

И С С Л Е Д О В А Н И Е

Д Е М О - В Е Р С И Я

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ОТРАСЛЬ РОССИИ 2022 ГОДА

Итоги 2021 года и перспективы развития до 2024 года

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

- ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
- БИЗНЕС-СПРАВКИ И РЕЙТИНГИ КОМПАНИЙ
- КРУПНЕЙШИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ
- ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ДО 2024 ГОДА
- ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

NEW

СОДЕРЖАНИЕ КРАТКОЙ ВЕРСИИ

- **Вступление**
- **Часть I. Основные показатели ТЭК**
 - 1.2. Объем топливного и электроэнергетического секторов
 - 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК
 - 1.5. Внешнеэкономическая деятельность: экспорт
 - 1.6. Нефтегазовые доходы бюджета
- **Часть II. Ключевые события электроэнергетики**
 - NEW** 2.1. Влияние санкций на электроэнергетику России
 - 2.2. Государственное регулирование
 - 2.3. Сделки M&A
 - 2.4. Отставки и назначения
- **Часть III. Положение в электроэнергетической отрасли**
 - NEW** 3.1. Производство и потребление электроэнергии
 - 3.4. Экспорт и импорт электроэнергии. Основные регионы: Финляндия, страны Балтии, Китай, Казахстан, Грузия, Монголия, Азербайджан
 - 3.5. Важнейшие события отрасли: общие новости, развитие энергетического оборудования, международное сотрудничество, электросетевой комплекс, распределенная генерация, цифровые решения
- **Часть IV. Инвестиционная активность в электроэнергетике**
 - 4.1. ТОП регионов по объему инвестиций и количеству проектов
 - 4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике в 2022-2024 гг. по сегментам генерации электроэнергии
- **NEW** **Часть V. Тенденции и перспективы развития возобновляемой энергетики**
 - 5.1. Текущее положение: выработка электроэнергии и объемы ввода новых мощностей на объектах ВИЭ, энергомашиностроительный комплекс для ВИЭ, гос. регулирование
 - 5.2. Финансирование проектов на ВИЭ
 - 5.3. Предпосылки развития отрасли
 - 5.4. Перспективы развития возобновляемой энергетики: микрогенерация на основе ВИЭ, устойчивое развитие
- **Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации**
- **Список источников**
- **Список сокращений**
- **Соглашение об использовании информации**
- **Об Авторе**

NEW - новый/дополненный раздел

1.5. ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ: ЭКСПОРТ

- В 2021 г. средняя экспортная стоимость барреля нефти марки Urals увеличилась на **46%** до **69,0 долл./барр.**, природного газа – на **115,2%** до **272,7 долл./тыс. куб. м**, СПГ – на **12,1%** до **110,7 долл./куб. м** (около **260 долл./т**), угля – на **34,0%** до **83,4 долл./т**. Высокий спрос на энергоносители в 2021 г. как со стороны азиатских потребителей, так и в Европе, привел к резкому росту мировых цен на уголь и газ, что позволило российским производителям за счет дополнительной экспортной прибыли компенсировать убытки 2020 г.
- В 2021 г. совокупный экспорт в отраслях ТЭК в стоимостном выражении вырос на **61,0%** до **261,8 млрд долл.** Экспорт нефти увеличился на **52,2%** до **110,1 млрд долл.**, нефтепродуктов – на **54,3%** до **69,9 млрд долл.**, природного газа – на **119,9%** до **55,7 млрд долл.**
- Экспорт электроэнергии после исторического минимума **0,49 млрд долл.** в 2020 г. вырос в 2021 г. на **171,5%** до **1,3 млрд долл.** Рост обусловлен как низкой базой предыдущего года, так и высокой стоимостью газа и угля на мировых рынках.

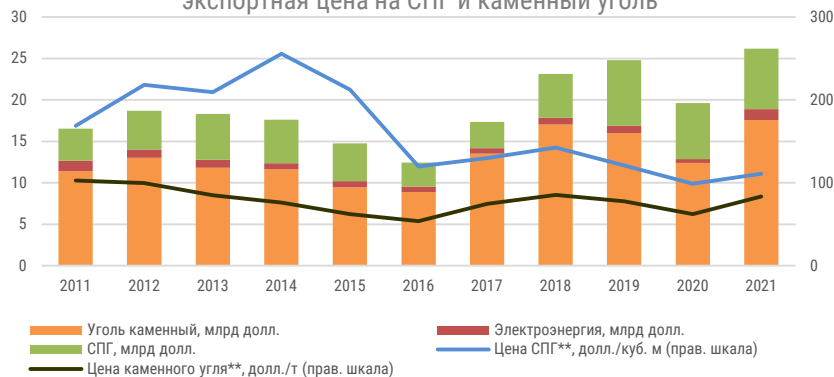
Экспорт нефти, нефтепродуктов и природного газа, экспортная цена на нефть и природный газ



* Среднегодовая стоимость нефти марки Urals

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

Экспорт угля, СПГ и электроэнергии, экспортная цена на СПГ и каменный уголь



** Среднегодовая экспортная стоимость

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

2.1. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: ТЭК



- **Постановлением Правительства РФ № 2171 от 1 декабря 2021 г. «О внесении изменений в Положение о федеральном государственном контроле (надзоре) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов)» (текст документа)** вводится ключевой показатель федерального государственного контроля (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) и его целевое значение. Ключевым показателем федерального государственного контроля (надзора) устанавливается отношение вреда (ущерба), причиненного в результате завышения цен (тарифов) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов), к валовому внутреннему продукту. Отчетным периодом для расчета значения ключевого показателя является календарный год. Целевое значение ключевого показателя определяется исходя из ежегодного снижения значения ключевого показателя на 1 процент. Документ вступает в силу 01.03.2022 г.









- **18 декабря 2021 г. принято постановление Правительства РФ от № 2352 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» (текст документа)**. Программа дополнена оценкой текущего состояния сферы топливно-энергетического комплекса. Кроме того, программой определены:
 - задачи государственного управления и обеспечения национальной безопасности РФ и способы их эффективного решения в соответствующей отрасли экономики и сфере государственного управления;
 - задачи, определенные в соответствии с национальными целями развития РФ;
 - задачи по обеспечению достижения показателей социально-экономического развития субъектов РФ, входящих в состав приоритетных территорий, уровень которых должен быть выше среднего уровня по РФ.



- **Распоряжением Правительства РФ от 28 декабря 2021 г. № 3924-р (текст документа) определено стратегическое направление в области цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса.** Документом предполагается внедрение в ТЭК следующих технологий: большие данные; нейротехнологии и искусственный интеллект; компоненты робототехники и сенсорики; технологии беспроводной связи. Компоненты робототехники и сенсорики будут применяться для повышения производительности труда, разработки и эксплуатации труднодоступных месторождений, для обеспечения сохранности жизни и здоровья работников предприятий ТЭК. Технологии беспроводной связи будут применяться для мониторинга и диагностики объектов и работников ТЭК.

2.2. КРУПНЕЙШИЕ СДЕЛКИ M&A

Участники	Актив	Стоимость, млрд руб.	Дата завершения	Формат и описание
 <p>Группа «Интер РАО»</p>  <p>ООО «Сигма» и 11 строительно-инжиниринговых компаний</p>	<p><u>ООО «Сигма» и 11 строительно-инжиниринговых компаний</u></p>	<p>46,9</p>	<p>Май 2021</p>	<p>В мае 2021 г. Группа «Интер РАО» завершила сделку по приобретению 100-процентной доли участия в уставном капитале IT-компании ООО «Сигма» (стоимость сделки – 9,7 млрд руб.) и 11 строительно-инжиниринговых компаний (37,2 млрд руб.): ООО «ЭнергоСеть», ООО «НПК Химстройэнерго», ООО «Энергетическое строительство», ООО «ИК Энергия», ООО «Стройэнергоком», ООО «ТПП ЛАБ», ООО «Инженерные технологии» (полный список компаний не раскрывается).</p>
 <p>ПАО «Мосэнерго»</p>  <p>ООО «Газпром энергохолдинг»</p>	<p><u>3,889% акций ПАО «ОГК-2»</u></p>	<p>3,41</p>	<p>Июнь 2021</p>	<p>В июне 2021 г. совет директоров ПАО «Мосэнерго» (входит в ООО «Газпром энергохолдинг», ГЭХ) одобрил решение о выходе из уставного капитала ПАО «ОГК-2» (также входит в ООО «Газпром энергохолдинг»). 3,889% акций ОГК-2 передаются в пользу ООО «Газпром энергохолдинг» по оценке в 3,41 млрд руб. При этом в качестве оплаты ПАО «Мосэнерго» принимает право требования оплаты долга ПАО «ОГК-2» перед ООО «Газпром энергохолдинг» в размере 9,644 млрд руб., возникшие при продаже Адлерской ТЭС ООО «Газпром энергохолдинг» ПАО «ОГК-2». В свою очередь «Мосэнерго» уступает ООО «Газпром энергохолдинг» долг МОЭКа в размере 5,67 млрд руб.</p>
 <p>ПАО «Корпорация ВСМПО-Ависма»</p>  <p>АО «Русал»</p>	<p><u>4,35% акций Группы «РусГидро»</u></p>	<p>17,4</p>	<p>Июнь 2021</p>	<p>В июне 2021 г. ПАО «Корпорация ВСМПО-Ависма» продало весь пакет акций энергохолдинга «РусГидро» (доля владения – 4,35%) алюминиевой компании «Русал». Стоимость пакета составила 17,4 млрд руб., что было на 11% выше рыночной стоимости на момент сделки. Покупка доли позволит «Русалу» перевести большую долю потребления электроэнергии на безуглеродные источники для снижения углеродного следа экспортной продукции.</p>

2.3. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ: ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СЕКТОР



- Распоряжением Председателя Правительства РФ **Михаила Мишустина** от 30 сентября 2021 г. № 2755-р заместителем Министра энергетики РФ назначен **Бобылев Пётр Михайлович**. Он будет курировать деятельность Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков и Департамента финансовых и имущественных отношений.



- В октябре 2021 г. на первом пленарном заседании Государственной Думы 8-го созыва **Завальный Павел Николаевич** был утвержден в должности председателя Комитета Государственной Думы по энергетике.



- В ноябре 2021 г. директором Ассоциации развития возобновляемой энергетики вновь был избран **Жихарев Алексей Борисович**.



- В ноябре 2021 г. директором Ассоциации организаций цифрового развития отрасли «Цифровая энергетика» была назначена **Сухотина Ксения Анатольевна**. Также она включена в состав Членов Правления Ассоциации. **Ксения Сухотина** возглавляет дивизион госкорпорации «Росатом» – АО «Русатом Инфраструктурные решения».



- В декабре 2021 г. на должность Председателя Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ был избран **Тарас Вячеславович Купчиков**. Прошлый председатель **Игорь Кузько** освобожден от должности.

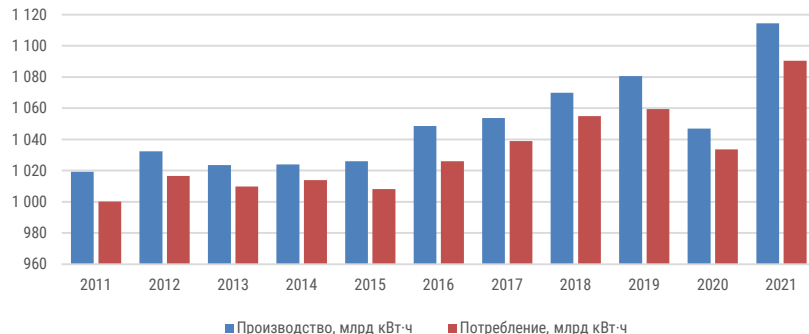


- В январе 2022 г. исполнительным директором Ассоциации организаций цифрового развития отрасли «Цифровая энергетика» назначен заместитель генерального директора по стратегии АО «Русатом Инфраструктурные решения» **Зубков Антон Александрович**.

3.1. ПРОИЗВОДСТВО И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

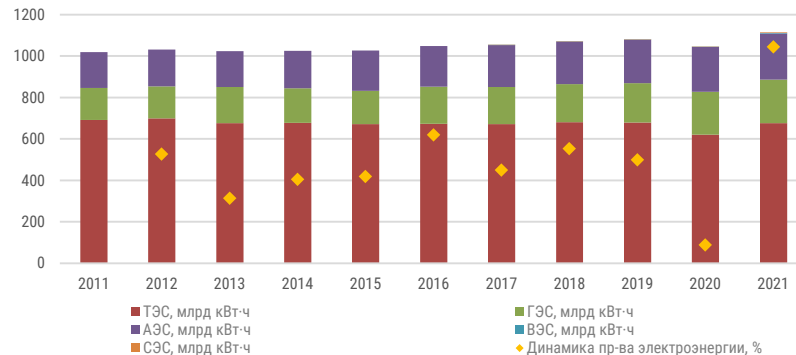
- После глубокого снижения производства и потребления в предыдущем году, в 2021 г. достигнуты максимальные за последние **10 лет** значения объемов **производства и потребления электроэнергии**. Этому способствовали высокие темпы восстановления экономики, а также более экстремальные погодные условия. Фактором роста потребления электроэнергии начиная со II кв. 2021 г. являлось отсутствие заметного влияния карантинных мер в 2021 г. на фоне их масштабного ввода в аналогичном периоде прошлого года. Восстановился спрос на электроэнергию со стороны **предприятий нефтяной промышленности, промышленных потребителей и железнодорожного транспорта**.
- Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в 2021 г. несли **ТЭС**, выработка которых составила **676,9 млрд кВт·ч (+9,1%)**. Выработка **ГЭС** составила **209,5 млрд кВт·ч (+1%)**, **АЭС** выработали **222,2 млрд кВт·ч (+3,0%)**. **ВЭС** увеличили выработку на **161,7%** до **3,6 млрд кВт·ч**, **СЭС** – на **13,7%** до **2,2 млрд кВт·ч**.
- Рост выработки на **ВЭС** и **СЭС** обусловлен вводом новых энергетических объектов: реализованы новые проекты по ДПМ ВИЭ, также были навёрстаны отставания по вводам объектов за предыдущие периоды.

Производство и потребление электроэнергии



Источник: СО ЕЭС

Производство электроэнергии по видам генерации



Источник: СО ЕЭС

3.4. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛИ: ЦИФРОВЫЕ РЕШЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ



- В августе 2021 г. компания «Татнефть» запустила в промышленную эксплуатацию систему планирования почасового потребления энергии. Это первая система новой цифровой платформы «Энергопортал» разработки специалистов «Татнефть – Цифровое развитие». Помимо системы почасового планирования «Энергопортал» включает систему расчета планового потребления топливно-энергетических ресурсов, а также программы энергосбережения и энергобаланса. Новая платформа охватит все процессы, связанные с использованием топливно-энергетических ресурсов на предприятии, начиная с планирования объемов потребления, завершая оперативным мониторингом объемов потребления и управлением в режиме on-line на конкретных технологических установках.



- В сентябре 2021 г. ООО «Группа Компаний ИНФОПРО» совместно с AnalyticsHub разработали программный комплекс для высокоточного прогнозирования выработки и потребления электроэнергии. Модели основаны на базе обучаемых нейронных сетей и обеспечивают более точное прогнозирование, что позволяет снизить издержки и повысить эффективность работы на оптовом рынке электроэнергии и мощности.



- В октябре 2021 г. федеральный дистрибьютор продуктов и решений солнечной энергетики «Вольта Энерджи» объявил о запуске первого в России мобильного приложения VoltaEnergy для подбора оптимального комплекта оборудования солнечной энергоустановки. Используя современные базы данных, система проанализирует уровень инсоляции в конкретном регионе, и, учитывая тарифы на электроэнергию, произведет расчет эффективности работы солнечной электростанции, срок ее окупаемости, а также подберет необходимый комплект оборудования.



- В октябре 2021 г. Группа «Т Плюс» разработала системных роботов для выполнения рутинных операций на платформе SAP Intelligent Robotic Process Automation. Они выполняют ежедневные операции в части централизованной бухгалтерии, включая учет основных средств, сверку внутригрупповых оборотов, обработку данных по государственной пошлине, автоматизацию выравнивания документов по банковским выпискам. Внедрение роботов позволило полностью автоматизировать процессы, которые раньше выполнялись вручную и занимали до нескольких дней. Теперь подготовка выгрузок и обработка документов ведется в круглосуточном режиме 24/7.

4.2. ТЕПЛОВАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 <p>АО «Интер РАО-Электрогенерация»</p>	Костромская ГРЭС в Костромской обл.	I кв. 2021	2027	88	Проектом предусмотрена реконструкция 7 энергоблоков Костромской ГРЭС. В ходе модернизации мощность каждого блока будет увеличена на 30 МВт. В декабре 2021 г. был введен в эксплуатацию модернизированный энергоблок №8. По состоянию на начало 2022 г. ведется модернизация трех энергоблоков №№2,4 и 7 (срок выполнения работ – III кв. 2023 г.).
 <p>ПАО «РусГидро»</p>	Хабаровская ТЭЦ-4 в Хабаровском крае	I кв. 2022	2025	57	Новая ТЭЦ-4 возводится взамен выбывающих тепловых и электрических мощностей Хабаровской ТЭЦ-1. По состоянию на начало 2022 г. выполнен основной объем подготовительного этапа строительства. Начались работы по сооружению фундаментов аккумулирующих баков и технологической эстакады, идет перекладка сетей водопровода. Ведется заключение договоров с поставщиками основного оборудования.
 <p>ООО «ВО Технопромэкспорт»</p>	ТЭС «Ударная» в Краснодарском крае	I кв. 2020	IV кв. 2023	55	Проект строительства «ПГУ-ТЭС Ударная» мощностью 550 МВт на Таманском полуострове реализуется с целью покрытия энергодефицита региона. В декабре 2021 г. АО «Уралэлектротяжмаш» поставило 10 баковых выключателей для подстанции строящейся ТЭС. К декабрю 2022 г. планируется завершить строительные работы зданий ТЭС и с осени 2023 г. начать пусконаладку.
 <p>АО «Татэнерго»</p>	ПГУ на Заинской ГРЭС в Республике Татарстан	I кв. 2022	IV кв. 2024	37,4	На Заинской ГРЭС реализуется проект строительства энергоблока мощностью 850 МВт для замещения выводимого из эксплуатации оборудования мощностью 804,9 МВт. В декабре 2021 г. получено разрешение на строительство. По состоянию на I кв. 2022 г. на площадке ПГУ полномасштабно ведутся общестроительные работы: погружение свай, срубка оголовков и устройство подбетонной подготовки.
 <p>ПАО «НЛМК»</p>	Утилизационная ТЭЦ-2 на «НЛМК» в Липецкой обл.	II кв. 2021	IV кв. 2023	36	В июне 2019 г. Группа «НЛМК» и Администрация Липецкой области подписали меморандум о намерениях по проекту строительства на «Новолипецком металлургическом комбинате» электростанции для утилизации попутных газов мощностью 300 МВт. По состоянию на начало 2022 г. объект находится в стадии строительства.
 <p>ООО «Сибирская Генерирующая Компания»</p>	Томь-Усинская ГРЭС в Кемеровской обл.	II кв. 2021	IV кв. 2026	23	ООО «СГК» реализует проект реконструкции 5 конденсационных паровых турбин Томь-Усинской ГРЭС. Мощность станции увеличена не будет. На ГРЭС будут построены три градирни. В феврале 2022 г. началась укрупненная сборка металлоконструкций первого яруса первой градирни. Одновременно идет возведение циркуляционной насосной станции. На энергоблоке №7 ведется монтаж нового генератора.

5.4.2. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ: УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ



- **«Зеленые» сертификаты** – документация, подтверждающая, что промышленная продукция была произведена с использованием электроэнергии, выработанной на ВИЭ. В марте 2022 г. из-за британских санкций в России **прекратила работу международная система выпуска зеленых сертификатов I-REC**. В **«Совете рынка»** считают, что закрытие платформы может стать дополнительным стимулом по ускорению создания **национальной системы обращения зеленых договорных инструментов в электроэнергетике**. Также у российских потребителей есть альтернатива международному сертификату – заключение свободного двустороннего договора напрямую с генератором.
- С декабря 2020 г. по март 2022 г. в РФ было выпущено **3,725 млн** сертификатов (3,72 млрд кВт·ч), из которых **73%** уже погашены:
 - **ПАО «Полюс»** приобрело сертификаты I-REC, эмитентами которых выступили **ПАО «ТГК-1»** и **АО «Витимэнергосбыт»**.
 - **En+ Group** заключило сделки с оператором центра колокейшна майнинга криптовалют **BitRiver** и **ПАО «ТрансКонтейнер»**.
 - **АО «Атомэнергосбыт»** заключило соглашения с **«KONE Россия»** и российским подразделением итальянской Группы компаний **Chiesi**.
 - **ПАО «ТГК-1»** заключило сделки с **ООО ОХК «Щекиноазот»**, инжиниринговой производственной компанией **«Теплоком»**, заводом **Веко** в Киржаче (Владимирская область).

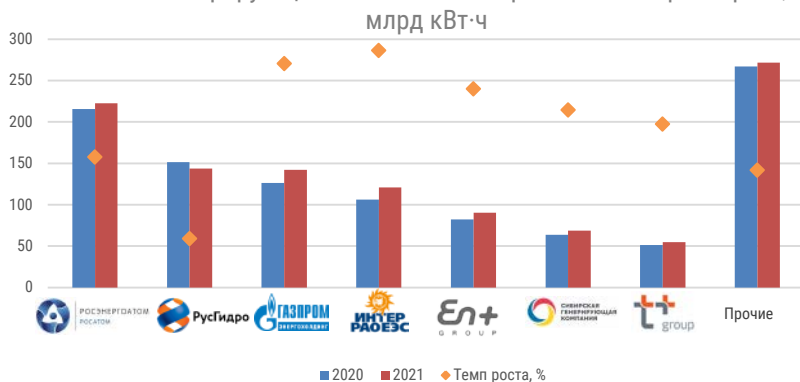


- Для достижения целей устойчивого развития участники рынка (в т.ч. компании неэнергетического сектора) **приобретают активы компаний возобновляемой энергетики**:
- В январе 2021 г. **ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»** выкупил у **ГК «Хевел»** солнечную электростанцию Акъяр в Волгоградской области мощностью 20 МВт. Ранее в 2018 г. также была приобретена СЭС мощностью 10 МВт, построенная на территории Волгоградского НПЗ.
- В апреле 2021 г. **ГК Ingka**, владелица розничной сети ИКЕА и торговых центров МЕГА, подписала соглашение с **ООО «Солар системс»** о приобретении 49% акций 8 СЭС мощностью 160 МВт для обеспечения электроэнергией всех 17 магазинов ИКЕА в России.

6.1. РЕЙТИНГИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

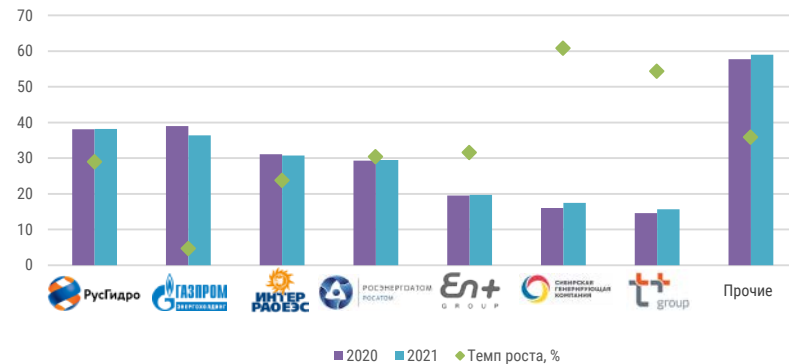
- Общий объем производства электроэнергии электростанциями РФ в 2021 г. составил **1063,7 млрд кВт·ч (+4,8%** к уровню прошлого года), установленная мощность электростанций ЕЭС увеличилась на 1243 МВт до **246,6 ГВт**.
- Выработка электроэнергии АО «Концерн Росэнергоатом»** достигла рекордных показателей – **222,4 млрд кВт·ч**, что обусловлено оптимизацией продолжительности ремонтных кампаний на энергоблоках, а также введенным в марте 2021 г. в эксплуатацию энергоблоком №6 Ленинградской АЭС.
- Наибольший рост показала **Группа «Интер РАО»**: выработка увеличилась на **13,9%** до **120,8 млрд кВт·ч** ввиду повышенного спроса, роста экспортных поставок электроэнергии и выработки зарубежными активами Группы.
- В 2021 г. изменился лидер рейтинга компаний по **установленной мощности**. На изменение установленной электрической мощности **Группы «РусГидро»** повлияли: увеличение установленной мощности Усть-Среднеканской ГЭС, Нижегородской ГЭС и Воткинской ГЭС вследствие реализации ПКМ. **«Газпром энергохолдинг»** снизил показатель в связи с выводом неэффективных мощностей электрогенерации согласно своей Стратегии.

Рейтинг генерирующих компаний по выработке электроэнергии,



Источник: Минэнерго, данные компаний

Рейтинг генерирующих компаний по установленной мощности, ГВт



Источник: Минэнерго, данные компаний

6.3.5. БИЗНЕС-СПРАВКА ПАО «РУСГИДРО»: Операционные показатели



- Группа «РусГидро» – один из крупнейших энергетических холдингов РФ с преобладающей долей гидрогенерации с установленной мощностью **38,2 ГВт** (увеличилась на **100 МВт** в 2021 г.). Доля компании в выработке электроэнергии в России по итогам 2021 г. составила **12,7%**.
- Факторами, повлиявшими на изменение установленной мощности стали: увеличение установленной мощности Усть-Среднеканской ГЭС, Нижегородской ГЭС и Воткинской ГЭС вследствие реализации ПКМ.
- В 2021 г. выработка электроэнергии снизилась на **5,1%**. Снижение обусловлено рекордно высокой выработкой по итогам 2020 г. в условиях повышенной приточности в большинство водохранилищ ГЭС «РусГидро».
- Факторами, повлиявшими на выработку Группы «РусГидро», стали: нормализация притоков в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, рост притоков в водохранилища Сибири, Дальнего Востока и Северного Кавказа выше среднелетних значений, рост электропотребления на **1,1%** в ДвФО, рост отпуска тепла ТЭС и котельными в ДвФО из-за погодного фактора.

Динамика установленной мощности



Источник: данные компании

Выработка электроэнергии



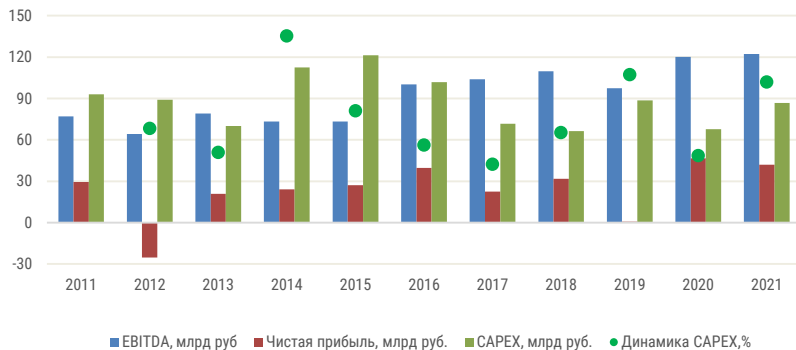
Источник: данные компании

6.3.5. БИЗНЕС-СПРАВКА ПАО «РУСГИДРО»: Финансовые показатели



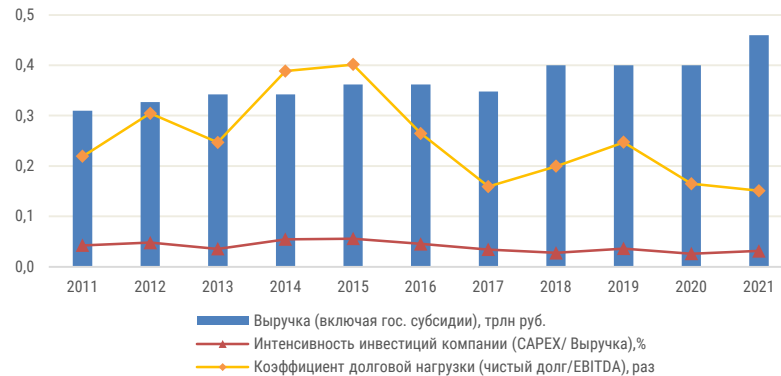
- В 2021 г. чистая прибыль ПАО «РусГидро» по МСФО на фоне признания убытка от обесценения основных средств снизилась на **9,7%** и составила **42,1 млрд руб.** Показатель EBITDA увеличился на **1,6%** до **122,2 млрд руб.**
- Рост выручки компании связан с увеличением выручки от продажи мощности в сегментах «Энергокомпании ДФО», «Генерация РусГидро», «Сбыт», а также с увеличением выручки от продажи тепловой энергии и горячей воды, ростом тарифов и объемов реализации электроэнергии, увеличением полученных субсидий в ДвФО.
- В 2021 г. CAPEX увеличился и составил **86,9 млрд руб.** В 2021 г. объем финансирования мероприятий по ремонту и модернизации объектов в ДвФО был увеличен на **20%** до **35,8 млрд руб.** По оценке INFOline, в 2022-2024 гг. прогнозируется рост капитальных затрат на реализацию программы реконструкции ГЭС, второго этапа строительства ТЭЦ на Дальнем Востоке, строительство МГЭС.
- В марте 2022 г. компания подтвердила ранее запланированные объемы реализации производственной программы, направленной на техническое перевооружение, реконструкцию и ремонт объектов.

EBITDA, чистая прибыль и CAPEX



Источник: данные компании

Выручка, долговая нагрузка и интенсивность CAPEX



Источник: данные компании

6.3.5. БИЗНЕС-СПРАВКА ПАО «РУСГИДРО»: Инвестиционная активность



- В феврале 2022 г. Совет директоров одобрил инвестиционную программу на 2022-2026 гг. с планом финансирования в размере **518,5 млрд руб.** Всего Группа «РусГидро» планирует ввести **2,7 ГВт** новой электрической мощности, **2900 Гкал/ч** тепловой мощности.
- В 2022-2026 гг. Группа «РусГидро» планирует завершение строительства двух одноцепных высоковольтных линий 110 кВ Певек-Билибино, Усть-Среднеканской ГЭС, малых гидростанций: Красногорской ГЭС-1 и ГЭС-2, Черекской ГЭС и др.
- В течение 2022-2026 гг. будет обеспечен ввод **344,3 МВт** электрической и **258 Гкал/ч** тепловой дополнительной мощности без строительства новых объектов генерации.
- В 2021 г. в результате реализации ПКМ на шести ГЭС было заменено и реконструировано **9** гидроагрегатов общей мощностью **835 МВт**.
- Наибольший объем новой электрической мощности в период 2022-2024 гг. будет введен в Магаданской области, где ведется строительство гидроагрегата №4 Усть-Среднеканской ГЭС мощностью **142,5 МВт** стоимостью **24,5 млрд руб.**

Крупнейшие анонсированные инвестиционные проекты ПАО «РусГидро» по объему инвестиций

ДФО: Республика Саха
Строительство Якутской ГРЭС-2 (II очередь), 2 энергоблоков на Нерюнгринской ГРЭС
Инвестиции – **92,2 млрд руб.**

ПрФО: Самарская область
Реконструкция Жигулевской ГЭС
Инвестиции – **58,9 млрд руб.**

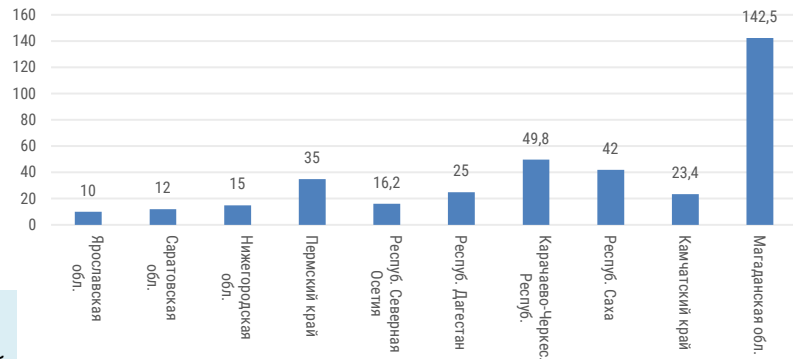
ДФО: Приморский край
Строительство Артемовской ТЭЦ-2
Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 и Партизанской ГРЭС
Инвестиции – **115,8 млрд руб.**

ПрФО: Саратовская область
Реконструкция Саратовской ГЭС
Инвестиции – **77,2 млрд руб.**

ДФО: Магаданская область
Строительство гидроагрегата №4 Усть-Среднеканской ГЭС
Инвестиции – **24,5 млрд руб.**

ДФО: Хабаровский край
Строительство Хабаровской ТЭЦ-4
Инвестиции – **47,5 млрд руб.**

Прогноз ввода новой мощности ПАО «РусГидро» в 2022-2024 гг., МВт



Источник: INFOLine «430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов»