



«Утверждаю»

Директор «Волийского НГДУ»

М.М. Анарбоев

2022 г.

**Техническое задание
на услуги по проведению анализа добываемого природного газа.**

- 1. Назначение:** Внесения данных в коммерческие измерительные комплексы.
- 2. Цель услуги:** Для точного ведения учёта передаваемого природного газа.
- 3. Технические требования:**

Наименование показателя	Метод испытания
1. Компонентный состав, молярная доля, %	По ГОСТ 31371.1 – ГОСТ 31371.7
2. Низшая теплота сгорания при стандартных условиях, МДж/м (ккал/м), не менее	По 8.2
3. Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях МДж/м (ккал/м)	По ГОСТ 31369-2008
4. Отклонение числа Воббе от номинального значения, %	
5. Массовая концентрация сероводорода серы, г/м не более	По 8.3
6. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м не более	По 8.3
7. Молярная доля кислорода, %, не более	По ГОСТ 31371.1 – ГОСТ 31371.3, ГОСТ 31371.6, ГОСТ 31371.7
8. Молярная доля диоксида углерода, %, не более	По ГОСТ 31371.1 – ГОСТ 31371.7
9. Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы, °С	По 8.4
10. Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы, °С	По 8.5
11. Массовая концентрация механических примесей, г/м, не более	По ГОСТ 22387.4
12. Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	По 8.6
13. Интенсивность запаха ГПП при объемной доле 1 % в воздухе, баллы, не менее	По ГОСТ 22387.5

4. Требования безопасности и охраны окружающей среды: ГПП является газообразным малотоксичным пожаровзрывоопасным продуктом. По токсикологической характеристике ГПП относят к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007. Компоненты ГПП не оказывают сильного токсикологического действия на организм человека, но концентрациях, снижающих объемную (ПДК) вредных веществ ГПП в воздухе рабочей зоны установлены в ГОСТ 12.1.005. Для алифатических предельных углеводородов C1-C10 максимальная разовая ПДК в воздухе рабочей зоны (в пересчете на углерод) составляет 300 мг/м. Правила установления допустимых выбросов ГПП в атмосферу – по ГОСТ 17.2.3.02.

5. Сертификация: Предоставляющая услугу лаборатория должна иметь лицензию на проведения испытаний по ГОСТу 5542-2014 и гарантировать соответствие качества ГПП требованиям настоящего стандарта по результатам испытаний на период до следующих испытаний.

6. От организаций поступили коммерческое предложения и были предоставлены следующие цены. Эти цены были приняты в качестве стартовой цены и рассчитывались следующим образом.

№	Тип обслуживания	Ед. измерения шт	количества	Цена за единицу с НДС, сум
1	Отбор и идентификация природного газа для испытания на месте.	1	4	1 075 992
2	Проведение испытания природного газа по ГОСТу 5542-2014.	1	4	1 398 676
всего:				2 474 668

7. Период проведения анализа.

1 (один) раз в месяц из 4 (четырёх) мест Андижанской и Ферганской области, за 6-месяца составляет 14 848 008 сум.

8. Заказчик.

«Водий НГДУ», АО «Узбекнефтегаз» .

Республика Узбекистан, Андижанская область, город Андижан проспект Навои, 97

Почтовый индекс 710120

Ведущий инженер:



Х.Мадмаров