**Приложение №10**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20\_\_г.**

**Продолжительность видов ремонтов согласно укрупненной нормой времени**

**по дополнительному объему работ и стоимость бригада/часа м/р ПУ «Жетыбаймунайгаз»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **№**  **п/п.** | **Шифр** | **Виды ремонта по КРС (ФЛС)** | **Продолжит. нормы времени в часах** | **Ст-сть бр/часа, тенге (без НДС)** | | 1. **При глубине 2170 м.** | | | | | | 1 | КР12 | Физическая ликвидация скважин | 178,2 | 43 665,27 | | **Подготовительно-заключительные работы** | | | | | | 2 | КР13-1.4 | ПЗР (ШГН) со спуском подземного оборудования | 58,8 | 43 665,27 | | 3 | КР13-1.4 | ПЗР (ШГН) без спуска подземного оборудования | 41,7 | 43 665,27 | | 4 | КР13-1.3 | ПЗР (ЭЦН) | 64,8 | 43 665,27 | | 5 | КР13-1.2 | ПЗР (фонтанных скважин) | 57,5 | 43 665,27 | | 6 | КР13-1.2 | ПЗР (нагнетательных скважин) | 58,4 | 43 665,27 | | 7 | КР13-1.2 | ПЗР (водозаборных скважин) | 41,5 | 43 665,27 | | **№**  **п/п.** | **Шифр** | **Виды ремонта по КРС (ФЛС)** | **Продолжит. нормы времени в часах** | **Ст-сть бр/часа, тенге (без НДС)** | | **II. При глубине 3900 м.** | | | | | | **1** | **КР12-1** | **Физическая ликвидация скважин** | **239,9** | 43 665,27 | | **Подготовительно-заключительные работы** | | | | | | 2 | КР13-1.2 | ПЗР (ШГН) со спуском подземного оборудования | 88,6 | 43 665,27 | | 3 | КР13-1.4 | ПЗР (ВН) со спуском подземного оборудования | 71,4 | 43 665,27 | | 4 | КР13-1.2 | ПЗР (ШГН) без спуска подземного оборудования | 57,1 | 43 665,27 | |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Расчет стоимости работ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Год | Всего продолжительность работ (час) | Тариф за 1 бр/час | Общая сумма в тенге (без НДС) |
| 1 | Физическая ликвидация скважин | 2025г. | 24 623,10 | 43 665,27 | 1 075 174 309,74 |
| ИТОГО: | | | 24 623,10 | 43 665,27 | 1 075 174 309,74 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | **Заказчик:**  **АО «Мангистаумунайгаз»** |  | |  |  | | |  | | --- | | **Подрядчик:** | |