



МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
34950—
2023

НИФТР и СТ КЫРГЫЗСТАНДАРТ
**РАБОЧИЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

Магистральный трубопроводный транспорт
нефти и нефтепродуктов

**УЧАСТКИ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОВОДА
И НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДА,
ПРОКЛАДЫВАЕМЫЕ НА ТЕРРИТОРИИ
ГОРОДОВ И ДРУГИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ**

Проектирование

Зарегистрирован

№ 16716

3 апреля 2023 г.



Предисловие

Цели, основные принципы и общие правила проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены».

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Межгосударственным техническим комитетом по стандартизации МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа», Акционерным обществом «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)

2 ВНЕСЕН Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации

3 ПРИНЯТ Евразийским советом по стандартизации, метрологии и сертификации по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31 марта 2023 г. №160-П)

За принятие стандарта проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Армения	AM	ЗАО "Национальный орган по стандартизации и метрологии" Республики Армения
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан
Кыргызстан	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

© Кыргызстандарт, 2023

5 Приказом Центра по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики и коммерции Кыргызской Республики от 27 июля 2023 г. № 24-СТ межгосударственный стандарт ГОСТ 34950—2023 введен в действие в качестве национального стандарта Кыргызской Республики

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящего стандарта и изменений к нему на территории указанных выше государств публикуется в указателях национальных (государственных) стандартов, издаваемых в этих государствах, а также в сети Интернет на сайтах соответствующих национальных (государственных) органов по стандартизации.

В случае пересмотра, изменения или отмены настоящего стандарта соответствующая информация также будет опубликована в сети Интернет на сайте Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации в каталоге «Межгосударственные стандарты»

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен, копирован, тиражирован и распространен без разрешения Центра по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики и коммерции Кыргызской Республики

Содержание

1 Область применения	1
2 Нормативные ссылки	2
3 Термины и определения.	2
4 Сокращения	10
5 Общие положения	10
6 Классификация трубопроводов.	11
7 Трубопроводы	11
8 Подземная прокладка	14
9 Переходы через искусственные и естественные преграды	16
10 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость	18
11 Защита трубопроводов от коррозии	19
12 Электроснабжение	19
13 Автоматизация и телемеханизация магистральных трубопроводов	23
14 Противоаварийная защита линейной части трубопровода.	23
15 Система обнаружения утечек	24
16 Комплекс инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты	24
17 Сети связи	24
18 Безопасность трубопроводов	26
19 Материалы и изделия.	26
20 Охрана окружающей среды	26
Приложение А (обязательное) Классификация трубопроводов	28
Приложение Б (обязательное) Минимальные расстояния до объектов магистрального трубопровода от объектов, зданий и сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода	29
Библиография	31

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов

УЧАСТКИ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОВОДА И НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДА,
ПРОКЛАДЫВАЕМЫЕ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДОВ И ДРУГИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ

Проектирование

Trunk pipeline transport of oil and oil products. Oil pipeline and petroleum product pipeline, laid on the territory of cities and settlements. Design

Дата введения — 2024-01-01

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт распространяется на проектирование участков новых и реконструкцию действующих участков магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предназначенных для транспортировки нефти, нефтепродуктов (дизельного топлива, автомобильных бензинов, топлива для реактивных двигателей), прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов:

- номинальным диаметром до DN 500 (включительно) с рабочим давлением в стационарном режиме не более 2,5 МПа (включительно);

- номинальным диаметром от DN 500 до DN 1200 (включительно) с рабочим давлением в стационарном режиме не более 1,2 МПа (включительно), расположенных в селитебной территории городов и других населенных пунктов, — только на реконструкцию участков действующих магистральных трубопроводов с учетом выполнения одного или нескольких дополнительных мероприятий (в соответствии с 7.3);

- номинальным диаметром от DN 500 до DN 1200 (включительно) с рабочим давлением в стационарном режиме не более 2,5 МПа (включительно), прокладываемых за пределами селитебной территории городов и других населенных пунктов;

- номинальным диаметром до DN 1200 (включительно) с рабочим давлением в стационарном режиме от 2,5 МПа до 7,5 МПа (включительно), прокладываемых за пределами селитебной территории городов и других населенных пунктов с учетом выполнения одного или нескольких дополнительных мероприятий (в соответствии с 7.4).

При выборе и обосновании набора мероприятий следует руководствоваться требованиями национальных нормативных документов государств — членов СНГ.

1.2 При реконструкции действующих магистральных трубопроводов положения настоящего стандарта распространяются только на расширяемую или реконструируемую часть объекта в границах участка проектирования.

1.3 Настоящий стандарт не распространяется на проектирование трубопроводов:

- предназначенных для транспортировки нефтепродуктов (дизельного топлива, автомобильных бензинов, топлива для реактивных двигателей), имеющих при температуре 20 °С давление насыщенных паров выше 93,1 кПа;

- прокладываемых в районах с сейсмичностью выше 8 баллов, многолетнемерзлых грунтах и в районах горных выработок;

- предназначенных для осуществления и обеспечения технологических процессов переработки углеводородного сырья.

1.4 Границами трубопровода, на которые распространяется настоящий документ, следует считать: