



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

27 января 2020г.

№ 32

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 103

В целях уточнения схемы нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденной приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 103, **п р и к а з ы в а ю:**

Внести изменения в схему нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденную приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 103, согласно приложению к настоящему приказу.



А.В. Новак

ИЗМЕНЕНИЯ

в схему нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденную приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 103

1. В грузопотоке нефти № 6 «Александровское – Анжеро-Судженск» графу «Пункты приема нефти» дополнить словами «Мегион**» и «Урьевские**».

2. Грузопоток нефти № 10 «Чекмагуш – Азнакаево – Альметьевск», «Киенгоп – Набережные Челны» и «Альметьевск – Калейкино» изложить в следующей редакции:

«

Грузопоток нефти № 10 «Чекмагуш – Азнакаево – Альметьевск», «Киенгоп – Набережные Челны» и «Альметьевск – Калейкино»					
		3,3 %	1. ОАО «ТАИФ-НК» АО «ТАНЕКО» 2. В грузопотоки нефти: № 11 «Альметьевск – Горький 1,2» № 12 «Альметьевск – Куйбышев-1»	Азнакаево Альметьевск* Калейкино** Карабаш Киенгоп Луговое Малая Пурга Мишкино	* Кроме поставок нефти 3 и 4 класса ГОСТ Р 51858- 2002 на ОАО «ТАИФ-НК» ** Кроме поставок на ОАО «ТАИФ-НК»

				Набережные Челны Ножовка Уральская Хмелевка Черновское Калтасы Чекмагуш Чернушка Языково	
--	--	--	--	---	--

».

3. Грузопоток нефти № 26 «Анжеро-Судженск – Ангарск» изложить в следующей редакции:

«

Грузопоток нефти № 26 «Анжеро-Судженск – Ангарск»					
		0,75 %	1. АО «Ангарская НХК» АО «АНПЗ ВНК» Комплекс перевалки нефти «Уяр» и «Мегет» ООО «Трансбункер-Ванино» 2. В грузопоток нефти № 27 «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий Океан»	Барсуковская Бахилловское Пур-Пе (Ванкорское месторождение) Самотлор Самотлор (сернистая)* Тарасовская Хохряковское	Плотность при температуре 20° С не выше 860 кг/м ³ * Кроме поставок нефти 4 типа и 2 класса ГОСТ Р 51858-2002 по грузопотоку № 27 «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий Океан».

				Александровское Герасимовское Игольское Лугинецкое Медведево Раскино Соболиное Урманское Завьялово 68 км. н/пр Тарасовское- Муравленковское Пур-Пе Барабинск Вынгояха Холмогоры Апрельская Ватьеган Муген* Заполярье* Ямал Нижневартовск* Мегион* Урьевские*	
--	--	--	--	---	--

4. Грузопоток нефти № 27 «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий Океан» изложить в следующей редакции:

«

Грузопоток нефти № 27 «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий Океан»					
		0,65 %	Комплекс перевалки нефти «Сковородино» порт «Козьмино» Джалинда АО «ННК-Хабаровский НПЗ» ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Талакан Барсуковская Бахилдовское Пур-Пе (Ванкорское месторождение) Самотлор Тарасовская Хохряковское Александровское Герасимовское Игольское Лугинецкое Медведево Раскино Соболиное Урманское Завьялово Куюмба Юрубчен	Экспортный сорт нефти «Восточная Сибирь – Тихий Океан ВСТО (ESPO)» * Кроме поставок нефти 4 типа и 2 класса ГОСТ Р 51858-2002 по грузопотоку № 27 «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан»

				68 км. н/пр Тарасовское- Муравленковское Пур-Пе Киренск Марковское Вынгояха Холмогоры Апрельская Ватьеган Ленск Заполярье* Ямал Муген*	
--	--	--	--	---	--

».

5. В грузопотоке нефти № 36 «Нижневартовск – Александровское» графу «Пункты приема нефти» дополнить словами «Мегион» и «Урьевские».