



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба

ПАО «Энел Россия»
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7 495 539 31 31 доб.78-24
EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

ЭНЕЛ РОССИЯ ПУБЛИКУЕТ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2020 ГОДА ДЛЯ ОБНОВЛЕННОГО ПЕРИМЕТРА АКТИВОВ

- *Результаты за первый квартал 2020 года ожидаемо ниже, чем за аналогичный период 2019 года, что связано с изменением портфеля активов после вывода из него с 1 октября 2019 г. угольной электростанции - Рефтинской ГРЭС*

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	1К 2020	1К 2019	Изменение
Выручка	12 052	19 101	-36,9%
ЕВITDA	3 326	5 296	-37,2%
ЕВIT	2 387	4 072	-41,4%
Чистая прибыль	1 456	3 000	-51,4%
Чистый долг на конец периода	8 215	4 171 ¹	+97,0%

Карло Палашано Вилламания, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «*Наши результаты за первый квартал 2020 года оказались под влиянием непростой рыночной конъюнктуры, а также переходного периода Компании, целью которого является диверсификация структуры генерации. Мы создаем более устойчивый портфель активов, который ведет к качественному изменению структуры финансовых показателей, а также позволяет снизить углеродный след от производственной деятельности, в том числе с помощью применения технологий с нулевыми выбросами в атмосферу.*»

Москва, 28 апреля 2020 г. – ПАО «Энел Россия» публикует неаудированные финансовые результаты за первый квартал 2020 года в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

- Снижение **выручки** обусловлено, в основном, следующими факторами:
 - Более низкие продажи электроэнергии и мощности в связи с выводом из портфеля активов компании с 4 квартала 2019 года Рефтинской ГРЭС;
 - Более низкие рыночные цены на электроэнергию по причине снижения потребления из-за более высоких средних температур в 2020 году по сравнению с 2019 годом, а также значительный рост отпуска гидроэлектростанциями в Европейской части России и на Урале.

¹ По состоянию на 31 декабря 2019 года.



Данные факторы лишь частично были компенсированы ростом цен на мощность (КОМ), что обусловлено их индексацией в 2020 году, а также более высокими продажами по регулируемым договорам из-за ежегодного увеличения регулируемых тарифов.

- Показатель **ЕВITDA** снизился вслед за выручкой, а также по причине ежегодного роста тарифов на газ. Это лишь частично было компенсировано влиянием изменения периметра активов на снижение переменных и постоянных затрат.
- Показатель **ЕВIT**, в основном, отражает снижение показателя ЕВITDA, а также увеличение резерва по сомнительным долгам. Снижение суммы амортизации в связи с продажей Рефтинской ГРЭС частично компенсировало вышеперечисленные негативные факторы.
- **Чистая прибыль** соответствует динамике показателя ЕВIT, с дополнительным негативным влиянием со стороны роста чистых финансовых расходов. Эта динамика обусловлена бухгалтерской переоценкой части кредиторской задолженности, относящейся к операционным расходам, номинированным в иностранной валюте, вслед за обесценением рубля в первом квартале 2020 года.
- **Чистый долг** по состоянию на 31 марта 2020 года сильно вырос по сравнению с низкой базой на 31 декабря 2019, в основном, за счет инвестиций в прошедшем периоде.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1К 2020	1К 2019	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	4 777	9 318	-48,7%
<i>включая:</i>			
- угольные блоки	-	4 523	-
- газовые блоки	4 777	4 795	-0,4%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	5 561	10 724	-48,1%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	1 302	1 671	-22,1%

- **Отпуск электроэнергии** сократился почти вдвое по причине отсутствия выработки угольной станции.

Газовые электростанции выработали практически столько же электроэнергии, что и за аналогичный период прошлого года, на фоне более низкого потребления в Европейской части России и на Урале, показав смешанную динамику по технологии выработки, а именно:

- Отпуск паросиловых блоков уменьшился на 4%, в основном, в связи с ростом отпуска гидроэлектростанций в энергосистеме;
- Отпуск блоков ПГУ вырос на 8% по причине большей загрузки со стороны Системного оператора из-за меньшей выработки атомными станциями на Урале и на Юге России.

- **Продажи электроэнергии** уменьшились по причине вышеописанной динамики отпуска электроэнергии.
- **Продажи тепла** сократились по причине меньшего потребления в связи с более высокими средними температурами по сравнению с 2019 годом и выводом из портфеля активов компании угольной электростанции.



О компании ПАО «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 во время переходного периода, необходимого для завершения сделки по продаже станции ее новому владельцу АО «Кузбассэнерго». 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 – 5,74%, доля прочих миноритарных акционеров – 18,8%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня ПАО «Московская биржа».

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](#)