

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕЛ РОССИЯ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2022 ГОДА ДЕМОНСТРИРУЮТ РОСТ, НЕСМОТря НА СНИЖЕНИЕ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн рублей)

	9М 2022	9М 2021	Изменение
Выручка	36 329	35 148	+3,4%
ЕБИТДА	6 911	5 613	+23,1%
ЕБИТ	(8 818)	3 249	-
ЕБИТ от обычных видов деятельности ¹	4 355	3 249	+34,0%
Чистая прибыль / (убыток)	(8 055)	2 451	-
Чистая прибыль от обычных видов деятельности ¹	2 484	2 451	+1,3%
Чистый долг на конец периода	29 844	25 957 ²	+15,0%

Москва, 1 ноября 2022 г. – ПАО «Энел Россия» публикует промежуточные неаудированные финансовые результаты за 9 месяцев 2022 года в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

- **Выручка** выросла на 3,4% по причине двух основных факторов:
 - Положительное влияние оказало увеличение выручки от продажи мощности на 27,7% после ввода в эксплуатацию Азовской ВЭС в мае 2021 года и завершения первого проекта по модернизации оборудования на Невинномысской ГРЭС в начале 2022 года. Дополнительно, повышение цены в рамках конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2022 год и индексация регулируемых тарифов положительно сказались на выручке.
 - Негативное влияние оказало снижение выручки от продажи электроэнергии на 3,6% ввиду снижения объемов продаж в третьем квартале 2022 года, в основном, из-за меньшей загрузки паросиловых блоков со стороны Системного оператора.
- Показатель **ЕБИТДА** продемонстрировал существенный рост на 23,1% благодаря увеличению маржинальной прибыли. В частности, снижение загрузки менее эффективных паросиловых блоков с почти пропорциональным снижением затрат на топливо и покупную электроэнергию было компенсировано ростом выручки от продажи мощности. Что касается постоянных затрат, то эффективные управленческие действия позволили выйти на уровень роста ниже инфляции, без учета восстановления резервов в прошлом году.
- Показатель **ЕБИТ** снизился из-за признанного в первом полугодии 2022 года обесценения активов ввиду существенного ухудшения макроэкономических показателей. Показатель **ЕБИТ от обычных видов деятельности** продемонстрировал рост на 34%, при этом рост показателя ЕБИТДА и уменьшение резерва по сомнительным долгам были частично компенсированы увеличением расходов на износ и амортизацию после ввода Азовской ВЭС.

¹ Показатели скорректированы на размер убытков от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов

² По состоянию на 31 декабря 2021 г.

- **Чистая прибыль от обычных видов деятельности** выросла на 1,3%, что ниже темпов роста показателя EBIT от обычных видов деятельности в связи с ростом чистых финансовых расходов из-за отрицательных курсовых разниц и увеличения чистых процентных расходов. При этом за отчетный период компания зафиксировала **чистый убыток** ввиду обесценения активов, описанного выше.
- **Чистый долг** вырос с 26,0 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года до 29,8 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2022 года, что связано с продолжением реализации инвестиционной программы.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	9М 2022	9М 2021	Изменение
Полезный отпуск электроэнергии (ГВтч)	15 152	15 971	-5,1%
<i>включая:</i>			
- газовые блоки	14 971	15 890	-5,8%
- ветроэнергетические блоки	181	80	+125,3%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	17 089	18 043	-5,3%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	2 696	2 749	-1,9%

- **Полезный отпуск электроэнергии** снизился на 5,1% по следующим причинам:
 - Меньшая загрузка паросиловых блоков со стороны Системного оператора. Это связано, в основном, со снижением потребления электроэнергии в регионах деятельности компании на фоне замедления динамики промышленного производства в третьем квартале 2022 года.
 - Высокая база сравнения 2021 года, когда компания увеличила полезный отпуск электроэнергии на 21,7% за 9 месяцев 2021 года по сравнению с 9 месяцами 2020 года ввиду значительного роста электропотребления.
 - С другой стороны, увеличение отпуска электроэнергии Азовской ветроэлектростанцией, а также стабильная динамика по блокам ПГУ поддержали производственные результаты компании.
- **Продажи электроэнергии** снизились в соответствии с вышеупомянутой динамикой полезного отпуска электроэнергии.
- **Продажи тепла** снизились незначительно на 1,9%, в основном под влиянием более высокой средней температуры в начале 2022 года по сравнению с прошлым годом и сдвига начала отопительного сезона в сентябре 2022 года.

О компании ПАО «Энел Россия»

ПАО «Энел Россия» - российская генерирующая компания. Производственными филиалами ПАО «Энел Россия» являются три газовые станции: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС и Среднеуральская ГРЭС. Общая установленная мощность Общества составляет 5 739,9 МВт по выработке электроэнергии и 1 927 Гкал/ч по выработке тепла. После ввода в эксплуатацию Азовской ВЭС (90 МВт) ПАО «Энел Россия» продолжает реализацию проекта Кольской ВЭС (201 МВт) в сфере ветрогенерации. Уставный капитал ПАО «Энел Россия» составляет 35 371 898 370 рублей и разделен на обыкновенные акции номиналом 1 рубль. 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 [YouTube](#) и [Телеграм](#).