

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### Основные финансово-экономические показатели по РСБУ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2023 г. составила 105 283 млн рублей, что на 16 561 млн рублей (18,7%) выше, чем за 2022 год. Выручка от услуг по передаче электроэнергии составила 101 389 млн рублей, что на 15 671 млн рублей (18,3%) выше уровня 2022 г. Рост выручки обусловлен ростом ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также увеличением в 2023 г. объема полезного отпуска электроэнергии на 610 млн кВт·ч относительно аналогичного периода прошлого года.

Себестоимость с учетом управленческих и коммерческих расходов составила 92 367 млн рублей, что на 10 298 млн рублей (12,5%) выше уровня 2022 г. Данный рост обусловлен, главным образом, увеличением затрат на услуги по передаче электроэнергии ПАО «Россети» (как организации по управлению ЕНЭС) и прочих сетевых компаний, затрат на покупную электроэнергию на компенсацию потерь, увеличением расходов на персонал.

По итогам 2023 г. чистая прибыль Общества составила 12 864 млн рублей, что на 9 595 млн рублей выше уровня 2022 г. Увеличение чистой прибыли обусловлено увеличением выручки от передачи электроэнергии, а также ростом сальдо прочих доходов и расходов, в т.ч. увеличением сальдо доходов/(расходов) от переоценки финансовых активов (рост стоимости акций ПАО «Россети Ленэнерго»), ростом сальдо резерва по судебным искам, доходов от долевого участия в других организациях.

### Основные результаты деятельности Группы в 2023 г., млн руб.

Показатель	2021	2022	2023	2023/ 2022, %
Выручка от реализации продукции (услуг), в т.ч.:	82 746	88 722	105 283	18,7%
· от передачи электроэнергии	81 370	85 718	101 389	18,3%
· от технологического присоединения	766	1 259	1 934	53,6%
· от продажи электроэнергии	0	0	0	-
· от прочей деятельности	610	1 745	1 960	12,3%
Себестоимость продукции (услуг)	-75 610	-80 319	-90 419	12,6%
Валовая прибыль	7 136	8 403	14 864	76,9%
Управленческие расходы	-1 495	-1 675	-1 862	11,2%
Коммерческие расходы	-77	-75	-86	14,7%
Прибыль (убыток) от продаж	5 564	6 653	12 916	94,1%
Проценты к получению	102	223	299	34,1%
Проценты к уплате	-1 199	-1 562	-1 552	-0,6%
Доходы от участия в других организациях	1 035	1 341	1 722	28,4%
Прочие доходы	6 709	5 315	8 585	61,5%
Прочие расходы	-5 933	-7 662	-5 847	-23,7%
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 278	4 308	16 123	274,3%
Налог на прибыль и иные платежи	-1 182	-1 039	-3 259	213,7%
Чистая прибыль (убыток)	5 096	3 269	12 864	293,5%
ЕБИТДА*	13 779	12 332	24 060	95,1%

\* Показатель ЕБИТДА рассчитан следующим образом: прибыль до налогообложения до процентных расходов, амортизации, и чистого начисления/(восстановления) убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами.

### Основные финансово-экономические показатели по МСФО

#### Основные результаты деятельности Группы в 2023 г., млн руб.

Показатель	2022 год	2023 год
Выручка, в т.ч.:	89 194	106 103
· от передачи электроэнергии	77 588	91 293
· от технологического присоединения	1 899	2 926
· от продажи электроэнергии	21 901	25 464
· от прочей деятельности	1 595	1 836
· от прекращенной деятельности	-13 789	-15 416
Операционные расходы	84 703	93 202
Резерв под ожидаемые кредитные убытки (начисление/восстановление)	-751	-166
Чистые прочие доходы	984	1 419
Результаты операционной деятельности	6 226	14 486
Сальдо финансовых доходов и расходов	-1 485	-1 305
Прибыль до налогообложения	4 741	13 181
Налог на прибыль	1 322	2 564
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности за год	3 419	10 617
Чистая прибыль от прекращенной деятельности за год	857	1 238
Прибыль за период	4 276	11 855
ЕБИТДА*	15 933	24 703
Рентабельность ЕБИТДА, %	15,5%	20,3%
Чистый долг**	19 942	20 161

Основную часть выручки Группа получает от оказания услуг по передаче электроэнергии. Изменение величины данного вида дохода в основном зависит от уровня утверждаемых тарифов и объема электроэнергии, переданной за период. Группа также получает выручку от продажи электроэнергии, от технологического присоединения к электрическим сетям и оказания прочих услуг. При подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2023 г. по международным стандартам деятельность дочернего предприятия АО «Екатеринбургэнергосбыт» (АО «ЕЭНС»), основным видом деятельности которого является «продажа электроэнергии и мощности», классифицирована как прекращенная деятельность, в результате чего показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе группы ПАО «Россети Урал» за 2022 и 2023 гг. представлены без учета показателей выбывающей компании, кроме показателя «Прибыль за период».

\* ЕБИТДА=Прибыль/убыток до налогообложения + Амортизация+% к уплате по займам, аренде + Убыток обесценения.

\*\* Значение показателей с учетом прекращенной деятельности при приведения в сопоставимую величину на основании данных, содержащихся в финансовой отчетности по МСФО.

## Выручка Группы по итогам 2023 г. составила 106 103 млн рублей, что выше факта прошлого года на 16 909 млн рублей или 19,0%, в т.ч.:

- увеличение выручки от услуг по передаче электроэнергии на 13 705 млн рублей обусловлено ростом ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также увеличением в 2023 г. объема полезного отпуска электроэнергии относительно аналогичного периода прошлого года
- рост выручки от реализации услуг по технологическому присоединению к энергосети на 1 027 млн рублей обусловлено разным перечнем заявителей и структурой заключенных договоров в каждом году
- увеличение выручки от продажи электроэнергии на 3 563 млн рублей обусловлено ростом тарифа и объемов электропотребления контрагентами
- рост прочей выручки на 241 млн рублей в результате развития деятельности и заключения дополнительных договоров

Показатель Чистый долг/ЕБИТДА по состоянию на 31.12.2023 ниже, чем по состоянию на 31.12.2022 в связи с ростом показателя ЕБИТДА. Коэффициент текущей ликвидности по состоянию на 31.12.2023 выше, чем по состоянию на 31.12.2022, что связано со снижением объема краткосрочных обязательств на 31.12.2023. Показатель финансового рычага по состоянию на 31.12.2023 ниже, чем по состоянию на 31.12.2022 в связи с ростом объема капитала. Доля долгосрочных заемных средств по состоянию на 31.12.2023 выше, чем по состоянию на 31.12.2022, что связано с ростом объема долгосрочных кредитов и займов при незначительном увеличении объема долга. Чистый денежный поток в 2023 году положительный. Величина чистого денежного потока за 2023 год выше, чем за 2022 год, что связано с ростом чистого денежного потока по операционной деятельности.

Операционные расходы за 2023 г. составили 93 202 млн рублей, что выше уровня 2022 г. на 8 499 млн рублей. Основными причинами отклонения являются рост затрат на услуги по передаче электроэнергии, на компенсацию потерь, расходов на покупную электроэнергию для реализации, расходов на персонал. По статье «Резерв под ожидаемые кредитные убытки (начисление / восстановление)» в 2023 г. начислен доход в сумме 166 млн рублей в результате восстановления резервов по сомнительным долгам в связи с оплатой задолженности. Чистые прочие доходы в 2023 г. составили 1 419 млн рублей, что выше прошлого года на 435 млн рублей. В состав прочих операционных доходов входят доходы от бездоговорного потребления электроэнергии, доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества, доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам, списание кредиторской задолженности, доходы от возмещения по страховым случаям.

По итогам 2023 г. чистая прибыль Группы составила 11 855 млн рублей, что на 7 579 млн рублей выше уровня 2022 г. Увеличение чистой прибыли обусловлено положительной динамикой роста операционной прибыли в результате увеличения выручки от передачи электроэнергии и прочих доходов. Показатель ЕБИТДА за 2023 год рассчитан с учетом оборота по прекращенной деятельности и составил 24 703 млн рублей, что выше 2022 г. на 8 770 млн рублей. Наибольшее влияние на рост показателя повлияло опережающее увеличение выручки над операционными расходами, получение дополнительных прочих доходов.

Показатель	2021	2022	2023	2023/ 2022, %
Чистый долг/ЕБИТДА*	1,14	1,25	0,82	-34%
Коэффициент текущей ликвидности*	0,49	0,48	0,77	60%
Финансовый рычаг*	0,92	1,05	0,88	-16%
Доля долгосрочных заемных средств*	0,60	0,58	0,94	62%
Чистый денежный поток*, млн руб.	2 116	1 661	2 390	44%

\* Расчет показателей производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО. Показатели за 2022 и 2023 гг. представлены с учетом прекращенной деятельности для приведения в сопоставимую величину на основании данных, содержащихся в финансовой отчетности по МСФО.

## ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

### Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Пермэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2023-2027 гг.)
Свердловэнерго	РАВ	13 лет (2011-2023 гг.)
Челябэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2023-2027 гг.)

В 2023 году регулирующие органы по отношению к Свердловэнерго применяли метод доходности инвестированного капитала (РАВ), по отношению к Пермэнерго и Челябэнерго — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (ИНДЕКС)

Единые (котловые) тарифы формируются с учетом затрат всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации и устанавливаются ежегодно на предстоящий год долгосрочного периода регулирования. Так же в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов необходимая валовая выручка ежегодно подлежит корректировке с учетом отклонения фактических и плановых параметров расчета, а также с учетом исполнения утвержденной инвестиционной программы и достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г. утверждены тарифными решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации<sup>13-15</sup>.

Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены регулируемыми органами на 2023 г. с превышением относительно максимальных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.