

М.П.

Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

подпись

КАЖАГОВ К.Э.  
инициалы, фамилия

200418

Приложение  
к заявлению о сокращении области  
аккредитации

№ 61-17412  
От «13» апреля 2018 г.  
На 6 листах, лист 1

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ  
ИСПЫТАТЕЛЬНОГО ЦЕНТРА – УПРАВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «АНГАРСКАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Второй промышленный массив, квартал 2н, строение 5

665830, Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив, квартал ТСП-2, строение 8

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Второй промышленный массив, квартал ТСП-1, строение 29

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 54, строение 25

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 37, строение 62

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 45, строение 4

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Второй промышленный массив, квартал 29н, строение 3

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 52 строение 3

665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 52, строение 2

Адреса мест 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
665830, Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 54, строение 25						
1.	ГОСТ Р 52247–	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Содержание	(1 – 1000) мкг/г

	2004 (метод Б) ASTM D 4929-07		06.10.10.200 06.10.10.300	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	хлорорганических соединений	
2.	ГОСТ 13379-82	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.300	2709 00 900 1 2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	Массовая доля углеводов $C_1-C_6$	--
3.	ГОСТ 11011-85	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.300	2709 00 900 1 2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	Фракционный состав	(0 – 100) % масс.
4.	ASTM D 7169-11	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.300	2709 00 900 1 2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	Распределение по температурам кипения	(0 – 720) °С
5.	ОСТ 38.01130-95 р.5	Катализаторы, носители и адсорбенты	21 7000 21 6320	3815 11 000 0 3815 19 900 0	Индекс прочности	--
6.	ОСТ 38.01130-95 р.12	Катализаторы, носители и адсорбенты	21 7000 21 6320	3815 11 000 0 3815 19 900 0	Массовая доля оксида натрия	--
7.	СТО 04610600-008-2007	Катализаторы, содержащие в качестве активного компонента драгоценные металлы или их соединения	17 5112	3815 12 000 0	Коэффициент прочности и средние размеры экструдатов	(0,5 – 2,5) кг/мм
8.	СТО 04610600-013-2007	Катализаторы, содержащие в качестве активного компонента драгоценные металлы или их соединения	17 5112	3815 12 000 0	Массовая доля частиц размером менее 1 мм	(0,05 – 10) %

9.	ГОСТ 2517-2012	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Отбор проб	—
			06.10.10.200	2709 00 900 2		
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
10.	ГОСТ 2177-99	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Фракционный состав	(0 – 400) °С  (0 – 100) %
			06.10.10.200	2709 00 900 2		
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
11.	ГОСТ 2477-2014	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Массовая доля воды	(0 – 25,0) %
			06.10.10.200	2709 00 900 2		
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
12.	ГОСТ 3900-85 ГОСТ Р 51069-97	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Плотность	(650 – 1070) кг/м <sup>3</sup>
			06.10.10.200	2709 00 900 2		
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
13.	ГОСТ 6370-83	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Массовая доля	(0,005 – 1,0) %

			06.10.10.200	2709 00 900 2	механических	и выше
			06.10.10.300	2709 00 900 3	примесей	
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
14.	ГОСТ 11851-85	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Массовая доля	-
			06.10.10.200	2709 00 900 2	парафина	
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
15.	ГОСТ 21534-76 ASTM D 3230-13	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Содержание	(0 – 100) мг/дм <sup>3</sup>
			06.10.10.200	2709 00 900 2	хлористых солей	(0 – 500) мг/кг
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
16.	ГОСТ Р 51947-2002 ASTM D 4294-10	Нефть	06.10.10.100	2709 00 900 1	Массовая	(0,0150 – 5,00) %
			06.10.10.200	2709 00 900 2	доля серы	(17 – 46000) мг/кг
			06.10.10.300	2709 00 900 3		
				2709 00 900 4		
				2709 00 900 9		
17.	ГОСТ Р 51760-2011 п. 8.8	Тара из полимерных материалов, в том числе Канистры	22.22.1 22.22.19.000	-	Отбор проб	-

18.	ГОСТ Р 51760–2011 п. 9.2	Тара из полимерных материалов, в том числе Канистры	22.22.1 22.22.19.000	–	Внешний вид	–
19.	ГОСТ Р 51760–2011 п. 9.3	Тара из полимерных материалов, в том числе Канистры	22.22.1 22.22.19.000	–	Геометрические размеры: длина ширина высота	(0 – 182) мм (0 – 115) мм (0 – 32) мм
20.	ГОСТ Р 51760–2011 п. 9.4	Тара из полимерных материалов, в том числе Канистры	22.22.1 22.22.19.000	–	Минимальная толщина стенки канистр, изготавливаемых из ПЭНД (из смеси ПЭНД и ПЭВД)	(0 – 0,65) мм
21.	ГОСТ Р 51760–2011 п. 9.6	Тара из полимерных материалов, в том числе Канистры	22.22.1 22.22.19.000	–	Масса канистры	(0 – 230) г
22.	ГОСТ Р 51760–2011 п. 9.7	Тара из полимерных материалов, в том числе Канистры	22.22.1 22.22.19.000	–	Герметичность тары	–
23.	ГОСТ Р 51958–2002 п. 8	Полимерные укупорочные средства	–	3923 50 900 0	Отбор проб	–
24.	ГОСТ Р 51958–2002 п. 9.3	Полимерные укупорочные средства	–	3923 50 900 0	Внешний вид	–

