АТ КОНСАЛТИНГ
КОНСАЛТИНГОВАЯ КОМПАНИЯ

АНАЛИТИКА
РЫНКИ
РЕШЕНИЯ
ДЛЯ РАЗВИТИЯ

ТОПЛИВНЫЕ РЫНКИ
СЕРИЯ ОТРАСЛЕВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

АНАЛИЗ РЫНКА

ТОПЛИВА ДЛЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (ГАЗА, УГЛЯ, МАЗУТА) В РОССИИ

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



РФ, 2026

Об исследовании

С 1 июля 2025 г. регулируемые оптовые цены на газ для электроэнергетики и ЖКХ выросли на 21,3%, для остальных потребителей - на 10,3%, а с 1 октября 2026 г. все категории получили еще одну индексацию. Для тепловых электростанций европейской части, работающих почти только на газе, это главный фактор затрат: «Татэнерго», «ТГК-1», «Мосэнерго» в отчетах за 2025 г. называют удорожание топлива среди причин роста затрат.

Покупатели топлива - генерирующие компании: Газпром энергохолдинг с «Мосэнерго», ОГК-2 и ТГК-1, Интер РАО, Сибирская генерирующая компания, Т Плюс, Юнипро, ЭЛ5-Энерго, Татэнерго и территориальные компании Сибири и Дальнего Востока. Газ им поставляют «Газпром» и независимые производители, уголь - угольные группы, прежде всего СУЭК; Березовская ГРЭС получает бурый уголь конвейером с соседнего разреза, ТЭЦ Улан-Удэ - с Тугнуйского разреза.

В исследовании рынок топлива ТЭС рассчитан по выработке станций и удельному расходу топлива и сопоставлен с топливным балансом двух крупных генерирующих компаний. Вторая часть посвящена топливному рынку России. В пятой части описаны генерирующие компании, их группы и поставщики газа и угля, в третьей - шесть мировых угольных компаний, прочие 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	143 страницы, 54 таблицы, 108 диаграмм
Компании	18 профилей российских компаний: 11 генерирующих компаний - потребителей топлива, 3 группы генерирующих компаний, 4 поставщика газа и угля; 6 мировых угольных компаний; сводная таблица еще 19 участников
Прогноз	сценарии «Консервативный», «Базовый», «Благоприятный»
Единицы	млн т у.т. (7 000 ккал/кг), млрд куб. м природного газа, млн т угля и мазута, сжигаемых на ТЭС, ТЭЦ и ГРЭС; деньги - млрд руб. без НДС и с НДС; цены - руб. за 1000 куб. м и за тонну
	Источник: АТ Консалтинг

Содержание....2
Часть 1. Классификация и характеристики....6
1.1. Определение и рамки исследования....6
1.2. Виды топлива тепловых электростанций....7
1.3. Технология сжигания и удельный расход топлива....9
1.4. Структура выработки и место тепловых станций....10
1.5. Сегментация рынка....11
1.6. Нормативное регулирование....12
Часть 2. Топливный рынок России: рынок, тенденции и прогноз....14
2.1. Нефтепереработка....14
2.2. Производство автомобильных бензинов....16
2.3. Производство дизельного топлива....18
2.4. Требования к качеству топлива и контроль....21
2.5. Внутреннее потребление бензинов и дизельного топлива....22
2.6. Экспорт, импорт и логистика....24
2.7. Запреты и ограничения экспорта в 2021-2026 гг....25
2.8. Биржевая торговля нефтепродуктами....26
2.9. Налоговое регулирование и демпфер....27
2.10. Розничный рынок и цены....29
2.11. Новые мощности и модернизация НПЗ в 2025-2030 гг....30
2.12. Сценарии развития топливного рынка до 2030 г....32
2.13. Влияние топливного рынка на рынок топлива для тепловых электростанций....35
Часть 3. Мировой рынок....39
3.1. Структура мировой выработки электроэнергии....39
3.2. Мировой рынок энергетического угля....40
3.3. Мировые цены энергетического угля....41
3.4. Эффективность угольной генерации в мире и в России....42
3.5. Мировые тенденции рынка....43
3.6. Профили мировых компаний....45
Coal India Limited (Индия)....45
China Shenhua Energy (КНР)....46
Glencore plc (Швейцария)....47
Peabody Energy (США)....48
Whitehaven Coal (Австралия)....49
PT Bumi Resources Tbk (Индонезия)....50
3.7. Выводы для российского рынка....51
Часть 4. Российский рынок....52

4.1. Объем рынка и расчет емкости рынка....52
4.2. Расчет объема способом А: выработка, удельный расход и цены....54
4.3. Расчет объема способом Б: топливный баланс генерирующих компаний....56
4.4. Сопоставление способов и выбор оценки....57
4.5. Сопоставление с внешними оценками рынка....58
Проверка отраслевых оценок доли электростанций в потреблении газа и угля....60
4.6. Выработка тепловых станций и потребление газа....60
4.7. Мощности ТЭС по энергозонам....62
4.8. Рынок в 2026 г....63
4.9. Основные выводы по российскому рынку....64
Часть 5. Компании....65
5.1. Структура покупателей топлива....65
5.2. Топливный баланс генерирующих компаний....67
5.3. Финансовые показатели генерирующих компаний....68
5.4. Поставщики газа и угля....71
5.5. Генерирующие компании - потребители топлива....73
ПАО «Мосэнерго» (Москва)....73
ПАО «ОГК-2» (Санкт-Петербург)....74
ПАО «ТГК-1» (Санкт-Петербург)....75
АО «Интер РАО - Электрогенерация» (Москва)....76
ПАО «Юнипро» (Сургут)....77
ПАО «Т Плюс» (Красногорск)....78
ПАО «ЭЛ5-Энерго» (Екатеринбург)....79
АО «Татэнерго» (Казань)....80
ООО «Байкальская энергетическая компания» (Иркутск)....81
АО «Дальневосточная генерирующая компания» (Хабаровск)....82
ПАО «ТГК-14» (Чита)....83
5.6. Группы генерирующих компаний....84
ООО «Газпром энергохолдинг» (Санкт-Петербург)....84
ООО «Сибирская генерирующая компания» (Москва)....85
ПАО «РусГидро» (Красноярск)....86
5.7. Поставщики газа и угля....87
ПАО «Газпром» (Санкт-Петербург)....87
АО «СУЭК» (Москва)....88
АО «СУЭК-Красноярск» (Красноярск)....89
АО «Разрез Тугнуйский» (Бурятия)....90
5.8. Другие участники рынка....91
5.9. Основные выводы по компаниям....92
Часть 6. Импорт и экспорт....93

6.1. Ввоз энергетического угля из Казахстана....93
6.2. Доля ввоза в угле электростанций....95
6.3. Экспорт угля и внутренний рынок....97
6.4. Газ и мазут во внешней торговле....98
6.5. Основные выводы по внешней торговле....99
Часть 7. Потребление....100
7.1. Газ....100
7.2. Энергетический уголь....102
7.3. Мазут....103
7.4. Крупнейшие потребители топлива....104
7.5. Сезонность и факторы спроса....105
7.6. Замещение видов топлива....106
7.7. Основные выводы по потреблению....107
Часть 8. Цены....108
8.1. Цены природного газа....108
8.2. Цены энергетического угля....111
8.3. Стоимость тепла разных видов топлива....111
8.4. Тарифы Дальнего Востока и компенсация топливных затрат....113
8.5. Реестр цен топлива для ТЭС....113
8.6. Основные выводы по ценам....114
Часть 9. Сырье и цепочка....115
9.1. Добыча и поставки газа....115
9.2. Добыча угля и положение угольных компаний....115
9.3. Логистика топлива....116
9.4. Доля топлива в затратах генерирующих компаний....116
9.5. Основные выводы по сырью и цепочке....119
Часть 10. Инвестиции и проекты....120
10.1. Вводы и выводы мощностей ТЭС....120
10.2. Реестр проектов....121
10.3. Экономика проектов и топливо....122
10.4. Государственное регулирование и поддержка....123
10.5. Основные выводы по инвестициям и проектам....123
Часть 11. Прогноз рынка до 2030 г....124
11.1. Сценарные предпосылки....124
11.2. Прогноз в натуральном выражении....124
11.3. Прогноз в стоимостном выражении....127
11.4. Прогноз цен топлива....128
11.5. Прогноз ввоза угля....129
11.6. Риски прогноза....130

11.7. Чувствительность прогноза.....130
Часть 12. Выводы и рекомендации.....131
12.1. Ключевые выводы.....131
12.2. SWOT-анализ рынка.....131
12.3. Пять сил конкуренции.....132
12.4. Факторы успеха.....132
12.5. Рекомендации.....132
12.6. Перспективы рынка.....132
Часть 13. Приложения.....134
13.1. Участники рынка топлива для тепловых электростанций.....134
13.2. Прогноз по сценариям: подробные таблицы.....136
Перечень таблиц.....139
Перечень диаграмм.....141

Выдержки из выводов

Природный газ дает около -//- стоимости топлива ТЭС, уголь - -//-, мазут сохраняется как растопочное и резервное топливо.

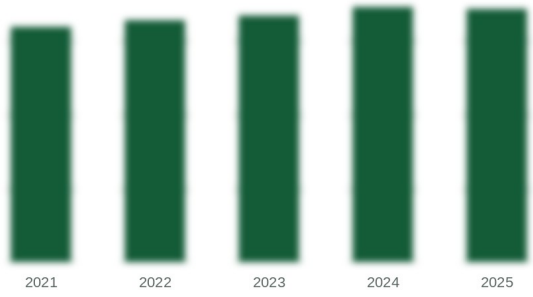
Крупнейший покупатель топлива - Газпром энергохолдинг, на станции которого приходится около -//- выработки тепловых электростанций; вместе с Юнипро это более четверти выработки ТЭС.

Уголь остается основным топливом ТЭЦ Сибири и Дальнего Востока; ввоз угля из Казахстана покрывает около -//- угля электростанций.

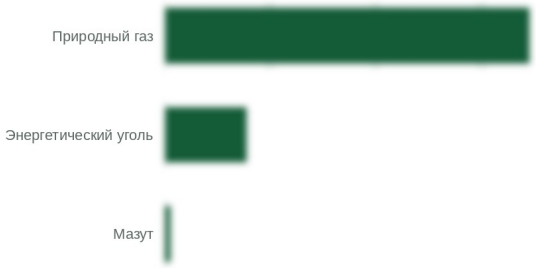
Цена газа для ТЭС задается приказами ФАС, поэтому стоимость рынка растет быстрее натурального расхода топлива.

Примеры диаграмм

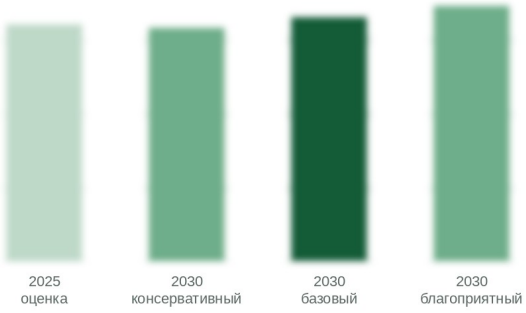
Расход топлива тепловыми электростанциями России, 2021-2025 гг., млн т у.т.



Структура топлива ТЭС по видам в стоимостном выражении, 2025 г.



Расход топлива ТЭС в 2025 г. и прогноз на 2030 г. по сценариям, млн т у.т.



Часть 1. Классификация и характеристики

Тепловые электростанции - ТЭС, ТЭЦ и ГРЭС - вырабатывают электроэнергию сжиганием органического топлива: природного газа, энергетического угля и топочного мазута. В 2025 г. на тепловые станции пришлось 57,5% выработки Единой энергетической системы России, еще 6,2% дали электростанции промышленных предприятий, которые тоже почти полностью работают на топливе. Предмет исследования - топливо, которое эти станции покупают и сжигают.

Рынок устроен как топливообеспечение одной отрасли. Покупатели - генерирующие компании, крупнейшие из которых входят в группы «Газпрома», «Интер РАО», СУЭК и СГК, ЛУКОЙЛа, Эн+ и «РусГидро». Продавцы - «Газпром» и независимые производители газа, угольные компании и нефтеперерабатывающие заводы, выпускающие топочный мазут.[1]

Рисунок 1. Цепочка топливообеспечения тепловой электростанции



Источник: АТ Консалтинг по данным генерирующих компаний.

Схема показывает три канала снабжения. Газ поступает с промыслов по магистральным газопроводам и через газораспределительные станции к котлам и газовым турбинам; уголь доставляется по железной дороге или конвейером с соседнего разреза и хранится на угольном складе станции; мазут привозят в цистернах с НПЗ и держат в мазутном хозяйстве как растопочное и резервное топливо. Продукция станции - электроэнергия, мощность и, на ТЭЦ, тепло в паре и горячей воде.

1.1. Определение и рамки исследования

Ключевой результат раздела	Рынок 2025 г.: 303,9 млн т у.т. топлива на 1 644,5 млрд руб. без НДС

[1] https://www.so-ups.ru/news/press/press-release-view/news/29416/; https://www.so-ups.ru/fileadmin/files/company/reports/disclosure/2026/ups_rep2025.pdf; https://draga.ru/wp-content/uploads/2026/06/2.-go-2025.pdf

Группа	Компании
Генерирующие компании - потребители топлива (часть 5)	ПАО «Мосэнерго»; ПАО «ОГК-2»; ПАО «ТГК-1»; АО «Интер РАО - Электрогенерация»; ПАО «Юнипро»; ПАО «Т Плюс»; ПАО «ЭЛ5-Энерго»; АО «Татэнерго»; ООО «Байкальская энергетическая компания»; АО «Дальневосточная генерирующая компания»; ПАО «ТГК-14»
Группы генерирующих компаний (часть 5)	ООО «Газпром энергохолдинг»; ООО «Сибирская генерирующая компания»; ПАО «РусГидро»
Поставщики газа и угля (часть 5)	ПАО «Газпром»; АО «СУЭК»; АО «СУЭК-Красноярск»; АО «Разрез Тугнуйский»
Мировые угольные компании (часть 3)	Coal India Limited; China Shenhua Energy; Glencore plc; Peabody Energy; Whitehaven Coal; PT Bumi Resources
Другие участники рынка (часть 5, таблица)	ПАО «НОВАТЭК»; ПАО «НК «Роснефть»; ПАО «Газпром нефть»; ООО «Газпром межрегионгаз»; АО «УК «Кузбассразрезуголь»; ПАО «Мечел»; АО «Кузбасская топливная компания»; АО «СУЭК-Кузбасс»; ООО «Эльгауголь»; АО «Разрез Колыванский»; ООО «УК «Сибантрацит»; ОАО «РЖД»; АО «РИР Энерго»; ПАО «ТГК-2»; АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»; АО «Кузбассэнерго»; АО «Иркутскэнерго»; АО «ТЭК Санкт-Петербурга»; Fortum Power and Heat Oy
Источник: АТ Консалтинг	

Перечень таблиц

Таблица 1.1. Рамки исследования....7
Таблица 1.2. Виды топлива тепловых электростанций России....8
Таблица 1.3. Сегменты рынка топлива ТЭС....12
Таблица 1.4. Основные документы, регулирующие рынок топлива ТЭС....13
Таблица 2.1. Основные показатели нефтепереработки в 2021-2025 гг....14
Таблица 2.2. Крупнейшие НПЗ России по проектной мощности....15
Таблица 2.3. Ремонты и вынужденные простои НПЗ в 2024-2026 гг....16
Таблица 2.4. Производство и внутренние поставки автомобильного бензина в 2021-2025 гг....17
Таблица 2.5. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г....18
Таблица 2.6. Структура выпуска дизельного топлива в 2025 г....20
Таблица 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г....21
Таблица 2.8. Основные нормативные требования к бензину и дизельному топливу....21
Таблица 2.9. Показатели государственного контроля качества топлива....22
Таблица 2.10. Расчетный баланс бензина и дизельного топлива в 2021-2025 гг....23
Таблица 2.11. Автомобильный парк как фактор внутреннего спроса на моторное топливо....24
Таблица 2.12. Изменение ключевых направлений экспорта российских нефтепродуктов....25
Таблица 2.13. Основные логистические направления нефтепродуктов....25
Таблица 2.14. Хронология основных ограничений экспорта моторного топлива в 2023-2026 гг....26
Таблица 2.15. Объем биржевых продаж нефтепродуктов, млн т....27
Таблица 2.16. Акцизы и выплаты по топливному демпферу....29
Таблица 2.17. Средние розничные цены на моторное топливо, без НДС и с НДС....30
Таблица 2.18. Проверенные проекты модернизации НПЗ и их статус на 2026 г....31
Таблица 2.19. Предпосылки сценариев развития топливного рынка до 2030 г....32
Таблица 2.20. Влияние тенденций топливного рынка на смежные рынки....34
Таблица 2.21. Показатели топливного рынка и их влияние на рынок топлива ТЭС....38
Таблица 3.1. Мировые угольные компании: показатели 2025 г....44
Таблица 4.1. Рынок топлива для тепловых электростанций России в 2021-2025 гг....52
Таблица 4.2. Расчет объема рынка способом А, 2025 г....55
Таблица 4.3. Расчет объема рынка способом Б, 2025 г....56
Таблица 4.4. Сопоставление способов расчета объема рынка, 2025 г....58
Таблица 5.1. Выработка ТЭС по группам генерирующих компаний, 2025 г....66
Таблица 5.2. Топливный баланс генерирующих компаний, 2025 г....68
Таблица 5.3. Компании в профилях части 5 по ролям....72
Таблица 5.4. Прочие участники рынка топлива для ТЭС....91
Таблица 6.1. Ввоз угля из Казахстана в Россию по зеркальной статистике....93
Таблица 6.2. Баланс угля тепловых электростанций России, млн т....96
Таблица 6.3. Угольный рынок России и уголь для ТЭС....98
Таблица 7.1. Крупнейшие потребители топлива для ТЭС, 2025 г....105
Таблица 7.2. Факторы спроса на топливо ТЭС....106
Таблица 8.1. Реестр цен топлива для ТЭС....114
Таблица 9.1. Газ в России и газ для ТЭС, млрд куб. м....115
Таблица 9.2. Угольные компании и их связь с рынком топлива ТЭС....116
Таблица 10.1. Проекты тепловой генерации, влияющие на спрос на топливо....122
Таблица 11.1. Предпосылки сценариев....124
Таблица 11.2. Прогноз рынка топлива для ТЭС по сценариям, млрд руб....127
Таблица 11.3. Риски прогноза рынка топлива для ТЭС....130
Таблица 11.4. Чувствительность базового прогноза 2030 г....130
Таблица 12.1. SWOT-анализ рынка топлива для ТЭС....131
Таблица 12.2. SWOT-анализ рынка топлива для ТЭС (продолжение)....131

Таблица 12.3. Пять сил конкуренции на рынке топлива для ТЭС.....132
Таблица 13.1. Участники рынка: генерирующие компании, группы, поставщики газа и угля.....134
Таблица 13.2. Сценарий «Консервативный».....136
Таблица 13.3. Сценарий «Базовый».....136
Таблица 13.4. Сценарий «Благоприятный».....136

Перечень диаграмм

Диаграмма 1.1. Теплота сгорания видов топлива ТЭС в т у.т. на единицу....8
Диаграмма 1.2. Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии, г у.т./кВт·ч....9
Диаграмма 1.3. Структура выработки электроэнергии в ЕЭС России по типам станций, 2025 г., %....10
Диаграмма 1.4. Доли газа и угля в выработке электроэнергии России, 2021-2025 гг., %....11
Диаграмма 1.5. Доля газа в топливном балансе генерирующих компаний, %....12
Диаграмма 2.1. Первичная переработка нефти и глубина переработки в России в 2021-2025 гг....14
Диаграмма 2.2. Загрузка основных вторичных процессов нефтепереработки в 2022 и 2025 гг....15
Диаграмма 2.3. Производство автомобильного бензина в России в 2021-2025 гг....17
Диаграмма 2.4. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г....18
Диаграмма 2.5. Производство дизельного топлива в России в 2021-2025 гг....19
Диаграмма 2.6. Структура производства дизельного топлива по сезонным видам, 2025 г....19
Диаграмма 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г....20
Диаграмма 2.8. Изменение доли выявляемого некачественного топлива по данным государственного контроля....22
Диаграмма 2.9. Внутренние поставки автомобильного бензина и ДТ в 2021-2025 гг....23
Диаграмма 2.10. Переориентация поставок российских нефтепродуктов по ключевым направлениям в 2022-2024 гг....24
Диаграмма 2.11. Биржевые продажи нефтепродуктов в 2021-2025 гг....27
Диаграмма 2.12. Ставки акциза на бензин К5 и дизельное топливо в 2021-2026 гг....28
Диаграмма 2.13. Выплаты по топливному демпферу в 2021-2025 гг....28
Диаграмма 2.14. Число АЗС, реализующих бензин и дизельное топливо, в 2022-2025 гг....29
Диаграмма 2.15. Средние розничные цены на моторное топливо в декабре 2024, декабре 2025 и августе 2026 гг....30
Диаграмма 2.16. Заявленный прирост мощностей выпуска моторного топлива к 2030 г....31
Диаграмма 2.17. Сценарии первичной переработки нефти в 2026-2030 гг....33
Диаграмма 2.18. Сценарии производства автомобильного бензина в 2026-2030 гг....33
Диаграмма 2.19. Сценарии производства дизельного топлива в 2026-2030 гг....34
Диаграмма 2.20. Первичная переработка нефти в России, млн т....36
Диаграмма 2.21. Глубина переработки нефти в России, %....36
Диаграмма 2.22. Индексации оптовой цены газа: 2025 г. и прогноз до 2028 г., %....37
Диаграмма 3.1. Структура мировой выработки электроэнергии по источникам, 2025 г., %....39
Диаграмма 3.2. Доли газа и угля в выработке электроэнергии: Россия и мир, %....40
Диаграмма 3.3. Добыча и продажи угля крупнейшими мировыми компаниями, млн т....41
Диаграмма 3.4. Цены энергетического угля на мировом рынке и при ввозе в Россию, долл./т....42
Диаграмма 3.5. Удельный расход топлива угольных ТЭС: Россия и зарубежные блоки, г у.т./кВт·ч....43
Диаграмма 3.6. Выручка и чистая прибыль Coal India Limited, 2021-2025 гг., млрд индийских рупий....45
Диаграмма 3.7. Выручка и чистая прибыль China Shenhua Energy Company Limited, 2021-2025 гг., млрд юаней....46
Диаграмма 3.8. Выручка и чистая прибыль Glencore plc, 2021-2025 гг., млрд долл. США....47
Диаграмма 3.9. Выручка и чистая прибыль Peabody Energy Corporation, 2021-2025 гг., млрд долл. США....48
Диаграмма 3.10. Выручка и чистая прибыль Whitehaven Coal Limited, 2021-2025 гг., млрд австрал. долл....49
Диаграмма 3.11. Выручка и чистая прибыль PT Bumi Resources Tbk, 2021-2025 гг., млрд долл. США....50
Диаграмма 4.1. Рынок топлива для ТЭС России, млрд руб. без НДС....53
Диаграмма 4.2. Расход топлива ТЭС по видам, млн т у.т....54
Диаграмма 4.3. Структура рынка топлива ТЭС в стоимостном выражении, 2025 г., %....55
Диаграмма 4.4. Структура расхода топлива ТЭС в натуральном выражении, 2025 г., %....56
Диаграмма 4.5. Объем рынка способами А и Б по видам топлива, 2025 г., млрд руб. без НДС....57
Диаграмма 4.6. Чувствительность объема рынка 2025 г. к параметрам расчета, млрд руб. без НДС....58
Диаграмма 4.7. Газ электростанций в т у.т.: ИНЭИ РАН и расчет способом А, млн т у.т....59

Диаграмма 4.8. Расходы на топливо группы «РусГидро» по МСФО, млрд руб. 60
Диаграмма 4.9. Выработка тепловых станций России, млрд кВт·ч 61
Диаграмма 4.10. Потребление газа в России и газ для ТЭС, млрд куб. м 62
Диаграмма 4.11. Доля ТЭС в установленной мощности объединенных энергосистем, % 63
Диаграмма 4.12. Изменение выработки тепловых станций к прошлому году, % 64
Диаграмма 5.1. Выработка тепловых станций по группам генерирующих компаний, 2025 г., млрд кВт·ч 66
Диаграмма 5.2. Расход газа генерирующими компаниями, млрд куб. м 67
Диаграмма 5.3. Расход угля генерирующими компаниями, млн т 68
Диаграмма 5.4. Выручка генерирующих компаний по РСБУ в последнем отчетном году, млрд руб. 69
Диаграмма 5.5. Чистая рентабельность генерирующих компаний в последнем отчетном году, % 70
Диаграмма 5.6. Расходы на топливо генерирующих компаний, 2025 г., млрд руб. 70
Диаграмма 5.7. Поставки газа потребителям России по ГТС «Газпрома», млрд куб. м 72
Диаграмма 5.8. Выручка и чистая прибыль ПАО «Мосэнерго», 2021-2025 гг., млрд руб. 73
Диаграмма 5.9. Выручка и чистая прибыль ПАО «ОГК-2», 2021-2025 гг., млрд руб. 74
Диаграмма 5.10. Выручка и чистая прибыль ПАО «ТГК-1», 2021-2024 гг., млрд руб. 75
Диаграмма 5.11. Выручка и чистая прибыль АО «Интер РАО - Электрогенерация», 2021-2025 гг., млрд руб. 76
Диаграмма 5.12. Выручка и чистая прибыль ПАО «Юнипро», 2021-2024 гг., млрд руб. 77
Диаграмма 5.13. Выручка и чистая прибыль ПАО «Т Плюс», 2021-2025 гг., млрд руб. 78
Диаграмма 5.14. Выручка и чистая прибыль ПАО «ЭЛ5-Энерго», 2021-2025 гг., млрд руб. 79
Диаграмма 5.15. Выручка и чистая прибыль АО «Татэнерго», 2021-2025 гг., млрд руб. 80
Диаграмма 5.16. Выручка и чистая прибыль ООО «Байкальская энергетическая компания», 2021-2025 гг., млрд руб. 81
Диаграмма 5.17. Выручка и чистая прибыль АО «Дальневосточная генерирующая компания», 2021-2025 гг., млрд руб. 82
Диаграмма 5.18. Выручка и чистая прибыль ПАО «ТГК-14», 2021-2025 гг., млрд руб. 83
Диаграмма 5.19. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром энергохолдинг», 2021-2024 гг., млрд руб. 84
Диаграмма 5.20. Выручка и чистая прибыль ООО «Сибирская генерирующая компания», 2021-2022 гг., млрд руб. 85
Диаграмма 5.21. Выручка и чистая прибыль ПАО «РусГидро», 2021-2022 гг., млрд руб. 86
Диаграмма 5.22. Выручка и чистая прибыль ПАО «Газпром», 2021-2024 гг., млрд руб. 87
Диаграмма 5.23. Выручка и чистая прибыль АО «СУЭК», 2021-2022 гг., млрд руб. 88
Диаграмма 5.24. Выручка и чистая прибыль АО «СУЭК-Красноярск», 2021-2022 гг., млрд руб. 89
Диаграмма 5.25. Выручка и чистая прибыль АО «Разрез Тугнуйский», 2021-2022 гг., млрд руб. 90
Диаграмма 6.1. Ввоз угля из Казахстана в Россию по видам, млн т 94
Диаграмма 6.2. Средняя стоимость ввоза угля из Казахстана, долл./т 94
Диаграмма 6.3. Доля ввоза из Казахстана в угле тепловых электростанций, % 95
Диаграмма 6.4. Уголь тепловых электростанций: российский уголь и ввоз, млн т 96
Диаграмма 6.5. Стоимость ввоза угля из Казахстана, млн долл. 97
Диаграмма 6.6. Добыча, экспорт, внутренние поставки угля и уголь для ТЭС, 2024 г., млн т 98
Диаграмма 7.1. Газ для ТЭС и прочие потребители газа в России, млрд куб. м 100
Диаграмма 7.2. Расход газа станциями «Юнипро» по филиалам, млрд куб. м 101
Диаграмма 7.3. Расход газа крупными генерирующими компаниями в 2024 и 2025 гг., млрд куб. м 101
Диаграмма 7.4. Уголь для тепловых электростанций России, млн т 102
Диаграмма 7.5. Расход угля «Юнипро», млн т 103
Диаграмма 7.6. Мазут для тепловых электростанций России, млн т 104
Диаграмма 7.7. Структура стоимости топлива ТГК-1 по видам, 2025 г., % 105
Диаграмма 8.1. Оптовая цена газа для электростанций по регионам, предельный минимум, руб./1000 куб. м без НДС 108
Диаграмма 8.2. Средняя цена газа для ТЭС, руб./1000 куб. м без НДС 109
Диаграмма 8.3. Уровень оптовой цены газа для ТЭС по этапам индексации, руб./1000 куб. м без НДС 110
Диаграмма 8.4. Средняя цена газа для ТЭС за 2025 г. при разных прочтениях приказа ФАС, руб./1000 куб. м 110

Диаграмма 8.5. Цены энергетического угля в Кузбассе, руб./т без НДС, июль 2025 г. 111
Диаграмма 8.6. Стоимость тонны у.т. по видам топлива, руб. без НДС, 2025 г. 112
Диаграмма 8.7. Стоимость топлива на МВт·ч выработки газовых и угольных станций, руб., 2025 г. 113
Диаграмма 9.1. Доля топлива в затратах и выручке генерирующих компаний, % 117
Диаграмма 9.2. Расходы ТГК-14 на топливо по МСФО, млрд руб. 118
Диаграмма 9.3. Выручка Группы Газпром от электро- и теплоэнергии и расчетная стоимость топлива энергохолдинга, 2025 г., млрд руб. 118
Диаграмма 10.1. Вводы и выводы мощностей ТЭС в ЕЭС России в 2026-2031 гг., ГВт 120
Диаграмма 10.2. Установленная мощность ТЭС ЕЭС: 2026 г. и с учетом вводов и выводов до 2031 г., ГВт 121
Диаграмма 11.1. Выработка тепловых станций: ретроспектива и прогноз, млрд кВт·ч 125
Диаграмма 11.2. Расход топлива ТЭС: ретроспектива и прогноз, млн т у.т. 125
Диаграмма 11.3. Газ для ТЭС: ретроспектива и прогноз, млрд куб. м 126
Диаграмма 11.4. Уголь для ТЭС: ретроспектива и прогноз, млн т 126
Диаграмма 11.5. Рынок топлива для ТЭС: ретроспектива и прогноз, млрд руб. без НДС 127
Диаграмма 11.6. Рынок топлива для ТЭС по видам топлива в 2025 г. и 2030 г. по сценариям, млрд руб. без НДС 128
Диаграмма 11.7. Средняя цена газа для ТЭС: ретроспектива и прогноз, руб./1000 куб. м без НДС 129
Диаграмма 11.8. Ввоз угля из Казахстана: ретроспектива и прогноз, млн т 129

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/toplivo-dlya-elektrostancij.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