



КОМПЛЕКСНАЯ СИСТЕМА ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ

Общество с ограниченной ответственностью

«Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта»

(ООО «НИИ Транснефть»)

Севастопольский проспект, д. 47 А, Москва, Россия, 117186; email: niitnn@niitnn.transneft.ru; www.niitnn.transneft.ru
тел. (495) 950-82-95, (499) 799-82-85, (495) 950-86-77, МАС (6551) 5600, 4585 факс (495) 950-82-97, МАС 6551-3297
ОКПО 62816002, ОГРН 1097746556710, ИНН/КПП 7736607502/772701001

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ПРОДУКЦИИ

«Муфты изолирующие монолитные (вставки электроизолирующие)»

№ 52100-1351-6216

ИЗГОТАВЛИВАЕМОЙ ПО:

ТУ 3647-006-93719333-2009 (с изм.5 от 17.10.2024)

ТБПШ.302639.006-01 ПМ (с изм.1 от 17.10.2024)

«Муфты изолирующие монолитные (вставки электроизолирующие)»

Код и вид продукции по Перечню
основных видов продукции,
применяемой ПАО «Транснефть»
5.21 - вставки электроизолирующие

ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

ОТТ-29.040.99-КТН-0238-20 (с изм.1) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Вставки электроизолирующие. Общие технические требования»

ОТТ-25.220.01-КТН-097-16 (с изм.2) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионные покрытия для защиты наружной поверхности резервуаров, надземных трубопроводов, конструкций и оборудования. Общие технические требования»

РД-23.040.00-КТН-088-14 (с изм.2) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионная защита надземных трубопроводов, конструкций и оборудования. Требования к нанесению»

ОТТ-25.220.01-КТН-113-14 (с изм.1) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионное покрытие для защиты подземных трубопроводов и оборудования. Общие технические требования»

РД-25.220.01-КТН-112-14 (с изм.2) «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионная защита подземных трубопроводов и оборудования. Требования к нанесению»

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ПРОДУКЦИИ/ВЫДАНО: АО «Трубопроводные системы и технологии»

141112, Московская область, г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, стр. 73А

Тел./факс: (495) 647-03-07

НА ОСНОВАНИИ:

1. Экспертных заключений ООО «НИИ Транснефть» от 11.04.2025 № 2-6353-1-2025 на ТУ 3647-006-93719333-2009 (с изм.5 от 17.10.2024) и № 2-6354-1-2025 на ТБПШ.302639.006-01 ПМ (с изм.1 от 17.10.2024)

2. Акта инспекции производства АО «Трубопроводные системы и технологии» от 14.03.2025 с участием комиссии ПАО «Транснефть» (г. Щелково)

3. Акта первичных квалификационных испытаний от 01.04.2025 с участием комиссии ПАО «Транснефть» (г. Щелково)

4. ОР-03.120.20-КТН-0311-20 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отраслевая система оценки соответствия продукции, применяемой ПАО «Транснефть». Реестр основных видов продукции. Порядок формирования и ведения» (п. 9.1.2.8).

Дата выдачи: 22.04.2025 Срок действия до: 22.04.2030*

Директор центра автоматизации,
энергетики и сертификации
оборудования трубопроводного транспорта

Эксперт

Эксперт

Эксперт

Эксперт

О.В. Аралов

Л.И. Лавринович

В.Ю. Тузов

Л.А. Антонова

Т.Р. Ишбулатов

М.П.

* при условии положительных результатов периодических испытаний продукции, проведенных в установленный срок (см. приложение к сертификату соответствия)

КОМПЛЕКСНАЯ СИСТЕМА ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ к сертификату соответствия № 52100-1351-6216

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ СЕРТИФИКАТА СООТВЕТСТВИЯ
№ 52100-1351-6216

Код продукции по Перечню ОВП	Наименование продукции	Основные технические характеристики	Дополнительная информация
1	2	3	4
5.21 - вставки электроизолирующие	Муфты изолирующие монолитные (вставки электроизолирующие)	Муфты изолирующие монолитные (вставки электроизолирующие) номинальным диаметром до DN 1400 включительно, с избыточным давлением транспортируемой среды (продукта) от 0,005 МПа до 40,0 МПа включительно, предназначенные для электрического разьединения новых и реконструируемых наземных (в насыпи), надземных, подземных и подводных (с заглублением в дно) трубопроводов. Конструкция вставок изолирующих не предусматривает удлинения патрубков при помощи катушек до требуемой по НД строительной длины, патрубки формируются из трубы требуемой длины. ВЭИ изготавливают в климатических исполнениях У1, У5, УХЛ1, УХЛ5, ХЛ1, ХЛ5.	—

СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Виды испытаний	Сроки проведения	Примечание
1	2	3	4
1.	Типовые	—	При внесении изменений в конструкцию или технологию изготовления
2.	Периодические с участием комиссии ПАО «Транснефть»	2030	При продлении срока действия сертификата соответствия

Эксперт

Эксперт

Эксперт

Эксперт

Л.И. Лавринович

В.Ю. Тузов

Л.А. Антонова

Т.Р. Ишбулатов

Примечания

1. При внесении изменений в ТУ, ПМИ, ЭД на продукцию, включенную в Реестр ОВП, необходимо направить в адрес ООО «НИИ Транснефть» актуализированную ТД, извещение об изменении и сводку внесенных изменений в табличном виде с сопроводительным письмом.

2. При изменении состояния производства продукции, ТД на которую, находится в Реестре ОВП, необходимо направить в ООО «НИИ Транснефть» уведомление о выполнении мероприятий. Форма уведомления расположена на сайте ООО «НИИ Транснефть» <http://niitn.transneft.ru/> (Реестр ОВП – Нахождение в Реестре ОВП – Типовая форма уведомления о выполнении мероприятий по изменению состояния производства).

К изменению состояния производства относится: внесение изменений в технологию производства продукции; изменение применяемых при производстве продукции комплектующих, материалов и сырья; смена фактического адреса производства продукции; разделение производства продукции по нескольким производственным площадкам; передача отдельных этапов и/или работ производства продукции подрядным организациям.