

ТОПЛИВНЫЕ РЫНКИ

СЕРИЯ ОТРАСЛЕВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

АНАЛИЗ РЫНКА ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ РЕЗЕРВУАРОВ НЕФТЕБАЗ В РОССИИ

Текущее состояние, итоги 2025 г., прогноз до 2030 г.





Об исследовании

13 мая 2026 г. на ЛПДС «Нурлино» в Башкирии при зачистке выведенного из эксплуатации резервуара произошло воспламенение газовой среды; работы вел подрядчик. Зачистка и дегазация предшествуют полному диагностированию резервуара, и авария показала, насколько эти работы зависят от квалификации исполнителей. Общества «Транснефти» ежегодно публикуют итоги программ обследования: «Транснефть - Приволга», «Транснефть - Дружба», «Транснефть - Восток», «Транснефть - Сибирь».

Рынок узкий. Резервуары магистрального транспорта обследует в основном «Транснефть - Диаскан», нефтебазы нефтяных компаний, энергетиков и северного завоза - экспертные организации и лаборатории неразрушающего контроля: «НТЦ «Нефтегаздиагностика», «НТЦ «Эксперт», «Фирма Триада», «Промэкспертиза». Роботизированный контроль днищ без опорожнения резервуара предлагают «Диаконт» и связанное с ним «Газпроект-ДКР».

В исследовании объем рынка рассчитан по числу обследований и цене работ и по закупкам и выручке подрядчиков, способы сопоставлены. Расчет охватывает резервуары и служит нижней границей рынка: диагностика трубопроводов нефтебаз в него не включена. Вторая часть посвящена топливному рынку России. Описаны подрядчики и заказчики, пять мировых компаний инспекции резервуаров, другие участники сведены в таблицу; прогноз построен в трех сценариях.

Паспорт исследования

Параметр	Значение
Период	2021-2025 гг., текущее состояние рынка в 2026 г., прогноз на 2026-2030 гг.
География	Россия; мировой рынок - отдельной частью
Объем	135 страниц, 67 таблиц, 89 диаграмм
Компании	18 профилей российских участников: 5 подрядчиков технического диагностирования, 2 подрядчика и разработчика роботизированного контроля, 11 заказчиков - обществ магистрального транспорта; 5 мировых компаний инспекции; сводная таблица еще 11 участников
Прогноз	сценарии «Консервативный», «Базовый», «Благоприятный»
Единицы	обследований резервуаров в год, ед.; цена работ - млн руб. за резервуар и руб. за куб. м; рынок - млн руб. без НДС и с НДС
Источник: АТ Консалтинг	



Содержание.....	2
Часть 1. Классификация и характеристики.....	6
1.1. Объект диагностирования: виды резервуаров.....	7
1.2. Виды работ и методы контроля.....	8
1.3. Нормативная база технического диагностирования.....	10
1.4. Сегментация рынка и рамки исследования.....	11
Часть 2. Топливный рынок России: рынок, тенденции и прогноз.....	13
2.1. Нефтепереработка.....	13
2.2. Производство автомобильных бензинов.....	15
2.3. Производство дизельного топлива.....	17
2.4. Требования к качеству топлива и контроль.....	20
2.5. Внутреннее потребление бензинов и дизельного топлива.....	21
2.6. Экспорт, импорт и логистика.....	23
2.7. Запреты и ограничения экспорта в 2021-2026 гг.....	24
2.8. Биржевая торговля нефтепродуктами.....	25
2.9. Налоговое регулирование и демпфер.....	26
2.10. Розничный рынок и цены.....	28
2.11. Новые мощности и модернизация НПЗ в 2025-2030 гг.....	29
2.12. Сценарии развития топливного рынка до 2030 г.....	31
2.13. Влияние топливного рынка на рынок технического диагностирования резервуаров.....	34
Часть 3. Российский рынок.....	38
3.1. Объем рынка и расчет емкости рынка.....	38
3.2. Расчет объема рынка 2025 г. двумя способами.....	40
3.3. Сопоставление с внешними оценками рынка.....	45
3.4. Структура рынка по видам работ и объем работ в натуральном выражении.....	47
3.5. Динамика рынка и индикаторы 2021-2025 гг.....	49
3.6. Рынок в 2026 г.....	50
3.7. Основные выводы по российскому рынку.....	51
Часть 4. Участники рынка.....	52
4.1. Структура участников рынка.....	52
4.2. Концентрация и выручка подрядчиков.....	54
4.3. Заказчики: общества магистрального транспорта.....	56
4.4. Сопоставление позиций участников с внешними оценками.....	57
4.5. Подрядчики технического диагностирования резервуаров.....	59
АО «Транснефть - Диаскан» (Луховицы, Московская обл.) - диагностика резервуаров и трубопроводов группы «Транснефть».....	59
ООО «НТЦ «Нефтегаздиагностика» (Москва) - диагностика и ЭПБ трубопроводов и резервуаров.....	60



ООО «НТЦ «Эксперт» (Москва) - неразрушающий контроль, ЭПБ и диагностирование резервуаров.....	61
ООО «Фирма Триада» (Москва) - научно-технический центр «Триада»: ЭПБ и диагностирование резервуаров.....	62
ООО «Промэкспертиза» (Москва) - обследование и экспертиза резервуаров.....	63
4.6. Подрядчики диагностики и разработчики роботизированного контроля.....	64
АО «Диаконт» (Санкт-Петербург) - роботизированный контроль днищ резервуаров с нефтепродуктами и трубопроводов.....	64
ООО «Газпроект-ДКР» (Санкт-Петербург) - роботизированная диагностика днищ топливных резервуаров без вывода из эксплуатации и технологических трубопроводов.....	65
4.7. Заказчики диагностики: общества магистрального транспорта нефти и нефтепродуктов.....	66
ПАО «Транснефть» (Москва) - головная компания системы магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, заказчик диагностики резервуаров.....	66
АО «Транснефть - Приволга» (Самара) - оператор нефтепроводов и резервуарных парков, программа диагностики 30 РВС в 2024 г.....	67
АО «Транснефть - Дружба» - оператор нефтепроводов и резервуарных парков, диагностика 11 резервуаров в 1 полугодии 2024 г.....	68
АО «Транснефть - Сибирь» (Тюмень) - оператор нефтепроводов и резервуарных парков, диагностика РВС на НПС Западной Сибири.....	69
АО «Транснефть - Верхняя Волга» (Нижний Новгород) - оператор нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, диагностика 14 РВС в 1 полугодии 2025 г.....	70
ООО «Транснефть - Восток» (Братск) - оператор нефтепровода ВСТО, диагностика 20 РВС в 2024 г.....	71
АО «Транснефть - Север» (Ухта) - оператор нефтепроводов Уса - Ухта - Ярославль, полная и частичная диагностика резервуаров в 2025 г.....	72
АО «Транснефть - Урал» (Уфа) - оператор нефтепроводов Урала и Башкирии, диагностика РВС и авария при зачистке резервуара в 2026 г.....	73
АО «Транснефть - Западная Сибирь» (Омск) - оператор нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, диагностика 21 РВС в 2021 г.....	74
АО «Черномортранснефть» (Новороссийск) - оператор нефтепроводов и перевалочного комплекса «Шесхарис», полная диагностика РВС в 2020-2021 гг.....	75
АО «Транснефть - Прикамье» (Казань) - оператор нефтепроводов, ремонт двух РВС по итогам планового диагностического обследования в 2023 г.....	76
4.8. Другие участники рынка.....	77
4.9. Барьеры входа на рынок.....	77
4.10. Основные выводы по участникам рынка.....	78
Часть 5. Себестоимость и ресурсы.....	79
5.1. Состав затрат на диагностирование резервуара.....	79
5.2. Рентабельность подрядчиков.....	80
5.3. Расходы владельца резервуара на диагностирование.....	82
5.4. Кадры, лаборатории и допуски.....	82
5.5. Оборудование и импортозамещение.....	83
5.6. Основные выводы по себестоимости и ресурсам.....	83



Часть 6. Проекты и регулирование.....	84
6.1. Реестр проектов по резервуарным паркам.....	84
6.2. Нормативное регулирование.....	85
6.3. Безопасность работ и авария на ЛПДС «Нурлино».....	86
6.4. Технологические проекты: контроль без опорожнения.....	86
6.5. Основные выводы по проектам и регулированию.....	87
Часть 7. Региональная структура и логистика.....	88
7.1. Работы «Транснефти» по регионам.....	88
7.2. Закупки диагностирования по регионам и федеральным округам.....	90
7.3. Логистика работ и сезонность.....	92
7.4. Сибирь, Север и Дальний Восток.....	92
7.5. Поволжье, Урал и Юг.....	93
7.6. География участников рынка.....	93
7.7. Основные выводы по региональной структуре и логистике.....	94
Часть 8. Заказчики услуги.....	95
8.1. Сегменты заказчиков.....	95
8.2. Магистральный транспорт: структура программ обследования.....	96
8.3. Нефтебазы нефтяных компаний и независимых владельцев.....	97
8.4. Энергетика, северный завоз и другие владельцы резервуаров.....	98
8.5. Каналы закупки и участие подрядчиков в торгах.....	98
8.6. Замещение: мониторинг и обследование без опорожнения.....	99
8.7. Основные выводы по заказчикам.....	100
Часть 9. Цены.....	101
9.1. Реестр цен закупок.....	101
9.2. Цена в зависимости от объема резервуара.....	103
9.3. Цены лотов «Транснефти».....	105
9.4. Прайсовые цены подрядчиков.....	105
9.5. Динамика цен и НДС.....	106
9.6. Основные выводы по ценам.....	107
Часть 10. Мировой рынок.....	108
10.1. Объем мирового рынка инспекции резервуаров.....	108
10.2. Стандарты инспекции резервуаров в мире и в России.....	109
10.3. Крупнейшие мировые компании инспекции резервуаров.....	109
10.4. Профили мировых компаний.....	112
MISTRAS Group, Inc. (США): неразрушающий контроль, TankPAC и акустическая эмиссия для резервуаров.....	112
TEAM, Inc. (США): инспекция, ремонт и термообработка, включая инспекцию резервуаров.....	113
Intertek Group plc (Великобритания): инспекция наземных резервуаров по API 653 для терминалов и нефтебаз.....	114



Bureau Veritas (Франция): испытания, инспекция и сертификация, в том числе для нефтегазовых активов.....	115
Applus+ (Испания): испытания, инспекция и сертификация для нефтегазовой отрасли.....	116
10.5. Мировые тенденции рынка.....	116
10.6. Выводы для российского рынка.....	117
Часть 11. Прогноз рынка до 2030 г.....	118
11.1. Сценарные предпосылки.....	118
11.2. Прогноз объема рынка.....	119
11.3. Прогноз по сегментам.....	120
11.4. Темпы роста.....	123
11.5. Риски прогноза и чувствительность.....	123
Часть 12. Выводы и рекомендации.....	124
12.1. Ключевые выводы.....	124
12.2. SWOT-анализ рынка.....	124
12.3. Пять сил конкуренции.....	125
12.4. Факторы успеха.....	125
12.5. Рекомендации.....	125
12.6. Перспективы рынка.....	125
Часть 13. Приложения.....	127
13.1. Участники рынка технического диагностирования резервуаров.....	127
13.2. Прогноз по сценариям: подробные таблицы.....	129
Перечень таблиц.....	132
Перечень диаграмм.....	134



Выдержки из выводов

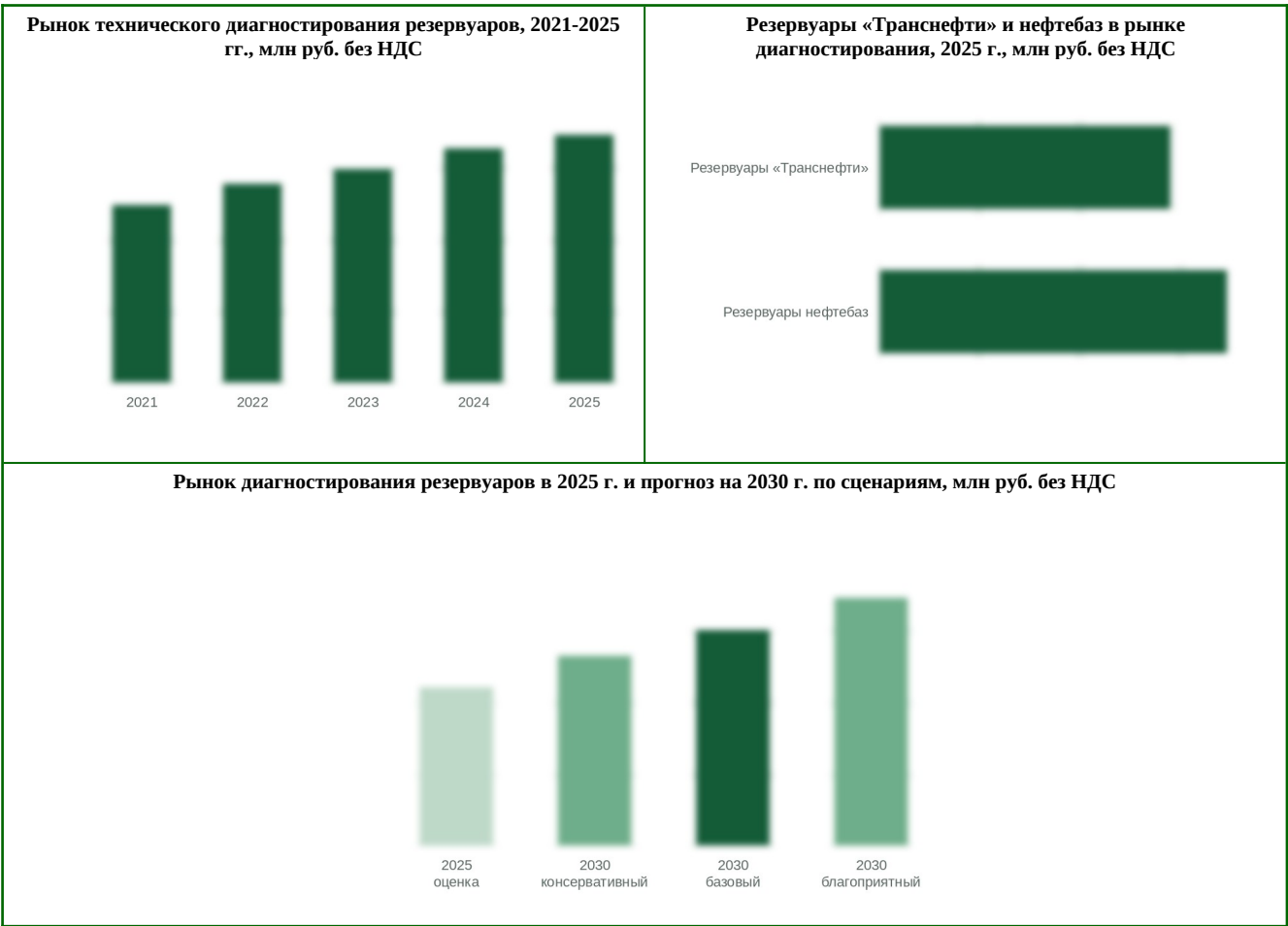
Рынок узкий: резервуары магистрального транспорта обследует в основном дочернее общество «Транснефти», а нефтебазы обслуживает небольшой круг экспертных организаций и лабораторий неразрушающего контроля.

На резервуары «Транснефти» приходится около -//- рынка; оба способа расчета дают близкий итог, расхождение -//-, но по сегментам способы расходятся сильнее.

Цена полного диагностирования растет медленнее объема резервуара: за кубический метр крупного резервуара платят в несколько раз меньше, чем малого.

Рентабельность подрядчиков различается в десятки раз: от долей процента у малых экспертных организаций до -//- у специализированного центра диагностики трубопроводов и резервуаров.

Примеры диаграмм





Часть 1. Классификация и характеристики

Ключевой
результат раздела

Техническое диагностирование резервуара - обследование его металлоконструкций, основания и оборудования, по итогам которого определяют, можно ли эксплуатировать резервуар дальше, на какой срок и с каким уровнем налива. По расчету АТ Консалтинг, в 2025 г. диагностирование наземных вертикальных стальных резервуаров (РВС) нефтебаз и резервуарных парков магистрального транспорта обошлось владельцам в 536 млн руб. без НДС (643 млн руб. с НДС).

Рынок узкий: около 46% его объема приходится на резервуары «Транснефти», которые обследует в основном дочерняя «Транснефть - Диаскан», остальное - на нефтебазы, где работают немногие экспертные организации и лаборатории неразрушающего контроля. Расчет охватывает только резервуары; диагностика трубопроводов нефтебаз и линейной части в оценку не включена, поэтому это нижняя граница рынка темы.¹

Рисунок 1. Цепочка работ при техническом диагностировании резервуара



Источник: АТ Консалтинг по Руководству по безопасности Ростехнадзора № 305 и публикациям обществ группы «Транснефть».²

Схема показывает, где в цепочке стоит услуга. Владелец резервуара (нефтебаза, общество «Транснефти», энергетическая компания) по графику диагностирования заказывает частичное обследование без вывода резервуара из работы или полное - с опорожнением, зачисткой и дегазацией. Зачистка и антикоррозионные покрытия - отдельные рынки и в расчет не входят. Результат - заключение о техническом состоянии с остаточным ресурсом; по нему назначают ремонт, техническое перевооружение или продление срока безопасной

¹ <https://legalacts.ru/doc/prikaz-rostekhnadzora-ot-23082023-n-305-ob-utverzhenii-rukovodstva/>; [https://job.infobezopasnost.ru/ao-transneft--diaskan](https://job.infobezopasnost.ru/ao-transneft--diaskan;); <https://smart-lab.ru/blog/1138566.php>

² <https://legalacts.ru/doc/prikaz-rostekhnadzora-ot-23082023-n-305-ob-utverzhenii-rukovodstva/>; <https://volga.news/article/739143.html>; <https://www.sostav.ru/blogs/215822/48986>



Группа	Компании
Подрядчики технического диагностирования резервуаров (часть 4)	АО «Транснефть - Диаскан»; ООО «НТЦ «Нефтегаздиагностика»; ООО «НТЦ «Эксперт»; ООО «Фирма Триада»; ООО «Промэкспертиза»
Подрядчики диагностики и разработчики роботизированного контроля (часть 4)	АО «Диаконт»; ООО «Газпроект-ДКР»
Заказчики диагностики - общества магистрального транспорта (часть 4)	ПАО «Транснефть»; АО «Транснефть - Приволга»; АО «Транснефть - Дружба»; АО «Транснефть - Сибирь»; АО «Транснефть - Верхняя Волга»; ООО «Транснефть - Восток»; АО «Транснефть - Север»; АО «Транснефть - Урал»; АО «Транснефть - Западная Сибирь»; АО «Черномортранснефть»; АО «Транснефть - Прикамье»
Мировые компании инспекции резервуаров (часть 10)	MISTRAS Group (США); Team, Inc. (США); Intertek Group (Великобритания); Bureau Veritas (Франция); Applus+ (Испания)
Другие участники рынка (часть 4, таблица)	ООО «Центр Нефтепродукт Диагностика»; ООО «Эко-Пром Инжиниринг»; ООО «МТК Эксперт»; НТЦ «Технадзор»; ООО «НГП»; ООО «НПЦ «ВТД»; ООО «НТФ «ВОСТОКнефтегаз»; ООО «Невский Орден»; ООО «Транснефть - Дальний Восток»; ООО «Транснефть - Порт Козьмино»; ИП Заздравных И. В.
Источник: АТ Консалтинг	



Перечень таблиц

Таблица 1.1. Виды вертикальных стальных резервуаров и их место в рынке диагностирования.....	7
Таблица 1.2. Частичное и полное техническое диагностирование резервуара.....	9
Таблица 1.3. Методы неразрушающего контроля, применяемые при диагностировании резервуаров.....	9
Таблица 1.4. Нормативные документы, определяющие рынок технического диагностирования резервуаров.....	11
Таблица 1.5. Сегменты рынка технического диагностирования резервуаров.....	12
Таблица 2.1. Основные показатели нефтепереработки в 2021-2025 гг.....	13
Таблица 2.2. Крупнейшие НПЗ России по проектной мощности.....	14
Таблица 2.3. Ремонты и вынужденные простои НПЗ в 2024-2026 гг.....	15
Таблица 2.4. Производство и внутренние поставки автомобильного бензина в 2021-2025 гг.....	16
Таблица 2.5. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....	17
Таблица 2.6. Структура выпуска дизельного топлива в 2025 г.....	19
Таблица 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....	20
Таблица 2.8. Основные нормативные требования к бензину и дизельному топливу.....	20
Таблица 2.9. Показатели государственного контроля качества топлива.....	21
Таблица 2.10. Расчетный баланс бензина и дизельного топлива в 2021-2025 гг.....	22
Таблица 2.11. Автомобильный парк как фактор внутреннего спроса на моторное топливо.....	23
Таблица 2.12. Изменение ключевых направлений экспорта российских нефтепродуктов.....	24
Таблица 2.13. Основные логистические направления нефтепродуктов.....	24
Таблица 2.14. Хронология основных ограничений экспорта моторного топлива в 2023-2026 гг.....	25
Таблица 2.15. Объем биржевых продаж нефтепродуктов, млн т.....	26
Таблица 2.16. Акцизы и выплаты по топливному демпферу.....	28
Таблица 2.17. Средние розничные цены на моторное топливо, без НДС и с НДС.....	29
Таблица 2.18. Проверенные проекты модернизации НПЗ и их статус на 2026 г.....	30
Таблица 2.19. Предпосылки сценариев развития топливного рынка до 2030 г.....	31
Таблица 2.20. Влияние тенденций топливного рынка на смежные рынки.....	33
Таблица 3.1. Объем рынка технического диагностирования резервуаров в 2021-2025 гг., млн руб.*.....	38
Таблица 3.2. Способ А: расчет рынка по объему работ, 2025 г.....	41
Таблица 3.3. Способ Б: расчет рынка по закупкам и выручке подрядчиков, 2025 г.....	41
Таблица 3.4. Чувствительность рынка 2025 г. к цене крупного резервуара и числу нефтебаз, млн руб. без НДС.....	45
Таблица 3.5. Внешние оценки и показатели рынка и их сопоставление с расчетом.....	46
Таблица 3.6. Объем работ в натуральном выражении, 2025 г.....	49
Таблица 3.7. Индикаторы рынка технического диагностирования резервуаров, 2021-2025 гг.....	50
Таблица 3.8. Показатели рынка технического диагностирования резервуаров в 2026 г.....	50
Таблица 4.1. Участники рынка технического диагностирования резервуаров, описанные в отчете.....	52
Таблица 4.2. Рейтинг подрядчиков диагностирования по выручке, 2025 г.....	56
Таблица 4.3. Программы диагностирования резервуаров обществ «Транснефти».....	57
Таблица 4.4. Заявления участников и их сопоставление с отчетностью.....	58
Таблица 4.5. Другие участники рынка технического диагностирования резервуаров.....	77
Таблица 4.6. Барьеры входа на рынок технического диагностирования резервуаров.....	78
Таблица 5.1. Состав работ и ресурсов при диагностировании резервуара.....	79
Таблица 5.2. Финансовые показатели подрядчиков диагностирования, 2025 г.....	81
Таблица 5.3. Ресурсы подрядчиков технического диагностирования.....	83
Таблица 6.1. Проекты строительства, перевооружения и ремонта резервуаров, связанные с диагностированием (статус на октябрь 2026 г.).....	84
Таблица 6.2. Регулирование рынка технического диагностирования резервуаров.....	86
Таблица 6.3. Экономика обследования резервуара на 5 тыс. куб. м: полное диагностирование и обследование без опорожнения.....	87
Таблица 7.1. География работ по диагностированию резервуаров обществ «Транснефти».....	89



Таблица 7.2. Лоты диагностирования резервуаров по регионам, 2022-2026 гг.....	91
Таблица 7.3. Факторы логистики и сезонности работ.....	92
Таблица 8.1. Сегменты заказчиков технического диагностирования резервуаров.....	96
Таблица 8.2. Итоги полного диагностирования резервуаров в обществах «Транснефти».....	97
Таблица 8.3. Участие подрядчиков в торгах и основные заказчики.....	99
Таблица 9.1. Реестр начальных цен закупок по резервуарам, 2022-2026 гг.....	102
Таблица 9.2. Расчетная цена полного диагностирования резервуаров разного объема.....	104
Таблица 9.3. Цены и сроки работ на сайтах подрядчиков.....	106
Таблица 9.4. Расчетная цена полного диагностирования резервуара и инфляция, 2021-2025 гг.....	107
Таблица 10.1. Сопоставление API 653 и российского Руководства № 305.....	109
Таблица 10.2. Мировые тенденции и их значение для российского рынка.....	116
Таблица 11.1. Сценарные предпосылки прогноза.....	118
Таблица 11.2. Прогноз рынка технического диагностирования резервуаров по сценариям, млн руб. без НДС.....	119
Таблица 11.3. Риски прогноза и их влияние.....	123
Таблица 12.1. SWOT-анализ рынка технического диагностирования резервуаров.....	124
Таблица 12.2. SWOT-анализ рынка технического диагностирования резервуаров (продолжение).....	124
Таблица 12.3. Пять сил конкуренции на рынке технического диагностирования резервуаров.....	125
Таблица 13.1. Участники рынка: подрядчики, разработчики, заказчики, прочие.....	127
Таблица 13.2. Сценарий «Консервативный».....	129
Таблица 13.3. Сценарий «Базовый».....	129
Таблица 13.4. Сценарий «Благоприятный».....	129



Перечень диаграмм

Диаграмма 1.1. Средний объем резервуара в публикациях о диагностике, тыс. куб. м.....	8
Диаграмма 1.2. Периодичность технического диагностирования РВС по Руководству № 305, лет.....	10
Диаграмма 1.3. Структура рынка технического диагностирования резервуаров по владельцу, 2025 г., %.....	12
Диаграмма 2.1. Первичная переработка нефти и глубина переработки в России в 2021-2025 гг.....	13
Диаграмма 2.2. Загрузка основных вторичных процессов нефтепереработки в 2022 и 2025 гг.....	14
Диаграмма 2.3. Производство автомобильного бензина в России в 2021-2025 гг.....	16
Диаграмма 2.4. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....	17
Диаграмма 2.5. Производство дизельного топлива в России в 2021-2025 гг.....	18
Диаграмма 2.6. Структура производства дизельного топлива по сезонным видам, 2025 г.....	18
Диаграмма 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....	19
Диаграмма 2.8. Изменение доли выявляемого некачественного топлива по данным государственного контроля.....	21
Диаграмма 2.9. Внутренние поставки автомобильного бензина и ДТ в 2021-2025 гг.....	22
Диаграмма 2.10. Переориентация поставок российских нефтепродуктов по ключевым направлениям в 2022-2024 гг.....	23
Диаграмма 2.11. Биржевые продажи нефтепродуктов в 2021-2025 гг.....	26
Диаграмма 2.12. Ставки акциза на бензин К5 и дизельное топливо в 2021-2026 гг.....	27
Диаграмма 2.13. Выплаты по топливному демпферу в 2021-2025 гг.....	27
Диаграмма 2.14. Число АЗС, реализующих бензин и дизельное топливо, в 2022-2025 гг.....	28
Диаграмма 2.15. Средние розничные цены на моторное топливо в декабре 2024, декабре 2025 и августе 2026 гг.....	29
Диаграмма 2.16. Заявленный прирост мощностей выпуска моторного топлива к 2030 г.....	30
Диаграмма 2.17. Сценарии первичной переработки нефти в 2026-2030 гг.....	32
Диаграмма 2.18. Сценарии производства автомобильного бензина в 2026-2030 гг.....	32
Диаграмма 2.19. Сценарии производства дизельного топлива в 2026-2030 гг.....	33
Диаграмма 2.20. Поставки бензина и дизельного топлива на внутренний рынок, млн т.....	35
Диаграмма 2.21. Переработка нефти в России, млн т.....	35
Диаграмма 2.22. Выплаты нефтяным компаниям по демпферу, млрд руб.....	36
Диаграмма 2.23. Число АЗС с бензином и дизельным топливом, тыс.....	37
Диаграмма 3.1. Рынок технического диагностирования резервуаров по сегментам, млн руб. без НДС.....	39
Диаграмма 3.2. Рынок технического диагностирования резервуаров с НДС и без НДС, млн руб.....	39
Диаграмма 3.3. Изменение рынка технического диагностирования резервуаров, % к предыдущему году.....	40
Диаграмма 3.4. Рынок 2025 г. по двум способам расчета и сегментам, млн руб. без НДС.....	42
Диаграмма 3.5. Оценки рынка 2025 г.: основное значение и границы по двум способам, млн руб. без НДС.....	43
Диаграмма 3.6. Сегмент «Транснефти» при разной цене полного диагностирования, млн руб. без НДС.....	44
Диаграмма 3.7. Сегмент нефтебаз при разном числе нефтебаз, млн руб. без НДС.....	44
Диаграмма 3.8. Оценки емкости резервуарных парков и хранилищ в России, млн куб. м.....	46
Диаграмма 3.9. Рынок 2025 г. по видам работ, %.....	48
Диаграмма 3.10. Обследования резервуаров в год по сегментам и видам работ, 2025 г., ед.....	48
Диаграмма 3.11. Рынок диагностирования резервуаров и выручка подрядчиков, 2021 г. = 100.....	49
Диаграмма 4.1. Профили участников рынка по ролям.....	53
Диаграмма 4.2. Выручка подрядчиков диагностирования, 2025 г., млн руб.....	54
Диаграмма 4.3. Изменение выручки подрядчиков в 2025 г. к 2021 г., %.....	55
Диаграмма 4.4. Чистая рентабельность подрядчиков, 2025 г., %.....	55
Диаграмма 4.5. Выручка обществ «Транснефти» - заказчиков диагностирования, 2025 г., млрд руб.....	56
Диаграмма 4.6. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Диаскан», 2021-2025 гг., млрд руб.....	59
Диаграмма 4.7. Выручка и чистая прибыль ООО «НТЦ «Нефтегаздиагностика», 2021-2025 гг., млрд руб.....	60
Диаграмма 4.8. Выручка и чистая прибыль ООО «НТЦ "Эксперт"», 2021-2025 гг., млн руб.....	61
Диаграмма 4.9. Выручка и чистая прибыль ООО «Фирма Триада», 2021-2025 гг., млн руб.....	62



Диаграмма 4.10. Выручка и чистая прибыль ООО «Промэкспертиза», 2021-2025 гг., млн руб.....	63
Диаграмма 4.11. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпроект-ДКР», 2021-2025 гг., млрд руб.....	65
Диаграмма 4.12. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть-Приволга», 2021-2025 гг., млрд руб.....	67
Диаграмма 4.13. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Дружба», 2021-2025 гг., млрд руб.....	68
Диаграмма 4.14. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Сибирь», 2021-2025 гг., млрд руб.....	69
Диаграмма 4.15. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Верхняя Волга», 2021-2025 гг., млрд руб.....	70
Диаграмма 4.16. Выручка и чистая прибыль ООО «Транснефть - Восток», 2021-2025 гг., млрд руб.....	71
Диаграмма 4.17. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Север», 2021-2025 гг., млрд руб.....	72
Диаграмма 4.18. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Урал», 2021-2025 гг., млрд руб.....	73
Диаграмма 4.19. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Западная Сибирь», 2021-2025 гг., млрд руб.....	74
Диаграмма 4.20. Выручка и чистая прибыль АО «Черномортранснефть», 2021-2025 гг., млрд руб.....	75
Диаграмма 4.21. Выручка и чистая прибыль АО «Транснефть - Прикамье», 2021-2025 гг., млрд руб.....	76
Диаграмма 5.1. Чистая прибыль подрядчиков диагностирования в 2021 и 2025 гг., млн руб.....	80
Диаграмма 5.2. Выручка и чистая прибыль «Транснефть - Диаскана», млрд руб.....	80
Диаграмма 5.3. Расходы на диагностирование в расчете на 1 куб. м емкости в год, руб.....	82
Диаграмма 6.1. Резервуары «Транснефти», построенные и реконструированные в 2023 г., и обследованные за год.....	85
Диаграмма 7.1. Резервуары, обследованные обществами «Транснефти» за год, ед.....	88
Диаграмма 7.2. Емкость резервуаров, обследованных обществами «Транснефти», тыс. куб. м.....	90
Диаграмма 7.3. Лоты диагностирования резервуаров в выборке закупок по федеральным округам, 2022-2026 гг.....	91
Диаграмма 7.4. Профили участников рынка по федеральным округам.....	93
Диаграмма 8.1. Рынок диагностирования резервуаров по сегментам заказчиков, 2025 г., млн руб. без НДС.....	95
Диаграмма 8.2. Структура обследований резервуаров в обществах «Транснефти», ед.....	96
Диаграмма 8.3. Начальные цены лотов по видам работ, млн руб.....	98
Диаграмма 8.4. Торги подрядчиков диагностирования: участие и победы.....	99
Диаграмма 9.1. Начальные цены лотов диагностирования и экспертизы резервуаров, 2022-2026 гг., млн руб.....	101
Диаграмма 9.2. Цена полного диагностирования резервуара в зависимости от объема, млн руб.....	103
Диаграмма 9.3. Цена полного диагностирования в расчете на 1 куб. м объема резервуара, руб.....	104
Диаграмма 9.4. Начальные цены лотов «Техническое диагностирование РВС и вспомогательных систем МТО», 2026 г., млн руб.....	105
Диаграмма 9.5. Расчетная цена полного диагностирования резервуара нефтебазы и «Транснефти», 2021-2025 гг., млн руб.....	106
Диаграмма 10.1. Мировой рынок услуг инспекции резервуаров: оценка и прогноз, млрд долл.....	108
Диаграмма 10.2. Выручка мировых компаний инспекции и неразрушающего контроля, 2025 г.....	110
Диаграмма 10.3. Изменение выручки мировых компаний в 2025 г. к 2021 г., %.....	110
Диаграмма 10.4. Выручка MISTRAS Group, Inc., 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	112
Диаграмма 10.5. Выручка TEAM, Inc., 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	113
Диаграмма 10.6. Выручка Intertek Group plc, 2021-2025 гг., млрд ф. ст.....	114
Диаграмма 10.7. Выручка Bureau Veritas SA, 2021-2025 гг., млрд евро.....	115
Диаграмма 11.1. Рынок технического диагностирования резервуаров: ретроспектива и прогноз, млн руб. без НДС.....	119
Диаграмма 11.2. Рынок технического диагностирования резервуаров с НДС: ретроспектива и прогноз, млн руб.....	120
Диаграмма 11.3. Резервуары «Транснефти»: ретроспектива и прогноз, млн руб. без НДС.....	120
Диаграмма 11.4. Резервуары нефтебаз: ретроспектива и прогноз, млн руб. без НДС.....	121
Диаграмма 11.5. Структура рынка в 2025 г. и в 2030 г. по сценариям, млн руб. без НДС.....	122
Диаграмма 11.6. Обследования резервуаров «Транснефти»: прогноз, ед. в год.....	122
Диаграмма 11.7. Изменение рынка по сценариям, % к предыдущему году.....	123



Как получить полную версию

Полную версию можно купить на странице исследования. Компании оплачивают по счету, частные лица - картой или через СБП; отчет приходит на электронную почту в течение рабочего дня после оплаты.

Если нужны данные по отдельному региону, компании или сегменту, напишите нам: дополним отчет или подготовим исследование на заказ.

Контакты	
Страница исследования	https://atconsult.ru/diagnostirovanie-rezervuarov.html
Компания	ООО «АТ Консалтинг»
Адрес	123592, г. Москва, ул. Кулакова, 20, стр. 1а, офис 365. Технопарк «Орбита-1»
Телефон	+7 (495) 783-20-62
Электронная почта	mail@atconsult.ru
Сайт	www.atconsult.ru