



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОС»
Химико-аналитическая лаборатория ООО «ГЕОС»
Аттестат аккредитации №ИЛ 035-21 от 17.09.2021 года в Системе ТЭКСЕРТ
628301, РФ, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Строителей, здание № 5а
тел: (3463)283-612, факс (3463)230-751, 238-447, e-mail: ooo.geos@inbox.ru



УТВЕРЖДАЮ
Заведующий лабораторией
ООО "ГЕОС"
Калиниченко О.С.
" 24 " января 2023 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 62

1. Испытательная организация, регистрационный номер	Химико-аналитическая лаборатория ООО «ГЕОС». Аттестат аккредитации №ИЛ 035-21 от 17.09.2021 года в Системе ТЭКСЕРТ. Действителен до 17.09.2024 года
2. Адрес нахождения	628301, РФ, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Строителей, здание №5А
3. Основание для проведения испытаний	Договор оказания услуг №ХАЛ-50/22 от 08.09.2022 года.
4. Заявитель на проведение испытаний	ООО «НПП-Технологии», 111141, РФ, г. Москва, ул. Плеханова, д.7, 2 этаж, пом. 1, ком.12.
5. Наименование объекта испытаний	Тампонажный заливочный композиционный материал марки "ПЭКМ-ИЗОЛ" W 5-15°C, компонент В, партия № 4 от 12.01.2023г., входной № 69
6. Дата приёма образца	23 января 2023г.
7. Вид испытаний	Определение ХОС по Методике МИ № 2/7-3-2022 (Метод 2).
8. Даты проведения испытаний	24 января 2023г.



Определение хлорорганических соединений в реагенте Тампонажный заливочный композиционный материал марки "ПЭКМ-ИЗОЛ" W 5-15°C, компонент В, партия № 4 от 12.01.2023г., входной № 69 в соответствии с Методикой МИ №2/7-3-2022 (Метод 2).

Определение содержания хлорорганических соединений осуществляли в соответствии с Методикой МИ №2/7-3-2022 (Метод 2). Сущность метода состоит в определении хлорорганических соединений в нефти без добавления химреагента и с его добавлением.

Предварительная подготовка пробы заключается в её измельчении и дозировании в нефть (модель нефти).

Пробу нефти с химреагентом и без химреагента подвергаем перегонке при температуре до 204°C целью получения фракции нефти. Далее нефть промываем от неорганических хлоридов и вводим внутренний стандарт - раствор висмута в минеральном масле с массовой долей висмута 5000 ppm. Заполняем две кюветы и проводим анализ на Аналитическом комплексе на базе аппарата рентгеновского СПЕКТРОСКАН МАКС-GVM Зав. №9113. Полученные два результата измерения сигнала хлора рассчитываем как среднеарифметическое двух последовательных результатов измерений одного испытуемого образца в двух кюветах.

Дозировку реагента взяли из расчёта масс. 1% в нефти.

Результат испытаний.

Определяемые показатели	Нормативные документы на метод испытаний и используемые средства измерения	Содержание ХОС, мкг/г.
Массовая доля органических хлоридов во фракции нефти и реагента Тампонажный заливочный композиционный материал марки "ПЭКМ-ИЗОЛ" W 5-15°C, компонент В, партия № 4 от 12.01.2023г., входной № 69 в дозировке 1% масс., выкипающей до температуры 204°C	Методика МИ № 2/7-3-2022 (Метод 2). - Весы лабораторные электронные НТН-220СЕ, зав.№101852270, свидетельство о поверке № С-ВЯ/15-06-022/166090570 до 14.06.2023г. -Аппарат для определения фракционного состава нефти и нефтепродуктов АРН-ЛАБ-03 зав.№2151. Протокол аттестации №002408-2021 до 28.10.2023г. - Аналитический комплекс на базе аппарата рентгеновского СПЕКТРОСКАН МАКС-GVM Зав. №9113, Протокол о поверке № С-ВЯ/18-02-2022/133717766 до 17.02.2024г.	Отсутствие.

Протокол составил

Инженер ХАЛ

Дата подписания протокола

Дополнительная информация:

- Результаты испытаний распространяются только на предоставленные к исследованию образцы.
- Отпечатано в 2-х экземплярах. Один экземпляр передан Заказчику, второй экземпляр хранится в химико-аналитической лаборатории ООО «ГЕОС»
- Протокол испытаний/копии протокола испытаний без подписи не действительны.
- Частичная перепечатка протокола не допускается.

Семёновых Е.А.

24 января 2023г.