

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 промысловых 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 17 ноября 2023 г.)

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Системы добровольной сертификации  
топливно-энергетического комплекса

**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)

*В.И. Балаба*



№ 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
<b>Продукция в области производственной деятельности «Услуги по обеспечению добычи нефти и природного газа»</b>					
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 лабораторного определения»	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.E419.04ЮЛО1)



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
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )	Не менее 0,95 г/см <sup>3</sup>
			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 <sup>2</sup> /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 <sup>2</sup> ·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 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 <sup>3</sup> ) Не менее 0,95 г/см <sup>3</sup>



# 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
			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 <sup>2</sup> /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 <sup>2</sup> ·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.E419.04ЮЛО1)



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
			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 <sup>3</sup>
			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	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
				Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )	Не менее 0,95 г/см <sup>3</sup>
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /с): при +20 °С, при минус 40 °С	Не более 20, Не более 800
				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.E419.04ЮЛО1)



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 ответственности	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»		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 <sup>2</sup> 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 компаний». 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.E419.04ЮЛО1)



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
4.	Ингибиторы (растворители) гидратов образований	20.59.59.900	ник 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 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 <sup>3</sup> )	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /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 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» 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»	при минус 40 °С Массовая доля активного вещества (%)	Не более 800 Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 %
5.	Ингибиторы АСПО (асфальтосмолопарафинистых образований)	20.59.59.900	ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» 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	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м <sup>2</sup> ·час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид	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 Отсутствие 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 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 лабораторного определения»	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )	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 <sup>2</sup> /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 <sup>2</sup> 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.E419.04ЮЛО1)



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
6.	Растворители АСПО	20.59.59.900	единений» 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 защиты	нений (ppm, мкг/г) Внешний вид	Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц
				Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /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 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
7.	Кислотные составы (растворители солеотложений)	20.13.24.112 20.13.24.140 20.13.24.141 20.59.42.140	Методы от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» 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 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»	сивность товарной формы реагента (г/(м <sup>2</sup> час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид	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 Кислоты, кислотные составы (растворители солеотложений) должны быть однородными, не расслаивающимися на фазы, без взвешенных и оседающих частиц
				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.E419.04ЮЛО1)



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
			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 <sup>3</sup> ) Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м <sup>2</sup> час))	Не менее 1,000 г/см <sup>3</sup> . 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 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 те-	Внешний вид	Взаимный растворитель должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без 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.E419.04ЮЛО1)



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 кучести и застывания»	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
9.	Поверхностно-активные вещества	20.41.20.130 20.59.59.900	ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» 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 <sup>2</sup> /с): при +20 °С, при минус 40 °С Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/м <sup>2</sup> ·час) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид	Не более 20, Не более 800 Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч: - не более 0,089 Отсутствие 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.Е419.04ЮЛ01)



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
10.	Полиакриламиды	20.16.59.170	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» 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»	Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> ) Температура застывания (°С) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Не выше минус 50 Отсутствие В сухом виде однородный сыпучий порошок от белого до светло-желтого цвета
				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 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» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Плотность растворов при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )  Кинематическая вязкость раствора по-лиакриламида с мас-совой долей 0,25% в растворе хлористого натрия с массовой до-лей 3% при +30 °С (мм <sup>2</sup> /с)	Согласно НД производителя  0,8 - 600,0
			ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Мето-ды определения хлорорганических со-единений»	Массовая доля хло-роорганических соеди-нений (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 «Газ-пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-ник свойств химических реагентов,	Внешний вид	Депрессоры могут представлять из себя жидкости, пастообразные, ма-зеподобные вещества либо реаген-ты в твердом виде. Главным требо-ванием по внешнему виду – это наличие однородности состава, и соответствие внешнего вида усло-виям 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 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 подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
			ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )	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 компаний». 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 07 июня 2023 г.)

№ п/п	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения ответственности	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
12.	Деэмульгаторы	20.59.42.140 20.59.59.900	«Сбор-пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-ник 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 «Газ-пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-ник 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. Опре-	Внешний вид  Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )  Температура застывания (°С)  Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /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.Е419.04ЮЛО1)



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
			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 $\pm 10\%$
			ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента ( $г/(м^2 \cdot час)$ )	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.E419.04ЮЛО1)



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
13.	Бактерициды	20.59.59.900	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 кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»	Внешний вид  Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )  Температура застывания (°С)  Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /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.E419.04ЮЛО1)



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
			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 ( $\text{г}/(\text{м}^2 \cdot \text{час})$ )	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 сульфатвосстанавливающих 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.Е419.04ЮЛО1)



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
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 <sup>3</sup> )	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 %
				Температура застывания (°С)	Не выше минус 50
				Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /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

**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 летучих веществ»	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
15.	Поглотители кислоты	20.59.59.900	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» 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.	Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м <sup>2</sup> ·час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид	± 10 % Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 24 ч: - не более 0,12 Отсутствие 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.E419.04ЮЛО1)



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 <sup>2</sup> /с): при +20 °С, при минус 40 °С Массовая доля активного вещества (%) Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м <sup>2</sup> час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г)	Не более 20, Не более 800 Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 24 ч: - не более 0,12 Отсутствие
16.	Противогурбулентные присадки	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 «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.Е419.04ЮЛО1)



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 ответственности	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 <sup>3</sup> )	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 <sup>2</sup> /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.E419.04ЮЛО1)



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 ответственности	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
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 <sup>3</sup> )	Согласно НД производителя ±0,2 г/см <sup>3</sup>
				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 ответственности	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
			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
19.	Нефть – для целей испытания химической продукции, используемой при до-	06.10.10.100 06.10.10.200	ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» ГОСТ Р 51858 «Нефть. Общие технические условия» ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»	Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> ) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид Плотность при 20 °С (г/см <sup>3</sup> )	Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Отсутствие Жидкость от коричневого до черного цвета 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 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 пробы отбора проб	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
	быче нефти и газа		ГОСТ 2477 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»	Массовая доля воды (%) Вязкость кинематическая (мм <sup>2</sup> /с): при +20 °С	Не нормируется 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» ГОСТ 26450.2 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств» ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»	Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Коэффициент открытой пористости породы жидкостенасыщением (г/см <sup>3</sup> ) Коэффициент абсолютной газопроницаемости (10 <sup>-3</sup> мкм <sup>2</sup> ) Объемная плотность. Минералогическая плотность (г/см <sup>3</sup> )	Не нормируется Не нормируется. Допуск ± 10 % Не нормируется. Допуск ± 5 % 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.E419.04ЮЛО1)



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
			водонасыщенности коллекторов нефти и газа по зависимости насыщенности от капиллярного давления»	ценности (%)	
			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 <sup>2</sup> )	Не нормируется. Допуск $\pm 5$ %
			ОСТ 39-195 «Нефть. Метод определения коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях»	Коэффициент вытеснения нефти водой и нефти газом (см <sup>3</sup> )	Не нормируется. Допуск $\pm 5$ %
			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 $\pm 5$ %



**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 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
				стационарной фильтрации ( $10^{-3}$ мкм <sup>2</sup> )	

Руководитель испытательной лаборатории

Н.И. Никонорова