

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.E419.04ЮЛ01

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Выдан
16 сентября
2022 г.

№ ИЛ 044-22

Действителен
до 16 сентября
2025 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 промысловых работ
ООО «Уфимский НТЦ»
(адрес места осуществления деятельности:
450076, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 3/1, каб. 616)

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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Системы добровольной сертификации
топливно-энергетического комплекса



Область аккредитации испытательной лаборатории «Центр поддержки промысловых работ ООО «Уфимский НПЦ»»

(адрес места осуществления деятельности: 450076, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 3/1, каб. 616)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), изменений, 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 коррозии	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	Должны быть однородными, не расслаивающимися 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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотно- сти» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те- кучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрач- ные и непрозрачные жидкости. Опре- деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасоч- ные. Определение массовой доли не- летучих веществ» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи- ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования»	Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застыва- ния (°С) Вязкость кинематиче- ская (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С Массовая доля актив- ного вещества (%) Коррозионная агрес- сивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час))	Не менее 0,95 г/см ³ Не выше минус 50 Не более 20, Не более 800 Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в те- 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. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (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 07 июня 2023 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 проб вила 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 компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Внешний вид	ИК должен быть однородным, не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
					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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			сти»		
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те- кучести и застывания»	Температура застыва- ния (°C)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрач- ные и непрозрачные жидкости. Опре- деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематиче- ская (мм ² /с): при +20 °C, при минус 40 °C	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасоч- ные. Определение массовой доли не- летучих веществ»	Массовая доля актив- ного вещества (%)	Не менее 15 % (для защиты трубо- проводов), по остальным направле- ниям согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи- ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Инги- биторы коррозии металлов в водно- нефтяных средах. Методы определе- ния защитной способности»	Коррозионная агрес- сивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °C в те- чение 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 07 июня 2023 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 приема 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 07 июня 2023 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 приема отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
3.	Комплексные ингибиторы солеотложения 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» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли не-	Внешний вид Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застывания (°С) Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С Массовая доля активного вещества (%)	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц Не менее 0,95 г/см ³ Не выше минус 50 Не более 20, Не более 800 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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила 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 защи- ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Инги- биторы коррозии металлов в водно- нефтяных средах. Методы определе- ния защитной способности»	Коррозионная агрес- сивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в те- 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. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газ- пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-	Растворимость и дис- пергируемость в ми- нерализованной во- де/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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 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 проб вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
4.	Ингибиторы (растворители) гидратов образований	20.59.59.900	Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
				Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			расчет динамической вязкости»	при минус 40 °С	Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасоч- ные. Определение массовой доли не- летучих веществ»	Массовая доля актив- ного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи- ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования»	Коррозионная агрес- сивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в те- 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. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
5.	Ингибиторы АСПО (асфальтосмолопа- рафинистых образо- ваний)	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- пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор- ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаи- вающаяся 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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			лабораторного определения»		
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотно- сти»	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те- кучести и застывания»	Температура застыва- ния (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрач- ные и непрозрачные жидкости. Опре- деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематиче- ская (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасоч- ные. Определение массовой доли не- летучих веществ»	Массовая доля актив- ного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи- ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования»	Коррозионная агрес- сивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в те- 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. Мето- ды определения хлорорганических со-	Массовая доля хло- роорганических соеди-	Отсутствие



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 07 июня 2023 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 компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи-	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
				Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 500
				Коррозионная агрессив-	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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования»	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. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
7.	Кислотные составы (растворители со- леотложений)	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 «Газ- пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор- ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Внешний вид	Кислоты, кислотные составы (рас- творители солеотложений) должны быть однородными, не расслаива- ющимися на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те- кучести и застывания»	Температура застыва- ния (°C)	Не выше минус 50 (для концентри- рованных форм). Не выше минус 25 (для разбавлен- ных форм)



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

№ 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 проб вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Плотность при 20 °С (г/см ³) Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час))	Не менее 1,000 г/см ³ . Допуск ± 5 % 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 компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур тения	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» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур тения	Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % 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 07 июня 2023 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 приема 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



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 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 приема отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застывания (°С) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Не выше минус 50 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» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»	Внешний вид	В сухом виде однородный сыпучий порошок от белого до светлого желтого цвета 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 07 июня 2023 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 проб вила 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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»		
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотно- сти»	Плотность при 20 °C (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 реа- гентов осуществляется по массе. Допуск ± 5 %
			ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те- кучести и застывания»	Температура застыва- ния (°C) (только для жидких форм)	Не выше минус 50
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (ppm, мкг/г)	Отсутствие
			Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газ-	Растворимость в нефти	Полная растворимость



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 07 июня 2023 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 приемов отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
12.	Деземальгаторы	20.59.42.140 20.59.59.900	пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного 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» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение	Внешний вид Плотность при 20 °С (г/см³) Температура застывания (°С) Вязкость кинематическая (мм²/с):	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % 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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасоч- ные. Определение массовой доли не- летучих веществ» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защи- ты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие тре- бования»	при +20 °С, при минус 40 °С Массовая доля актив- ного вещества (%)	Не более 20, Не более 800 Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Мето- ды определения хлорорганических со- единений» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газ- пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор- ник свойств химических реагентов,	Коррозионная агрес- сивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час)) Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (ppm, мкг/г) Раствори- мость/диспергируе- мость в воде	Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в те- чение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений Отсутствие Согласно НД производителя



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

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



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 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 приема 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» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Внешний вид Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застывания (°С) Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Не выше минус 50 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 07 июня 2023 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 приемов отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений $\pm 10 \%$
			РД 39-0147103-350 «Оценка бактерицидной эффективности реагентов от носительно адгезированных клеток сульфатовосстанавливающих бактерий (СВБ) при лабораторных испытаниях» РД 39-3-973 «Контроль микробиологической зараженности нефтепродуктов вод и оценка защитного и бактерицидного действия реагентов»	Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток СВБ (%)	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»	Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно планктонных клеток СВБ (%)	Бактерицид в рабочей дозировке должен обеспечивать при заданных условиях степень подавления жизнедеятельности бактерий 100%
				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 07 июня 2023 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 проб вила 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» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли не-	Внешний вид	Нейтрализатор сероводорода должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
				Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
				Массовая доля активного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений



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 07 июня 2023 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 проб вила 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 кислотного рода	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» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты.	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
				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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 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 приема отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С Массовая доля активного вещества (%)	Не более 20, Не более 800 Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	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.	Противогорбунт-ные 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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор- ник 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 те- кучести и застывания»	Температура застыва- ния (°С)	Не выше минус 50
			ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрач- ные и непрозрачные жидкости. Опре- деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Вязкость кинематиче- ская (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Согласно НД производителя Должна обеспечивать текучесть при условиях эксплуатации
			ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасоч- ные. Определение массовой доли не- летучих веществ»	Массовая доля актив- ного вещества (%)	Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 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 приема 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» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических со-	Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка
				Плотность при 20 °С (г/см ³)	Согласно НД производителя ±0,2 г/см ³
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 35 (для зимних форм)
				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
				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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
	быче нефти и газа		ГОСТ 2477 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрач- ные и непрозрачные жидкости. Опре- деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Мето- ды определения хлорорганических со- единений»	Массовая доля воды (%) Вязкость кинематиче- ская (мм ² /с): при +20 °С	Не нормируется Не нормируется
20.	Породы горные (керн) – для целей испытания химиче- ской продукции, ис- пользуемой при до- быче нефти и газа	08.11.12.110 08.11.12.119 08.11.12.120	ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Мето- ды определения коллекторских свойств» ГОСТ 26450.2 «Породы горные. Мето- ды определения коллекторских свойств» ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Мето- ды определения коллекторских свойств»	Массовая доля хло- роорганических соеди- нений (ppm, мкг/г) Коэффициент откры- той пористости поро- ды жидкостенасыще- нием (г/см ³) Коэффициент абсо- лютной газопроница- емости (10 ⁻³ мкм ²) Объемная плотность. Минералогическая плотность (г/см ³)	Не нормируется. Допуск ± 10 % Не нормируется. Допуск ± 5 % Не нормируется. Допуск ± 10 %
			ОСТ 39-204 «Нефть. Метод лабора- торного определения остаточной	Коэффициент оста- точной 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.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			водонасыщенности коллекторов нефти и газа по зависимости насы- щенности от капиллярного давле- ния»	щенности (%)	
			ОСТ 39-195 «Нефть. Метод опреде- ления коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных усло- виях»	Коэффициент про- ницаемости по жид- кости (вода, нефть, керосин) в пласто- вых и атмосферных условиях (10^{-3} мкм ²)	Не нормируется. Допуск $\pm 5 \%$
			ОСТ 39-195 «Нефть. Метод опреде- ления коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных усло- виях»	Коэффициент вы- теснения нефти во- дой и нефти газом (см ³)	Не нормируется. Допуск $\pm 5 \%$
			ОСТ 39-235-89 «Нефть. Метод определения фазовых проницаемо- стей в лабораторных условиях при совместной стационарной фильтра- ции»	Коэффициент отно- сительной проница- емости по нефти, газу, воде при сов- местной двухфазной	Не нормируется. Допуск $\pm 5 \%$



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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объ- екта, подлежащего испытаниям в це- лях добровольного подтверждения со- ответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034- 2014)	Документы, устанавливающие пра- вила и методы исследований (испы- таний), измерений, в том числе пра- вила отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
				стационарной филь- трации (10^{-3} мкм ²)	

Руководитель испытательной лаборатории

Н.И. Никонорова