



Отчет о реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Россети» за 2023 год (в части магистрального сетевого комплекса)

2024 | Москва

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДПР 2020–2024 С ПЕРСПЕКТИВОЙ ДО 2030

(ДПР утверждена Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2020 № 526)

Миссия Общества – обеспечение надежного функционирования и адекватного росту экономики развития единой национальной электрической сети

Цели

1

Развитие ЕНЭС, повышение удовлетворенности потребителей

2

Технологическое и инновационное развитие с учетом сохранения достигнутого уровня надежности энергоснабжения

3

Повышение экономической эффективности деятельности

4

Содействие энергетической и экологической безопасности

Задачи

- Развитие ЕНЭС, оптимизация управления существующей инфраструктурой.
- Повышение качества ТП, развитие дополнительных услуг.

- Выполнение нормативов показателей надежности.
- Развитие системы управления производственными активами.
- Повышение уровня наблюдаемости и управления ЕНЭС.
- Внедрение цифровых решений при строительстве и реконструкции подстанций.
- Развитие технологии удаленного управления сетевыми объектами ЕНЭС.
- Приведение системы коммерческого учета э/энергии Общества в соответствие с техническими требованиями ОРЭМ с учетом положений законодательства по интеллектуальному учету э/энергии.
- Развитие системы управления инновационным развитием и реализация Программы инновационного развития.
- Создание условий для разработки и внедрения отечественной высокотехнологической инновационной продукции.

- Сохранение регулирования тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAB).
- Финансирование операционной и инвестиционной деятельности с соблюдением ограничений долговой нагрузки и сохранением кредитных рейтингов.
- Снижение подконтрольных операционных расходов на 2-3 % ежегодно.
- Повышение производительности труда не менее, чем на 5 % ежегодно.
- Повышение качества проектирования объектов и оформления земельно-правовых отношений.
- Технологический и ценовой аудит инвестиционных проектов и инвестиционных программ.
- Развитие внешнеэкономической деятельности.

- Реализация Экологической политики.
- Обеспечение информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры.

Развитие ЕНЭС, повышение удовлетворенности потребителей

Отчетный результат за 2023 год

- Осуществлен ввод в работу всех запланированных на 2023 год объектов;
- Обеспечена выдача мощности объектов генерации

Реализация
инвестиционных
проектов по развитию
ЕНЭС



Повышение качества
выполнения
мероприятий по ТП



Развитие
дополнительных услуг
для потребителей



Достигнутый эффект

1,8 ГВА

трансформаторной мощности

1,2 тыс. км

ЛЭП введено

196,72 МВт

присоединено объектов генерации

- Обеспечено регулярное уведомление заявителей по ТП о ближайших к ним центрах питания со свободной мощностью;
- Продолжены совершенствование нормативно-правовой базы, регламентация бизнес-процессов, повышение ответственности исполнителей;
- Обеспечено отсутствие в 2023 году просрочек по ТП по причине неисполнения мероприятий инвестиционного характера со стороны Общества

1,09796 / 1,0405

комплексный интегральный показатель уровня
качества услуг по ТП
(план / факт)

ФКПЗ «Соблюдение сроков
осуществления технологического
присоединения» выполнен

- Продолжено развитие сервисов Портала ТП ГК «Россети». Введены сервисы:
 - подачи заявок на подключение объектов генерации и объектов электросетевого хозяйства;
 - заключения дополнительных соглашений к договору технологического присоединения, продление/корректировку ТУ;
- Услуга по подключению к сетям группы компаний «Россети» выведена в составе супер-сервиса «Цифровое строительство» на ЕПГУ

посредством Портала и

Мобильного приложения принято

9,46 млн.

посещений Портала

745,1 тыс.

заявок и обращений

21,9 тыс.

заявок на ТП принято через ЕПГУ

Технологическое и инновационное развитие

Выполнение показателей надежности



Отчетный результат за 2023 год

- Реализован в полном объеме план ТОиР и мероприятий по реконструкции;
- ПАО «Россети» получен паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2023–2024 гг.

Достигнутый эффект

Пп 0,0132^{+59%} к нормативу ФАС

показатель средней продолжительности прекращений передачи э/э

Повышение уровня наблюдаемости и управления ЕНЭС, развитие СУПА



- Установлено оборудование системы сбора и передачи информации (ССПИ);
- Завершена модернизация передачи данных на узлах связи;
- Реализовано 6 проектов Плана развития СУПА

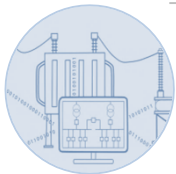
38

ПС оборудовано ССПИ

3,4 тыс. км

построено ВОЛС

Внедрение технологии Цифровая ПС. Развитие технологии удаленного управления



- Разработаны типовые технические решения по шкафам противоаварийной автоматики;
- Внедрено дистанционное управление оборудованием на 4 подстанциях;
- Утвержден 31 стандарт организации по технологии ЦПС

на конец отчетного периода

61 подстанция

управляется дистанционно из центров управления сетями

Реализация программы инновационного развития, приведение АИИС КУЭ ЕНЭС в соответствие требованиям ОРЭМ



- Реализованы мероприятия программы инновационного развития (ПИР), обеспечено выполнение целевых значений 5 КПЭ и 13 показателей эффективности ПИР;
- Обеспечено наличие актов о соответствии АИИС КУЭ ЕНЭС техническим требованиям ОРЭМ (первичное получение актов, актуализация ранее полученных актов)

100 %

доля полученных Актов о соответствии от общего количества сечений

Отсутствие штрафных санкций за неисполнение требований ОРЭМ

Повышение экономической эффективности деятельности

Отчетный результат за 2023 год

Достигнутый эффект

Сохранение регулирования тарифов по сетям ЕНЭС методом доходности инвестированного капитала (RAB)



- Второй долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС методом доходности инвестированного капитала продлен до 2024 года включительно (Приказ ФАС России от 01.12.2020 №1176/20);
- На период 01.05.23 – 31.12.23 применяется увеличенный тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС

на период 01.05.23 – 31.12.23 тариф увеличен на

6,3 %

относительно тарифа до 30.04.23

Финансирование деятельности при ограничении долговой нагрузки и сохранении рейтингов



- Долговой портфель оптимально сформирован по срокам, инструментам и стоимости;
- Обеспечено финансирование деятельности с соблюдением целевого уровня долговой нагрузки

кредитные рейтинги высшего уровня

2,0 коэфф. долг/ скорр. EBITDA

AAA **AAA***

АКРА **Expert**

Снижение подконтрольных операционных расходов на 2-3% ежегодно



- Обеспечено проведение централизованных закупок и заключение долгосрочных договоров поставки электротехнической продукции;
- Оптимизированы административно-управленческие расходы в рамках завершённой реорганизации Общества в форме присоединения к нему Публичного акционерного общества «Российские сети», ОАО «ТМС», АО «КМС» и АО «ДВЭУК-ЕНЭС»

2,1%

снижение удельных операционных расходов к уровню 2022 года

Повышение производительности труда



- Оптимизирована организационная структура Общества;
- Организовано обучение и повышение квалификации;
- Разработаны программы тестирования по основным направлениям;
- Проведены контрольные противоаварийные тренировки для оперативного персонала

разработано **17** программ тестирования

проведено **370** контрольных тренировок

> 10 тыс. работников прошли обучение

Содействие энергетической и экологической безопасности

Отчетный результат за 2023 год

Достигнутый эффект

Реализация
Экологической
политики



- Программа реализации экологической политики на 2023 год выполнена в полном объеме;
- Увеличены расходы на охрану окружающей среды к 2022 г. на 11,7 %
- Проведены ремонты и техническое обслуживание систем водоснабжения и водоотведения (488 объектов), маслохозяйства (283 объекта);
- Проведено обучение работников по программам обеспечения экологической безопасности, включая вопросы в области функционирования системы экологического менеджмента

выведено из эксплуатации

3461 ед.

ПХБ-содержащего
оборудования

передано на уничтожение

1525 ед.

ПХБ-содержащего
оборудования

установлено

105 тыс. ед.

птицезащитных устройств

461 работник

прошел обучение по программам
экологической безопасности

Информационная
безопасность объектов
критической
информационной
инфраструктуры



- Разработаны и утверждены методические рекомендации по выделению и категорированию объектов КИИ ГК Россети;
- Организован Центр оперативного управления и реагирования на события информационной безопасности к которому подключены корпоративные системы в управлении филиалов-МЭС

100 %

МЭС/ПМЭС подключены к
корпоративному центру
оперативного управления
и реагирования на
инциденты
информационной
безопасности

23 млн

кибератак
предотвращено



РОССЕТИ

НЕЗАВИСИМАЯ ОЦЕНКА РЕАЛИЗАЦИИ ДПР И ВЫПОЛНЕНИЯ КПЭ ЗА 2023 Г.

Директивы Правительства
Российской Федерации
от 30.07.2020 № 6739п-П13



Стандарт оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ
Общества, утвержденный Советом директоров Общества



Договор на аудит (оценку),
заключенный по результатам
конкурентных закупочных процедур

Аудитором проведена работа по независимой оценке следующей информации:

- о реализации Обществом мероприятий, предусмотренных ДПР;
- о фактических значениях показателей деятельности Общества за отчетный период и степени достижения плановых показателей;
- о причинах отклонения фактических значений показателей КПЭ и мероприятий, определенных ДПР, от их плановых значений;
- о целевом использовании Обществом средств в течение отчетного периода, направленных на реализацию мероприятий ДПР;
- о наличии/отсутствии корректировок ДПР и КПЭ в течение отчетного периода, в том числе их обоснованности;
- о соблюдении требований и рекомендаций по формированию отчета о реализации ДПР и выполнении КПЭ.

Результат аудита

РУКОН гф

Аудитором выдано заключение от 27.04.2024 о достоверности отраженной в Отчете о реализации ДПР информации о выполнении запланированных мероприятий, достижении основных показателей деятельности и корректности выводов о причинах отклонения фактических результатов от запланированных на 2023 год, а также о соблюдении Обществом требований и рекомендаций по формированию отчета о реализации ДПР.