

Макроэкономические тренды отчетного года

По оценке Мирового валютного фонда, в 2023 г. мировой валовой внутренний продукт (ВВП) составил 104,5 трлн долл. США, в том числе ВВП России — 1,9 трлн долл. США (11-е место в мире). В рейтинге ВВП по паритету покупательной способности в отчетном году у России пятое место в мире.

По данным АО «СО ЕЭС»¹, выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в отчетном году составила 1 134,0 млрд кВт • ч, а потребление электроэнергии — 1 121,6 млрд кВт • ч, увеличившись по сравнению с 2022 г. на 1,4% (а с учетом сопоставимых температурных условий — на 1,7%). Это свидетельствует о поступательном развитии российской экономики, увеличении деловой активности, создании новых рабочих мест.

1 134,0
млрд кВт • ч

выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в отчетном году

1 121,6
млрд кВт • ч

потребление электроэнергии (увеличилось по сравнению с 2022 г. на 1,4%)

Несмотря на продолжившееся сокращение спроса на российские энергоносители и действие большого количества финансовых, энергетических, технологических и транспортно-логистических санкций, отчетный год для России был достаточно успешным. По данным Росстата, ВВП России в 2023 г. вырос на 3,6%. Положительную динамику продемонстрировали промышленное производство, объемы строительных работ, потребительская активность населения. Уровень безработицы по итогам 2023 г. составил 3,2% (3,7% в 2022 г.).

1,9
трлн долл. США

ВВП России (11-е место в мире)

Основные факторы, определяющие состояние экономики России и оказывающие влияние на электроэнергетику²

Показатели	2023	2022
Динамика ВВП (относительно предыдущего года)	103,6%	97,9%
Индекс промышленного производства (относительно предыдущего года)	103,5%	100,7%
Индекс производства по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» (относительно предыдущего года)	100,2%	100,5%
Инфляция	5,9%	13,8%
Процентные ставки на привлечение кредитных средств	В течение года ключевая ставка Банка России выросла с 7,5% до 16,0%	В течение года ключевая ставка Банка России изменялась неоднократно: в начале года — 8,5%, затем рост до 20% и постепенное снижение до 7,5%

Специфические факторы, определяющие динамику развития электроэнергетики, по убыванию значимости

Факторы	Описание	Текущее состояние	Мероприятия по минимизации последствий (при наличии такой возможности)
Государственное регулирование тарифов	Передача электроэнергии и технологическое присоединение являются регулируемыми государством видами деятельности. Тарифы на услуги Компании, утверждаемые регулирующими органами, прямо влияют на объемы полученной выручки	Тарифы на услуги Компании по передаче электроэнергии устанавливаются с приростом в рамках темпа роста, устанавливаемого прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации	<ul style="list-style-type: none"> Экономическое обоснование затрат, включаемых в тарифы, в том числе по включению в тарифы экономически обоснованных расходов, понесенных сверх учетных в тарифах, и недополученных по не зависящим от Общества причинам доходов прошлых периодов; реализация совместно с ПАО «Россети» мероприятий по совершенствованию ценообразования в отрасли

¹ Источник: Отчет о функционировании ЕЭС России в 2023 г.

² Источники: Росстат, Банк России.



Общество, являясь частью единого распределительного электросетевого комплекса России и Группы компаний ПАО «Россети», стремится к достижению целей, определенных государством.

Стратегическая задача ПАО «Россети Кубань» — повышение надежности и качества энергоснабжения потребителей Краснодарского края, Республики Адыгеи, федеральной территории «Сириус» до уровня, сопоставимого с лучшими зарубежными аналогами, при обеспечении социально-экономического развития регионов обслуживания и экономической эффективности своих услуг.

ЗДГАР ГАРРИЕВИЧ АРМАГАНЯН

Первый заместитель Генерального директора — директор филиала Сочинские электрические сети

ОБЗОР ОТРАСЛИ

Компания осуществляет свою деятельность в электроэнергетике России — важнейшей базовой отрасли промышленности, обеспечивающей производство, передачу, распределение и сбыт электроэнергии потребителям.

Энергосистема страны состоит из ЕЭС России, в которую входят семь объединенных энергосистем (ОЭС) — ОЭС Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада, Юга, Сибири и Востока, а также технологически изолированных территориальных энергосистем. ПАО «Россети Кубань» входит в ОЭС Юга.

Для электроэнергетики России в полной мере актуальны вызовы, стоящие перед мировой электроэнергетикой, в то время как угрозы имеют специфику, которую определяют следующие общие для топливно-энергетического комплекса проблемы:

- замедление темпов роста мировой экономики, изменение структуры потребления и снижение спроса на продукцию топливно-энергетического комплекса, перепроизводство углеводородных энергетических ресурсов и, как следствие, сохранение цен на них на низком уровне;

- дефицит инвестиционных ресурсов, в том числе вследствие ограничения возможности привлечения организациями топливно-энергетического комплекса долгосрочного финансирования со стороны иностранных инвесторов и слабого развития венчурного кредитования;
- сохранение наряду с рыночными отношениями нерыночных отношений и обременений в сфере конечного потребления продукции и услуг отраслей топливно-энергетического комплекса, в том числе наличие перекрестного субсидирования;
- серьезные вызовы научно-технологическому развитию, указанные в стратегии научно-технологического развития, — в частности, качественное изменение характера глобальных и локальных энергетических систем, рост значимости энерговооруженности экономики и наращивания объема выработки и сохранения энергии, ее передачи и эффективного использования.

Наряду с проблемами, общими для топливно-энергетического комплекса, в электроэнергетике существуют следующие отраслевые проблемы и факторы риска:

- диспропорция между заявляемыми характеристиками электропотребления при технологическом присоединении и их последующими фактическими значениями;
- низкая платежная дисциплина потребителей на розничном рынке электрической энергии;
- несовершенство действующей модели отношений и ценообразования в сфере энергоснабжения и теплоснабжения и недостаток конкуренции на рынках электрической энергии и мощности;
- сохранение перекрестного субсидирования, снижающего эффективность централизованной системы энергоснабжения;
- недостаточный уровень автоматизации технологических процессов и повышение уязвимости объектов, связанное с усложнением систем и алгоритмов управления этими объектами.