Объединение независимых экспертов в области минеральных ресурсов, металлургии и химической промышленности

ИНФОМАЙН
исследовательская группа
www.infomine.ru

Обзор рынка угля в России

3 издание

Москва
октябрь, 2017

Демонстрационная версия

С условиями приобретения полной версии отчета можно ознакомиться на странице сайта по адресу: http://www.infomine.ru/research/39/372

Общее количество страниц: 159 стр.

Стоимость отчета – 60 000 рублей

Этот отчет был подготовлен экспертами ООО «ИГ «Инфомайн» исключительно в целях информации. Содержащаяся в настоящем отчете информация была получена из источников, которые, по мнению экспертов Инфомайн, являются надежными, однако Инфомайн не гарантирует точности и полноты информации для любых целей. Информация, представленная в этом отчете, не должна быть истолкована, прямо или косвенно, как информация, содержащая рекомендации по инвестициям. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают мнение авторов на день публикации и подлежат изменению без предупреждения. Инфомайн не несет ответственность за какие-либо убытки или ущерб, возникшие в результате использования любой третьей стороной информации, содержащейся в настоящем отчете, включая опубликованные мнения или заключения, а также последствия, вызванные неполнотой представленной информации. Информация, представленная в настоящем отчете, получена из открытых источников либо предоставлена упомянутыми в отчете компаниями. Дополнительная информация предоставляется по запросу. Этот документ или любая его часть не может распространяться без письменного разрешения Инфомайн либо тиражироваться любыми способами.

Copyright © ООО «ИГ «Инфомайн»

Содержание

Аннотация 10

1. Динамика и структура добычи угля в РФ в 2010-2017 гг. 12

2. Экспорт российского угля в 2000-2017 гг. 25

3. Потребление российского угля на внутреннем рынке в 2012-2016 гг. 33

4. Потребление импортируемого угля в РФ в 2011-2017 гг. 38

5. Баланс добычи, потребления, экспорта и импорта угля в 2012-2016 гг. 44

6. Прогноз развития рынка угля до 2020 г. (2030 г.) 46
6.1. Перспективы развития угольной энергетики 46
6.2. Технология вдувания пылеугольного топлива 58

7. Основные потребители угля на внутреннем рынке России 62
7.1. Электроэнергетика 62
ООО «Сибирская генерирующая компания» 68
АО «Сибирская энергетическая компания» 74
АО «Бийскэнерго» 78
ПАО «Иркутскэнерго» 80
АО «Дальневосточная генерирующая компания» 83
ПАО «Интер РАО» 89
ОАО «ТГК-11» и АО «Томская генерация» 95
Группа Газпром 98
ПАО «ОГК-2» 98
ПАО «Мосэнерго» 105
ОАО «ТГК-1» 106
ПАО «Т Плюс» (ОАО «Волжская ТГК») 108
Прочие 112
7.2. Коксохимические предприятия 120
ОАО «ММК» 126
ОАО «Алтай-кокс» 128
ЧерМК (ПАО «Северсталь») 129
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 130
ПАО «Кокс» 132
ОАО «НЛМК» 133
ООО «Мечел-кокс» 134
ОАО «ЕВРАЗ НТМК» 135
ОАО «Уральская сталь» 137

ОАО «Москокс» *138*
ОАО «Губахинский кокс» *139*
7.3. Цементные заводы 140
ОАО Спасскцемент» *143*
ООО «Топкинский цемент» *145*
ОАО «Ангарскцемент» (Иркутская обл.) *146*
ООО «ТимлюйЦемент» (Республика Бурятия) *147*
ООО «Красноярский цемент» *148*
ЗАО «Савинский цементный завод» *148*
ООО «Серебрянский цементный завод» *149*
ОАО «Теплоозерскцемент» *150*
ОАО «Цемент» (Алтайский край) *151*
7.4. Прочие предприятия 152
ОАО «РУСАЛ Ачинск» *152*
ОАО «СХК» («Сибирский химический комбинат») *153*
ОАО Архангельский ЦБК *155*
ООО «Юргинский машзавод» *156*
НАО «Русал Саяногорский алюминиевый завод» *157*
ОАО «Кучуксульфат» *157*
ОАО «Коммунальные системы БАМа» *158*
ООО «Сорский ГОК» *159*

Список таблиц

Таблица 1. Объем добычи угля ведущими мировыми производителями в 2012-2016 гг., млн т
Таблица 2. Объем добычи угля подзхемным и открытым способом (млн т) и количество действующих угледобывающих предприятий (ед.) в России в 2007-2016 гг.
Таблица 3. Объем добычи угля в России по видам в 2007-2016 гг., млн т
Таблица 4. Объемы добычи угля крупнейшими российскими компаниями в 2011-2016 гг., млн т
Таблица 5. Крупнейшие предприятия по добыче энергетического угля в России в 2011-2016 гг., млн т
Таблица 6. Крупнейшие предприятия по добыче антрацита в России в 2011-2016 гг., млн т
Таблица 7. Добыча коксующихся углей основными производителями в России в 2010-2016 гг., млн т
Таблица 8. Объем экспортных поставок российского угля по направлениям в 2012-2017 гг., млн т
Таблица 9. Крупнейшие российские экспортеры угля в 2014-2017 гг.
Таблица 10. Крупнейшие российские экспортеры коксующегося угля в 2014-2017 гг., млн т
Таблица 11. Объем и направления поставок российского угля в 2012-2016 гг., млн т
Таблица 12. Поставки российского угля на внутренний рынок в 2012-2016 гг., млн т
Таблица 13. Объемы импорта угля России по направлениям и видам угля в 2011-2017 гг., млн т
Таблица 14. Крупнейшие импортеры угля в России в 2011-2017 гг., тыс. т
Таблица 15. Объем потребления угля Рефтинской ГРЭС в 2013-2016 гг., тыс. т
Таблица 16. Баланс добычи-потребления угля в России в 2011-2016 гг., млн т, %
Таблица 17. Оценка спроса на уголь в период до 2030 г., млн т
Таблица 18. Строительство (расширение) угольных электростанций мощностью 100 МВт и выше в период до 2030 г.
Таблица 19. Прогноз производства электрической энергии на ТЭС ЕЭС России в 2017-2023 гг., млрд кВт ч
Таблица 20. Потребность тепловых электростанций ЕЭС России в органическом топливе на период 2017-2023 гг. (млн т у.т.)
Таблица 21. Потребность ТЭС в угле по ОЭС в региональном разрезе в 2017-2023 гг., млн т.у.т.
Таблица 22. Объемы вывода из эксплуатации генерирующих объектов (оборудования), работающих на угле по ОЭС и ЕЭС России на 2017-2023 гг., МВт

Таблица 23. Качественные характеристики некоторых марок углей для использования в энергетике
Таблица 24. Выработка электроэнергии электростанциями ОАО «Кузбассэнерго» в 2012-2015 гг., млн кВт ч
Таблица 25. Поставки угля на Томь-Усинскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 26. Поставки угля на Кузнецкую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 27. Поставки угля на Ново-Кемеровскую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 28. Поставки угля на Кемеровскую ГРЭС и Кемеровскую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 29. Поставки угля на Барнаульскую ТЭЦ-2 в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 30. Объем потребления и средние цены топлива, использованного электростанциями АО «СИБЭКО» в 2012-2014 гг.
Таблица 31. Поставки угля предприятиям Сибирской энергетической компании в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 32. Поставки угля на Бийскую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 33. Поставки угля на ТЭЦ-9 и ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 34. Основные производственные показатели АО «Дальневосточная генерирующая компания» в 2013-2016 г.
Таблица 35. Объем потребления угля предприятиями АО «ДГК» и средняя цена приобретения угля в 2013-2016 гг., млн т, руб/т
Таблица 36. Поставки угля на электростанции Хабаровского филиала АО «ДГК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 37. Поставки угля на электростанции Приморского филиала АО «ДГК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 38. Технические характеристики и объем потребления топлива предприятиями Группы Интер РАО в 2013, 2016 гг.
Таблица 39. Поставки угля на Каширскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 40. Поставки угля на Гусиноозерскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 41. Поставки угля на Черепетскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 42. Поставки угля на электростанции ОАО «ТГК №11» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 43. Установленная мощность и используемое топливо электростанций ПАО «ОГК-2»
Таблица 44. Объем потребления угля электростанциями ПАО «ОГК-2» в 2013-2016 гг., тыс. т
Таблица 45. Поставки угля на Новочеркасскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 46. Поставки угля на Череповецкую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 47. Поставки угля на Рязанскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 48. Поставки угля на ТЭЦ №22 ОАО «Мосэнерго» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 49. Поставки угля на Апатитскую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 50. Поставки угля в ф-л Кировский ПАО «Т Плюс»
Таблица 51. Поставки угля на Ижевскую ТЭЦ-2 в 2012-2017 гг., тыс. т

Таблица 52. Поставки угля в ф-л Ивановский ПАО «Т Плюс» в 2012-2015 гг., тыс. т
Таблица 53. Поставки угля в Коми филиал ОАО «ТГК-9» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 54. Поставки угля на электростанции «Генерация Бурятии» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 55. Поставки угля на Северодвинскую ТЭЦ-1 в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 56. Выработка электроэнергии, объем потребления угля и средняя цена приобретения угля ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» в 2013-2016 гг.
Таблица 57. Поставки угля на Южно-Кузбасскую ГРЭС в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 58. Поставки угля на Западно-Сибирскую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 59. Поставки угля на Магаданскую ТЭЦ в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 60. Объем производства кокса (сухой вес) в России в 2011-2016 гг., тыс. т
Таблица 61. Качественные характеристики угольных концентратов производства ОАО «Воркутауголь»
Таблица 62. Качественные характеристики угольной продукции предприятий ПМХ (Группа «Кокс»)
Таблица 63. Качественные характеристики угольной продукции ЗАО «Стройсервис»
Таблица 64. Качественные характеристики угольного концентрата производства ХК «СДС-Уголь»
Таблица 65. Поставки угля ОАО «ММК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 66. Поставки угля ОАО «Алтай-кокс» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 67. Поставки угля ПАО «Северсталь» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 68. Поставки угля АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2012-2017 гг., млн т
Таблица 69. Объем использования и средние цены угля для энергетических целей и ПУТ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2014 г.,
Таблица 70. Поставки угля ПАО «Кокс» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 71. Поставки угля ОАО «НЛМК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 72. Поставки коксующегося угля ООО «Мечел-кокс» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 73. Объем потребления и средняя цена приобретения угля ОАО «ЕВРАЗ НТМК», тыс. т, руб/т (без НДС)
Таблица 74. Поставки коксующегося угля ОАО «ЕВРАЗ НТМК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 75. Поставки коксующегося угля ОАО «Уральская сталь» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 76. Поставки коксующегося угля ОАО «Московский коксогазовый завод» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 77. Поставки коксующегося угля ОАО «Губахинский кокс» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 78. Объемы производства цемента заводами, использующими уголь в 2012-2016 гг., тыс. т

Таблица 79. Объемы потребления угля цементными заводами России в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 80. Поставки угля ОАО «Спасскцемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 81. Поставки угля ООО «Топкинский цемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 82. Поставки угля ОАО «Ангарскцемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 83. Поставки угля ООО «ТимлюйЦемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 84. Поставки угля ООО «Красноярский цемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 85. Поставки угля ЗАО «Савинский цементный завод» в 2012-2014 гг., тыс. т
Таблица 86. Поставки угля ООО «Серебрянский цементный завод» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 87. Поставки угля ОАО «Теплоозерскцемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 88. Поставки угля ОАО «Цемент» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 89. Поставки угля ОАО «РУСАЛ Ачинск» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 90. Объемы использование сырья для производства тепло- и электроэнергии ОАО «СХК» в 2010-2016 гг., тыс. т, млн $м^3$
Таблица 91. Поставки угля ОАО «СХК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 92. Поставки угля на ТЭС ОАО «Архангельский ЦБК» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 93. Поставки угля на ТЭЦ ООО «Юргинский машзавод» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 94. Поставки угля на ТЭЦ НАО «Русал Саяногорский алюминиевый завод» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 95. Поставки угля на ТЭЦ ОАО «Кучуксульфат» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 96. Поставки угля ОАО «Коммунальные системы БАМа» в 2012-2017 гг., тыс. т
Таблица 97. Поставки угля ООО «Сорский ГОК» в 2012-2017 гг., тыс. т

Список рисунков

Рисунок 1. Динамика добычи угля в мире в 1990-2016 гг., млрд т
Рисунок 2. Динамика добычи угля в России в 2000-2017 гг., млн т
Рисунок 3. Динамика инвестиций в угольную отрасль России в 2011-2017 гг., млрд руб.
Рисунок 4. Динамика российского экспорта угля по видам в 2000-2017 гг., млн т
Рисунок 5. Динамика российского экспорта угля в натуральном и стоимостном выражении в 2007-2016 гг., млн т, млрд $
Рисунок 6. Региональная структура экспорта российского угля в 2012-2016 гг., %
Рисунок 7. Структура экспорта российского угля через порты и сухопутные погранпереходы в 2012-2016 гг., %
Рисунок 8. Структура экспорта угля через морские порты России в 2012-2016 гг., %
Рисунок 9. Динамика цен на энергетический уголь на мировом рынке в 2013-2016 гг., $/т
Рисунок 10. Динамика среднемесячных мировых цен на коксующийся и энергетический уголь в 2015-2017 гг, $/т
Рисунок 11. Динамика и структура потребления российского угля на внутреннем рынке России в 2007-2016 гг., млн т
Рисунок 12. Динамика производства и потребления электроэнергии в России в 2007-2016 гг., млрд кВт час
Рисунок 13. Уровень газификации природным газом в России в 2011-2016 гг., %
Рисунок 14. Динамика добычи, экспорта, импорта и потребления угля в России в 2007-2016 гг., млн т
Рисунок 15. Строительство и расширение электростанций согласно Генеральной схемы развития электроэнергетики до 2030 г.
Рисунок 16. Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России по видам генерирующего оборудования в 2012-2016, %
Рисунок 17. Структура производства электроэнергии в России по видам генерации в 2012-2016 гг., %
Рисунок 18. Доля различных видов топлива в структуре топливного баланса российского сегмента ПАО «Интер РАО» в 2012-2016 гг., %
Рисунок 19. Динамика цен на природный газ (руб/1000 м^3) и уголь (руб/т) для АО «ТГК-11» в 2012-2015 гг.
Рисунок 20. Динамика производства кокса и продукции черной металлургии в России в 2002-2016 гг., млн т
Рисунок 21. Объем производства цемента в России в 2012-2016 гг.
Рисунок 22. Структура потребления угля (по маркам) цементными заводами России в 2013 г. и 2016 г., %

Аннотация

Настоящий отчет является **3-м изданием** исследования рынка угля в России.

Цель исследования – анализ угольного рынка РФ

Объектом исследования являются энергетические и коксующиеся угли, угольные концентраты. Особое внимание в работе уделено ***потреблению угольной продукции*** с указанием объемов использования и марочного состава угля, используемого крупнейшими российскими потребителями.

Данная работа является **кабинетным исследованием**. В качестве источников информации использованы данные Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат), Министерства энергетики РФ, Федеральной таможенной службы РФ (ФТС РФ), статистики железнодорожных перевозок.

Также при работе над отчетом использовались материалы отраслевой и региональной прессы, годовых и квартальных отчетов эмитентов ценных бумаг, данные интернет-сайтов производителей и потребителей угля.

Хронологические рамки исследования: 2000-2017 гг.; прогноз – до 2030 г.

География исследования: Российская Федерация – комплексный подробный анализ рынка

Объем исследования: отчет состоит из **7** частей, содержит **159** страниц, в том числе **97** таблиц и **22** рисунка.

Первая глава посвящена добыче угля в России. В ней приведены статистические данные о добыче энергетического и коксующегося угля в России в период 2000-2016 гг.

Проанализированы данные о динамике добычи различных видов угля в 2000-2016, а также об объемах добычи твердого топлива крупнейшими предприятиями отрасли в 2011-2016 гг.

Во **второй главе** отчета приведены данные об объемах и направлениях экспортных поставок российского угля в 2007-2017 гг. Определены крупнейшие российские экспортеры, как энергетического, так и коксующегося угля. Также в данной главе проанализирована динамика цен на энергетический и коксующийся уголь на мировом рынке в 2011-2016 гг.

Третья глава отчета посвящена потреблению российского угля на внутреннем рынке. В ней определены основные группы потребителей, оценены объемы потребления, выявлены основные тенденции этого сегмента рынка.

В **четвертой главе** рассмотрены данные об объемах российского импорта угля в 2011-2017 гг. Приведены сведения о качественных характеристиках

импортируемого топлива, а также о направлениях и объемах поставок. Выявлены крупнейшие потребители импортного угля.

В **пятой главе** приведен баланс добычи, потребления, экспорта и импорта угля в России в 2012-2016 гг.

Шестая глава посвящена прогнозу потребления угля в России до 2020 г. (2030 г.). В этой главе рассмотрены основные программные документы, определяющие развитие угольной отрасли, а также угольной энергетики в России. Приведены прогнозные данные об объемах потребления угля в России в перспективе до 2030 г.

В **седьмой** главе отчета приведены объемы использования угля крупнейшими потребителями (более 100 тыс. т/год) в России в 2012-2017 гг.

Среди основных потребителей – предприятия электроэнергетики, коксохимические производства, цементные заводы, предприятия химической промышленности.

1. Динамика и структура добычи угля в РФ в 2010-2017 гг.

Россия является одной из крупнейших угольных держав и занимает 6 место в мире по угледобыче после Китая, США, Индии, Австралии и Индонезии (табл. 1).

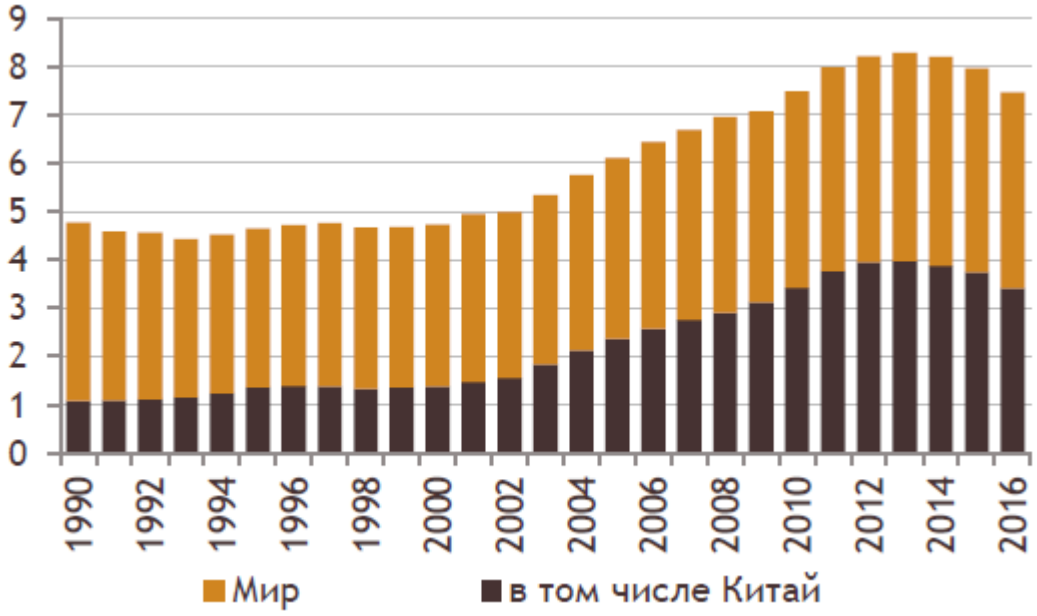
Таблица 1. Объем добычи угля ведущими мировыми производителями в 2012-2016 гг., млн т

Страна	2012	2013	2014	2015	2016
Китай					
США					
Индия					
Австралия					
Индонезия					
Россия					
Южная Африка					
Германия					
Польша					
Казахстан					
Колумбия					
Турция					
Канада					

Источник: данные Global Energy Statistical Yearbook

В целом, мировая угледобыча сокращается третий год подряд (рис. 1). Согласно оценкам BP, в 2016 г. темпы снижения добычи возросли и составили XX% к предыдущему году. Это самое большое снижение за всю историю наблюдений.

Рисунок 1. Динамика добычи угля в мире в 1990-2016 гг., млрд т



Источник: Thomson Reuters, BP, Минэнерго РФ

Основной вклад в этот процесс внес крупнейший мировой производитель угля – Китай (XX % к 2015 г.). В числе других лидеров, сокративших добычу – США (-XX %), Австралия (–XX %), Индонезия (–XX %), ЮАР (–XX %).

Потребление угля в мире в 2016 г. также сократилось по сравнению с 2015 г. на XX %.

Наша страна обладает обширной сырьевой базой углей и занимает 2-е место в мире после США по балансовым (разведанным и предварительно оцененным) запасам и 2-е место после Китая по прогнозным ресурсам. Разведанные запасы углей (категорий $A+B+C_1$) достигают XX млрд т, предварительно оцененные (категории C_2) – составляют XX млрд т.

Всего балансовые запасы России составляют XX млрд т, это около XX % от общемировых запасов. Из этого количества почти половина (XX %) приходится на каменные угли и антрациты, остальное – на бурые угли.

В пределах Российской Федерации находится 22 угольных бассейна и 129 отдельных месторождений.

Промышленные запасы действующих предприятий составляют почти XX млрд т, в том числе коксующихся углей – около XX млрд т.

В ходе реструктуризации угольной отрасли России угольные активы были приватизированы и в настоящее время угледобычу ведут компании с частной формой собственности. После проведенных структурных преобразований угольная промышленность полностью адаптирована к рынку, производство и реализация продукции в отрасли происходит в условиях рыночного ценообразования, финансирование инвестиционных проектов осуществляется предприятиями за счет собственных и привлеченных средств.

С начала 2000-х гг. число структурных подразделений угольных компаний сокращается (табл. 2).

По состоянию на 01.01.2017 г. фонд действующих угледобывающих предприятий насчитывал 66 шахт и 115 разрезов (всего 181), таким образом, число угледобывающих предприятий за год сократилось на 11 ед.

Суммарная годовая мощность по добыче составляет около XX млн т, коэффициент использования мощностей – более XX %.

Большая часть угля в России добывается открытым способом, в 2016 г. доля открытого способа в общем объеме добычи составила XX % (годом ранее – XX %). Основной прирост добычи угля осуществляется именно за счет открытого способа – за последние 10 лет объем добычи угля в шахтах варьировал в пределах XX млн т/год, в то же время добыча в карьерах увеличилась с XX млн т в 2007 г. до XX млн т в 2016 г. (табл. 2).

Переработка угля в отрасли осуществляется на 61 обогатительной фабрике и установках, а также на имеющихся в составе большинства угольных компаний сортировках.

Таблица 2. Объем добычи угля подзхемным и открытым способом (млн т) и количество действующих угледобывающих предприятий (ед.) в России в 2007-2016 гг.

Показатель	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Количество разрезов, ед.	143									
Количество шахт, ед.	97									
Всего предприятий, ед.	240									
Открытая добыча, млн т	204,5									
Подземная добыча, млн т	109,6									
Всего добыча, млн т	**314,1**									

Источник: данные ЦДУ ТЭК

Особенностью российской минерально-сырьевой базы угольной промышленности является концентрация основной части запасов в нескольких крупнейших угольных бассейнах.

Основными регионами добычи угля являются Западная (Кузнецкий угольный бассейн) и Восточная Сибирь (Канско-Ачинский угольный бассейн, месторождения Якутии, Забайкальского края, Бурятии), кроме того угледобывающие предприятия работают в Республике Коми, Ростовской области, на Дальнем Востоке.

На долю Кузнецкого угольного бассейна в 2016 г. пришлось около XX % (XX млн т) общего объема добычи угля в стране, Канско-Ачинского – XX % (XX млн т).

За 8 месяцев 2017 г. в Кемеровской области было добыто XX млн т угля, что XX % больше, чем за аналогичный период 2016 г.

По итогам 2017 г. ожидается рост добычи угля в Кузнецком бассейне (Кемеровская обл.) до XX ***млн т***. В Кемеровской области расположены около 120 угольных предприятий, 54 обогатительных фабрики и установки.

Максимальный объем добычи угля в России был достигнут в 1988 г. и составил XX млн т. Минимальный показатель по добыче пришелся на 1998 г. – XX млн т. Начиная с 1999 г. отмечается ежегодный прирост угледобычи (исключение составили 2002 г. и 2009 г., 2013 г.).

В кризисном 2009 г. объем добычи угля в России сократился на 8% относительно предыдущего года, но уже в 2010 г. позитивные изменения в мировой и российской экономике положительно отразились на состоянии угольной отрасли России.

В 2011 г. уже были достигнуты докризисные показатели деятельности угольной отрасли России, в 2012 г. добыча увеличилась до XX млн т.

В 2013 г. впервые за послекризисный период объем добычи угля в России сократился относительно уровня предыдущего года (–XX %) и составил XX млн т. При этом наблюдалось снижение добычи энергетических углей (за исключением антрацита), как каменных, так и бурых, в то время как добыча коксующихся углей увеличилась.

Основной причиной снижения добычи угля было продолжающееся сокращение внутреннего потребления, обусловленное межтопливной конкуренцией угля с природным газом, являющимся не только более экологичным, но и более дешевым топливом.

Необходимость сдерживания роста цен на газ на внутреннем рынке до уровня равнодоходности с экспортом не позволяет угольной продукции конкурировать с газом в сфере электроэнергетики и в жилищно-коммунальном хозяйстве.