбы к ловильному оборудованию должны быть представлены: резьба 3-65; 3-76, 3-88; 3-86;
- выдавать рекомендации по подбору ловильного оборудования на ликвидацию (конкретной) аварии и допустимые нагрузки при работе с ним на скважине, где осуществляет свою деятельность ООО «КАТОБЬНЕФТЬ».
- иметь необходимый ассортимент ловильного оборудования для подбора оптимального варианта при ликвидации аварии;
- ассортимент ловильного оборудования должен включать заходность по внутреннему Ø -35мм до 152мм, по наружному Ø-60мм до 120мм.
- иметь на регионе ведения работ ООО «КАТОБЬНЕФТЬ» резервный комплект исправного ловильного оборудования в случае выполнения оперативной заявки;
- при необходимости иметь в наличии переводники различных типоразмеров (прав; лев. - исполнения);
- иметь в наличие переливные, сбивные и обратные клапана;
- оборудование должно быть паспортизированные и иметь сертификат соответствия;

### **4. Требование к персоналу Арендодателя:**

- 4.1. Инженерный состав должен быть квалифицированным и прошедшим соответствующие обучения по профессии, обладающим опытом работы по данному профилю;
- 4.2. При отказе оборудования проводит анализ причин отказа оборудования и предоставляет выводы и корректирующие мероприятия по недопущению подобных ситуаций.
- 4.3 Подготовка планов работ для ликвидации инцидентов и аварий.
- 4.4 Опыт работы полевого персонала не менее 7 лет по направлению деятельности.

### **5. Дополнительная информация:**

- 5.1 Завоз и вывоз оборудования обеспечивается силами Арендодателя до бригады ООО «КАТОБЬНЕФТЬ» (места проведения работ).
- 5.2 Разбор при отрицательной работе ловильного оборудования на скважине или выходе из строя оборудования проводится комиссионно на базе (кусту) Арендатора в ООО «КАТОБЬНЕФТЬ».
- 5.3 Способность выполнять весь комплекс работ по данному типу сделки;
- 5.4 Условия оплаты: в течении 60 (шестидесяти) календарных дней, но не позднее 120(ста двадцати) календарных дней начиная с 1-го числа следующего за отчетным месяцем;
- 5.5 Все типы применяемого оборудования должны быть согласованны с Арендатором;
- 5.6. В стоимость оборудования должна быть включена доставка до бригады и обратно, где осуществляет свою деятельность ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»;

Составил :

Начальник службы  
по сложным работам



Л.Р. Бердигулов