

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Заместитель руководителя
М.П. Федеральной службы по аккредитации

Подпись _____ инициалы, фамилия _____

Приложение № 191017
к аттестату аккредитации

№ _____
от « ____ » _____ 2017 г.

на 6 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
Испытательная химическая лаборатория ООО НПФ «Акрус-М»
наименование испытательной лаборатории (центра)

450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, д. 155, корп. 1, 2 этаж
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 20287, метод Б	Нефтепродукты	-	-	Температура застывания	от минус 50 до минус 25 °С
2	ГОСТ 33	Нефтепродукты	-	-	Кинематическая вязкость	(0,6-3000) мм ² /с
3	ГОСТ 3900, метод 1	Нефтепродукты	-	-	Плотность	(700-1100) кг/м ³
4	ГОСТ 18995.1	Продукты химические жидкие	-	-	Плотность при 20 °С	(700-1300) кг/м ³
5	ГОСТ 2477	Нефть, нефтепродукты	-	-	Массовая (объемная) доля воды	(0 - 20) %

1	2	3	4	5	6	7
6	ГОСТ 9.502	Сталь углеродистая, ингибиторы коррозии металлов для водных систем	-	-	Оценка коррозионного поведения стали: изменение внешнего вида; изменение массы, размеры очагов коррозии, количество очагов коррозии на единицу площади	-
					Скорость равномерной коррозии (по потере массы, г)	(0,001-10) г·м ⁻² ·ч ⁻¹
					Оценка коррозионной стойкости стали	(1-10) балл
					Защитная способность ингибиторов коррозии (защитное действие) в водных средах (по потере массы, г)	(0-100) %
7	ГОСТ 9.505, п. 1.1	Сталь углеродистая, ингибиторы кислотной коррозии	-	-	Скорость коррозии (по удельной потере массы, г)	(0,001-10) г·м ⁻² ·ч ⁻¹
					Степень защиты ингибитора (по удельной потере массы, г)	(0-100) %
					Оценка защитной способности ингибитора (по степени защиты)	(1-5) балл
8	ГОСТ 9.506, метод 2	Сталь углеродистая, ингибиторы коррозии в водно-нефтяных средах	-	-	Скорость коррозии (по потере массы образца, г)	(0,001-10) г·м ⁻² ·ч ⁻¹
					Степень защиты ингибитора (по скорости коррозии образцов в ингибированной и неингибированной среде, г·м ⁻² ·ч ⁻¹)	(0-100) %
9	ГОСТ 9.514	Сталь углеродистая, ингибиторы коррозии	-	-	Скорость коррозии	(0,001-10) мм/год
					Степень защиты (по скорости коррозии образцов в ингибированной и неингибированной среде, мм/год)	(0-100) %

1	2	3	4	5	6	7
10	СТО 39-0147105-036-09	Ингибиторы коррозии, технологические воды нефтепромысловых сред	-	-	Содержание ингибиторов коррозии в водной фазе нефтепромысловых сред	(0,5-500) мг/дм ³
11	РД 39-3-973-83, п. 3	Нефтепромысловая вода, бактерициды	-	-	Обнаружение сульфатовосстанавливающих бактерий (СВБ), углеводородокисляющих бактерий (УОБ), тионовых бактерий (ТБ). Количество бактериальных клеток в воде	(1-10 ⁶) кл/см ³
12	РД 39-3-973-83, п. 5.3.2	Нефтепромысловая вода, бактерициды	-	-	Оценка бактерицидного действия реагентов	(100-500) мг/дм ³
13	РД 39-0147103-350-89, п. 4	Сталь углеродистая	-	-	Количество клеток адгезированных СВБ на единицу площади металлического образца	(1-10 ⁷) кл/см ²
14	РД 39-0147103-350-89, п. 5	Сталь углеродистая, бактерициды	-	-	Эффективная концентрация бактерицида в отношении адгезированных СВБ (по отсутствию роста СВБ) (в лабораторных условиях)	(100-500) мг/дм ³
15	РД 39-0147103-364-90, п. 2	Нефтепромысловая вода, металл трубопровода,	-	-	Количество клеток адгезированных СВБ на единицу площади металлического образца	(1-10 ⁷) кл/см ²
16	РД 39-0147103-364-90, п. 3	Нефтепромысловая вода, металл трубопровода, бактерициды	-	-	Минимальная бактерицидная концентрация относительно адгезированных на металле СВБ, обеспечивающая прекращение роста и развития клеток СВБ	(100-500) мг/дм ³
17	РД 39-0148070-026ВНИИ-86, Приложение 3	Ингибиторы солеотложения	-	-	Эффективность ингибитора солеотложения (расчетный метод по содержанию кальция в воде до и после ингибирования, мг/дм ³)	(0-100) %

1	2	3	4	5	6	7
18	РД 39-030-90, Приложение 1	Дезэмульгаторы, ингибиторы коррозии, нефтяные эмульсии	-	-	Совместимость дезэмульгаторов и ингибиторов коррозии (по содержанию воды в нефти, см ³)	-
19	СТО 39-77850157-001-17, п.1.4	Нефтепромысловые среды, ингибиторы коррозии	-	-	Скорость коррозии в водной фазе ингибированной и неингибированной водно-нефтяной среды для оценки межфазного распределения ингибитора коррозии (пузырьковый тест)	(0,001-10) мм/год
					Содержание ингибитора коррозии в водной фазе ингибированной водно-нефтяной эмульсии для оценки межфазного распределения ингибитора коррозии	(0-500) мг/дм ³
20	СТО 39-77850157-001-17, п.1.6	Нефтепромысловые среды, ингибиторы коррозии, химические реагенты, применяемые при добыче, подготовке и транспорте нефти	-	-	Физическая совместимость ингибиторов коррозии с химическими реагентами (визуальное наблюдение)	-
					Скорость коррозии в среде, содержащей ингибитор коррозии, и в среде, содержащей ингибитор и химический реагент, для оценки влияния химического реагента на защитные свойства ингибитора коррозии	(0,001-10) мм/год
21	СТО 39-77850157-001-17, п.1.7	Сталь углеродистая, ингибиторы коррозии	-	-	Скорость коррозии стали, близкой по составу к металлу трубопровода, в условиях эксплуатации (по убыли массы образца, г).	(0,001-10) мм/год
					Защитное действие ингибитора коррозии в условиях эксплуатации	(0-100) %
22	СТО 39-77850157-001-17, п. 2.4	Нефтепромысловые среды	-	-	Обнаружение и количественная оценка планктонных популяций сульфатовосстанавливающих бактерий (СВВ) и аэробных бактерий (АВ)	(10 – 10 ⁶) кл/см ³

1	2	3	4	5	6	7
23	СТО 39-77850157-001-17, п. 2.5	Нефтепромысловые среды, бактерициды	-	-	Бактерицидная эффективность относительно планктонной популяции СВБ и АБ (минимальная подавляющая концентрация)	(100-500) мг/дм ³
24	СТО 39-77850157-001-17, п. 2.6	Нефтепромысловые среды, сталь углеродистая,	-	-	Обнаружение и количественный учет адгезированной популяции СВБ	(1-10 ⁷) кл/см ²
25	СТО 39-77850157-001-17, п. 2.7	Нефтепромысловые среды, сталь углеродистая, бактерициды	-	-	Бактерицидная эффективность относительно адгезированных СВБ (минимальная подавляющая концентрация)	(100-500) мг/дм ³
26	СТО 39-77850157-001-17, п. 3.1	Нефтепромысловые среды, ингибиторы солеотложения			Содержание ионов кальция для оценки эффективности ингибитора солеотложения	(1,0-2000) мг/дм ³
27	СТО 39-77850157-001-17, п. 4	Нефтепромысловые среды, деэмульгаторы, ингибиторы коррозии			Остаточное содержание воды в нефти	(0,03-20) %
					Оценка эффективности деэмульгатора	(0-100) %
					Оценка влияния ингибитора коррозии на эффективность деэмульгатора	-
28	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 (издание 2016 г.)	Природные и сточные воды	-	-	Массовая концентрация кальция	(1,0-2000) мг/дм ³
29	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (издание 2016 г.)	Природные и сточные воды	-	-	Жесткость общая	(0,1-50,0) °Ж
30	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 (издание 2011 г.)	Поверхностные и сточные воды	-	-	Массовая концентрация фосфат-ионов	(0,05-80) мг/дм ³
31	ПНД Ф 14.1:2:3.2-95 (издание 2017 г.)	Природные и сточные воды	-	-	Массовая концентрация железа общего	(0,05-15) мг/дм ³
32	ПНД Ф 14.1:2.159-2000 (издание 2005 г.)	Природные и сточные воды	-	-	Массовая концентрация сульфат-ионов	(10-1000) мг/дм ³
33	ПНД Ф 14.1:2:3.99-97 (издание 2017 г.), вариант 1	Природные и сточные воды	-	-	Массовая концентрация гидрокарбонатов	(10-1200) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
34	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 (издание 2011 г.)	Поверхностные и сточные воды	-	-	Массовая концентрация хлорид-ионов	(10-10000) мг/дм ³
35	ОСТ 39-234-89, п.6	Пластовые и нефтепромысловые воды	-	-	Общее содержание сероводорода и его ассоциатов	(5 -3000) мг/дм ³
36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2004 г.)	Природные и сточные воды	-	-	рН	(1-14) ед. рН
37	ГОСТ 2517	Нефть и нефтепродукты	-	-	Отбор точечных проб. Подготовка лабораторной пробы	-
38	ГОСТ 31861	Природные и сточные воды	-	-	Отбор точечных проб. Подготовка пробы к хранению. Подготовка лабораторной пробы	-

Директор ООО НПФ «Акрис-М»
должность уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

А.Т. Фаритов
инициалы, фамилия уполномоченного лица