



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба

ПАО «Энел Россия»
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7(495) 539 31 53
EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЭНЕЛ РОССИЯ ОТ ОБЫЧНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ВЫРОСЛА НА 22% ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

- Сильная динамика финансовых показателей компании обусловлена благоприятными рыночными ценами вместе с управленческими решениями менеджмента компании, что компенсировало более низкую выработку электроэнергии
- Рефтинская ГРЭС учитывалась как «Актив, предназначенный для продажи» на протяжении третьего квартала 2019 года

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн руб)

	9М 2019	9М 2018	Изменение
Выручка	52 741	52 594	+0,3%
ЕВITDA	13 019	11 440	+13,8%
ЕВIT	1 520	8 157	-81,4%
ЕВIT от обычных видов деятельности	8 971	8 157	+10,0%
Чистая прибыль/(убыток)	(27)	4 888	-
Чистая прибыль от обычных видов деятельности	5 971	4 888	+22,1%
Чистый долг на конец периода	20 907	19 376 ¹	+7,9%

Карло Палашано Вилламанья, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «Финансовые показатели компании за девять месяцев 2019 года отражают положительные результаты, достигнутые в течение года. Наши усилия за прошедший период были направлены на продолжение оптимизации долгового портфеля, включая рефинансирование в рубли последнего кредита, номинированного в евро, активное участие во втором тендере по модернизации с положительным результатом для компании, а также закрытие сделки по продаже Рефтинской ГРЭС ранее запланированного срока. Благоприятная динамика цен на электроэнергию в сочетании с операционной эффективностью во многом способствовали компенсации снижения отпуска на электростанциях компании и позволяют подтвердить наш годовой прогноз, на пути выполнения которого мы находимся, несмотря на отсутствие в показателях компании за предстоящий четвертый квартал 2019 года финансового результата Рефтинской ГРЭС».

¹ По состоянию на 31 декабря 2018 г.



Москва, 30 октября 2019 – ПАО «Энел Россия» публикует неаудированные финансовые результаты в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 9 месяцев 2019 года.

- **Выручка** в целом соответствует 9 месяцам 2018 года (рост на 0,3%), что обусловлено:
 - увеличением выручки от продаж электроэнергии в связи с более высокими рыночными ценами в Центральной части России и Уральском регионе по причине снижения отпуска гидроэлектростанциями и увеличения экспорта электроэнергии из первой ценовой зоны;
 - небольшим увеличением выручки от продаж мощности из-за ежегодного увеличения регулируемых тарифов, а также более высокой цены КОМ в связи с её индексацией на 2019 год.

Данные факторы компенсировали:

- снижение выработки, в основном за счет изменений в ремонтном графике по сравнению с 2018 годом и меньшей загрузки Системным оператором;
 - снижение выручки от продаж тепла по причине более высокой средней температуры по сравнению с предыдущим годом.
- Показатель **ЕБИТДА** вырос за счет увеличения выручки, а также благодаря дополнительному положительному эффекту от снижения постоянных затрат на 14%, в основном за счет:
 - отмены с 2019 года налога на движимое имущество;
 - пересмотра резервов и части обязательств по расходам на персонал, относящихся к Рефтинской ГРЭС, а также меньшей численности, что позволило компенсировать эффект роста заработных плат согласно ИПЦ.
 - Показатель **ЕБИТ** значительно снизился, в основном по причине убытка от обесценения основных средств в результате реклассификации внеоборотных активов Рефтинской ГРЭС в категорию предназначенных для продажи с 1 июля 2019 года. Снижение суммы амортизации в связи с её отсутствием в отношении Рефтинской ГРЭС с 1 июля 2019 года, а также меньшие резервы по сомнительным долгам частично компенсировали вышеупомянутый негативный эффект.
 - **ЕБИТ от обычных видов деятельности**, за вычетом вышеупомянутого эффекта реклассификации, в основном отражает улучшение показателя ЕБИТДА и демонстрирует рост на 10% по сравнению с показателем 9 месяцев 2018 года.
 - **Чистая прибыль от обычных видов деятельности** соответствует положительной динамике показателя ЕБИТ от обычных видов деятельности. Дополнительный положительный эффект обусловлен снижением чистых финансовых расходов примерно на 23%, в основном связанным с управленческими действиями, которые привели к оптимизации структуры и стоимости долгового портфеля.
 - **Чистый долг** на 30 сентября 2019 года вырос на 7,9% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года по причине выплаты дивидендов по итогам 2018 года, а также капитальных затрат на развитие активов, которые в основном включали инвестиции в проекты в области возобновляемой энергетики.



ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	9М 2019	9М 2018	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	27 153	28 504	-4,7%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	31 201	32 808	-4,9%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	3 097	3 276	-5,5%

- **Отпуск электроэнергии** уменьшился из-за снижения выработки на всех филиалах, за исключением паросиловых блоков Среднеуральской ГРЭС, на фоне меньшего спроса на электроэнергию в первой ценовой зоне, что было вызвано более высокими средними температурами в 2019 году по сравнению с 2018 годом, в частности:
 - Отпуск угольных блоков и блоков ПГУ снизился, в основном из-за изменения графиков ремонтных работ по сравнению с 2018 годом;
 - Отпуск паросиловых блоков уменьшился по сравнению с показателями 9 месяцев 2018 года из-за более низкой загрузки Системным оператором, что было обусловлено более высоким отпуском со стороны атомных электростанций, а также меньшим потреблением электроэнергии в Южном регионе в 3 квартале 2019 года по сравнению с 3 кварталом 2018 года.

Эти факторы были лишь частично компенсированы увеличением отпуска на паросиловых блоках Среднеуральской ГРЭС из-за более высокой загрузки Системным оператором, частично вызванной более низким отпуском гидроэлектростанций в энергосистеме.

- **Продажи электроэнергии** снизились в связи с сокращением отпуска.
- **Продажи тепла** на всех станциях уменьшились по причине меньшего потребления тепла на фоне более высоких средних температур по сравнению с 2018 годом.

О компании «Энел Россия»

ПАО «Энел Россия» входит в Группу Enel. Производственными филиалами ПАО «Энел Россия» являются три газовые станции: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС и Среднеуральская ГРЭС. Общая установленная мощность Общества составляет 5 628,7 по выработке электроэнергии и 2 032 Гкал/ч по выработке тепла. Также компания временно управляет угольной Рефтинской ГРЭС установленной мощностью 3800 МВт. Помимо этого, ПАО «Энел Россия» реализует три проекта в сфере ветрогенерации: Азовская ВЭС (90 МВт), Кольская ВЭС (201 МВт), Родниковская ВЭС (71 МВт). Уставный капитал ПАО «Энел Россия» составляет 35 371 898 370 рублей и разделен на обыкновенные акции номиналом 1 рубль. Доля Enel S.p.A. в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited - 19,03%, доля Prosperity Capital Management Limited – 7,68%, доля прочих миноритарных акционеров – 16,86%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня на биржевой площадке «Московская биржа ММВБ-РТС».

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](#).