

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

« Передача и распределение электроэнергии потребителям по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже — основной вид деятельности ПАО «Россети Кубань». Доля Компании на региональном рынке услуг по передаче электроэнергии (от необходимой валовой выручки региона) за 2022 г. составила 77,1%.

В 2022 г. Обществом достигнуты запланированные ключевые показатели по потерям электроэнергии при ее передаче, которые составили 9,51%, что ниже планового значения на 0,64 п. п.

По итогам реализации мероприятий по снижению потерь в 2022 г. получен эффект 66 млн кВт • ч.



**ОЛЕГ ФЕДОРОВИЧ
НИЩУК**

Заместитель Генерального директора по реализации услуг

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2020–2022 ГОДЫ

Показатель	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021 (%)
Отпуск в сеть (млн кВт • ч)	23 008,0	25 221,7	26 062,3	+3,3
Отпуск из сети потребителям и смежным территориальным сетевым организациям в границах балансовой и эксплуатационной ответственности (млн кВт • ч)	20 697,2	22 719,6	23 582,8	+3,8
Потери электроэнергии при ее передаче:				
млн кВт • ч	2 310,8	2 502,1	2 479,5	-0,9
%	10,04	9,92	9,51	-0,41 п. п.
Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии:				
млн кВт • ч	19 108,1	21 004,5	21 947,8	+4,5
млн руб.	48 101,9	54 526,3	61 452,9	+12,7

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «Россети Кубань» за отчетный год составили 2 480 млн кВт • ч, или 9,51% от отпуска в сеть. В 2022 г. достигнуто снижение относительного уровня потерь к показателям 2021 г. на -0,41 п. п. Норматив потерь по итогам года выполнен.

По итогам работы Компании в 2022 г. объем оказанных услуг по передаче электрической энергии составил 21 948 млн кВт • ч, что на 943 млн кВт • ч, или 4,5%, больше, чем в 2021 г.



В целях исполнения установленных параметров ежегодно проводятся мероприятия по снижению потерь.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Одним из важнейших направлений деятельности Компании является снижение уровня потерь электроэнергии.

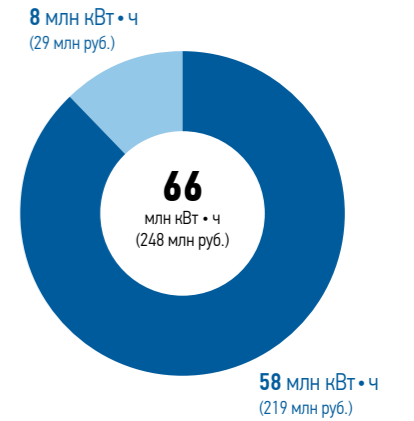
По итогам 2022 г. эффект от реализации мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии при ее передаче, составил в целом 66 млн кВт • ч (248 млн руб.), в том числе за счет:

- организационных мероприятий — 58 млн кВт • ч (219 млн руб.);
- технических мероприятий — 8 млн кВт • ч (29 млн руб.).

В дальнейшем эту работу предполагается продолжить.

✓ Мероприятия программы снижения потерь электроэнергии **выполнены**, целевой показатель программы — уровень потерь электроэнергии — **достигнут**.

ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



- Организационные мероприятия
- Технические мероприятия

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Всего в зоне операционной деятельности Общества по состоянию на 31 декабря 2022 г. находится

1 225 864
точки поставки

110 901
юридическим лицам

1 074 233
бытовым потребителям

10 278
в многоквартирные дома

30 452
в которых обеспечивается технический учет

В соответствии с Федеральным законом от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации, Концепцией развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети» на розничных рынках, утвержденной решением Правления ПАО «Россети» (протокол от 26 июня 2019 г. № 885пр/1) 21 января 2020 г., Совет директоров Общества утвердил программу развития интеллектуального учета электроэнергии на 2020–2030 гг. (протокол № 374/2020), далее — программа.



РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В 2022 ГОДУ (ТОЧЕК УЧЕТА)

Показатель	2021 (факт)	2022 (план)	2022 (факт)
Объемы выполнения (внедрения, реализации) мероприятий, в том числе:	49 385	58 109	45 524
Установка/замена приборов технического учета электроэнергии	2 646	1 950	1 950
Установка/замена приборов коммерческого учета электроэнергии при технологическом присоединении в рамках инвестиционной программы	20 389	24 263	27 890
Установка/замена приборов коммерческого учета электроэнергии при отсутствии, выходе из строя, истечении межповерочного интервала, срока эксплуатации приборов учета электроэнергии в рамках инвестиционной программы	6 221	23 273	8 386
Установка/замена приборов коммерческого учета электроэнергии при отсутствии, выходе из строя, истечении межповерочного интервала, срока эксплуатации приборов учета электроэнергии в рамках операционной деятельности	6 848	8 623	7 298
Установка/замена приборов учета электроэнергии в рамках энергосервисных контрактов	13 281	0	0

Затраты на реализацию программы, в том числе выплаты по энергосервисным контрактам прошлых лет, в отчетном году составили

2 387,066 млн руб.
без НДС

Без учета выплат по энергосервисным контрактам прошлых лет затраты на реализацию программы составили

1 346,518 млн руб.
без НДС

Внедрение приборов учета электроэнергии с удаленным сбором данных

В отчетном году выполнена установка и автоматизация 1 950 приборов технического учета и 29 900 приборов коммерческого учета электроэнергии. Всего установлено/заменено и автоматизировано за 2022 г. 31 850 приборов учета электроэнергии.

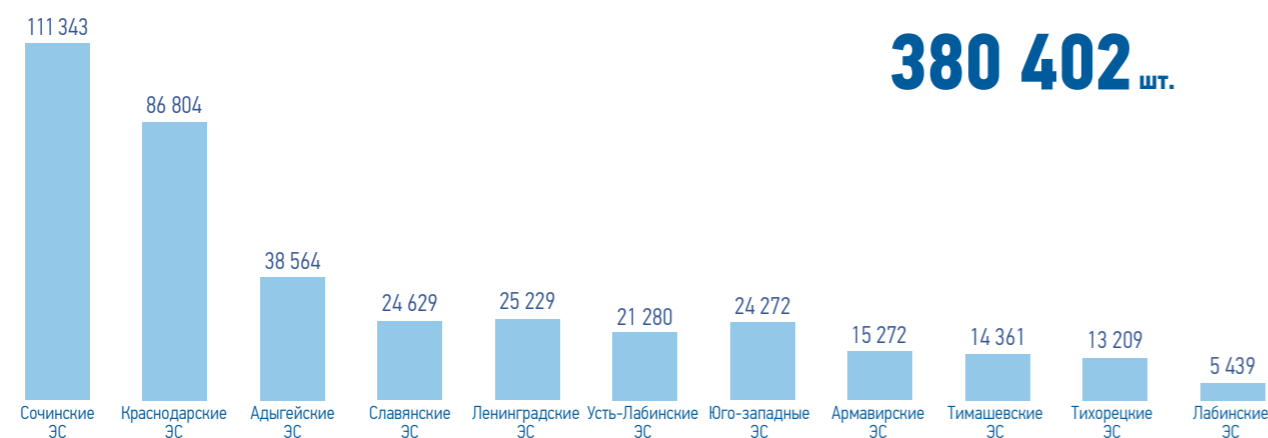
В 2023 г. планируется продолжить установку/замену и автоматизацию приборов коммерческого учета электроэнергии при отсутствии, выходе из строя, истечении межповерочного интервала, срока эксплуатации приборов учета электроэнергии, а также при технологическом присоединении, в целях создания интеллектуальной

системы учета электрической энергии в рамках исполнения требований Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ.

Объем автоматизированных приборов учета электроэнергии Общества с удаленным сбором данных по состоянию на 31 декабря 2022 г. составил

380 402 шт.

ВСЕГО АВТОМАТИЗИРОВАНО ПРИБОРОВ УЧЕТА С УДАЛЕННЫМ СБОРОМ ДАННЫХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА ПО ФИЛИАЛАМ ПАО «РОССЕТИ КУБАНЬ» (ШТ.)



ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Целью деятельности по технологическому присоединению ПАО «Россети Кубань» на ближайшее время является качественное обслуживание заявителей, обеспечение доступности электро-энергетической инфраструктуры в части технологического присоединения потребителей, развитие электросетевого комплекса, а также ликвидация электросетевых ограничений для возможности технологического присоединения новых потребителей и обеспечения качественным и надежным электроснабжением существующих потребителей электрической энергии.

« По итогам 2022 г. плановые показатели по процедуре технологического присоединения были достигнуты и перевыполнены.

Спрос на технологическое присоединение стабильно держится на высоком уровне. В среднем поступает не менее 38 тыс. заявок в год.

Объем исполненных договоров на технологическое присоединение в 2022 г. вырос:

- по сравнению с 2020 г. — на 63,0% по количеству договоров и 22,0% (145 МВт) по присоединяемой мощности;
- по сравнению с 2021 г. — на 9,0% по количеству договоров и 0,9% (7 МВт) по присоединяемой мощности.

Это связано:

- с отменой ограничений, ранее действовавших в целях предотвращения распространения коронавирусной инфекции COVID-19, и реализацией отложенного спроса;
- переориентированием застройщиков из многоквартирного в малоэтажное и индивидуальное жилищное строительство;
- изменениями в законодательстве по технологическому присоединению в отношении членов СНТ и ДНТ, позволяющими обращаться с заявками в сетевую организацию в индивидуальном порядке;
- фактической отменой льготного технологического присоединения с 1 июля 2022 г., что спровоцировало лавинообразный рост количества поступивших заявок в первой половине 2022 г.

Для оперативности рассмотрения заявок и исполнения договоров технологического присоединения в Обществе ведется мониторинг реализации процедуры технологического присоединения на всех его этапах и уровнях и проводятся корректирующие мероприятия организационного и технического характера.

Средние сроки оказания услуг по технологическому присоединению по итогам 2022 г. оказались меньше законодательно установленных значений:

- процесс рассмотрения заявки, разработки технических условий и oferty договора занимает в среднем семь рабочих дней при нормативных значениях 10–20 рабочих дней;
- исполнение договора технологического присоединения при наличии необходимости выполнения технических мероприятий со стороны сетевой организации осуществляется в среднем за 139 дней, в то время как законодательством определены сроки в диапазоне от шести месяцев до двух лет.

С учетом налаженного взаимодействия между ресурсоснабжающими организациями и региональными и местными органами власти, Общество и в будущем будет стремиться к постоянному улучшению показателей технологического присоединения, укрепляя имидж клиентоориентированной компании.



**АЛЕКСАНДР
ВЛАДИСЛАВОВИЧ
ЧЕПУСОВ**

Заместитель Генерального директора по развитию и технологическому присоединению

38 тыс.

заявок на технологическое присоединение в год в среднем

+9 %

рост количества исполненных договоров в 2022 г. по сравнению с 2021 г.

