

Группа «Интер РАО» опубликовала результаты производственной деятельности по итогам 2018 года

Группа «Интер РАО» опубликовала результаты производственной деятельности по итогам 2018 года.

[ПОДЕЛИТЬСЯ В СОЦИАЛЬНЫХ СЕТЯХ](#)

Показатель	2018 год	2017 год	+/-
Установленная электрическая мощность на конец периода, ГВт	33,714	32,715	+3,1%
Установленная тепловая мощность на конец периода, тыс. Гкал/час	25,930	25,632	+1,2%
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч	132,508	134,801	-1,7%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	45,3%	48,2%	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн Гкал	41,739	39,996	+4,4%

Российская генерация:

Показатель	2018 год	2017 год	+/-
Установленная мощность на конец периода, ГВт	29,459	28,460	+3,5%
Установленная тепловая мощность на конец периода, тыс. Гкал/час	25,250	24,952	+1,2%
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч	121,765	122,087	-0,3%
Доля в выработке электроэнергии в России	11,3%	11,4%	-
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	63,7%	67,4%	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн Гкал	41,551	39,799	+4,4%

Основные факторы, определившие динамику ключевых производственных показателей в сегменте «Генерация» по сравнению с данными за 2017 год:

Ввод в эксплуатацию в 2018 году новой генерирующей мощности в объёме 983 МВт (440 МВт на Затонской ТЭЦ в Уфе и 543 МВт на Маяковской, Талаховской и Прегольской ТЭС в Калининградской области);

Увеличение установленной электрической мощности на 16 МВт действующего блока Ириклинской ГРЭС после проведения технических работ по перемаркировке;

Консолидированная
финансовая отчётность по

МСФО
за 9 месяцев 2024

[Открыть отчёт](#)

СПРАВКА

Группа «Интер РАО» – диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий в различных сегментах электроэнергетической отрасли в России и за рубежом. Компания занимает лидирующие позиции в России в области экспорта-импорта электроэнергии, активно наращивает присутствие в сегментах генерации и сбыта, а также развивает новые направления бизнеса.

Стратегия «Интер РАО» направлена на создание глобальной энергетической компании – одного из ключевых игроков мирового энергетического

Работа на протяжении всего отчётного периода 2018 года четвёртого энергоблока Пермской ГРЭС установленной мощностью 903 МВт, введённого в эксплуатацию в августе 2017 года, и блока №12 Верхнетагильской ГРЭС установленной мощностью 447 МВт, введённого в эксплуатацию в июне 2017 года;

Меньшая продолжительность ремонтов энергоблоков Нижневартовской ГРЭС в 2018 году по отношению к предыдущему отчётному периоду;

Ремонтные работы на Калининградской ТЭЦ-2 и Гусиноозёрской ГРЭС в 2018 году;

Оптимизация включённого оборудования Костромской, Каширской ГРЭС и Кармановской ГРЭС (Башкирия) в связи со снижением рентабельности реализации электроэнергии на ОРЭМ.

Рост объёма отпуска тепловой энергии связан со снижением средней температуры воздуха в регионах расположения электростанций и более продолжительным отопительным периодом в 2018 году.

Зарубежные активы: генерация и распределительные сети

Показатель	2018 год	2017 год	+/-
Установленная мощность на конец периода, ГВт	4,255	4,255	-
Установленная тепловая мощность на конец периода, тыс. Гкал/час	0,680	0,680	-
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч	10,743	12,714	-15,5%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	38,5%	45,6%	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн Гкал	0,187	0,198	-5,3%
Общая протяжённость линий электропередачи, км	5 736	5 338	+7,5%
Отпуск в сеть электроэнергии, млрд кВт*ч	2,970	2,935	+1,2%
Потери электроэнергии	5,1%	5,5%	-

Основные факторы, определившие динамику ключевых показателей:

Снижение выработки электроэнергии в основном обусловлено отрицательной динамикой показателя по ТЭС Trakya Elektrik, связанной с диспетчерским графиком несения нагрузки, а также проведением планового ремонта оборудования в мае 2018 года;

Снижение отпуска тепловой энергии в 2018 году связано с менее продолжительным отопительным периодом в Приднестровье;

Протяжённость линий электропередачи АО "Теласи" увеличилась на 398 км вследствие строительства линий для новых потребителей в Тбилиси и новых кабельных линий для резервирования сети, а также реконструкции и модернизации сетей;

рынка, лидера в российской электроэнергетике в сфере эффективности. Установленная мощность электростанций, входящих в состав Группы «Интер РАО» и находящихся под её управлением, составляет около 30,8 ГВт.

www.interrao.ru

Отпуск в сеть по АО "Теласи" увеличился на 1,2% в связи с развитием городской инфраструктуры и подключением новых крупных потребителей.

Сбыты в РФ

Показатель	2018 год	2017 год	+/-
Количество потребителей, млн	15,272	14,632	+4,4%
Объём реализации электроэнергии на розничном рынке, млрд кВт*ч	190,513	182,626	+4,3%
Доля на российском розничном рынке*	17,7%	17,2%	-

* Доля на российском розничном рынке - объём реализации на розничном рынке от общего фактического потребления электроэнергии в России (по оперативным данным Системного оператора Единой энергосистемы России за 2018 год составило 1 076,1 млрд кВт*ч, за 2017 год - 1 059,2 млрд кВт*ч, рост составил 1,6%).

Число потребителей бытовых компаний продолжило расти вследствие начала работы входящей в Группу «Интер РАО» компании «Энергосбыт Волга» во Владимирской области, ввода в эксплуатацию жилых домов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, а также с переводом жителей на прямые расчёты с гарантирующим поставщиком (уход от работы с управляющими компаниями) в Башкирии, Орловской области и Подмосковье. ООО «РН-Энерго» продолжило работу по привлечению новых клиентов, в результате чего рост числа потребителей этой компании превысил 67%.

Объём реализации электроэнергии увеличился как вследствие роста клиентской базы, так и в результате более холодной зимы в 2018 году.

Коммерческий экспорт и импорт электроэнергии Группой «Интер РАО» через границу РФ:

Показатель	2018 год	2017 год	+/-
Объём экспорта, млрд кВт*ч	16,712	16,699	+0,1%
<i>В том числе по направлениям:</i>			
Финляндия	6,903	5,040	+37,0%
Литва	4,415	3,131	+41,0%
Китай	3,109	3,319	-6,3%
Казахстан	1,347	1,294	+4,1%
Монголия	0,416	0,371	+12,1%
Грузия	0,206	0,501	-58,8%
Южная Осетия	0,145	0,152	-4,7%
Азербайджан	0,076	0,063	+20,2%
Белоруссия	0,049	2,733	-98,2%
Украина	0,045	0,094	-52,2%
Объём импорта, млрд кВт*ч	5,122	6,230	-17,8%
<i>В том числе по направлениям:</i>			
Казахстан	4,825	5,736	-15,9%

Азербайджан	0,121	0,117	+3,5%
Грузия	0,097	0,262	-63,0%
Литва	0,052	0,085	-38,9%
Монголия	0,027	0,023	+17,2%

Основные факторы, определившие динамику экспорта и импорта:

Рост поставок в Финляндию и Литву в результате роста цен на рынке NordPool и реализации эффективных технических решений по заполнению объёма сечений;

Снижение импорта электроэнергии из Казахстана, а также экспорта в Белоруссию и Грузию вследствие конъюнктуры рынка.

[Политика обработки данных](#)

© 1998–2025, ПАО «Интер РАО»