



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба

ПАО "Энел Россия"
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7(495) 539 31 53
E-mail: EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА ОСТАЮТСЯ ПОД ВЛИЯНИЕМ НЕПРОСТЫХ РЫНОЧНЫХ УСЛОВИЙ

- Высокая производительность блоков ПГУ и политика компании в области оптимизации затрат частично компенсировали неблагоприятные рыночные условия

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	9М 2018	9М 2017	Изменение
Выручка	52 594	53 876	-2,4%
ЕБИТДА	11 440	12 859	-11,0%
ЕБИТ	8 157	10 139	-19,5%
Чистая прибыль	4 888	6 147	-20,5%
Чистый долг на конец периода	21 170	17 889 ¹	+18,3%

¹ По состоянию на 31 декабря 2017 года

Карло Палашано Вилламанья, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «Результаты ПАО «Энел Россия» за девять месяцев 2018 года сохраняют динамику, продемонстрированную в первом полугодии. Блоки ПГУ продолжают демонстрировать исключительные показатели, в то время как на выработку остальных блоков влияет переизбыток мощности и низкий спрос на электроэнергию в некоторых регионах. Мы сохраняем консервативный прогноз в части годовых результатов, предусмотренных бизнес-планом».

Москва, 01 ноября 2018 – ПАО «Энел Россия» публикует неаудированные финансовые результаты в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за девять месяцев 2018 года.

- Снижение **выручки** обусловлено, в основном, следующими факторами:
 - Снижение выработки на всех производственных мощностях компании, за исключением блоков ПГУ, ввиду переизбытка мощности в системе и снизившегося потребления электроэнергии в Уральском регионе;
 - Небольшое уменьшение выручки от продаж мощности по причине снижения доходности по государственным облигациям, используемой для 2018 года (один из компонентов для расчёта тарифа ДПМ).

Более высокие продажи по регулируемым договорам, принимая во внимание ежегодное увеличение тарифов, а также индексация цены КОМ, смогли лишь частично компенсировать вышеупомянутое снижение выручки.

- На снижение показателя **ЕБИТДА** оказали влияние следующие факторы:



- Уменьшение выручки;
- Рост постоянных затрат, обусловленный налогом на движимое имущество в 2018 году.

Снижение выработки электроэнергии, а также большая доля блоков ПГУ в структуре выработки уменьшили расходы на топливо и частично компенсировали вышеуказанное снижение EBITDA.

- Показатель **EBIT** уменьшился за счет снижения показателя EBITDA, а также по причине увеличения амортизации и роста резерва на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности.
- Уменьшение показателя **EBIT** отразилось на снижении **чистой прибыли**, которое было частично компенсировано меньшими чистыми финансовыми расходами. На них, в свою очередь, оказала влияние оптимизация валютной структуры и стоимости долга, включая рефинансирование биржевых облигаций в 2018 году на общую сумму 10 млрд рублей.
- **Чистый долг** по состоянию на 30 сентября 2018 года увеличился по сравнению с показателем на 31 декабря 2017 года по причине временного эффекта, связанного с выплатой дивидендов за 2017 год в размере 5,1 млрд рублей.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	9М 2018	9М 2017	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	28 504	29 074	-2,0%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	32 808	33 334	-1,6%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	3 276	3 524	-7,0%

- **Полезный отпуск электроэнергии** снизился по причине низкой выработки на всех производственных мощностях, за исключением блоков ПГУ на Среднеуральской ГРЭС и Невинномысской ГРЭС, в частности:
 - Отпуск электроэнергии на Конаковской ГРЭС снизился на 9,5%, в основном, ввиду меньшей загрузки оборудования со стороны Системного оператора по причине переизбытка мощности в системе;
 - Отпуск электроэнергии на Рефтинской ГРЭС снизился на 1,8% по причине снижения потребления электроэнергии в Уральском регионе.

Выработка на ПГУ увеличилась по причине того, что во втором квартале 2017 года оба блока находились в плановом ремонте. Данное увеличение компенсировало снижение выработки паросиловых блоков, улучшив общую динамику соответствующих электростанций:

- Отпуск электроэнергии на Среднеуральской ГРЭС увеличился на 0,9% несмотря на переизбыток мощности в системе;
 - Отпуск электроэнергии на Невинномысской ГРЭС увеличился на 2,7% благодаря росту спроса в Южном регионе и несмотря на высокую выработку атомных и гидроэлектростанций.
- **Продажи электроэнергии** снизились по причине вышеупомянутой динамики полезного отпуска.
 - **Продажи тепловой энергии** снизились, в основном, за счет сокращения потребления тепла со всех электростанций, а также более высоких температур в европейской части России.



О компании «Энел Россия»

ПАО «Энел Россия» входит в Группу Enel. Производственными филиалами ПАО «Энел Россия» являются: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС, Рефтинская ГРЭС. Общая установленная мощность электростанций Общества составляет 9 428,7 МВт по выработке электроэнергии и 2 382 Гкал/ч по выработке тепла. Уставный капитал ПАО «Энел Россия» составляет 35 371 898 370 рублей и разделен на обыкновенные акции номиналом 1 рубль. Доля Enel Investment Holding B.V. в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited - 19,03%, доля Prosperity Capital Management Limited – 8,23%, доля прочих миноритарных акционеров – 16,31%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня на биржевой площадке «ФБ ММВБ». Компания была зарегистрирована в г. Екатеринбурге 27 октября 2004 г. под наименованием ОАО «ОГК-5». 7 июля 2009 года решением Годового общего собрания акционеров Общество переименовано в ОАО «Энел ОГК-5», а 8 августа 2014 года ИФНС России зарегистрировала новую версию устава компании с фирменным наименованием ОАО «Энел Россия». 25 июня 2015 года компания сменила свою организационно-правовую форму и была переименована в ПАО «Энел Россия».

Следите за новостями компании в социальных сетях [Facebook](#), [Instagram](#), [Twitter](#) и [YouTube](#)