



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

ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ПРЕДСТАВИЛО СИЛЬНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2017 ГОДА, ОБУСЛОВЛЕННЫЕ УВЕЛИЧЕНИЕМ ПЛАТЫ ЗА МОЩНОСТЬ

- Рост показателя **ЕВИТДА**, в основном, обусловлен увеличением выручки ПГУ по договорам ДПМ, а также повышением маржинальной прибыли и сдерживанием роста постоянных затрат.
- Рост **чистой прибыли** обусловлен увеличением показателя **ЕВИТ** и снижением чистых финансовых расходов.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	1К 2017	1К 2016	Изменение
Выручка	19 510	17 571	+11,0%
ЕВИТДА	5 491	3 027	+81,4%
ЕВИТ	4 625	2 263	~2 раза
Чистая прибыль	3 100	134	~23 раза
Чистый долг на конец периода	17 611	20 348	-13,5%

Генеральный директор ПАО «Энел Россия» **Карло Палашано Вилламания** прокомментировал: *«Мы рады представить сильные результаты компании, в основном связанные с увеличением платы за мощность, а также с улучшением производственных показателей основного генерирующего оборудования. Мы продолжим и в дальнейшем уделять внимание приоритетным направлениям деятельности, обозначенными в стратегическом плане компании, закладывая тем самым основу для дальнейшего роста наших финансовых показателей, несмотря на постоянное давление со стороны переизбытка мощности на рынке».*

Москва, 27 апреля, 2017 – ПАО «Энел Россия» публикует производственные и неаудированные финансовые результаты за первый квартал 2017 года в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

- Рост **выручки** обусловлен, в основном, следующими факторами:
 - Увеличение выручки блоков ПГУ по договорам ДПМ в результате наступления седьмого года их эксплуатации (в соответствии с утвержденной Правительством методологией расчета);
 - Увеличение объема продаж мощности ПГУ Невинномысской ГРЭС по сравнению с началом 2016 года, когда на ПГУ проходили ремонтно-восстановительные работы;
 - Улучшение цен на рынке электроэнергии в Центральном и Южном регионах в связи с ростом энергопотребления, частично обусловленным постепенным восстановлением российской экономики;
 - Увеличение продаж электроэнергии по регулируемым договорам за счет роста



тарифов в июле 2016 года.

- **Показатель EBITDA** существенно вырос, в основном, благодаря увеличению выручки, а также следующим факторам:
 - Рост маржинальной прибыли за счет увеличения доли ПГУ и угольной генерации, для которых характерны более низкие затраты на топливо, в общей выработке;
 - Снижение постоянных затрат благодаря эффективному управлению накладными расходами.
- Показатель **EBIT** увеличился за счет роста показателя EBITDA.
- Вышеупомянутое увеличение показателя EBIT отразилось на росте **чистой прибыли**. Дополнительный положительный эффект достигнут за счет снижения чистых финансовых расходов в связи со следующими факторами:
 - Оптимизация структуры долгового портфеля, включающего снижение зависимости от колебания валютного курса рубля по отношению к евро;
 - Снижение уровня долга;
 - Отражение в первом квартале 2016 года единоразовой бухгалтерской корректировки, связанной с досрочным погашением кредита Королевского Банка Шотландии (RBS).
- **Чистый долг** на конец отчетного периода уменьшился по сравнению с показателем на 31 декабря 2016 года, благодаря существенному денежному потоку, а также переоценке части долга, номинированного в евро, в связи с укреплением рубля.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1К 2017	1К 2016	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	10 113	10 071	+0,4%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	11 630	11 518	+1,0%
Продажи тепловой энергии (тыс. Гкал)	1 920	2 008	-4,4%

- **Полезный отпуск электроэнергии**, в целом, остался на уровне показателя прошлого года. Электростанции компании продемонстрировали разнонаправленную динамику, в частности:
 - Отпуск электроэнергии на Невинномысской ГРЭС вырос на 40% по сравнению с первым кварталом 2016 года, когда на ПГУ проходили ремонтно-восстановительные работы;
 - Отпуск электроэнергии на Рефтинской ГРЭС увеличился на 1,6% благодаря повышению готовности оборудования.Данное увеличение было частично компенсировано следующими факторами:
 - Отпуск электроэнергии на Конаковской ГРЭС снизился на 25% по причине увеличения выработки атомных электростанций в Центральном регионе;
 - Отпуск электроэнергии на Среднеуральской ГРЭС снизился на 13%, в основном, из-за меньшей загрузки оборудования со стороны Системного оператора, вызванной переизбытком мощности в Уральском регионе.
- **Продажи электроэнергии** незначительно увеличились благодаря вышеупомянутой динамике полезного отпуска.
- **Продажи тепловой энергии** снизились, в основном, за счет уменьшения закупаемых 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 Investment Holding B.V. в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited - 19,03%, доля Prosperity Capital Management Limited – 7,84%, доля Банка «ВТБ» - 3,87%, доля прочих миноритарных акционеров – 12,83%. 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».