

ТОПЛИВНЫЕ РЫНКИ

СЕРИЯ ОТРАСЛЕВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

АНАЛИЗ РЫНКА ПЕРЕРАБОТКИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА В РОССИИ

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





Об исследовании

17 сентября 2026 г. СИБУР сообщил, что Губкинский ГПЗ вместе с независимым поставщиком «Янгпур» принял дополнительный попутный газ без перестройки завода: поставщик поставил сепараторы на кустовых площадках, а завод снизил давление на приеме. Пример показывает устройство рынка: газ добывает нефтяная компания, принимает и перерабатывает его оператор ГПЗ, а объем услуги зависит от трубопроводов, компрессоров и договоров между ними.

Рынок узкий. Основную часть попутного газа принимают заводы «СибурТюменьГаза» в ХМАО и ЯНАО и совместный с «Газпром нефтью» Южно-Приобский ГПЗ; собственные заводы держат Сургутнефтегаз, ЛУКОЙЛ (Локосово, Пермь, Усинск, Буденновск), Татнефть (Миннибаево), Роснефть (Самарская и Оренбургская области, Башкортостан) и Газпром, в Иркутской области газохимический кластер строит ИНК. С 1 сентября 2025 г. плату за сжигание газа на факелах считают по постановлению Правительства № 710.

В отчете объем переработки ПНГ рассчитан двумя способами - по операторам заводов и от добычи газа по данным Росстата, - расхождение разобрано, оценены стоимость услуги и стоимость жидкой фракции. Вторая часть посвящена топливному рынку России. Описаны 22 российских участника по ролям, пять мировых компаний и прочие участники рынка; 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	150 страниц, 60 таблиц, 113 диаграмм
Компании	22 профиля компаний, 5 ведущих мировых компаний, сводная таблица еще 11 компаний
Прогноз	сценарии «Консервативный», «Базовый», «Благоприятный»
Единицы	млрд куб. м ПНГ, принятого на ГПЗ; жидкая фракция - млн т; деньги - млрд руб. без НДС и с НДС
Источник: АТ Консалтинг	



Содержание.....	2
Часть 1. Классификация и характеристики.....	6
1.1. Определение и состав попутного нефтяного газа.....	7
1.2. Продукты переработки и их применение.....	9
1.3. Технология переработки.....	10
1.4. Альтернативы переработке на ГПЗ.....	11
1.5. Регулирование сжигания и использования ПНГ.....	12
1.6. Классификация и сегментация рынка.....	13
Часть 2. Топливный рынок России: рынок, тенденции и прогноз.....	15
2.1. Нефтепереработка.....	15
2.2. Производство автомобильных бензинов.....	17
2.3. Производство дизельного топлива.....	19
2.4. Требования к качеству топлива и контроль.....	22
2.5. Внутреннее потребление бензинов и дизельного топлива.....	23
2.6. Экспорт, импорт и логистика.....	25
2.7. Запреты и ограничения экспорта в 2021-2026 гг.....	26
2.8. Биржевая торговля нефтепродуктами.....	27
2.9. Налоговое регулирование и демпфер.....	28
2.10. Розничный рынок и цены.....	30
2.11. Новые мощности и модернизация НПЗ в 2025-2030 гг.....	31
2.12. Сценарии развития топливного рынка до 2030 г.....	33
2.13. Влияние топливного рынка на рынок переработки ПНГ.....	36
Часть 3. Российский рынок.....	40
3.1. Объем рынка и расчет емкости рынка.....	40
3.2. Баланс использования попутного газа.....	42
3.3. Способ А: переработка по операторам заводов.....	45
3.4. Способ Б: от добычи ПНГ.....	46
3.5. Сопоставление двух способов.....	47
3.6. Рынок в денежном выражении.....	48
3.7. Сопоставление с внешними оценками рынка.....	51
3.8. Структура рынка по операторам.....	52
3.9. Динамика рынка и продуктов переработки.....	53
3.10. Динамика рынка в 2026 г.....	54
3.11. Основные выводы по российскому рынку.....	54
Часть 4. Участники рынка.....	56
4.1. Структура рынка и концентрация.....	56
4.2. Мощности ГПЗ и сопоставление с внешними оценками переработки.....	57



4.3. Выручка и рентабельность участников по отчетности.....	61
4.4. Операторы газоперерабатывающих заводов.....	66
ПАО «СИБУР Холдинг» (Тобольск).....	66
АО «СибурТюменьГаз» (Нижневартовск).....	66
ООО «Южно-Приобский ГПЗ» (Ханты-Мансийск).....	68
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» (Пермь).....	69
ООО «Ставролен» (Буденновск).....	70
ООО «Шкаповское ГПП» (Башкортостан).....	71
ООО «Газпром переработка» (Санкт-Петербург).....	72
ООО «Усть-Кутский ГПЗ» (Иркутская обл.).....	73
4.5. Нефтяные компании - владельцы ГПЗ.....	74
ПАО «Сургутнефтегаз» (Сургут).....	74
ПАО «ЛУКОЙЛ» (Москва).....	75
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (Когалым).....	76
ПАО «Татнефть» (Альметьевск).....	77
ПАО «НК «Роснефть» (Москва).....	78
АО «Самаранефтегаз» (Самара).....	79
ООО «Иркутская нефтяная компания» (Иркутск).....	80
ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (ХМАО - Югра).....	81
4.6. Поставщики попутного газа.....	82
ПАО «Газпром нефть» (Санкт-Петербург).....	82
ООО «Газпромнефть-Хантос» (Ханты-Мансийск).....	83
АО «НК «Янгпур» (Москва, Губкинский).....	84
ПАО НК «РуссНефть» (Москва).....	85
4.7. Инфраструктура и оборудование.....	86
ООО «Запсибтрансгаз» (Нижневартовск).....	86
ООО «Энергаз» (Москва).....	87
4.8. Другие участники рынка.....	88
4.9. Барьеры входа и экономика оператора.....	89
4.10. Основные выводы по участникам рынка.....	89
Часть 5. Себестоимость и ресурсы.....	90
5.1. Цепочка создания стоимости.....	90
5.2. Сырье: попутный газ и его поставщики.....	90
5.3. Оборудование и энергия.....	91
5.4. Себестоимость услуги у оператора.....	91
5.5. Затраты группы СИБУР.....	93
5.6. Основные выводы.....	94
Часть 6. Инвестиции и проекты.....	95
6.1. Реализованные проекты.....	95



6.2. Проекты 2024-2030 гг.....	97
6.3. Экономика нового ГПЗ.....	98
6.4. Государственное регулирование и поддержка.....	100
Часть 7. Региональная структура и логистика.....	101
7.1. Регионы добычи попутного газа.....	101
7.2. Мощности ГПЗ по федеральным округам.....	101
7.3. Переработка ПНГ по федеральным округам.....	102
7.4. Логистика газа и ШФЛУ.....	103
7.5. Внешняя торговля продуктами переработки.....	105
7.6. Основные выводы.....	105
Часть 8. Потребление.....	106
8.1. Покупатели услуги: сторонний газ и собственные заводы.....	106
8.2. Нефтяные компании: использование газа.....	107
8.3. Потребители продуктов переработки.....	109
8.4. Проекты поставщиков газа.....	111
8.5. Замещение переработки.....	112
8.6. Основные выводы по потреблению.....	112
Часть 9. Цены.....	113
9.1. Формирование цены услуги.....	113
9.2. Плата за переработку 1000 куб. м газа.....	113
9.3. Цены продуктов переработки.....	115
9.4. Стоимость продуктов и услуги на 1000 куб. м газа.....	116
9.5. Прогноз цен до 2030 г.....	117
Часть 10. Мировой рынок.....	118
10.1. Сжигание и использование попутного газа в мире.....	118
10.2. Страны и модели использования попутного газа.....	119
10.3. Мировые компании и мощности.....	120
10.4. Финансовые показатели мировых компаний.....	123
10.5. Мировые тенденции рынка.....	124
10.6. Профили мировых компаний.....	125
Targa Resources Corp. (США).....	125
ONEOK, Inc. (США).....	126
Enterprise Products Partners L.P. (США).....	127
Saudi Aramco (Саудовская Аравия).....	128
ADNOC Gas plc (ОАЭ).....	129
10.7. Выводы для российского рынка.....	130
Часть 11. Прогноз рынка до 2030 г.....	131
11.1. Сценарные предпосылки.....	131
11.2. Прогноз добычи ПНГ и доли газа на ГПЗ.....	131



11.3. Прогноз объема переработки.....	133
11.4. Прогноз рынка в денежном выражении.....	134
11.5. Продукты переработки.....	137
11.6. Риски прогноза.....	137
Часть 12. Выводы и рекомендации.....	138
12.1. Ключевые выводы.....	138
12.2. SWOT-анализ рынка.....	138
12.3. Пять сил конкуренции.....	139
12.4. Факторы успеха.....	139
12.5. Рекомендации.....	139
12.6. Перспективы рынка.....	140
Часть 13. Приложения.....	141
13.1. Операторы и мощности переработки ПНГ.....	141
13.2. Прогноз по сценариям: подробные таблицы.....	143
Перечень таблиц.....	146
Перечень диаграмм.....	148



Выдержки из выводов

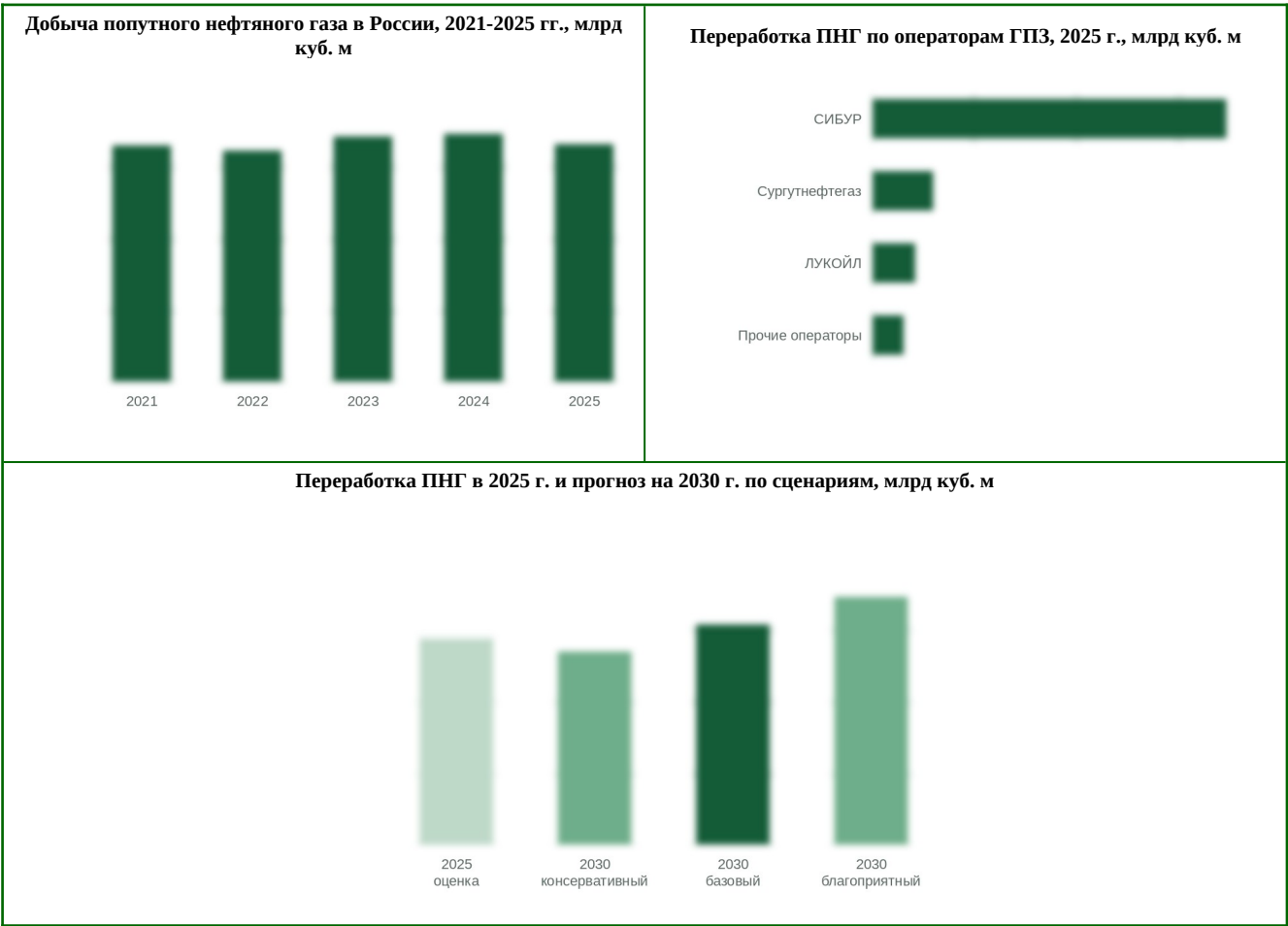
Переработка ПНГ сосредоточена у одной группы: заводы СИБУРа принимают около -//- газа, который идет на ГПЗ; следом идут Сургутнефтегаз, ЛУКОЙЛ, Татнефть и Роснефть.

На газоперерабатывающие заводы направляется около -//- добытого попутного газа; остальное закачивают в пласт, сжигают на промышленных электростанциях, сдают в газопроводы или на факелы.

Мощности ГПЗ используются не полностью: загрузка заводов СИБУРа в 2025 г. составила -//-, а добыча ПНГ снизилась вместе с добычей нефти.

Выручка оператора на 1000 куб. м принятого газа составляет около -//- тыс. руб., а стоимость извлеченной жидкой фракции почти вдвое выше стоимости самой услуги.

Примеры диаграмм





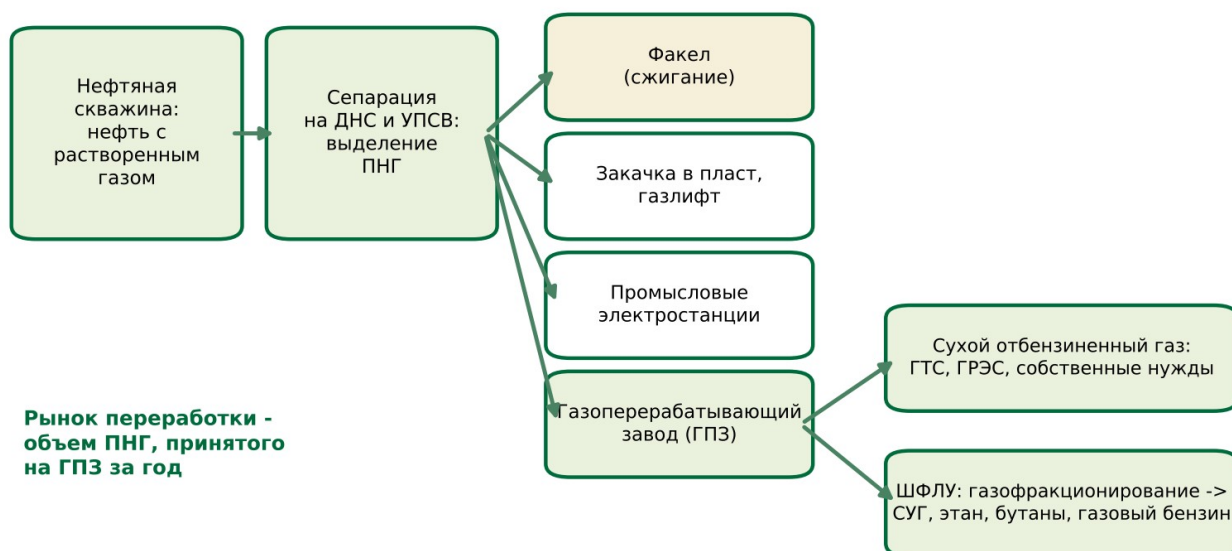
Часть 1. Классификация и характеристики

Попутный нефтяной газ (ПНГ) - смесь углеводородов, растворенная в нефти в пласте и выделяющаяся из нее при подъеме на поверхность и сепарации на промысле. В отличие от природного газа газовых месторождений, ПНГ содержит много тяжелых компонентов - этана, пропана, бутанов и более тяжелых углеводородов, поэтому его переработка дает не только сухой газ, но и ценную жидкую фракцию. Росстат учитывает ПНГ в добыче газа отдельной строкой «газ нефтяной попутный» (в сообщениях ведомства - «газ горючий природный нефтяных месторождений») и отдельно публикует объем газа, сожженного на факельных установках.

Предмет исследования - услуга переработки ПНГ на газоперерабатывающих заводах (ГПЗ): прием газа от нефтяных компаний, его компримирование, очистка и отбензинивание с получением сухого отбензиненного газа (СОГ) и широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ), а также выделение из ШФЛУ сжиженных газов и стабильного газового бензина на тех же площадках. Объем рынка измеряется в миллиардах кубических метров ПНГ, принятого на ГПЗ за год; стоимостная оценка дается двумя способами - по выручке операторов заводов и по стоимости извлеченной жидкой фракции.

В рынок не включены подготовка природного газа на газовых и газоконденсатных месторождениях, стабилизация газового конденсата и переработка природного газа на заводах Газпрома, кроме случаев, когда на них поступает попутный газ. Сжигание ПНГ на факелах, закачка в пласт и выработка электроэнергии на промыслах рассматриваются как альтернативы переработке и элементы баланса газа.¹

Рисунок 1. Пути использования попутного нефтяного газа и место ГПЗ



Источник: АТ Консалтинг по данным СИБУРа, ЛУКОЙЛа, Роснефти, Сургутнефтегаза.

¹ <https://www.interfax.ru/business/884259>; <https://fomag.ru/news-streem/rf-snizila-summarnuyu-dobychu-gaza-v-2025-godu-na-3-3-do-662-7-mlrd-kub-m-rosstat/>; <https://www.sibur.ru/upload/iblock/f98/lb820otamus29h9vXu9bWmb4x24m6dp9.pdf>



Группа	Компании
Операторы ГПЗ (часть 4)	ПАО «СИБУР Холдинг»; АО «СибурТюменьГаз»; ООО «Южно-Приобский ГПЗ»; ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»; ООО «Ставролен»; ООО «Шкаповское ГПП»; ООО «Газпром переработка»; ООО «Усть-Кутский ГПЗ»
Нефтяные компании - владельцы ГПЗ (часть 4)	ПАО «Сургутнефтегаз»; ПАО «ЛУКОЙЛ»; ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»; ПАО «Татнефть»; ПАО «НК «Роснефть»; АО «Самаранефтегаз»; ООО «Иркутская нефтяная компания»; ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Поставщики ПНГ (часть 4)	ПАО «Газпром нефть»; ООО «Газпромнефть-Хантос»; АО «НК «Янгпур»; ПАО НК «РуссНефть»
Инфраструктура и оборудование (часть 4)	ООО «Запсибтрансгаз»; ООО «Энергаз»
Ведущие мировые компании (часть 10)	Targa Resources (США); ONEOK (США); Enterprise Products Partners (США); Saudi Aramco (Саудовская Аравия); ADNOC Gas (ОАЭ)
Другие участники рынка	РН-Бузулукское ГПП; Башнефть-Добыча; Газпром; БлюЛайн Проджект; Монолит; Сахатранснефтегаз; Национальная газовая компания; Глоботэк; ГазСерф; ПЕГАЗ; Казахский ГПЗ
Источник: АТ Консалтинг	



Перечень таблиц

Таблица 1.1. Состав и характеристики попутного нефтяного газа и продуктов его переработки.....	7
Таблица 1.2. Продукты газоперерабатывающих заводов, принимающих ПНГ.....	9
Таблица 1.3. Стадии переработки ПНГ и их влияние на экономику услуги.....	11
Таблица 1.4. Способы использования попутного газа: сравнение.....	12
Таблица 1.5. Нормативные документы и программы, определяющие рынок переработки ПНГ.....	13
Таблица 1.6. Сегменты рынка переработки ПНГ по типу оператора, 2025 г.....	14
Таблица 2.1. Основные показатели нефтепереработки в 2021-2025 гг.....	15
Таблица 2.2. Крупнейшие НПЗ России по проектной мощности.....	16
Таблица 2.3. Ремонты и вынужденные простои НПЗ в 2024-2026 гг.....	17
Таблица 2.4. Производство и внутренние поставки автомобильного бензина в 2021-2025 гг.....	18
Таблица 2.5. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....	19
Таблица 2.6. Структура выпуска дизельного топлива в 2025 г.....	21
Таблица 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....	22
Таблица 2.8. Основные нормативные требования к бензину и дизельному топливу.....	22
Таблица 2.9. Показатели государственного контроля качества топлива.....	23
Таблица 2.10. Расчетный баланс бензина и дизельного топлива в 2021-2025 гг.....	24
Таблица 2.11. Автомобильный парк как фактор внутреннего спроса на моторное топливо.....	25
Таблица 2.12. Изменение ключевых направлений экспорта российских нефтепродуктов.....	26
Таблица 2.13. Основные логистические направления нефтепродуктов.....	26
Таблица 2.14. Хронология основных ограничений экспорта моторного топлива в 2023-2026 гг.....	27
Таблица 2.15. Объем биржевых продаж нефтепродуктов, млн т.....	28
Таблица 2.16. Акцизы и выплаты по топливному демпферу.....	30
Таблица 2.17. Средние розничные цены на моторное топливо, без НДС и с НДС.....	31
Таблица 2.18. Проверенные проекты модернизации НПЗ и их статус на 2026 г.....	32
Таблица 2.19. Предпосылки сценариев развития топливного рынка до 2030 г.....	33
Таблица 2.20. Влияние тенденций топливного рынка на смежные рынки.....	35
Таблица 3.1. Объем переработки ПНГ в России двумя способами, 2021-2025 гг.....	40
Таблица 3.2. Баланс попутного нефтяного газа в России, 2025 г.....	43
Таблица 3.3. Переработка ПНГ по операторам, раскрывающим данные (способ А), млрд куб. м.....	45
Таблица 3.4. Доля ПНГ, направляемого на ГПЗ, у компаний, раскрывающих баланс газа.....	46
Таблица 3.5. Сопоставление способов расчета объема рынка, 2025 г.....	48
Таблица 3.6. Рынок переработки ПНГ в денежном выражении, 2021-2025 гг.....	48
Таблица 3.7. Внешние ориентиры и расчет объема рынка переработки ПНГ.....	52
Таблица 3.8. Переработка ПНГ по операторам, 2025 г.....	53
Таблица 4.1. Мощности газоперерабатывающих заводов, принимающих ПНГ.....	57
Таблица 4.2. Выручка участников рынка переработки ПНГ по отчетности, млрд руб.....	61
Таблица 4.3. Прочие участники рынка переработки ПНГ.....	88
Таблица 5.1. Статьи себестоимости услуги переработки ПНГ.....	93
Таблица 6.1. Крупные проекты переработки ПНГ в России, введенные в 2012-2025 гг.....	95
Таблица 6.2. Проекты, влияющие на рынок переработки ПНГ, по состоянию на 2026 г.....	97
Таблица 6.3. Экономика ГПЗ на 0,9 млрд куб. м ПНГ в год (ориентир - Южно-Приобский ГПЗ).....	99
Таблица 7.1. Мощности и переработка ПНГ по федеральным округам, 2025 г.....	102
Таблица 7.2. Трубопроводная инфраструктура рынка переработки ПНГ.....	104
Таблица 8.1. Поставщики газа и заводы-получатели.....	107
Таблица 8.2. Уровень использования ПНГ и сжигание по компаниям.....	107
Таблица 9.1. Плата за переработку ПНГ по отчетности оператора семи ГПЗ СИБУРа.....	114
Таблица 9.2. Прогноз цен услуги и продуктов переработки ПНГ до 2030 г.....	117
Таблица 10.1. Модели использования попутного газа в разных странах.....	120
Таблица 10.2. Ведущие мировые компании переработки попутного газа.....	121



Таблица 11.1. Предпосылки сценариев прогноза рынка переработки ПНГ.....	131
Таблица 11.2. Прогноз объема переработки ПНГ по сценариям, млрд куб. м.....	133
Таблица 11.3. Прогноз стоимости услуги переработки ПНГ, млрд руб. без НДС (с НДС).....	135
Таблица 11.4. Прогноз стоимости жидкой фракции, млрд руб. без НДС (с НДС).....	136
Таблица 12.1. SWOT-анализ рынка переработки ПНГ: внутренние факторы.....	138
Таблица 12.2. SWOT-анализ рынка переработки ПНГ: внешние факторы.....	138
Таблица 12.3. Пять сил конкуренции на рынке переработки ПНГ.....	139
Таблица 13.1. Участники рынка переработки ПНГ: операторы, владельцы ГПЗ, поставщики газа, инфраструктура.....	141
Таблица 13.2. Сценарий «Консервативный».....	143
Таблица 13.3. Сценарий «Базовый».....	143
Таблица 13.4. Сценарий «Благоприятный».....	144



Перечень диаграмм

Диаграмма 1.1. Выход жидких углеводородов на 1000 куб. м принятого ПНГ, т.....	8
Диаграмма 1.2. Выход сухого отбензиненного газа, % объема поступившего ПНГ.....	8
Диаграмма 1.3. Повышающие коэффициенты к плате за сверхнормативное сжигание ПНГ.....	13
Диаграмма 2.1. Первичная переработка нефти и глубина переработки в России в 2021-2025 гг.....	15
Диаграмма 2.2. Загрузка основных вторичных процессов нефтепереработки в 2022 и 2025 гг.....	16
Диаграмма 2.3. Производство автомобильного бензина в России в 2021-2025 гг.....	18
Диаграмма 2.4. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....	19
Диаграмма 2.5. Производство дизельного топлива в России в 2021-2025 гг.....	20
Диаграмма 2.6. Структура производства дизельного топлива по сезонным видам, 2025 г.....	20
Диаграмма 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....	21
Диаграмма 2.8. Изменение доли выявляемого некачественного топлива по данным государственного контроля.....	23
Диаграмма 2.9. Внутренние поставки автомобильного бензина и ДТ в 2021-2025 гг.....	24
Диаграмма 2.10. Переориентация поставок российских нефтепродуктов по ключевым направлениям в 2022-2024 гг.....	25
Диаграмма 2.11. Биржевые продажи нефтепродуктов в 2021-2025 гг.....	28
Диаграмма 2.12. Ставки акциза на бензин К5 и дизельное топливо в 2021-2026 гг.....	29
Диаграмма 2.13. Выплаты по топливному демпферу в 2021-2025 гг.....	29
Диаграмма 2.14. Число АЗС, реализующих бензин и дизельное топливо, в 2022-2025 гг.....	30
Диаграмма 2.15. Средние розничные цены на моторное топливо в декабре 2024, декабре 2025 и августе 2026 гг.....	31
Диаграмма 2.16. Заявленный прирост мощностей выпуска моторного топлива к 2030 г.....	32
Диаграмма 2.17. Сценарии первичной переработки нефти в 2026-2030 гг.....	34
Диаграмма 2.18. Сценарии производства автомобильного бензина в 2026-2030 гг.....	34
Диаграмма 2.19. Сценарии производства дизельного топлива в 2026-2030 гг.....	35
Диаграмма 2.20. Добыча ПНГ, переработка ПНГ на ГПЗ и первичная переработка нефти, 2021 г. = 100.....	37
Диаграмма 2.21. Выпуск моторного топлива, сжиженных газов и жидкой фракции из ПНГ в России в 2025 г., млн т.....	37
Диаграмма 2.22. Производство, внутреннее потребление и экспорт СУГ, январь-октябрь 2025 г., млн т.....	38
Диаграмма 3.1. Объем переработки ПНГ в России двумя способами, 2021-2025 гг., млрд куб. м.....	41
Диаграмма 3.2. Добыча попутного нефтяного газа в России, млрд куб. м.....	42
Диаграмма 3.3. Структура валового извлечения ПНГ в России, 2025 г., %.....	43
Диаграмма 3.4. Сжигание попутного газа на факелах в России, млрд куб. м.....	44
Диаграмма 3.5. Уровень использования ПНГ по компаниям и в России в целом, %.....	44
Диаграмма 3.6. Переработка ПНГ по операторам, 2021-2025 гг., млрд куб. м.....	45
Диаграмма 3.7. Доля ПНГ, направляемого на ГПЗ, у компаний, раскрывающих баланс газа, %.....	46
Диаграмма 3.8. Доля ПНГ, направленного на ГПЗ (центральная оценка), в добыче ПНГ, %.....	47
Диаграмма 3.9. Прирост объема переработки ПНГ (центральная оценка) к предыдущему году, %.....	48
Диаграмма 3.10. Стоимость услуги переработки ПНГ и стоимость жидкой фракции, млрд руб. без НДС.....	49
Диаграмма 3.11. Рынок переработки ПНГ без НДС и с НДС, 2025 г., млрд руб.....	50
Диаграмма 3.12. Выручка оператора ГПЗ на 1000 куб. м переработанного ПНГ, тыс. руб.....	50
Диаграмма 3.13. Расчет объема переработки ПНГ и внешние ориентиры, млрд куб. м в год.....	51
Диаграмма 3.14. Структура переработки ПНГ по операторам, 2025 г., %.....	52
Диаграмма 3.15. Добыча ПНГ и переработка ПНГ СИБУРОм, 2022 г. = 100.....	53
Диаграмма 3.16. Жидкая фракция, извлеченная из ПНГ на ГПЗ, млн т.....	54
Диаграмма 4.1. Структура раскрытых мощностей ГПЗ, принимающих ПНГ, %.....	56
Диаграмма 4.2. Мощности газоперерабатывающих заводов, принимающих ПНГ, млрд куб. м в год.....	58
Диаграмма 4.3. Загрузка мощностей СИБУРа по переработке ПНГ, %.....	59
Диаграмма 4.4. Газоперерабатывающие мощности ЛУКОЙЛа, млрд куб. м газа в год.....	59



Диаграмма 4.5. Баланс газа Сургутнефтегаза, 2023 г., млрд куб. м.....	60
Диаграмма 4.6. Проектные показатели Южно-Приобского ГПЗ.....	60
Диаграмма 4.7. Выручка участников рынка переработки ПНГ, 2025 г., млрд руб.....	62
Диаграмма 4.8. Чистая рентабельность участников рынка переработки ПНГ в 2025 г., %.....	63
Диаграмма 4.9. Изменение выручки участников рынка в 2025 г. к 2021 г., %.....	64
Диаграмма 4.10. Выручка специализированных операторов ГПЗ и транспорта ШФЛУ, 2021-2025 гг., млрд руб.....	65
Диаграмма 4.11. Выручка и чистая прибыль ПАО «СИБУР Холдинг», 2021-2025 гг., млрд руб.....	66
Диаграмма 4.12. Выручка и чистая прибыль АО «СибурТюменьГаз», 2021-2025 гг., млрд руб.....	67
Диаграмма 4.13. Выручка и чистая прибыль ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод», 2021-2025 гг., млрд руб.....	68
Диаграмма 4.14. Выручка и чистая прибыль ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», 2021-2025 гг., млрд руб.....	69
Диаграмма 4.15. Выручка и чистая прибыль ООО «Ставролен», 2021-2025 гг., млрд руб.....	70
Диаграмма 4.16. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром переработка», 2021-2025 гг., млрд руб.....	72
Диаграмма 4.17. Выручка и чистая прибыль ООО «Усть-Кутский ГПЗ», 2021-2025 гг., млрд руб.....	73
Диаграмма 4.18. Выручка и чистая прибыль ПАО «ЛУКОЙЛ», 2021-2025 гг., млрд руб.....	75
Диаграмма 4.19. Выручка и чистая прибыль ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», 2021-2025 гг., млрд руб.....	76
Диаграмма 4.20. Выручка и чистая прибыль ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, 2021-2025 гг., млрд руб.....	77
Диаграмма 4.21. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпромнефть-Хантос», 2021-2023 гг., млрд руб.....	83
Диаграмма 4.22. Выручка и чистая прибыль АО «Нефтяная компания «Янгпур», 2021-2025 гг., млрд руб.....	84
Диаграмма 4.23. Выручка и чистая прибыль ПАО НК «РуссНефть», 2021-2025 гг., млрд руб.....	85
Диаграмма 4.24. Выручка и чистая прибыль ООО «Запсибтрансгаз», 2021-2025 гг., млрд руб.....	86
Диаграмма 4.25. Выручка и чистая прибыль ООО «Энергаз», 2021-2025 гг., млрд руб.....	87
Диаграмма 5.1. Оборудование подготовки и компримирования газа, поставленное «Энергазом» с 2007 г.....	91
Диаграмма 5.2. Выручка и чистая прибыль «СибурТюменьГаза» на 1000 куб. м переработанного ПНГ, тыс. руб.....	91
Диаграмма 5.3. Чистая рентабельность «СибурТюменьГаза», %.....	92
Диаграмма 5.4. Выручка и затраты на сырье и материалы группы СИБУР, млрд руб.....	93
Диаграмма 6.1. Прирост приема ПНГ по проектам, млрд куб. м в год.....	96
Диаграмма 6.2. Вложения в проекты переработки и использования ПНГ, млрд руб.....	98
Диаграмма 6.3. Удельные вложения в строительство ГПЗ на ПНГ, млрд руб. на 1 млрд куб. м мощности.....	98
Диаграмма 6.4. Вложения и годовые доходы Южно-Приобского ГПЗ, млрд руб.....	99
Диаграмма 7.1. Запасы растворенного (попутного) газа по регионам России, %.....	101
Диаграмма 7.2. Раскрытые мощности ГПЗ, принимающих ПНГ, по федеральным округам, млрд куб. м в год.....	102
Диаграмма 7.3. Переработка ПНГ по федеральным округам, 2025 г., млрд куб. м (оценка).....	103
Диаграмма 7.4. Инфраструктура транспорта газа и ШФЛУ.....	103
Диаграмма 7.5. Экспорт сжиженных газов из России по данным стран-партнеров, млн т.....	105
Диаграмма 8.1. Переработка стороннего газа и газа на собственных заводах, 2025 г., %.....	106
Диаграмма 8.2. Использование ПНГ Роснефтью и объем переработки ПНГ в России, млрд куб. м.....	108
Диаграмма 8.3. Выработка сухого отбензиненного газа на ГПЗ, принимающих ПНГ, млрд куб. м.....	109
Диаграмма 8.4. Закупка жидкого углеводородного сырья СИБУРОм, млн т.....	110
Диаграмма 8.5. Структура производства СУГ в России, 2025 г., %.....	110
Диаграмма 8.6. Жидкая фракция, извлеченная из ПНГ на ГПЗ, 2021-2025 гг., млн т.....	111
Диаграмма 8.7. Расчетный эффект совместного проекта Губкинского ГПЗ и «Янгпур».....	111
Диаграмма 9.1. Выручка операторов ГПЗ на 1000 куб. м газа, 2025 г., тыс. руб.....	113
Диаграмма 9.2. Плата за переработку 1000 куб. м ПНГ и добыча ПНГ, 2021 г. = 100.....	114
Диаграмма 9.3. Цены ШФЛУ и сжиженных газов, тыс. руб. за 1 т.....	115
Диаграмма 9.4. Продажи СУГ СИБУРОм в сегменте закупок и торговых операций, млрд руб.....	115
Диаграмма 9.5. Плата за переработку и стоимость жидкой фракции из 1000 куб. м ПНГ, 2025 г., тыс. руб.....	116
Диаграмма 9.6. Плата за переработку 1000 куб. м ПНГ: 2025 г. и прогноз, тыс. руб. без НДС.....	117
Диаграмма 10.1. Сжигание попутного газа на факелах в мире, млрд куб. м.....	118



Диаграмма 10.2. Оценки сжигания газа в России, млрд куб. м в год.....	119
Диаграмма 10.3. Мощности переработки газа ведущих мировых компаний и СИБУРа, млрд куб. м в год.....	120
Диаграмма 10.4. Мощности газоперерабатывающих заводов Targa Resources по регионам, 2025 г., млн куб. футов в сутки.....	121
Диаграмма 10.5. Мощности газоперерабатывающих заводов ONEOK по регионам, 2025 г., млрд куб. футов в сутки.....	122
Диаграмма 10.6. Расширение газовой системы Saudi Aramco, млрд куб. футов в сутки.....	122
Диаграмма 10.7. Выручка мировых компаний газопереработки, 2021-2025 гг., млрд долл.....	123
Диаграмма 10.8. Чистая рентабельность мировых компаний газопереработки в 2025 г., %.....	123
Диаграмма 10.9. Выручка и чистая прибыль Targa Resources Corp., 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	125
Диаграмма 10.10. Выручка и чистая прибыль ONEOK, Inc., 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	126
Диаграмма 10.11. Выручка и чистая прибыль Enterprise Products Partners L.P., 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	127
Диаграмма 10.12. Выручка и чистая прибыль Saudi Arabian Oil Company, 2021-2025 гг., млрд саудовских риялов.....	128
Диаграмма 10.13. Выручка и чистая прибыль ADNOC Gas plc, 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	129
Диаграмма 11.1. Добыча ПНГ: факт и сценарии, млрд куб. м.....	132
Диаграмма 11.2. Доля ПНГ, направляемого на ГПЗ: факт и сценарии, %.....	132
Диаграмма 11.3. Объем переработки ПНГ: факт и сценарии, млрд куб. м.....	133
Диаграмма 11.4. Загрузка мощностей СИБУРа: факт и сценарии, %.....	134
Диаграмма 11.5. Стоимость услуги переработки ПНГ: факт и сценарии, млрд руб. без НДС.....	134
Диаграмма 11.6. Стоимость услуги переработки ПНГ с НДС: факт и сценарии, млрд руб.....	135
Диаграмма 11.7. Стоимость жидкой фракции, извлеченной из ПНГ: факт и сценарии, млрд руб. без НДС.....	136
Диаграмма 11.8. Переработка ПНГ и жидкая фракция в 2025 г. и 2030 г. по сценариям.....	137



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/pererabotka-png.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