

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

подпись _____ инициалы, фамилия _____

Приложение
к аттестату аккредитации

№ _____
от «__» _____ 2017 г.
на 6 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Лаборатория аналитических и технологических исследований при строительстве скважин (№ 5.08) (ООО «СамараНИПИнефть»)

наименование испытательной лаборатории (центра)

443036, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Набережная реки Самары, д. 1, комн. 210 - 213, 217, 219

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 33213-2014, п.4	Буровые растворы на водной основе	—	—	Плотность (удельный вес)	(1,00 – 2,72) г/см ³
2	ГОСТ 33213-2014, п. 5	Буровые растворы на водной основе	—	—	Плотность (удельный вес) под давлением	(1,00 – 2,63) г/см ³
3	ГОСТ 33213-2014, п. 6.2	Буровые растворы на водной основе	—	—	Условная вязкость с использованием вискозиметра Марша	(26 – 150) с

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 33213-2014, п. 6.2.2.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Температура	(0 – 100) °С
5	ГОСТ 33213-2014, п. 6.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Статическое напряжение сдвига (10-секундное)	(1 – 100) фунт-сила/100 фут ²
6	ГОСТ 33213-2014, п. 6.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Статическое напряжение сдвига (10-минутное)	(1 – 100) фунт-сила/100 фут ²
7	ГОСТ 33213-2014, п. 6.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Динамическое напряжение сдвига	(1 – 100) фунт-сила/100 фут ²
8	ГОСТ 33213-2014, п. 6.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Эффективная вязкость	(1 – 200) мПа·с
9	ГОСТ 33213-2014, п. 6.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Пластическая вязкость	(1 – 150) мПа·с
10	ГОСТ 33213-2014, п.7.2	Буровые растворы на водной основе	—	—	Объём фильтрата при низкой температуре / низком давлении	(1 – 50) мл ((1 – 50) см ³)
11	ГОСТ 33213-2014, п. 7.2.2.6	Буровые растворы на водной основе	—	—	Толщина фильтрационной корки (при низкой температуре / низком давлении)	(0,5 – 5,0) мм
12	ГОСТ 33213-2014, п. 7.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Объём фильтрата в условиях высокой температуры / высокого давления	(1 – 50) мл ((1 – 50) см ³)
13	ГОСТ 33213-2014, п. 7.3.3.12	Буровые растворы на водной основе	—	—	Толщина фильтрационной корки (в условиях высокой температуры / высокого давления)	(0,5 – 5,0) мм
14	ГОСТ 33213-2014, п.8	Буровые растворы на водной основе	—	—	Содержание твердой фазы	(0,1 – 95,0) %

1	2	3	4	5	6	7
15	ГОСТ 33213-2014, п. 8	Буровые растворы на водной основе	—	—	Содержание углеводов	(0 – 80,0) %
16	ГОСТ 33213-2014, п. 9	Буровые растворы на водной основе	—	—	Содержание песка	(0 – 20) %
17	ГОСТ 33213-2014, п. 10	Буровые растворы на водной основе	—	—	Адсорбция метиленового синего	(1 – 98) кг/м ³
18	ГОСТ 33213-2014, п. 11	Буровые растворы на водной основе	—	—	pH	(1,0 – 14,0) ед. pH
19	ГОСТ 33213-2014, п. 12.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Щелочность фильтрата по фенолфталеину (P _f)	(0 – 3,0) мл
20	ГОСТ 33213-2014, п. 12.3	Буровые растворы на водной основе	—	—	Щелочность фильтрата по метилоранжу (M _f)	(0,05 – 5,0) мл
21	ГОСТ 33213-2014, п. 12.4	Буровые растворы на водной основе	—	—	Щелочность бурового раствора по фенолфталеину (P _{дф})	(0 – 5,0) мл
22	ГОСТ 33213-2014, п. 12.5	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация гидроксил-ионов по P _f и M _f (расчетный метод)	(0 – 1 020,0) мг/л
23	ГОСТ 33213-2014, п. 12.5	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация карбонат-ионов по P _f и M _f (расчетный метод)	(0 – 3 600,0) мг/л
24	ГОСТ 33213-2014, п. 12.5	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация бикарбонат-ионов по P _f и M _f (расчетный метод)	(0 – 6 100,0) мг/л
25	ГОСТ 33213-2014, п. 12.6	Буровые растворы на водной основе	—	—	Содержание извести (расчетный метод)	(0 – 10,0) кг/м ³
26	ГОСТ 33213-2014, п. 13	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация ионов хлора Cl ⁻	(50 – 356 000) мг/л

1	2	3	4	5	6	7
27	ГОСТ 33213-2014, п. 14	Буровые растворы на водной основе	—	—	Общая жесткость в пересчёте на кальций	(0 – 100 000) мг/л
28	ГОСТ 33213-2014, Приложение А, п. А.1	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация ионов кальция Ca^{2+}	(0 – 50 000) мг/л
29	ГОСТ 33213-2014, Приложение А, п. А.2	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация ионов магния Mg^{2+} (расчетный метод)	(0 – 50 000) мг/л
30	ГОСТ 33213-2014, Приложение А, п. А.6	Буровые растворы на водной основе	—	—	Концентрация ионов калия K^+ (свыше 5000 мг/л)	(5 000 – 150 000) мг/л
31	ГОСТ 33213-2014, Приложение С, п. С.1	Буровые растворы на водной основе	—	—	Удельное электрическое сопротивление	(0,01 – 10,0) Ом·м
32	ГОСТ 33213-2014, Приложение ДБ	Буровые растворы на водной основе	—	—	Коэффициент трения корки (КТК)	(0,0044 – 0,2679) ед.
33	ГОСТ 26798.1-96, п. 5	Цементы тампонажные	—	—	Растекаемость	(70 – 250) мм
34	ГОСТ 26798.1-96, п. 6	Цементы тампонажные	—	—	Плотность цементного теста	(1,20 – 2,50) г/см ³
35	ГОСТ 26798.1-96, п. 7	Цементы тампонажные	—	—	Время загустевания	(0,5 – 480) мин
36	ГОСТ 26798.1-96, п. 8	Цементы тампонажные	—	—	Водоотделение	(0 – 20) мл
37	ГОСТ 26798.1-96, п. 9	Цементы тампонажные для низких, нормальных и умеренных температур	—	—	Прочность при изгибе	(0,1 – 35,9) МПа
38	ГОСТ 26798.1-96, п. 9	Цементы тампонажные для низких, нормальных и умеренных температур	—	—	Прочность на сжатие	(0,7 – 200,0) МПа

1	2	3	4	5	6	7
39	ГОСТ 26798.2-96, п. 4	Цементы тампонажные типов I-G и I-H	—	—	Время загустевания	(60 – 180) мин
40	ГОСТ 26798.2-96, п. 4	Цементы тампонажные типов I-G и I-H	—	—	Консистенция	(0-100) Вс
41	ГОСТ 26798.2-96, п. 5	Цементы тампонажные типов I-G и I-H	—	—	Водоотделение	(0 – 20) мл
42	ГОСТ 26798.2-96, п. 6	Цементы тампонажные типов I-G и I-H	—	—	Прочность на сжатие	(0,7 – 200,0) МПа
43	ISO 10426-2, Часть 2, п. 6	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Плотность под давлением	(1,20 – 2,72) г/см ³
44	ISO 10426-2, Часть 2, п. 6.4	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Плотность	(1,20 – 2,72) г/см ³
45	ISO 10426-2, Часть 2, п. 7	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Прочность на сжатие	(0,7 – 200,0) МПа
46	ISO 10426-2, Часть 2, п. 8	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Прочность цемента неразрушающим методом звука (UCA)	(0 – 8 000) PSI
47	ISO 10426-2, Часть 2, п. 9	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Время сгущения	(0 – 480) мин
48	ISO 10426-2, Часть 2, п. 10	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Водоотдача	(1 – 1300) мл

1	2	3	4	5	6	7
49	ISO 10426-2, Часть 2, п. 12	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Пластическая вязкость	(15 – 250) сП
50	ISO 10426-2, Часть 2, п. 12	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Динамическое напряжение сдвига	(0 – 80) фунт-сила/100 фут ²
51	ISO 10426-2, Часть 2, п. 12	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Статическое напряжение сдвига (10-секундное)	(0 – 80) фунт-сила/100 фут ²
52	ISO 10426-2, Часть 2, п. 12	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Статическое напряжение сдвига (10-минутное)	(0 – 80) фунт-сила/100 фут ²
53	ISO 10426-2, Часть 2, п. 15.5	Цементы и материалы для цементирования скважин	—	—	Свободная жидкость	(0 – 20) мл
54	ГОСТ 310.3-76, п.2	Цементы тампонажные	—	—	Сроки схватывания	(90 – 600) мин

Генеральный директор ООО «СамараНИПИнефть»

должность



подпись

Д.В. Журавлев

инициалы, фамилия