



## 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

## НА РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2018 ГОДА ПОВЛИЯЛИ РЫНОЧНЫЕ УСЛОВИЯ

- Увеличение выработки во втором квартале 2018 года, в частности на блоках ПГУ, частично компенсировало неблагоприятные рыночные условия

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	1П 2018	1П 2017	Изменение
Выручка	34 011	34 822	-2,3%
ЕБИТДА	7 705	8 689	-11,3%
ЕБИТ	5 581	6 935	-19,5%
Чистая прибыль	3 391	4 300	-21,1%
Чистый долг на конец периода	22 225	17 889 <sup>1</sup>	+24,2%

**Карло Палашано Вилламалья**, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: *«Результаты, достигнутые во втором квартале 2018 года, позволили сгладить негативный тренд первого полугодия, в то время как высокая производительность наших блоков ПГУ помогла противостоять непростому рыночному сценарию. ПАО «Энел Россия» подтверждает свой консервативный прогноз на 2018 год, заявленный в стратегическом плане компании».*

**Москва, 31 июля, 2018** – ПАО «Энел Россия» публикует финансовые результаты с аудиторским обзором в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2018 года.

- Снижение **выручки** обусловлено, в основном, следующими факторами:
  - Снижение выработки на всех производственных мощностях компании, за исключением блоков ПГУ, ввиду переизбытка мощности 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 электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, принимая во внимание увеличение тарифов, а также увеличение продаж мощности за счет индексации цены КОМ, смогли лишь частично компенсировать вышеупомянутое снижение выручки.

- На снижение показателя **ЕБИТДА** оказали влияние следующие факторы:
  - Уменьшение выручки;

<sup>1</sup> По состоянию на 31 декабря 2017 года



- Рост постоянных затрат, обусловленный налогом на движимое имущество, который был восстановлен с 2018 года.

Данное снижение было частично компенсировано сокращением топливных затрат по причине меньшей выработки.

- Показатель **ЕВИТ** уменьшился за счет снижения показателя EBITDA, а также по причине увеличения амортизации и небольшого роста резерва на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности.
- Уменьшение показателя **ЕВИТ** отразилось на снижении **чистой прибыли**, которое было частично компенсировано меньшими чистыми финансовыми затратами. На них, в свою очередь, оказало влияние снижение среднего уровня долга по сравнению с показателем за первое полугодие 2017 года, а также положительный эффект стратегии оптимизации финансовых затрат компании.
- **Чистый долг** по состоянию на 30 июня 2018 года увеличился по сравнению с показателем, зафиксированным 31 декабря 2017 года, в основном, по причине выплаты дивидендов за 2017 год в размере 5,1 млрд. рублей.

## ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1П 2018	1П 2017	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	17 998	18 325	-1,8%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	20 657	21 068	-2,0%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	2 753	2 841	-3,1%

- **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 8,6%, в основном, ввиду увеличения выработки гидроэлектростанций в Среднем Поволжье.
  - Отпуск электроэнергии на Рефтинской ГРЭС снизился на 2,3% 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 остальных блоков и положительно сказалось на динамике соответствующих электростанций:

- Выработка на Среднеуральской ГРЭС осталась без изменений, несмотря на переизбыток мощности в системе;
  - Выработка на Невинномысской ГРЭС увеличилась на 3,6%, несмотря на высокую выработку гидроэлектростанций в регионе, и дополнительно поддерживаемая ростом спроса в Южном регионе.
- **Продажи электроэнергии** снизились по причине вышеупомянутой динамики полезного отпуска.
  - **Продажи тепловой энергии** незначительно снизились, в основном, за счет уменьшения покупаемых у Среднеуральской ГРЭС объемов тепла.



**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 S.p.A 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](#)