АТ КОНСАЛТИНГ
КОНСАЛТИНГОВАЯ КОМПАНИЯ

АНАЛИТИКА
РЫНКИ
РЕШЕНИЯ
ДЛЯ РАЗВИТИЯ

ТОПЛИВНЫЕ РЫНКИ
СЕРИЯ ОТРАСЛЕВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

АНАЛИЗ РЫНКА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ В РОССИИ

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



РФ, 2026

Об исследовании

15 декабря 2025 г. вступил в силу приказ ФАС № 694/25: в методике расчета платы за подключение к газораспределительным сетям уточнены состав расходов ГРО, перечень документов по индивидуальным проектам и расчет стандартизированных ставок. Новые ставки на 2026 г. регионы утвердили в декабре 2025 г. - в Туле, Краснодарском крае, Москве.

Предприятия и коммерческие объекты подают заявки в газораспределительные организации. Основную часть сетей обслуживают общества группы «Газпром газораспределение» под управлением «Газпром межрегионгаза»; в Москве и Подмосковье работают «Мосгаз» и «Мособлгаз», в Красноярском крае - «Красноярскккрайгаз». Единый оператор газификации - «Газпром газификация» - финансирует догазификацию домовладений и социальных объектов, которая в рынок исследования не входит.

В исследовании объем рынка рассчитан двумя способами - по выручке газораспределительных организаций от подключения и по числу договоров юридических лиц и средней плате - с разбором расхождения. Вторая часть посвящена топливному рынку России. В седьмой части описаны 22 участника рынка, в десятой - пять мировых газораспределительных компаний; 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	140 страниц, 52 таблицы, 108 диаграмм
Компании	22 профиля российских участников: 16 газораспределительных организаций группы «Газпром газораспределение», 3 ГРО вне группы, единый оператор газификации и 2 управляющие организации группы; 5 мировых газораспределительных компаний; сводная таблица еще 11 участников
Прогноз	сценарии «Консервативный», «Базовый», «Благоприятный»
Единицы	млрд руб. без НДС и с НДС; число договоров, ед.; плата за подключение - тыс. руб. за договор без НДС
Источник: АТ Консалтинг	

Содержание **2**
Часть 1. Классификация и характеристики **6**
1.1. Определение услуги и нормативная основа 7
1.2. Категории заявителей и состав платы 8
1.3. Сроки и порядок работ по договору 9
1.4. Участники и рамки исследования 10
Часть 2. Топливный рынок России: рынок, тенденции и прогноз **12**
2.1. Нефтепереработка 12
2.2. Производство автомобильных бензинов 14
2.3. Производство дизельного топлива 16
2.4. Требования к качеству топлива и контроль 19
2.5. Внутреннее потребление бензинов и дизельного топлива 20
2.6. Экспорт, импорт и логистика 22
2.7. Запреты и ограничения экспорта в 2021-2026 гг 23
2.8. Биржевая торговля нефтепродуктами 24
2.9. Налоговое регулирование и демпфер 25
2.10. Розничный рынок и цены 27
2.11. Новые мощности и модернизация НПЗ в 2025-2030 гг 28
2.12. Сценарии развития топливного рынка до 2030 г 30
2.13. Влияние топливного рынка на рынок технологического присоединения к газораспределительным сетям 33
Часть 3. Российский рынок **37**
3.1. Объем рынка и расчет емкости рынка 37
3.2. Способ А: выручка газораспределительных организаций от подключения 39
3.3. Способ Б: число договоров юридических лиц и средняя плата 42
3.4. Сопоставление способов расчета и чувствительность 43
3.5. Сопоставление с внешними оценками рынка 45
3.6. Структура рынка по типам заявителей 46
3.7. Динамика 2026 г 47
3.8. Основные выводы по российскому рынку 47
Часть 4. Потребление **49**
4.1. Подключенные объекты и новые заявители 49
4.2. Заявители по типам и категориям 50
4.3. Котельные и социальные объекты 53
4.4. Догазификация как смежный поток заявок 54
4.5. Замещение и альтернативы подключению 54
4.6. Сопоставление числа договоров с внешними данными о заявках 55
4.7. Основные выводы по потреблению 56

Часть 5. Цены....57
5.1. Устройство платы за подключение....57
5.2. Льготная плата для первой категории....57
5.3. Плата по категориям и средняя плата юридического лица....59
5.4. Себестоимость и рентабельность платы....60
5.5. Прогноз платы за подключение....61
5.6. Основные выводы по ценам....62
Часть 6. Региональная структура и логистика....63
6.1. Внешняя торговля услугой....63
6.2. Распределение участников по федеральным округам....63
6.3. Число газораспределительных организаций в регионах....64
6.4. Доля подключения в выручке ГРО по регионам....67
6.5. Уровень газификации и программа газификации регионов....68
6.6. Сроки подключения и логистика строительства....69
6.7. Основные выводы по региональной структуре....70
Часть 7. Участники рынка....71
7.1. Структура участников рынка....71
7.2. Газораспределительные организации и единый оператор газификации....73
7.3. Выручка и рентабельность участников рынка....74
7.4. Газораспределительные организации группы «Газпром газораспределение»....78
ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» (Ростов-на-Дону)....78
ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (Уфа)....79
АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Краснодар)....80
ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (Нижний Новгород)....81
АО «Газпром газораспределение Тула» (Тула)....82
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (Воронеж)....83
АО «Газпром газораспределение Пермь» (Пермь)....84
ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (Городище)....85
АО «Газпром газораспределение Тверь» (Тверь)....86
ООО «Газпром газораспределение Сибирь» (Новосибирск)....87
АО «Газпром газораспределение Челябинск» (Челябинск)....88
ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» (Саратов)....89
АО «Газпром газораспределение Пенза» (Пенза)....90
ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (Барнаул)....91
АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» (Екатеринбург)....92
ООО «Газпром газораспределение Самара» (Жигулевск)....93
7.5. Газораспределительные организации вне группы «Газпром»....94
АО «Мособлгаз» (Одинцово)....94
АО «МОСГАЗ» (Москва)....95

АО «Красноярсккрайгаз» (Красноярск)....96
7.6. Единый оператор газификации и управляющие организации группы....97
ООО «Газпром газификация» (Санкт-Петербург)....97
АО «Газпром газораспределение» (Санкт-Петербург)....98
ООО «Газпром межрегионгаз» (Санкт-Петербург)....99
7.7. Барьеры входа и конкуренция....100
7.8. Другие участники рынка....101
7.9. Основные выводы по участникам....101
Часть 8. Инвестиции и проекты....102
8.1. Программа газификации и инвестиции «Газпрома»....102
8.2. Инвестиционные программы ГРО по договорам о подключении....105
8.3. Реестр проектов и событий....106
8.4. Экономика подключения нового объекта....106
8.5. Догазификация и государственная поддержка....107
8.6. Основные выводы по инвестициям....107
Часть 9. Себестоимость и ресурсы....108
9.1. Выручка, расходы и прибыль от подключения....108
9.2. Сроки строительства как показатель загрузки ресурсов....110
9.3. Сети и персонал....110
9.4. Материалы и подрядные работы....112
9.5. Основные выводы по себестоимости и ресурсам....112
Часть 10. Мировой рынок....113
10.1. Схемы подключения к газовым сетям в разных странах....113
10.2. Масштаб газораспределительных сетей и операторов....114
10.3. Выручка от подключения у мировых операторов....115
10.4. Мировые тенденции рынка технологического присоединения к газораспределительным сетям 117
10.5. Мировые компании в исследовании....119
ENN Energy Holdings Ltd (Китай)....119
Italgas S.p.A. (Италия)....120
Enexis Holding N.V. (Нидерланды)....121
Gasunie (Нидерланды)....122
Southern California Gas Company (США)....123
10.6. Выводы для российского рынка....123
Часть 11. Прогноз рынка до 2030 г....124
11.1. Сценарные предпосылки....124
11.2. Прогноз рынка в стоимостном выражении....125
11.3. Прогноз по категориям заявителей....127
11.4. Риски прогноза и чувствительность....128
Часть 12. Выводы и рекомендации....129

12.1. Ключевые выводы..... 129
12.2. SWOT-анализ рынка..... 129
12.3. Пять сил конкуренции..... 130
12.4. Факторы успеха..... 130
12.5. Рекомендации..... 130
12.6. Перспективы рынка..... 130
Часть 13. Приложения..... 131
13.1. Участники рынка и их сети..... 131
13.2. Прогноз по сценариям: подробные таблицы..... 132
Перечень таблиц..... 136
Перечень диаграмм..... 138

Выдержки из выводов

Заявки предприятий на подключение принимают газораспределительные организации; основная часть сетей принадлежит обществам группы «Газпром газораспределение», крупнейшие по выручке ГРО вне группы - «Мособлгаз» и «Мосгаз».

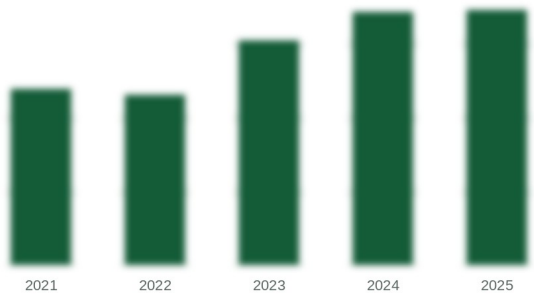
Юридические лица подают около -//- заявок на подключение без учета догазификации, но на их договоры приходится почти вся заявленная мощность: основную часть выручки ГРО дают договоры II категории.

Выручка от подключения у краснодарского общества за 2021-2025 гг. выросла в -//- раза, расходы на услугу составляют больше половины выручки от нее.

Сроки строительства сети до границы участка различаются по категориям заявителей в -//- раза: от полугода для малых объектов до года и более для крупных.

Примеры диаграмм

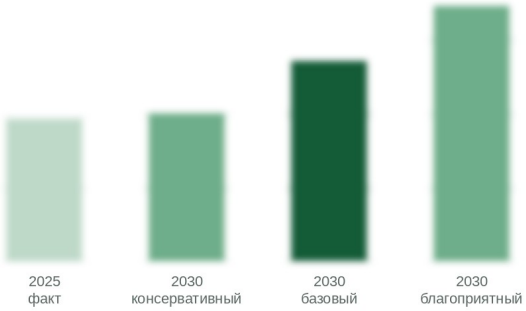
Рынок технологического присоединения юридических лиц, 2021-2025 гг.



Рынок по категориям заявителей, 2025 г.



Рынок в 2025 г. и прогноз на 2030 г. по сценариям



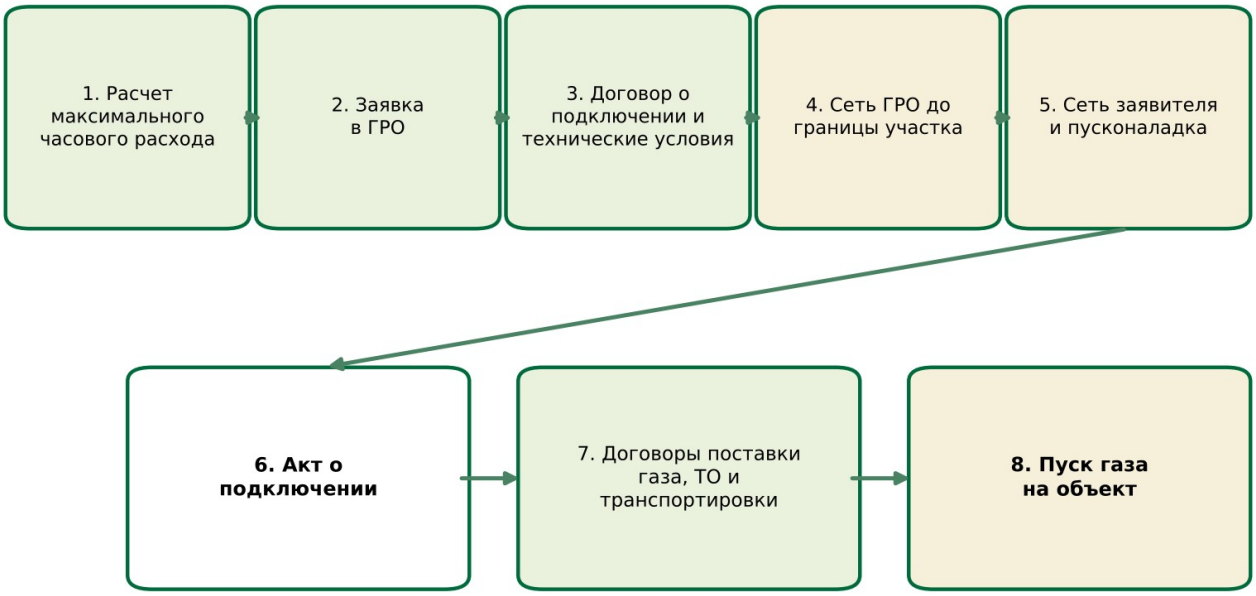
Часть 1. Классификация и характеристики

Ключевой результат раздела

Технологическое присоединение (подключение) к сетям газораспределения - регулируемая услуга, которую газораспределительная организация (ГРО) оказывает владельцу нового или реконструируемого объекта: она рассчитывает потребность объекта в газе, выдает технические условия, строит газопровод до границы участка заявителя и подключает его оборудование к сети. Плата за услугу устанавливается не договоренностью сторон, а решением государственного регулятора.

Плату за подключение вносят юридические лица, коммерческие объекты и граждане вне программы догазификации; рынок исследования - плата юридических лиц и коммерческих объектов. Его объем рассчитан двумя способами в части 3: по выручке газораспределительных организаций от подключения и по числу договоров юридических лиц и средней плате.[1]

Рисунок 1. Этапы подключения объекта юридического лица к газораспределительной сети



Источники: Правила подключения (постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547); сайты ГРО; АТ Консалтинг.[2]

Процедура подключения включает несколько договоров. Договор о подключении с ГРО определяет плату, сроки и технические условия; после строительства сети и пусконаладки стороны подписывают акт о подключении, а затем заявитель заключает договор поставки газа со сбытовой компанией, договор технического обслуживания газового оборудования и, если газ поставляет не сама ГРО, договор транспортировки. Мосгаз описывает этот путь в восемь этапов, краснодарское общество группы «Газпром газораспределение» - в семь.[3]

[1] https://www.gazpromgk.ru/fileadmin/org/gro-krasnodar/f/shareholders/reports/Gazprom_gazoraspredelenie_Krasnodar_Godovoi_otchjot_za_2025_g.pdf; https://www.gazcom74.ru/upload/iblock/635/ab39hasa0aga1mts6i66uy23q8y9ong2/3.pdf; https://www.svoblgaz.ru/fileadmin/org/gro-yekaterinburg/f/shareholders/report/go_2024.pdf

[2] http://www.mos-gaz.ru/business/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/; https://www.gazpromgk.ru/org/prisoedinie/; https://tulaoblgaz.ru/services/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/

Группа	Компании
Газораспределительные организации группы «Газпром газораспределение» (часть 7)	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» (Ростов-на-Дону); ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (Уфа); АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Краснодар); ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (Нижний Новгород); АО «Газпром газораспределение Тула» (Тула); ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (Воронеж); АО «Газпром газораспределение Пермь» (Пермь); ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (Городище); АО «Газпром газораспределение Тверь» (Тверь); ООО «Газпром газораспределение Сибирь» (Новосибирск); АО «Газпром газораспределение Челябинск» (Челябинск); ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» (Саратов); АО «Газпром газораспределение Пенза» (Пенза); ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (Барнаул); АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» (Екатеринбург); ООО «Газпром газораспределение Самара» (Жигулевск)
Газораспределительные организации вне группы «Газпром» (часть 7)	АО «Мособлгаз» (Одинцово); АО «МОСГАЗ» (Москва); АО «Красноярскккрайгаз» (Красноярск)
Единый оператор газификации и управляющие организации группы (часть 7)	ООО «Газпром газификация» (Санкт-Петербург); АО «Газпром газораспределение» (Санкт-Петербург); ООО «Газпром межрегионгаз» (Санкт-Петербург)
Мировые газораспределительные компании (часть 10)	ENN Energy Holdings Ltd (Китай); Italgas S.p.A. (Италия); Enexis Holding N.V. (Нидерланды); Gasunie (Нидерланды); Southern California Gas Company (США)
Другие участники рынка	АО «Газпром газораспределение Север» (Тюмень); АО «Газпром газораспределение Псков» (Псков); АО «Туркменскрайгаз» (с. Летняя Ставка, Ставропольский край); ООО «Стройгазкомплект» (Санкт-Петербург); ООО «Мособлгазстрой» (Одинцово); АО «Ростовгоргаз» (Ростов-на-Дону); АО «Ставропольгоргаз» (Ставрополь); ООО «Газпром трансгаз Казань» (Казань); АО «ГАЗЭКС» (Свердловская область); АО «Краснодаргоргаз» (Краснодар); ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» (Краснодар)
	Источник: АТ Консалтинг

Перечень таблиц

Таблица 1.1. Нормативные акты рынка технологического присоединения к газораспределительным сетям.....7
Таблица 1.2. Категории заявителей на подключение к газораспределительным сетям.....8
Таблица 1.3. Сегментация рынка технологического присоединения в исследовании.....11
Таблица 2.1. Основные показатели нефтепереработки в 2021-2025 гг.....12
Таблица 2.2. Крупнейшие НПЗ России по проектной мощности.....13
Таблица 2.3. Ремонты и вынужденные простои НПЗ в 2024-2026 гг.....14
Таблица 2.4. Производство и внутренние поставки автомобильного бензина в 2021-2025 гг.....15
Таблица 2.5. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....16
Таблица 2.6. Структура выпуска дизельного топлива в 2025 г.....18
Таблица 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....19
Таблица 2.8. Основные нормативные требования к бензину и дизельному топливу.....19
Таблица 2.9. Показатели государственного контроля качества топлива.....20
Таблица 2.10. Расчетный баланс бензина и дизельного топлива в 2021-2025 гг.....21
Таблица 2.11. Автомобильный парк как фактор внутреннего спроса на моторное топливо.....22
Таблица 2.12. Изменение ключевых направлений экспорта российских нефтепродуктов.....23
Таблица 2.13. Основные логистические направления нефтепродуктов.....23
Таблица 2.14. Хронология основных ограничений экспорта моторного топлива в 2023-2026 гг.....24
Таблица 2.15. Объем биржевых продаж нефтепродуктов, млн т.....25
Таблица 2.16. Акцизы и выплаты по топливному демпферу.....27
Таблица 2.17. Средние розничные цены на моторное топливо, без НДС и с НДС.....28
Таблица 2.18. Проверенные проекты модернизации НПЗ и их статус на 2026 г.....29
Таблица 2.19. Предпосылки сценариев развития топливного рынка до 2030 г.....30
Таблица 2.20. Влияние тенденций топливного рынка на смежные рынки.....32
Таблица 2.21. Каналы влияния топливного рынка на рынок технологического присоединения к газу.....35
Таблица 3.1. Рынок технологического присоединения к газораспределительным сетям, 2021-2025 гг.....37
Таблица 3.2. Расчет рынка способом А, 2021-2025 гг.....40
Таблица 3.3. Расчет рынка способом Б, 2024 г.....42
Таблица 3.4. Сопоставление расчета рынка с внешними ориентирами.....46
Таблица 4.1. Рынок технологического присоединения юридических лиц по категориям заявителей, млрд руб. без НДС.....53
Таблица 4.2. Альтернативы подключению к газораспределительной сети для юридических лиц.....55
Таблица 4.3. Сопоставление расчетного числа договоров юридических лиц с внешними данными.....56
Таблица 5.1. Плата за подключение юридических лиц по категориям и регионам.....59
Таблица 6.1. Рассмотренные газораспределительные организации по федеральным округам.....64
Таблица 6.2. Газораспределительные организации в регионах рассмотренных ГРО, 2026 г.....66
Таблица 6.3. Региональные условия подключения юридических лиц на 2026 г.....69
Таблица 7.1. Участники рынка технологического присоединения в исследовании.....72
Таблица 7.2. Способы подачи заявки на подключение у рассмотренных ГРО.....73
Таблица 7.3. Барьеры входа на рынок технологического присоединения.....100
Таблица 7.4. Другие участники рынка технологического присоединения.....101
Таблица 8.1. Проекты и события рынка технологического присоединения, 2021-2026 гг.....106
Таблица 9.1. Экономика технологического присоединения АО «Газпром газораспределение Краснодар», млн руб.....109
Таблица 9.2. Ресурсы для технологического присоединения: показатели ГРО.....111
Таблица 10.1. Схемы оплаты подключения к газовым сетям в разных странах.....113
Таблица 10.2. Мировые газораспределительные компании в исследовании.....118
Таблица 11.1. Сценарные предпосылки прогноза рынка технологического присоединения юридических лиц.....124
Таблица 11.2. Прогноз рынка технологического присоединения юридических лиц, млрд руб. без НДС.....126

Таблица 12.1. SWOT-анализ рынка технологического присоединения к газораспределительным сетям.....129
Таблица 12.2. Пять сил конкуренции на рынке технологического присоединения к газораспределительным сетям.....130
Таблица 13.1. Участники рынка технологического присоединения к газораспределительным сетям.....131
Таблица 13.2. Прогноз рынка: консервативный сценарий.....132
Таблица 13.3. Прогноз рынка: базовый сценарий.....133
Таблица 13.4. Прогноз рынка: благоприятный сценарий.....133

Перечень диаграмм

Диаграмма 1.1. Договоры с юридическими лицами по категориям заявителей в форме раскрытия ГГР Челябинск, ед. 9
Диаграмма 1.2. Предельные сроки отдельных этапов подключения юридического лица в Краснодарском крае, дней. 10
Диаграмма 2.1. Первичная переработка нефти и глубина переработки в России в 2021-2025 гг. 12
Диаграмма 2.2. Загрузка основных вторичных процессов нефтепереработки в 2022 и 2025 гг. 13
Диаграмма 2.3. Производство автомобильного бензина в России в 2021-2025 гг. 15
Диаграмма 2.4. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г. 16
Диаграмма 2.5. Производство дизельного топлива в России в 2021-2025 гг. 17
Диаграмма 2.6. Структура производства дизельного топлива по сезонным видам, 2025 г. 17
Диаграмма 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г. 18
Диаграмма 2.8. Изменение доли выявляемого некачественного топлива по данным государственного контроля. 20
Диаграмма 2.9. Внутренние поставки автомобильного бензина и ДТ в 2021-2025 гг. 21
Диаграмма 2.10. Переориентация поставок российских нефтепродуктов по ключевым направлениям в 2022-2024 гг. 22
Диаграмма 2.11. Биржевые продажи нефтепродуктов в 2021-2025 гг. 25
Диаграмма 2.12. Ставки акциза на бензин К5 и дизельное топливо в 2021-2026 гг. 26
Диаграмма 2.13. Выплаты по топливному демпферу в 2021-2025 гг. 26
Диаграмма 2.14. Число АЗС, реализующих бензин и дизельное топливо, в 2022-2025 гг. 27
Диаграмма 2.15. Средние розничные цены на моторное топливо в декабре 2024, декабре 2025 и августе 2026 гг. 28
Диаграмма 2.16. Заявленный прирост мощностей выпуска моторного топлива к 2030 г. 29
Диаграмма 2.17. Сценарии первичной переработки нефти в 2026-2030 гг. 31
Диаграмма 2.18. Сценарии производства автомобильного бензина в 2026-2030 гг. 31
Диаграмма 2.19. Сценарии производства дизельного топлива в 2026-2030 гг. 32
Диаграмма 2.20. Розничные цены моторного топлива в России, руб. за литр с НДС. 34
Диаграмма 2.21. Переработка нефти и рынок технологического присоединения юридических лиц, 2021 г. = 100. 34
Диаграмма 2.22. Ставка акциза на дизельное топливо, руб. за т. 35
Диаграмма 3.1. Рынок технологического присоединения юридических лиц к газораспределительным сетям, млрд руб. без НДС. 38
Диаграмма 3.2. Рынок технологического присоединения юридических лиц, млрд руб. с НДС. 38
Диаграмма 3.3. Выручка АО «Газпром газораспределение Краснодар» от технологического присоединения, млн руб. 39
Диаграмма 3.4. Выручка АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» от деятельности по подключению, млн руб. 40
Диаграмма 3.5. Выручка ГРО от технологического присоединения в 2024 г., млн руб. 41
Диаграмма 3.6. Выручка ГГР Краснодар от присоединения и выручка общества по всем видам деятельности, 2021 г. = 100. 41
Диаграмма 3.7. Рынок технологического присоединения юридических лиц двумя способами, млрд руб. без НДС. 43
Диаграмма 3.8. Рынок 2025 г. при разной доле юридических лиц в плате за подключение, млрд руб. без НДС. 44
Диаграмма 3.9. Оценки рынка 2025 г., млрд руб. без НДС. 44
Диаграмма 3.10. Плата за подключение: три ГРО с открытыми данными и оценка по России, 2024 г., млрд руб. 45
Диаграмма 3.11. Плата за подключение по типам заявителей, млрд руб. без НДС. 46
Диаграмма 3.12. Прибыль АО «Газпром газораспределение Краснодар» от технологического присоединения без догазификации, млн руб. 47

Диаграмма 4.1. Объекты, подключенные к сетям группы «Газпром газораспределение», кроме квартир и домов, на 31.12.2025, тыс.....49
Диаграмма 4.2. Структура подключенных объектов, кроме квартир и домов, %.....50
Диаграмма 4.3. Структура заявок в форме раскрытия ГГР Челябинск, %.....50
Диаграмма 4.4. Договоры с юридическими лицами по категориям, % от числа договоров.....51
Диаграмма 4.5. Мощность по договорам с юридическими лицами по категориям, % от куб. м/ч.....51
Диаграмма 4.6. Плата юридических лиц по категориям заявителей, % от рынка.....52
Диаграмма 4.7. Расчетное число договоров юридических лиц по России по категориям, 2024 г.....52
Диаграмма 4.8. Котельные, к которым подведен газ, и договоры юридических лиц, ед.....53
Диаграмма 4.9. Догазификация домовладений в России, накопительно на 31.12.2025, тыс.....54
Диаграмма 4.10. Обращения в единый центр обслуживания ГГР Краснодар в 2024 г.....54
Диаграмма 5.1. Плата за подключение льготной категории для юридических лиц, ГГР Екатеринбург, тыс. руб. за договор.....57
Диаграмма 5.2. Льготная плата за подключение в регионах, тыс. руб. за договор.....58
Диаграмма 5.3. Плата за подключение юридического лица по категориям, тыс. руб. за договор без НДС.....59
Диаграмма 5.4. Распределение выручки от технологического присоединения ГГР Краснодар в 2025 г., млн руб.....60
Диаграмма 5.5. Индекс средней платы юридического лица за подключение по сценариям, 2025 г. = 100.....61
Диаграмма 5.6. Средняя плата юридического лица за подключение по сценариям, тыс. руб. без НДС.....61
Диаграмма 6.1. Выручка рассмотренных ГРО по федеральным округам, 2025 г., млрд руб.....63
Диаграмма 6.2. Число рассмотренных ГРО по федеральным округам.....64
Диаграмма 6.3. Регионы по числу газораспределительных организаций, 2026 г.....65
Диаграмма 6.4. Регионы с наибольшим числом газораспределительных организаций, 2026 г.....66
Диаграмма 6.5. Выручка от технологического присоединения в выручке ГРО, %.....67
Диаграмма 6.6. Уровень газификации России, %.....68
Диаграмма 6.7. Средний срок строительства сети до границы участка по категориям заявителей, ГГР Краснодар, 2025 г., дней.....69
Диаграмма 7.1. Участники рынка в исследовании по группам, профилей и строк.....71
Диаграмма 7.2. Выручка рассмотренных газораспределительных организаций в 2025 г., млрд руб.....74
Диаграмма 7.3. Чистая рентабельность рассмотренных ГРО в 2025 г., %.....75
Диаграмма 7.4. Изменение выручки рассмотренных ГРО за 2021-2025 гг., %.....76
Диаграмма 7.5. Совокупная выручка 18 ГРО с отчетностью за 2021-2025 гг., млрд руб.....77
Диаграмма 7.6. Число убыточных газораспределительных организаций из 19 рассмотренных.....77
Диаграмма 7.7. Выручка и чистая прибыль ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону», 2021-2025 гг., млрд руб.....78
Диаграмма 7.8. Выручка и чистая прибыль ПАО «Газпром газораспределение Уфа», 2021-2025 гг., млрд руб.....79
Диаграмма 7.9. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Краснодар», 2021-2025 гг., млрд руб.....80
Диаграмма 7.10. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», 2022-2025 гг., млрд руб.....81
Диаграмма 7.11. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Тула», 2021-2025 гг., млрд руб.....82
Диаграмма 7.12. Выручка и чистая прибыль ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», 2021-2025 гг., млрд руб.....83
Диаграмма 7.13. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Пермь», 2021-2025 гг., млрд руб.....84
Диаграмма 7.14. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром газораспределение Волгоград», 2021-2025 гг., млрд руб.....85
Диаграмма 7.15. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Тверь», 2021-2025 гг., млрд руб.....86
Диаграмма 7.16. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром газораспределение Сибирь», 2021-2025 гг., млрд руб.....87

Диаграмма 7.17. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск», 2021-2025 гг., млрд руб.....88
Диаграмма 7.18. Выручка и чистая прибыль ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область», 2021-2025 гг., млрд руб.....89
Диаграмма 7.19. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Пенза», 2021-2025 гг., млрд руб.....90
Диаграмма 7.20. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром газораспределение Барнаул», 2021-2025 гг., млрд руб.....91
Диаграмма 7.21. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение Екатеринбург», 2021-2025 гг., млрд руб.....92
Диаграмма 7.22. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром газораспределение Самара», 2021-2025 гг., млрд руб.....93
Диаграмма 7.23. Выручка и чистая прибыль АО «Мособлгаз», 2021-2025 гг., млрд руб.....94
Диаграмма 7.24. Выручка и чистая прибыль АО «МОСГАЗ», 2021-2025 гг., млрд руб.....95
Диаграмма 7.25. Выручка и чистая прибыль АО «Красноярскгайгаз», 2021-2025 гг., млрд руб.....96
Диаграмма 7.26. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром газификация», 2021-2025 гг., млрд руб.....97
Диаграмма 7.27. Выручка и чистая прибыль АО «Газпром газораспределение», 2021-2025 гг., млрд руб.....98
Диаграмма 7.28. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром межрегионгаз», 2021-2025 гг., млрд руб.....99
Диаграмма 8.1. Инвестиции группы «Газпром» в газификацию, млрд руб.....102
Диаграмма 8.2. Объекты газификации, завершенные Газпром межрегионгазом в 2025 г., ед.....103
Диаграмма 8.3. Регионы с наибольшим числом объектов Программы газификации ПАО «Газпром» 2026-2030.....104
Диаграмма 8.4. Инвестиции ГГР Краснодар в объекты по договорам о технологическом подключении, млн руб.....105
Диаграмма 8.5. Договоры догазификации по исполнителям, накопительно на 31.12.2025, %.....107
Диаграмма 9.1. Выручка, расходы и прибыль АО «Газпром газораспределение Краснодар» от технологического присоединения, млн руб.....108
Диаграмма 9.2. Распределение выручки ГГР Краснодар от технологического присоединения в 2025 г., %.....109
Диаграмма 9.3. Средний срок строительства сетей до границы участка по категориям, ГГР Краснодар, дней.....110
Диаграмма 9.4. Газопроводы, обслуживаемые АО «Газпром газораспределение Краснодар», км.....111
Диаграмма 10.1. Длина газовых сетей: Россия и зарубежные операторы, тыс. км.....114
Диаграмма 10.2. Потребители газораспределительных компаний, млн.....115
Диаграмма 10.3. Выручка Enexis от передачи и подключения газа по группам потребителей, млн евро.....116
Диаграмма 10.4. Структура выручки Enexis в 2025 г., %.....116
Диаграмма 10.5. Выручка Enexis от передачи и подключения газа, млн евро.....117
Диаграмма 10.6. Выручка Enexis Holding N.V., 2024-2025 гг., млрд евро.....121
Диаграмма 11.1. Число договоров юридических лиц по сценариям, 2025 г. = 100.....125
Диаграмма 11.2. Рынок технологического присоединения юридических лиц: ретроспектива и прогноз по сценариям, млрд руб. без НДС.....125
Диаграмма 11.3. Прогноз рынка технологического присоединения юридических лиц, млрд руб. с НДС.....126
Диаграмма 11.4. Рынок по категориям заявителей в 2030 г. по сценариям, млрд руб. без НДС.....127
Диаграмма 11.5. Плата всех заявителей вне догазификации: ретроспектива и прогноз, млрд руб. без НДС.....127
Диаграмма 11.6. Чувствительность прогноза рынка на 2030 г., млрд руб. без НДС.....128

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/tehprisoedinenie-k-gazu.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