

Результаты финансово-экономической деятельности

74,6

 млрд руб.

выручка Компании в 2023 г.

+17%

прирост выручки к 2022 г.

6,2

 млрд руб.

чистая прибыль

+17,6%

прирост чистой прибыли



По итогам 2023 г. Обществом сохранена динамика роста чистой прибыли. Финансовый результат по итогам 2023 г. составил 6 166,5 млн руб., что на 922 млн руб. больше факта 2022 г. и обусловлено ростом объема оказываемых услуг и увеличением выручки по технологическому присоединению.

Менеджментом Общества предпринимались исчерпывающие меры по сдерживанию роста издержек и долгового портфеля, оптимизации процентных расходов, повышению эффективности системы управления закупочной деятельностью, сокращению удельных расходов на эксплуатацию энергетического оборудования, снижению потерь электроэнергии в сетях и повышению энергетической эффективности.

В 2023 г. Общество не получало средств государственной поддержки (субсидий).

КИРИЛЛ АЛЕКСАНДРОВИЧ ИОРДАНИДИ
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Выручка от реализации услуг (всего) за отчетный период составила 74 557,5 млн руб., что больше аналогичного показателя 2022 г. (63 738,9 млн руб.) на 10 818,6 млн руб., в том числе:

- выручка за услуги по передаче электроэнергии составила 71 207,1 млн руб., что на 9 754,2 млн руб. больше результата 2022 г. (61 452,9 млн руб.). Это обусловлено ростом объема оказанных услуг по передаче электроэнергии на 677 млн кВт • ч (3%), а также влиянием утвержденных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г.;
- выручка по технологическому присоединению составила 2 437,9 млн руб., что на 1 155,9 млн руб. больше аналогичного показателя 2022 г. (1 282 млн руб.). Это вызвано исполнением в 2023 г. договоров технологического присоединения с крупными заявителями, в том числе: с ООО «ВИЗ» (сумма выручки — 315 млн руб.), АО Санаторий «Золотой колос» (108 млн руб.), ФКУ «Управление федеральных автомобильных дорог «Тамань» (73 млн руб.), ООО «ВБ КУБАНЬ» (54 млн руб.), ООО «Контейнерный терминал «НУТЭП» (53 млн руб.);
- выручка по прочей деятельности составила 912,4 млн руб., что на 91,5 млн руб. меньше, чем в 2022 г. (1 003,9 млн руб.).

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) за 2023 г. составила 62 117,5 млн руб., что выше фактических показателей 2022 г. (53 153,7 млн руб.) на 8 963,8 млн руб. Рост вызван увеличением расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь, услуги по передаче электроэнергии ПАО «Россети» (как организации по управлению ЕНЭС), услуги распределительных сетевых компаний, услуги по техническому обслуживанию и ремонту, а также увеличением амортизации, ростом расходов на прочие материальные затраты и расходов на персонал.

Прибыль до налогообложения составила 8 547,4 млн руб., что на 1 367,0 млн руб. больше аналогичного показателя 2022 г.

Финансовый результат (прибыль) Общества по итогам 2023 г. составил 6 166,5 млн руб., что больше уровня 2022 г.

Основные факторы, оказавшие влияние на финансовый результат:

⊕ увеличение выручки на 10 818,6 млн руб.;

⊖ увеличение себестоимости, с учетом управленческих расходов на 8 963,8 млн руб. относительно параметров 2022 г.;

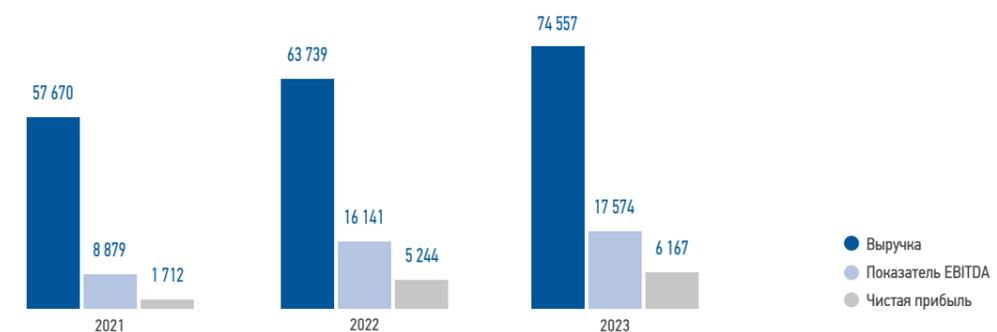
⊖ ухудшение сальдо прочих доходов и расходов из прибыли на 487,9 млн руб. относительно параметров 2022 г.;

⊖ увеличение налога на прибыль на 444,9 млн руб., относительно параметров 2022 г.

Основные финансово-экономические показатели Компании за 2021–2023 годы (млн руб.)

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	Изменение 2023/2022 (%)
Показатели из бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по РСБУ¹					
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	57 670	63 739	74 557	+17,0
1.1	от передачи электроэнергии	54 526	61 453	71 207	+15,9
1.2	от технологического присоединения	2 348	1 282	2 438	+90,1
1.3	от продажи электроэнергии	0	0	0	–
1.4	от прочей деятельности	796	1 004	912	–9,2
2	Себестоимость продукции (услуг)	–49 903	–52 991	–62 057	+17,1
3	Валовая прибыль	7 767	10 748	12 501	+16,3
4	Управленческие расходы	–152	–163	–61	–62,6
5	Коммерческие расходы	0	0	0	–
6	Прибыль (убыток) от продаж	7 615	10 585	12 440	+17,5
7	Проценты к получению	28	109	439	+ в 4 раза
8	Проценты к уплате	–1 553	–2 663	–2 346	–11,9
9	Доходы от участия в других организациях	20	0	4	+4 млн руб.
10	Прочие доходы, всего	1 414	3 558	2 960	–16,8
11	Прочие расходы, всего	–4 826	–4 409	–4 950	+12,3
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 699	7 180	8 547	+19,0
13	Налог на прибыль и иные платежи	–987	–1 936	–2 381	+23,0
14	Финансовый результат	1 712	5 244	6 167	+17,6
15	ЕБИТДА²	8 879	16 141	17 574	+8,9
Показатели, рассчитанные на основании консолидированной финансовой отчетности Общества по МСФО					
16	Чистый долг / ЕБИТДА (ед.)	2,25	1,28	0,54	–57,8
17	Коэффициент текущей ликвидности (ед.)	0,55	0,57	0,88	+54,4
18	Финансовый рычаг (ед.)	1,17	1,16	1,14	–7
19	Доля долгосрочных заемных средств (%)	76,19	77,57	73,51	–4,06 п. п.
20	Чистый денежный поток (млн руб.)³	4 131	4 109	8 544	+в 2,1 раза

Динамика финансовых результатов Компании (млн руб.)



¹ Для расчета показателей использованы: за 2021 г. — отчет о финансовых результатах за январь — декабрь 2021 г. (графа «За 2021 г.»), за 2022 г. — отчет о финансовых результатах за январь — декабрь 2022 г. (графа «За 2022 г.»), за 2023 г. — отчет о финансовых результатах за январь — декабрь 2023 г. (графа «За 2023 г.»).

² 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.

³ Для расчета показателя использованы: за 2021 г. — консолидированный отчет о движении денежных средств за 2021 г. (графа «За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.»); за 2022 г. — консолидированный отчет о движении денежных средств за 2022 г. (графа «За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.»); за 2023 г. — консолидированный отчет о движении денежных средств за 2023 г. (графа «За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.»).

Снижение показателя «Чистый долг / EBITDA» за 2023 г. в сравнении с показателем 2022 г. обусловлено снижением уровня долга, увеличением суммы денежных средств и эквивалентов, а также увеличением показателя EBITDA.

Улучшение коэффициента текущей ликвидности в 2023 г. в сравнении с показателем 2022 г. связано с опережающим темпом роста оборотных активов над темпом роста краткосрочных обязательств.

Снижение финансового рычага по итогам 2023 г. в сравнении с показателем 2022 г. обусловлено опережающим темпом роста долгосрочных обязательств над темпом роста капитала. Увеличение долгосрочных обязательств объясняется существенным ростом полученных авансов по договорам технологического присоединения.

Снижение доли долгосрочных заемных средств в 2023 г. в сравнении с 2022 г. вызвано переводом части задолженности

из долгосрочной в краткосрочную, срок погашения которой на 31 декабря 2023 г. составил менее 12 месяцев, а также погашением части долгосрочной задолженности в течение 2023 г. за счет собственных денежных средств.

Рост чистого денежного потока в 2023 г. в сравнении с 2022 г. обусловлен увеличением суммы денежных средств, полученных от операционной деятельности.

Расчеты за услуги по передаче электроэнергии

С целью снижения дебиторской задолженности Общество реализует следующие мероприятия:

- ведет претензионно-исковую работу, в том числе по взысканию штрафных санкций за несвоевременную оплату;
- проводит зачет встречных требований;
- вводит ограничение режима энергоснабжения потребителей, в том числе по заявкам энергосбытовых компаний;
- осуществляет урегулирование разногласий в досудебном и судебном порядке.

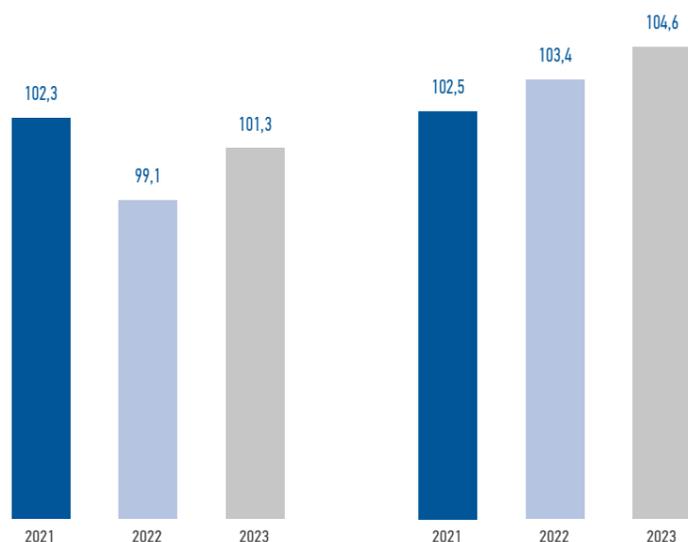
По итогам 2023 г. дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии снизилась на 1,3 млрд руб. и составила 6,4 млрд руб. на 31 декабря 2023 г.

Снижение дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии обусловлено оплатой контрагентами авансовых платежей, а также проведением мероприятий, направленных на снижение задолженности.

Уровень оплаты за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2023 г. вырос на 2,2 п. п. по сравнению с 2022 г., что обусловлено реализацией мероприятий, направленных на улучшение платежной дисциплины контрагентов, а также оплатой контрагентами авансовых платежей в декабре 2023 г.

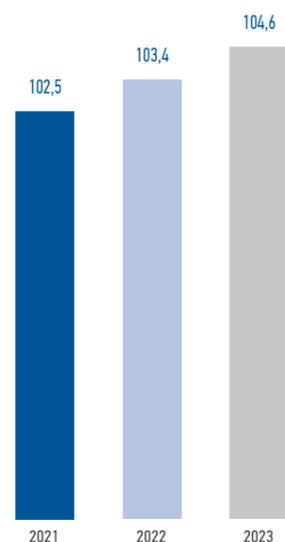
Общество поддерживает высокий уровень расчетов с территориальными сетевыми организациями за услуги по передаче электроэнергии, применяя практику проведения зачетов встречных однородных требований.

Динамика уровня сбора денежных средств за оказанные услуги по передаче электрической энергии за 2021–2023 годы (%)



+2,2 п. п.
прирост уровня оплаты за услуги по передаче электроэнергии к 2022 г.

Динамика уровня расчетов за передачу электроэнергии с территориальными сетевыми организациями за 2021–2023 годы (%)



КОНСОЛИДАЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

В целях реализации Стратегии развития электросетевого комплекса России в части снижения количества территориальных сетевых организаций (ТСО) в отчетном году Компания осуществляла мероприятия по консолидации электросетевого имущества на территории Краснодарского края и Республики Адыгеи. Работа по консолидации ведется в первую очередь с ТСО, не соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» в действующей редакции.

На 2023 г. ДГРТ КК утверждены индивидуальные тарифы на передачу электроэнергии для 40 ТСО (приказ от 25.11.2022 № 40/2022-э). В 2024 г. ДГРТ КК утверждены индивидуальные тарифы на передачу электроэнергии для 32 ТСО (приказ от 29.11.2023 № 32/2023-э), восемь компаний потеряли статус ТСО в соответствии с критериями, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807. В отчетном году ПАО «Россети Кубань» заключило договор аренды

электросетевого имущества, ранее находившегося в пользовании сетевой компании ООО «Трансэнергосеть», которая лишена статуса ТСО с 2024 г.

В отчетном году:

- Компания провела масштабную работу по консолидации электросетевого имущества, принадлежащего садоводческим и огородническим некоммерческим товариществам, с постановкой его на балансовый учет, результаты работы направлены в адрес Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края.
- В 2023 г. завершены мероприятия по признанию права собственности в судебном порядке и постановке на балансовый учет 63 объектов бесхозяйного движимого имущества и одного — недвижимого электросетевого комплекса.
- По результатам переговоров с ТСО получено согласие от территориальной сетевой организации ООО «Алга» на передачу электросетевого имущества в аренду Общества.

В 2023 г. общий объем консолидированного электросетевого имущества ПАО «Россети Кубань» составил

19 202,23 у. е. протяженностью 1 400,67 км, мощностью 1 587,18 МВА, заключено 492 договора, в том числе:

- объем электросетевого имущества, консолидированного путем принятия в собственность Общества, составляет 689,36 у. е. — заключено 122 договора безвозмездной передачи энергообъектов от некоммерческих организаций и физических лиц;
- объем электросетевого имущества, находящегося в аренде Общества, составляет 18 020,30 у. е., из которых 2 200,04 у. е. консолидировано в 2023 г., — всего заключено 365 договоров аренды, в том числе 15 договоров с ТСО, 77 договоров с муниципальными образованиями, 273 договора с иными собственниками;
- объем электросетевого имущества, находящегося во временном пользовании Общества, составляет 326,26 у. е., из которых 4,9 у. е. консолидировано в 2023 г., — всего заключено пять сделок безвозмездного пользования имуществом;
- объем электросетевого имущества, принятого в собственность Общества как бесхозяйного, составляет 166,31 у. е., всего консолидировано 64 энергообъекта.

Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов за 2021–2023 годы

	2021			2022			2023		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.
	1 351,2	1 262,2	15 402,7	1 498,67	1 455,59	17 932,23	1 587,18	1 400,67	19 202,23
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов ¹	1 324,7	1 151,7	14 805,5	1 411,68	938,44	16 217,15	1 535,75	1 094,21	18 020,30
Прочее (постоянные права владения и пользования) ²	6,2	34,0	201,3	61,46	427,96	1 202,21	33,60	249,34	855,67
Прочее (временные права владения и пользования)	20,3	76,6	395,9	25,53	89,19	512,88	17,83	57,11	326,25

¹ Объем арендованного электросетевого хозяйства отражен нарастающим итогом с момента приема энергообъектов в аренду Общества.

² Объем электросетевого хозяйства, принятого в собственность Общества, отражен за 2023 г.