

Российский государственный университет нефти и газа
(национальный исследовательский университет)
имени И. М. Губкина



**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**



ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО
ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Выдан
16 сентября
2022 г.

№ ИЛ 044-22

Действителен
до 16 сентября
2025 г.

(редакция от 17 ноября 2023 г.)

Аттестат
выдан

Обществу с ограниченной ответственностью
«Уфимский научно-технический центр»
(ООО «Уфимский НТЦ»)

Адрес: 450078, Республика Башкортостан,
город Уфа, улица Кирова, 99/3.
ИНН 7726761248.

Аттестат
удостоверяет,
что

Центр поддержки промышленных работ
ООО «Уфимский НТЦ»
(адрес места осуществления деятельности:
450095, Республика Башкортостан, г. Уфа,
Демский район, ул. Чебоксарская, 17)

соответствует требованиям
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 и аккредитован на
техническую компетентность и независимость
в качестве испытательной лаборатории
в Системе ТЭК СЕРТ.

Область
аккредитации

определена приложением к настоящему аттестату
и является его неотъемлемой частью.

Руководитель



В.И. Балаба



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Системы добровольной сертификации
топливно-энергетического комплекса

В.И. Балаба



Область аккредитации испытательной лаборатории

Центр поддержки промышленных работ ООО «Уфимский НПЦ»

(адрес места осуществления деятельности: 450095, Республика Башкортостан, г. Уфа, Демский район, ул. Чебоксарская, 17)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
Продукция в области производственной деятельности «Услуги по обеспечению добычи нефти и природного газа»					
1.	Ингибиторы солеотложений	20.59.42.140 20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их	Внешний вид	ИСО должен быть однородным, не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Не менее 0,95 г/см ³
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Растворимость и диспергируемость в минерализованной воде/нефти	Согласно НД производителя
2.	Ингибиторы коррозии	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	ИК должен быть однородным, не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотно-	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Не менее 0,95 г/см ³

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			сти»		
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Не менее 15 % (для защиты трубопроводов), по остальным направлениям согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности»	Защитное действие (%)	Не менее 90, при этом концентрация реагента, обеспечивающая ингибирование коррозии в «Углекислотной модельной воде» и/или «Сероводородсодержащей модельной воде» не должна превышать 30 мг/дм ³
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Растворимость и диспергируемость в минерализованной воде/нефти	Согласно НД производителя

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
3.	Комплексные ингибиторы солеотложений и коррозии	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Не менее 0,95 г/см ³
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли не-	Массовая доля активного вещества (%)	Не менее 15 % (для защиты трубопроводов), по остальным направле-

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			летучих веществ»		ниям согласно НД производителя. Допуск для всех направлений $\pm 10\%$
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-	Растворимость и диспергируемость в минерализованной воде/нефти	Согласно НД производителя

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
4.	Ингибиторы (растворители) гидратообразований	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С,	Не более 20,

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			расчет динамической вязкости»	при минус 40 °С	Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
5.	Ингибиторы АСПО (асфальтосмолопарафинистых образований)	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			лабораторного определения»		
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических со-	Массовая доля хлорорганических соеди-	Отсутствие

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			единений»	нений (ppm, мкг/г)	
6.	Растворители АСПО	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 500
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи-	Коррозионная агрес-	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в те-

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	сивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	чение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
7.	Кислотные составы (растворители солеотложений)	20.13.24.112 20.13.24.140 20.13.24.141 20.59.42.140	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Кислоты, кислотные составы (растворители солеотложений) должны быть однородными, не расслаивающимися на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50 (для концентрированных форм). Не выше минус 25 (для разбавленных форм)

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Не менее 1,000 г/см ³ . Допуск ± 5 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Не более 0,2 при 20 °С. Не более 10 при 60-80 °С. Не более 15 при 80-100 °С
8.	Взаимные растворители	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Взаимный растворитель должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те-	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			кучести и застывания»		
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/м ² час)	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч: - не более 0,089
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
9.	Поверхностно-активные вещества	20.41.20.130 20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Фазовая однородность, без мути, осадков, взвешенных и/или оседающих частиц, без признаков расслоения, допускается наличие опалесценции

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
10.	Полиакриламиды	20.16.59.170	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	В сухом виде однородный сыпучий порошок от белого до светло-желтого цвета
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Не менее 85,0

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность растворов при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Кинематическая вязкость раствора полиакриламида с массовой долей 0,25% в растворе хлористого натрия с массовой долей 3% при +30 °С (мм ² /с)	0,8 - 600,0
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
11.	Депрессоры	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов,	Внешний вид	Депрессоры могут представлять из себя жидкости, пастообразные, мазеподобные вещества либо реагенты в твердом виде. Главным требованием по внешнему виду – это наличие однородности состава, и соответствие внешнего вида условиям технической документации

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Плотность необходимо измерять для реагентов в жидкой товарной. Для реагентов в твердой товарной форме плотность не определяется, так как расчет расхода твердых реагентов осуществляется по массе. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С) (только для жидких форм)	Не выше минус 50
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газ-	Растворимость в нефти	Полная растворимость

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
12.	Деэмульгаторы	20.59.42.140 20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Опре-	Вязкость кинематическая (мм ² /с):	

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов,	Растворимость/диспергируемость в воде	Согласно НД производителя

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
13.	Бактерициды	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений $\pm 10\%$
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений
			РД 39-0147103-350 «Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток сульфатовосстанавливающих бактерий (СВБ) при лабораторных испытаниях»	Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток СВБ (%)	Бактерицид в рабочей дозировке должен обеспечивать при заданных условиях степень подавления жизнедеятельности бактерий 100%
			РД 39-3-973 «Контроль микробиологической зараженности нефтепромысловых вод и оценка защитного и бактерицидного действия реагентов»	Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно планктонных клеток СВБ (%)	Бактерицид в рабочей дозировке должен обеспечивать при заданных условиях степень подавления жизнедеятельности бактерий 100%
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
14.	Нейтрализаторы (поглотители) сероводорода	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Нейтрализатор сероводорода должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли не-	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			летучих веществ»		± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 24 ч: - не более 0,12
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
15.	Поглотители кислорода	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты.	Температура застыва-	Не выше минус 50

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			Методы определения температур текучести и застывания»	ния (°С)	
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 24 ч: - не более 0,12
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
16.	Противотурбулентные присадки	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газ-	Внешний вид	Суспензия от белого до светло-коричневого цвета

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
			ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Согласно НД производителя Должна обеспечивать текучесть при условиях эксплуатации
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
17.	Тяжелые жидкости глушения (соли глушения)	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя ±0,2 г/см ³
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	Температура застывания (°С)	Не выше минус 35 (для зимних форм)
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (мм/год)	Не выше 0,12 (скорость коррозии стали Ст-20 в растворе с содержанием соли 90 % от максимальной) при пластовой температуре
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических со-	Массовая доля хлорорганических соеди-	Отсутствие

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			единений»	нений (ppm, мкг/г)	
18.	Блокирующие составы	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Согласно НД производителя
			ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
19.	Нефть – для целей испытания химической продукции, используемой при до-	06.10.10.100 06.10.10.200	ГОСТ Р 51858 «Нефть. Общие технические условия»	Внешний вид	Жидкость от коричневого до черного цвета
			ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Не нормируется

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
	быче нефти и газа		ГОСТ 2477 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды»	Массовая доля воды (%)	Не нормируется
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С	Не нормируется
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Не нормируется
20.	Породы горные (кern) – для целей испытания химической продукции, используемой при добыче нефти и газа	08.11.12.110 08.11.12.119 08.11.12.120	ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»	Коэффициент открытой пористости породы жидкостенасыщением (г/см ³)	Не нормируется. Допуск ± 10 %
			ГОСТ 26450.2 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»	Коэффициент абсолютной газопроницаемости (10 ⁻³ мкм ²)	Не нормируется. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»	Объемная плотность. Минералогическая плотность (г/см ³)	Не нормируется. Допуск ± 10 %
			ОСТ 39-204 «Нефть. Метод лабораторного определения остаточной	Коэффициент остаточной водонасы-	Не нормируется. Допуск ± 5 %

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			водонасыщенности коллекторов нефти и газа по зависимости насыщенности от капиллярного давления»	щенности (%)	
			ОСТ 39-195 «Нефть. Метод определения коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях»	Коэффициент проницаемости по жидкости (вода, нефть, керосин) в пластовых и атмосферных условиях (10^{-3} мкм ²)	Не нормируется. Допуск ± 5 %
			ОСТ 39-195 «Нефть. Метод определения коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях»	Коэффициент вытеснения нефти водой и нефти газом (см ³)	Не нормируется. Допуск ± 5 %
			ОСТ 39-235-89 «Нефть. Метод определения фазовых проницаемостей в лабораторных условиях при совместной стационарной фильтрации»	Коэффициент относительной проницаемости по нефти, газу, воде при совместной двухфазной	Не нормируется. Допуск ± 5 %



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 01 июня 2024 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения ответственности	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие процедуры и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
				стационарной фильтрации (10^{-3} мкм ²)	

Руководитель Центра поддержки промышленных работ

Н.А. Сергеева