

Руководитель (заместитель руководителя)  
Центрального органа системы  
«ГОСТ Аккредитация»

А. Д. Пендюрин  
инициалы, фамилия



Приложение к аттестату  
№ РСТ.ВН. 02.156 2025 г.  
от 18 января на 5 листах, лист 1

**Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

**Испытательной лаборатории Структурного подразделения «Татнефть-Ленинское управление тампонажных работ»**

**Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-Актив» (СП «Татнефть-ЛУТР» ООО «Татнефть-Актив»)**

**423258, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.29А, стр. 14, пом. № 102, пом. №103**

Адрес(а) места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	ГОСТ 34532-2019 п. 3.3	Цементы тампонажные, кроме типов I-G, I-N	23.51	2523	Плотность цементного теста	(1,0-2,5) г/см <sup>3</sup>
2	ГОСТ 34532-2019 п. 3.4				Растекаемость цементного теста	(100-270) мм
3	ГОСТ 34532-2019 п. 3.5			Время загустевания	(30-500) мин	
4	ГОСТ 34532-2019 п. 3.6		23.51	2523	Водоотделение	(0-18,0) мл

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ 34532-2019 п. 3.7, п. 3.8				Прочность при изгибе	(0,5-15,0) МПа
6	ГОСТ 34532-2019 п. 3.7, п. 3.9				Прочность на сжатие	(0,5-50,0) МПа
7	ГОСТ 34532-2019 п. 3.10				Линейное расширение	(0-5,0) %
8	ГОСТ 34532-2019 п. 4.3	Цементы тампонажные, типов I-G, I-N	23.51	2523	Консистенция и время загустевания	(10-180) мин
9	ГОСТ 34532-2019 п. 4.4				Свободная жидкость	(0-18,0) %
10	ГОСТ 34532-2019 п. 4.5				Прочность при сжатии	(1,5-50,0) МПа
11	ГОСТ 310.1-76	Цементы тампонажные	23.51	2523	Тонкость помола	(1-15) %
12	ГОСТ 310.2-76 п. 1				Нормальная плотность цементного теста	(30-500) мин
13	ГОСТ 310.3-76 п. 1, п. 2				Сроки схватывания	
14	ISO 10426-2:2003 п. 6	Цементы и материалы для цементирования скважин	23.51	2523	Плотность цементного теста	(1,0- 2,5) г/см <sup>3</sup>
15	ISO 10426-2:2003 п. 7				Прочность при сжатии на модели скважины	(0,5-70,0) МПа
16	ISO 10426-2:2003 п. 8				Неразрушающее испытание цемента звуком	(0,5-70,0) МПа
	ISO 10426-2:2003 п. 9	Цементы и материалы для цементирования скважин	23.51	2523	Время загустевания с имитацией условий скважины	(30- 500) мин

1	2	3	4	5	6	7	
17	ISO 10426-2:2003 п. 10	Цементы и материалы для цементирования скважин			Статические испытания для определения фильтрационных потерь (водотдачи)	(0-800) мл	
18	ISO 10426-2:2003 п. 12					Реологические свойства и предельное статистическое напряжение сдвига с помощью ротационного вискозиметра	(0-1000) Па
19	ISO 10426-1:2003 п. 8					Несвязная вода (свободные флюиды)	(0-18) %
20	ISO 10426-5:2004					Усадка и расширение составов тампонажного цемента при атмосферном давлении	(0-15) %
21	ГОСТ 30515-2013 п. 7.4		Цементы тампонажные	23.51		2523	Отбор проб
22	ГОСТ 33213-2014 п. 4	Буровые растворы на водной основе	-	-	Плотность (удельный вес бурового раствора)	(0,70-2,90) г/см <sup>3</sup>	
23	ГОСТ 33213-2014 п. 6.2				Условная вязкость с использованием вискозиметра Марша	(25-180) с	
24	ГОСТ 33213-2014 п. 6.3				Статическое напряжение сдвига с использованием вискозиметра прямой индикации	(0-1000) мПа*с	
25	ГОСТ 33213-2014 п. 7.2				Динамическое напряжение сдвига с использованием вискозиметра прямой индикации	(0-1000) Па	
					Объем фильтрата	(0-120) мл	
					Толщина корки	(0-125) мм	

1	2	3	4	5	6	7
26	ГОСТ 33213-2014 п. 8	Буровые растворы на водной основе	-	-	Содержание: - воды - углеводородов - твердой фазы	(0-100) % (0-100) % (0-100) %
27	ГОСТ 33213-2014 п. 9				Содержание песка	(0-20) %
28	ГОСТ 33213-2014 п. 10				Адсорбция метиленового синего	(0-1000) кг /м <sup>3</sup>
29	ГОСТ 33213-2014 п. 11				рН	(1-14) ед. рН
30	ГОСТ 33213-2014 п. 13				Содержание ионов хлорида	(0,1-500000) мг/л
31	ГОСТ 33213-2014 Приложение А, А.1, А.2				Химический анализ буровых растворов на водной основе: - содержание кальция; - содержание магния;	(0,1-100000) мг/л (0,1-100000) мг/л
32	ГОСТ 33213-2014 Приложение С				Удельное электрическое сопротивление	(0,01-10,00) Ом*м
33	ГОСТ 33697-2015 п. 5	Буровые растворы на углеводородной основе	-	-	Плотность (удельный вес бурового раствора)	(0,80-2,00) г/см <sup>3</sup>
34	ГОСТ 33697-2015 п. 7.2				Вязкость с помощью вискозиметра Марша	(20-250) с
35	ГОСТ 33697-2015 п. 7.3				Предельное статистическое напряжение сдвига с помощью прибора с прямыми показаниями вязкости	(0-1000) МПа*с
36	ГОСТ 33697-2015 п. 7.3				Предел текучести	(0-1000) Па
37	ГОСТ 33697-2015 п. 8.2				Статистическая фильтрация при высокой температуре и высоком давлении до 175°С	(0-100) мл
38	ГОСТ 33697-2015 п. 8.3				Статистическая фильтрация при высокой температуре и высоком давлении от 175°С до 230°С	(0-100) мл

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

39	ГОСТ 33697-2015 п. 9	Буровые растворы на углеводородной основе	-	-	Ретортный анализ содержания: - нефти - воды - твердых частиц	(0-100) % (0-100) % (0-100) %
40	ГОСТ 33697-2015 п. 10.3, п. 10.4, п. 10.5				Концентрация хлорида во всем буровом растворе	(0,1-100000) мг/л
41	ГОСТ 33697-2015 п. 10.6				Концентрация кальция во всем буровом растворе	(0,1-100000) мг/л
42	ГОСТ 33697-2015 п. 11				Электрическая устойчивость	100- 500 В

Начальник управления СП «Татнефть-ЛУТР»  
должность уполномоченного лица

МП

Заведующий испытательной лабораторией  
СП «Татнефть-ЛУТР»



подпись уполномоченного

А.С. Шигабутдинов  
инициалы, фамилия

Р.Р. Хасанов