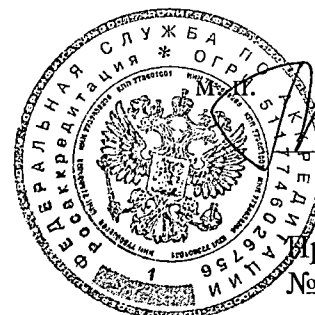


3 КЗЕМПЛЯР
РОА
РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ЛИТВАК А. Г.

подпись

инициалы, фамилия

18 СЕН 2010

Приложение к аттестату аккредитации
№ RA.RU.22HX39
на 27 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, Второй промышленный массив, квартал 2н, строение 5						

1	2	3	4	5	6	7
1.	ГОСТ 33136	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Глубина проникания иглы при 25 °С	(0-131) 0,1 мм и выше 131 0,1 мм
2.	ГОСТ 33142	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Температура размягчения по кольцу и шару	от 30°С до 80 °С
3.	ГОСТ 33138	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Растяжимость при 0 °С	(0 – 100) см
4.	ГОСТ 33143	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Температура хрупкости	от минус 33°С до 0 °С
5.	ГОСТ 33141	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Температура вспышки	от 120°С до 360°С
6.	ГОСТ 33140	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Изменение массы образца после старения	(0,0-2,0)%
7.	ГОСТ 33140 ГОСТ 33142	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Изменение температуры размягчения после старения	от 30°С до 80 °С
8.	ГОСТ 33137	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Динамическая вязкость, Условие 1 (при 1,5 с ⁻¹ при 60 °С)	(0,001 – 5000) Па•с
9.	ГОСТ 33137	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Изменение динамической вязкости в результате сдвигового Воздействия, Условие 2 (при 1,5 с ⁻¹ при 60 °С)	(0-100) %
10.	ГОСТ 33140 ГОСТ 33137	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Динамическая вязкость после старения, Условие 1 (при 1,5 с ⁻¹ при 60 °С)	(0,001 – 5000) Па•с
11.	ГОСТ 33140 ГОСТ 33137	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Изменение динамической вязкости в результате сдвигового воздействия после старения, Условие 2	(0-100) %

1	2	3	4	5	6	7
					(при 1,5 с ⁻¹ при 60 °С)	
12.	ГОСТ 33138	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Растяжимость при 25°С	(0 – 100) см
13.	ГОСТ 33138	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Максимальное усилие при растяжении при 25°С	(0 – 300) Н
14.	ГОСТ 33138	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Максимальное усилие при растяжении при 0°С	(0 – 300) Н
15.	ГОСТ 33140 ГОСТ 33143	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Температура хрупкости после старения	от минус 33°С до 0 °С
16.	ГОСТ 33136	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Глубина проникания иглы, при 0°С	(0-29) 0,1 мм и свыше 29 0,1 мм
17.	ГОСТ 33135	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Растворимость	(90-100)%
18.	ГОСТ 33139	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Содержание твердых парафинов	(0,0-3,0)%
19.	ГОСТ 33134	Битумы нефтяные дорожные	19.20.42.121	2713 20 000 0	Индекс пенетрации	От -1,0 до +1,0
665830 Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив, квартал ТСП-2, строение 8						
20.	ГОСТ 6321	Нафтил	19.20.25.119	2710 19 290 0	Испытание на медной пластинке	(1 – 4) класс
21.	ASTM D 4052	Керосины осветительные	19.20.24.120	2710 19 250 0	Плотность	(0,80 – 0,88) г/мл
22.	ГОСТ 3900 п.1	Мазут	19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120	2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1	Плотность	(0,60 – 1,10) г/см ³
23.	ГОСТ Р 50837.5	Мазут Судовое топливо	19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120 19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1 2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9	Число пептизации	(0,05-5,00)

1	2	3	4	5	6	7
				2710 19 680 9		
24.	ASTM D 1159	Мазут Судовое топливо Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120 19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430 19.20.42.190	2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1 2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9 2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Бромное число	(0 - 10) гBr/100г
25.	ГОСТ 33359	Мазут	19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120	2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1	Выход фракций, выкипающих до 350 °С	(0-100)%
26.	ГОСТ 19006	Дизельное топливо	19.20.21.300 19.20.21.310 19.20.21.311 19.20.21.312 19.20.21.313 19.20.21.314 19.20.21.315 19.20.21.320 19.20.21.321 19.20.21.322 19.20.21.323 19.20.21.324 19.20.21.325 19.20.21.330 19.20.21.331 19.20.21.332 19.20.21.333	2710 19 421 0 2710 19 422 0 2710 19 423 0 2710 19 424 0 2710 19 425 0 2710 19 429 0 2710 19 460 0 2710 19 480 0	Коэффициент фильтруемости	—

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.311 19.20.21.312 19.20.21.313 19.20.21.314 19.20.21.315 19.20.21.320 19.20.21.321 19.20.21.322 19.20.21.323 19.20.21.324 19.20.21.325 19.20.21.330 19.20.21.331 19.20.21.332 19.20.21.333 19.20.21.334 19.20.21.335 19.20.21.340 19.20.21.341 19.20.21.342 19.20.21.343 19.20.21.344 19.20.21.345	2710 19 423 0 2710 19 424 0 2710 19 425 0 2710 19 429 0 2710 19 460 0 2710 19 480 0		
29.	ГОСТ Р 52030	Дизельное топливо	19.20.21.300 19.20.21.310 19.20.21.311 19.20.21.312 19.20.21.313 19.20.21.314 19.20.21.315 19.20.21.320 19.20.21.321 19.20.21.322 19.20.21.323 19.20.21.324 19.20.21.325 19.20.21.330 19.20.21.331 19.20.21.332	2710 19 421 0 2710 19 422 0 2710 19 423 0 2710 19 424 0 2710 19 425 0 2710 19 429 0 2710 19 460 0 2710 19 480 0	Массовая доля меркаптановой серы	(0,0003 – 0,01) %

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.333 19.20.21.334 19.20.21.335 19.20.21.340 19.20.21.341 19.20.21.342 19.20.21.343 19.20.21.344 19.20.21.345			
30.	ГОСТ 8489	Дизельное топливо	19.20.21.300 19.20.21.310 19.20.21.311 19.20.21.312 19.20.21.313 19.20.21.314 19.20.21.315 19.20.21.320 19.20.21.321 19.20.21.322 19.20.21.323 19.20.21.324 19.20.21.325 19.20.21.330 19.20.21.331 19.20.21.332 19.20.21.333 19.20.21.334 19.20.21.335 19.20.21.340 19.20.21.341 19.20.21.342 19.20.21.343 19.20.21.344 19.20.21.345	2710 19 421 0 2710 19 422 0 2710 19 423 0 2710 19 424 0 2710 19 425 0 2710 19 429 0 2710 19 460 0 2710 19 480 0	Концентрация фактических смол	(0-100) мг/100см ³
31.	ISO 3405	Дизельное топливо	19.20.21.300 19.20.21.310 19.20.21.311 19.20.21.312 19.20.21.313	2710 19 421 0 2710 19 422 0 2710 19 423 0 2710 19 424 0 2710 19 425 0	Фракционный состав	от 0°С до 400 °С

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.314	2710 19 429 0		
			19.20.21.315	2710 19 460 0		
			19.20.21.320	2710 19 480 0		
			19.20.21.321			
			19.20.21.322			
			19.20.21.323			
			19.20.21.324			
			19.20.21.325			
			19.20.21.330			
			19.20.21.331			
			19.20.21.332			
			19.20.21.333			
			19.20.21.334			
			19.20.21.335			
			19.20.21.340			
			19.20.21.341			
			19.20.21.342			
			19.20.21.343			
			19.20.21.344			
			19.20.21.345			
		Судовое топливо	19.20.21.400	2710 19 426 0		
			19.20.21.410	2710 19 620 9		
			19.20.21.420	2710 19 640 9		
			19.20.21.430	2710 19 660 9		
				2710 19 680 9		
		Мазут	19.20.28.100	2710 19 510 1		
			19.20.28.110	2710 19 550 1		
			19.20.28.111	2710 19 620 1		
			19.20.28.112	2710 19 640 1		
			19.20.28.113	2710 19 660 1		
			19.20.28.120	2710 19 680 1		
		Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90		
				2713 90 100 0		
				2713 90 900 0		
32.	EN ISO 12185	Дизельное топливо	19.20.21.300	2710 19 421 0	Плотность	(600 – 1100) кг/м ³
			19.20.21.310	2710 19 422 0		
			19.20.21.311	2710 19 423 0		
			19.20.21.312	2710 19 424 0		

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.313 19.20.21.314 19.20.21.315 19.20.21.320 19.20.21.321 19.20.21.322 19.20.21.323 19.20.21.324 19.20.21.325 19.20.21.330 19.20.21.331 19.20.21.332 19.20.21.333 19.20.21.334 19.20.21.335 19.20.21.340 19.20.21.341 19.20.21.342 19.20.21.343 19.20.21.344 19.20.21.345	2710 19 425 0 2710 19 429 0 2710 19 460 0 2710 19 480 0		
33.	ASTM D 1500	Судовое топливо Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430 19.20.42.190	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9 2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Цвет	(0,5 – 8,0) цв.ед.
34.	ASTM D 86	Судовое топливо Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430 19.20.42.190	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9 2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Фракционный состав	от 0°С до 400 °С

1	2	3	4	5	6	7
35.	ASTM D 92	Судовое топливо Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430 19.20.42.190	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9 2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Температура вспышки в открытом тигле	от 79°C до 400 °C
36.	ASTM D 664	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Кислотное число	(0,1 – 150) мг/г КОН
37.	ISO 3104	Судовое топливо Мазут Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430 19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120 19.20.42.190	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9 2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1 2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Кинематическая вязкость	(0-2500) мм ² /с
38.	ISO 3987	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Содержание сульфатной золы	(0,005 – 1) %
39.	ISO 6293-2	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Индекс омыления	(2 – 200) мг КОН/г

1	2	3	4	5	6	7
40.	ISO 10307-1	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Общий осадок после старения	до (0,00 – 0,50) % масс. для остаточных нефтяных топлив (0,00 – 0,40) % масс. для дистиллятных топлив
41.	ISO 10307-2	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Общий осадок после старения	(0 – 0,5) %
42.	ГОСТ 2177	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Фракционный состав	от 0°С до 400 °С
43.	ГОСТ 6258	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Вязкость условная	(0-15) градусы ВУ
44.	ГОСТ 21261	Судовое топливо Топлива для реактивных двигателей	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430 19.20.25.120	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9 2710 19 210 0	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо	–
45.	ГОСТ Р 53716	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Содержание сероводорода	(0,50 - 32,0) мг/кг
46.	ГОСТ Р 51069	Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Плотность	(0,600 – 1,100) кг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
47.	ГОСТ Р 51947	Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Содержание серы	(0,0150 – 5,00) %
48.	ГОСТ 33	Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Вязкость кинематическая	(0-2500) мм ² /с
49.	ГОСТ 6356	Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Температура вспышки в закрытом тигле	от 0°С до 360 °С
50.	EN ISO 10370	Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Коксуемость	(0,10 – 30,0) %
51.	ASTM D 93	Остатки нефтепереработки прочие, в том числе топливо нефтяное тяжелое экспортное	19.20.42.190	2713 90 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Температура вспышки в закрытом тигле	от 40°С до 370 °С
52.	ГОСТ 12308 п. 7.4	Топлива для реактивных двигателей	19.20.25.120	2710 19 210 0	Содержание механических примесей и воды	–
53.	ГОСТ 17749	Топлива для реактивных двигателей	19.20.25.120	2710 19 210 0	Массовая доля нафталиновых углеводородов	(0 – 5) %
54.	ГОСТ 17750	Топлива для реактивных двигателей	19.20.25.120	2710 19 210 0	Люминометрическое число	(0-100)
55.	ГОСТ 31872	Топлива для реактивных двигателей	19.20.25.120	2710 19 210 0	Объемная доля ароматических углеводородов	(5 – 99) %
56.	ГОСТ 19932	Масла компрессорные Масла турбинные Масла базовые	19.20.29.150 19.20.29.160 19.20.29.180	2710 19 820 0 2710 19 980 0	Коксуемость	(0,01 – 30,0) %
57.	ASTM D 4294	Масла базовые	19.20.29.180	2710 19 980 0	Массовая доля серы	(17 – 46000) мг/кг
58.	ГОСТ ISO 2719	Мазут	19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111	2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1	Температура вспышки в закрытом тигле	от 40 °С до 370 °С

1	2	3	4	5	6	7
		Судовое топливо	19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120 19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1 2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9		
59.	ГОСТ 32505	Мазут	19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120	2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1	Содержание сероводорода	(0,50-32,0) мг/кг
60.	ГОСТ 32462	Топлива для реактивных двигателей	19.20.25.120	2710 19 210 0	Массовая доля меркаптановой серы	(0,0003-0,01)%
61.	ГОСТ 33848	Топлива для реактивных двигателей	19.20.25.120	2710 19 210 0	Термоокислительная стабильность при контрольной температуре - перепад давления на фильтре; - цвет отложений (при отсутствии нехарактерных отложений)	(0-25) мм рт.ст. (0- 4) балл
62.	ГОСТ 32139	Топлива для реактивных двигателей Мазут Судовое топливо	19.20.25.120 19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112 19.20.28.113 19.20.28.120 19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 210 0 2710 19 510 1 2710 19 550 1 2710 19 620 1 2710 19 640 1 2710 19 660 1 2710 19 680 1 2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Массовая доля общей серы	17 мг/кг - 4,6% масс.

1	2	3	4	5	6	7
665830 Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Второй промышленный массив, квартал ТСП-1, строение 29						
63.	ГОСТ 1756	Бензин прямогонный Бензин газовый стабильный	19.20.23.121 19.20.23.122	2710 12 2710 12 110 2710 12 110 1 2710 12 110 9	Давление насыщенных паров	(35-110) кПа
64.	СТО 11605031-019 п. 9.2	Бензин прямогонный Бензин газовый стабильный	19.20.23.121 19.20.23.122	2710 12 2710 12 110 2710 12 110 1 2710 12 110 9	Содержание воды и механических примесей	—
65.	ГОСТ 17323	Бензин прямогонный Бензин газовый стабильный	19.20.23.121 19.20.23.122	2710 12 2710 12 110 2710 12 110 1 2710 12 110 9	Массовая доля меркаптановой серы	(0,0003-0,01) %
66.	ГОСТ 17323	Бензин прямогонный Бензин газовый стабильный	19.20.23.121 19.20.23.122	2710 12 2710 12 110 2710 12 110 1 2710 12 110 9	Массовая доля сероводородной серы	(0,0003-0,01) %
67.	ASTM D 5134	Бензин прямогонный Бензин газовый стабильный Бензин каталитического крекинга Автомобильный бензин	19.20.23.121 19.20.23.122 19.20.21.121 19.20.21.100 19.20.21.110 19.20.21.111 19.20.21.112 19.20.21.113 19.20.21.114 19.20.21.115 19.20.21.120 19.20.21.121 19.20.21.122 19.20.21.123 19.20.21.124 19.20.21.125 19.20.21.130 19.20.21.131	2710 12 2710 12 110 2710 12 110 1 2710 12 110 9 2710 12 110 9 2710 12 419 0 2710 12 411 0 2710 12 412 0 2710 12 413 0 2710 12 419 0 2710 12 450 0 2710 12 490 0 2710 12 510 0 2710 12 590 0	Массовая доля компонентов	(0,05 – 100) %

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.132 19.20.21.133 19.20.21.134 19.20.21.135 19.20.21.140 19.20.21.141 19.20.21.142 19.20.21.143 19.20.21.144 19.20.21.145			
68.	СТО 05742746-019 п.4.2	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Внешний вид	—
69.	ГОСТ Р 51069 п.1	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Плотность	(0,600 – 1,100) кг/дм ³
70.	ASTM D 4052	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Плотность	(0,71 – 0,78) г/мл
71.	ГОСТ 14870 п.2	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Массовая доля воды	(0,0005 – 0,05) г
72.	ГОСТ ISO 20884	Присадки, в том числе	20.59.42	3811 11	Массовая доля серы	(5 – 500) мг/кг

1	2	3	4	5	6	7
		кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0		
73.	ASTM D 5441	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Массовая доля метил- трет-бутилового эфира	(0 - 100) % масс.
74.	ASTM D 5441	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Массовая доля изобутилового спирта	(0 - 100) % масс.
75.	СТО 05742746-019 п. 6.3	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Содержание механических примесей	—
76.	ГОСТ 8226	Присадки, в том числе кислородсодержащая антидетонационная присадка к автомобильному бензину КАД-ПРО	20.59.42 20.59.42.110 20.59.42.120 20.59.42.130 20.59.42.140	3811 11 3811 11 100 0 3811 11 900 0 3811 19 000 0 3811 21 000 0 3811 29 000 0 3811 90 000 0	Октановое число при добавлении 10% об. присадки к автомобильному бензину возрастает	(0 - 120) ед. для установок типа CFR (0 - 110) ед. для установок типа УИТ
77.	ГОСТ 33158	Автомобильный бензин	19.20.21.100 19.20.21.110 19.20.21.111 19.20.21.112 19.20.21.113	2710 12 411 0 2710 12 412 0 2710 12 413 0 2710 12 419 0 2710 12 450 0	Концентрация марганца	(0,25 - 40) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.114 19.20.21.115 19.20.21.120 19.20.21.121 19.20.21.122 19.20.21.123 19.20.21.124 19.20.21.125 19.20.21.130 19.20.21.131 19.20.21.132 19.20.21.133 19.20.21.134 19.20.21.135 19.20.21.140 19.20.21.141 19.20.21.142 19.20.21.143 19.20.21.144 19.20.21.145	2710 12 490 0 2710 12 510 0 2710 12 590 0		
78.	ГОСТ 31873	Автомобильный бензин	19.20.21.100 19.20.21.110 19.20.21.111 19.20.21.112 19.20.21.113 19.20.21.114 19.20.21.115 19.20.21.120 19.20.21.121 19.20.21.122 19.20.21.123 19.20.21.124 19.20.21.125 19.20.21.130 19.20.21.131 19.20.21.132 19.20.21.133 19.20.21.134 19.20.21.135	2710 12 411 0 2710 12 412 0 2710 12 413 0 2710 12 419 0 2710 12 450 0 2710 12 490 0 2710 12 510 0 2710 12 590 0	Отбор проб	—

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.140 19.20.21.141 19.20.21.142 19.20.21.143 19.20.21.144 19.20.21.145			
79.	ГОСТ EN 237	Автомобильный бензин	19.20.21.100 19.20.21.110 19.20.21.111 19.20.21.112 19.20.21.113 19.20.21.114 19.20.21.115 19.20.21.120 19.20.21.121 19.20.21.122 19.20.21.123 19.20.21.124 19.20.21.125 19.20.21.130 19.20.21.131 19.20.21.132 19.20.21.133 19.20.21.134 19.20.21.135 19.20.21.140 19.20.21.141 19.20.21.142 19.20.21.143 19.20.21.144 19.20.21.145	2710 12 411 0 2710 12 412 0 2710 12 413 0 2710 12 419 0 2710 12 450 0 2710 12 490 0 2710 12 510 0 2710 12 590 0	Концентрация свинца	(2,5 – 10,0) мг/дм ³
80.	ГОСТ 32139	Автомобильный бензин	19.20.21.100 19.20.21.110 19.20.21.111 19.20.21.112 19.20.21.113 19.20.21.114 19.20.21.115 19.20.21.120	2710 12 411 0 2710 12 412 0 2710 12 413 0 2710 12 419 0 2710 12 450 0 2710 12 490 0 2710 12 510 0 2710 12 590 0	Массовая доля общей серы	от 17.0 мг/кг до 4,6% масс.

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.121 19.20.21.122 19.20.21.123 19.20.21.124 19.20.21.125 19.20.21.130 19.20.21.131 19.20.21.132 19.20.21.133 19.20.21.134 19.20.21.135 19.20.21.140 19.20.21.141 19.20.21.142 19.20.21.143 19.20.21.144 19.20.21.145			
81.	ГОСТ EN 13016-1	Автомобильный бензин	19.20.21.100 19.20.21.110 19.20.21.111 19.20.21.112 19.20.21.113 19.20.21.114 19.20.21.115 19.20.21.120 19.20.21.121 19.20.21.122 19.20.21.123 19.20.21.124 19.20.21.125 19.20.21.130 19.20.21.131 19.20.21.132 19.20.21.133 19.20.21.134 19.20.21.135 19.20.21.140 19.20.21.141 19.20.21.142	2710 12 411 0 2710 12 412 0 2710 12 413 0 2710 12 419 0 2710 12 450 0 2710 12 490 0 2710 12 510 0 2710 12 590 0	Давление насыщенных паров бензина	(9,0-150,0) кПа

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.21.143 19.20.21.144 19.20.21.145			
665830 Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 54, строение 25						
82.	ASTM D 4929 (процедура В)	Бензин прямогонный	19.20.23.121 19.20.23.122	2710 12	Массовая доля	(1 – 10) мкг/г
	ASTM D 4929 (процедура В) ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Бензин газовый стабильный			хлорорганических	(1 – 10) мкг/г
				2710 12 110 2710 12 110 1 2710 12 110 9	соединений	
83.	ГОСТ 28656	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31 19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0	Давление насыщенных паров	–
84.	ГОСТ 22985	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31 19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0	Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы	(0,0002 – 1) %

1	2	3	4	5	6	7
				2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0		
85.	ГОСТ 22387.5	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31 19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0	Интенсивность запаха	(0 – 5) балл
86.	ГОСТ 20448 пункт 3.2	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31 19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0	Содержание свободной воды и щелочи	–
ГОСТ Р 52087 пункт 8.2	–					
ГОСТ Р 56870 пункт 5	–					

1	2	3	4	5	6	7
87.	ГОСТ 20448 пункт 3.2	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31	2711 12	Объемная доля жидкого остатка при 20 °С	(0,5-100) %
	ГОСТ 27578 пункт 3.2		19.20.31.110	2711 12 110 0		
	ГОСТ Р 52087 пункт 8.2		19.20.31.120	2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0		
88.	ГОСТ 14921	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31	2711 12	Отбор проб	-
	ГОСТ Р 55609		19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0		
89.	ГОСТ 28656	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31 19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0	Плотность при 15 °С	-

1	2	3	4	5	6	7
				2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0		
90.	ГОСТ 20448 пункт 3.4	Сжиженные углеводородные газы	19.20.31 19.20.31.110 19.20.31.120	2711 12 2711 12 110 0 2711 12 190 0 2711 12 910 0 2711 12 930 0 2711 12 940 0 2711 12 970 0 2711 13 2711 13 100 0 2711 13 300 0 2711 13 910 0 2711 13 970 0 2711 14 000 2711 14 000 1 2711 14 000 9 2711 19 000 0	Интенсивность запаха	(0 – 5) балл
91.	ГОСТ 22387.5	Газ сухой для коммунально- бытового потребления	19.20.32 19.20.32.110 19.20.32.111 19.20.32.112 19.20.32.113 19.20.32.114 19.20.32.115 19.20.32.119 19.20.32.190	2711 29 000 0	Интенсивность запаха	(0 – 5) балл
92.	ГОСТ 31369	Газ сухой для коммунально- бытового потребления	19.20.32 19.20.32.110 19.20.32.111 19.20.32.112 19.20.32.113	2711 29 000 0	Теплота сгорания (низшая)	–

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.32.114 19.20.32.115 19.20.32.119 19.20.32.190			
93.	Методика измерений 468-2011 (ФР.1.31.2012.13080)	Монометиламин	20.14.41.110	2921 11 000 0	Массовая доля диметиламина	(0,020 – 0,30) %
94.	Методика измерений 468-2011 (ФР.1.31.2012.13080)	Монометиламин	20.14.41.110	2921 11 000 0	Массовая доля триметиламина	(0,020 – 0,30) %
95.	Методика измерений 465-2012 (ФР.1.31.2012.13082)	Диметиламин водный раствор	20.14.41.110	2921 11 000 0	Массовая доля триметиламина	(0,01 – 0,20) %
96.	IP 501	Судовое топливо	19.20.21.400 19.20.21.410 19.20.21.420 19.20.21.430	2710 19 426 0 2710 19 620 9 2710 19 640 9 2710 19 660 9 2710 19 680 9	Содержание ванадия Содержание натрия Содержание алюминия Содержание кремния	(1 – 400) мг/кг (1 – 100) мг/кг (5 – 150) мг/кг (10 – 250) мг/кг
97.	ГОСТ 12.1.044 п.4.8	Масла прочие, в том числе Масла промывочные Масла цилиндрические	19.20.29.180	2710 19 980 0	Температура самовоспламенения	от 50 до 500 °С
665830 Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 52, строение 2						
98.	ГОСТ 9293 пункт 3.6	Азот газообразный	20.11.11.140	2804 30 000 0	Содержание капельной влаги в газообразном азоте	–
665830 Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 52, строение 3						
99.	ГОСТ 9293 пункт 3.10	Азот жидкий	20.11.11.140	2804 30 000 0	Объемная доля суммы углеродсодержащих соединений в пересчете на CH ₄	(0,1 – 10) ppm
665830 Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Второй промышленный массив, квартал 29н, строение 3						
100.	ГОСТ 30050	Масла моторные	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112	2710 19 820 0	Щелочное число	(5,5-13,5) мгКОН/г

1	2	3	4	5	6	7
			19.20.29.113 19.20.29.119			
101.	ASTM D 4684	Масла моторные	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112 19.20.29.113 19.20.29.114	2710 19 820 0	Вязкость кажущаяся (динамическая), определенная на минироторном вискозиметре (MRV)	(4300 – 270000) мПа·с
102.	ГОСТ Р 52257	Масла моторные	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112 19.20.29.113 19.20.29.114	2710 19 820 0	Вязкость кажущаяся (динамическая), определенная на минироторном вискозиметре (MRV)	(4300 – 270000) мПа·с
103.	ГОСТ Р 52559	Масла моторные	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112 19.20.29.113 19.20.29.119	2710 19 820 0	Вязкость, кажущаяся (динамическая), определенная на имитаторе холодной прокрутки (CCS)	(500 – 25000) мПа·с
104.	ASTM D 95	Масла моторные Масла базовые	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112 19.20.29.113 19.20.29.119 19.20.29.180	2710 19 820 0 2710 19 980 0	Содержание воды	(0 – 25) %
105.	ASTM D 1298	Масла моторные	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112 19.20.29.113 19.20.29.119	2710 19 820 0	Плотность	(850-910) кг/м ³
106.	ASTM D 6082	Масла моторные	19.20.29.110 19.20.29.111 19.20.29.112 19.20.29.113 19.20.29.119	2710 19 820 0	Склонность к пенообразованию, стабильность пены	(0-150) см ³ , 0 см ³
107.	ТУ 38.301-41-180 приложение А	Масла промышленные	19.20.29.130	2710 19 860 0	Фильтруемость	–
108.	ТУ 0253-001-00151911 п. 5.6	Масла промышленные	19.20.29.130	2710 19 860 0	Дезмультирующие свойства	(0-5-75) – (5-10-65)

1	2	3	4	5	6	7
109.	ТУ 0253-053-00151911 п. 5.2	Масла промышленные	19.20.29.130	2710 19 860 0	Внешний вид	—
110.	ГОСТ Р 51947	Масла промышленные	19.20.29.130	2710 19 860 0	Массовая доля серы	(0,0150 – 5,00) %
111.	ASTM D 943	Масла промышленные Масла компрессорные Масла турбинные	19.20.29.130 19.20.29.150 19.20.29.160	2710 19 860 0 2710 19 820 0	Термоокислительная стабильность	0,10-2,00) мг КОН/г масла
112.	ГОСТ 23652 п. 5.4.2	Масла трансмиссионные	19.20.29.150	2710 19 880 0	Термоокислительная стабильность	осадок не более 0,05% увеличение вязкости не более 27,0 %
113.	DIN 51353	Масла электроизоляционные	19.20.29.170	2710 19 940 0	Коррозионная сера	—
114.	ГОСТ 6581	Масла электроизоляционные	19.20.29.170	2710 19 940 0	Тангенс угла диэлектрических потерь Напряжение пробоя	(0,1-0,5) % (70-110) кВ
115.	ГОСТ 4333	Масла электроизоляционные	19.20.29.170	2710 19 940 0	Температура вспышки в открытом тигле	от 79 °С до 360 °С
116.	ГОСТ 13538	Масла гидравлические	19.20.29.120	2710 19 840 0	Массовая доля активных элементов	цинк (0,03- 0,20) % кальций (0,10-0,30) %
117.	ГОСТ 11063	Масла гидравлические	19.20.29.120	2710 19 840 0	Стабильность по индукционному периоду	не более 0,07 %
118.	ТУ 38.1011282 п. 4.4	Масла гидравлические	19.20.29.120	2710 19 840 0	Склонность к пенообразованию	(0-150) см ³
119.	ГОСТ 20284	Гач	19.20.42.190	2712 90 310 0 2712 90 330 0 2712 90 390 0	Цвет	(0,5 – 8,0) ед. ЦНТ
120.	ASTM D 92	Гач	19.20.42.190	2712 90 310 0 2712 90 330 0 2712 90 390 0	Температура вспышки в открытом тигле	(79 – 400) °С
121.	ASTM D 721	Гач	19.20.42.190	2712 90 310 0 2712 90 330 0 2712 90 390 0	Массовая доля масла	(0 – 15) %

1	2	3	4	5	6	7
122.	ASTM D 4530	Масла базовые	19.20.29.180	2710 19 980 0	Коксуемость	(0,10 – 30) %
123.	ASTM D 2273	Масла базовые	19.20.29.180	2710 19 980 0	Содержание механических примесей	(0,000-0,005) %
124.	ASTM D 1500	Масла базовые	19.20.29.180	2710 19 980 0	Цвет	(0,5 – 8,0) цв.ед.
125.	ГОСТ 9090	Парафин нефтяной спичечный	19.20.41.120	2712 90 310 0 2712 90 330 0 2712 90 390 0	Массовая доля масла	(0 – 5) %
126.	ГОСТ 2477	Парафин нефтяной спичечный	19.20.41.120	2712 20 100 0	Содержание воды	(0-10) %
127.	ГОСТ 23683 п.3.2	Парафин нефтяной спичечный	19.20.41.120	2712 20 100 0	Температура плавления	(40-60) °С

И.о. генерального директора
АО "Ангарская нефтехимическая компания",
действующий на основании доверенности № 252/18 от 04.04.2018

К.В. Зеленский

Начальник Испытательного центра –
Управления контроля качества
АО "Ангарская нефтехимическая компания"



Д.А. Дубровский