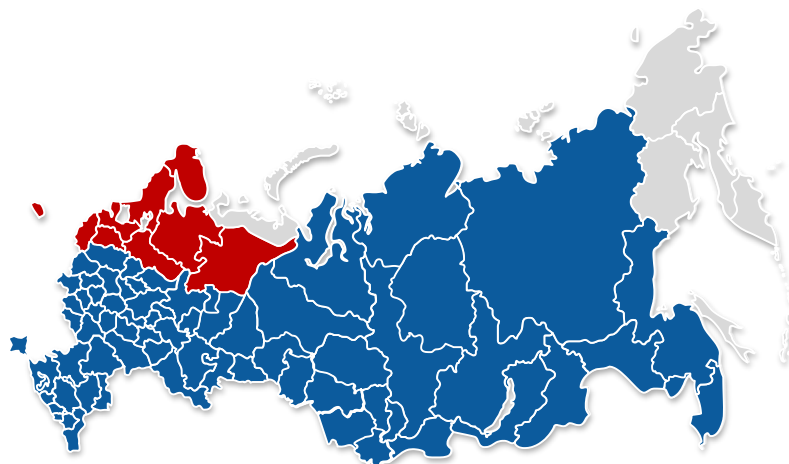




# ПОДГОТОВКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ГК «РОССЕТИ» В СЕВЕРО-ЗАПАДНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ- ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2021/2022 ГОДОВ

**А.В. Рюмин**  
Генеральный директор

ОКТАБРЬ 2021 КАЛИНИНГРАД



**11** СУБЪЕКТОВ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

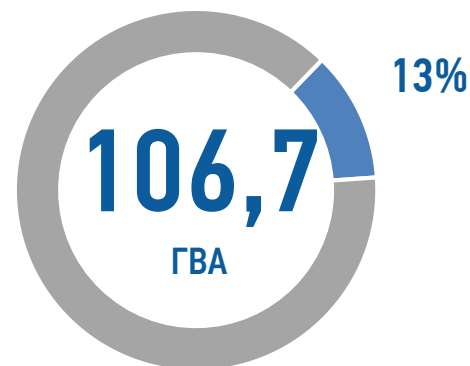
Присутствие группы компаний «Россети» в Северо-Западном федеральном округе



Количество подстанций



Трансформаторная мощность



Протяженность линий электропередачи



**Программа технического обслуживания и ремонта**

НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ	ПЛАН 2021 ГОДА (↓↑ относительно 2020 г.)
Расчистка трасс ВЛ, га	29 807 (↑ 2 864)
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше, км	2 786 (↑ 180)
Ремонт силовых трансформаторов 35 кВ и выше, шт.	40 (↑ 9)
Ремонт коммутационных аппаратов 35 кВ и выше, шт.	5 471 (↑ 951)

**9,2** МЛРД РУБЛЕЙ  
ОБЪЕМ ПРОГРАММЫ ТОИР В 2021 ГОДУ

**100%** ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ТОИР  
В ФИЗИЧЕСКОМ ВЫРАЖЕНИИ  
(в среднем по основным номенклатурным позициям)

**Выполнение предписаний контролирующих органов**

КОНТРОЛИРУЮЩИЙ ФОИВ	ВСЕГО МЕРОПРИЯТИЙ шт.	ВЫПОЛНЕНО МЕРОПРИЯТИЙ шт.	НЕ ПОДОШЕЛ СРОК шт.
Ростехнадзор	4 946	3 910	1 036
Минэнерго России	2 196	2 135	61

**Готовность персонала**

**1 313**

БРИГАД  
ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ АВР

**6 128**

ЧЕЛОВЕК  
РЕМОНТНОГО ПЕРСОНАЛА

**2 835**

ЕДИНИЦЫ  
СПЕЦТЕХНИКИ

**Готовность к аварийно-восстановительным работам**

**3,8**

МЛРД РУБ.  
АВАРИЙНЫЕ ЗАПАСЫ ДЗО

**762**

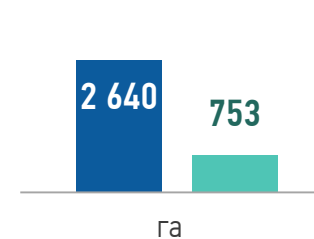
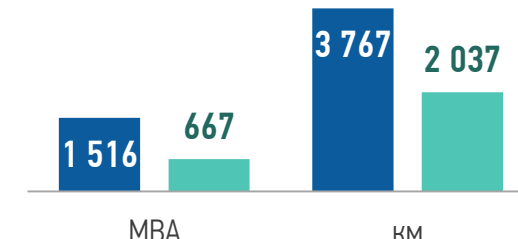
РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ  
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (102,5 МВт)

**187**

СОГЛАШЕНИЙ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ  
(МЧС России, Росгидромет, дорожные  
службы, подрядные организации)

**Основные показатели инвестиционной программы**

ПОКАЗАТЕЛЬ	ПЛАН 2021 ГОДА	ФАКТ 9 МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА
Финансирование, млн руб.	69 123	43 342

**Расширение просек ВЛ**

**Ввод мощностей**


■ план 2021 г. ■ факт 9 мес. 2021 г.

**Основные инвестиционные проекты**
**«Россети Ленэнерго»:**

- реконструкция ПС №18 Красный треугольник с переводом на 110 кВ (**63 МВА**)
- реконструкция ПС 110 кВ №156 с увеличением трансформаторной мощности с 80 МВА до 126 МВА (**126 МВА**)

**«Россети Северо-Запад»:**

- строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110 кВ Ольховей для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром») (**163 км**)

**«Россети Янтарь»:**

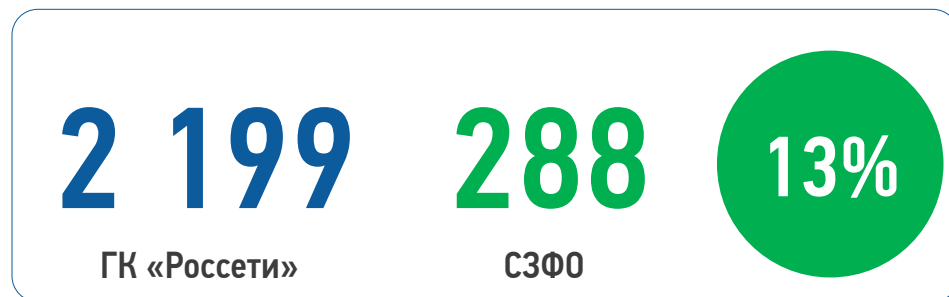
- строительство 2 ЛЭП от ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ «ООО Лукойл- Калининградморнефть» до нового распределительного пункта (РП) 110 кВ. Строительство РП напряжением 110 кВ
- строительство 2 одноцепных ЛЭП 110 кВ: от опоры №7 отпайки на ПС 110 кВ Романово ВЛ 110 кВ Северная 330 – О-62 Пионерская №2 с отпайками (Л-168) до ОРУ 110 кВ РП 110 кВ, от опоры №6 отпайки на ПС 110 кВ Романово ВЛ 110 кВ Северная 330 – О-62 Пионерская №1 с отпайками (Л-167) до ОРУ РП 110 (**8,4 км**)

**«Россети ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада:**

- строительство ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь (**288,7 км**)
- строительство ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС – ПС 330 кВ Петрозаводск (**278 км**)
- строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск –Тихвин-Литейный (**280 км**)

В соответствии с утвержденными инвестиционными программами основной объем ввода оборудования в работу запланирован на 4 квартал 2021 года

Количество технологических нарушений в сети 110 кВ и выше  
в ОЗП 2020/2021 (01.11.2020–31.03.2021), шт.  
(% от общего количества аварий)



Удельная аварийность ВЛ 110 кВ и выше  
в ОЗП 2020/2021 (01.11.2020–31.03.2021), шт./100 км  
(сравнение показателей по СЗФО и ГК)



### Восстановление электроснабжения бесхозяйных объектов и объектов иных собственников в 2020–2021 годах

**Выполнение работ силами «Россети Северо-Запад»**  
(на территории Республики Карелия, Архангельской и Мурманской областей)



**7**  
случаев работ по ремонту  
объектов иных собственников  
0,4–10 кВ

**4**  
случая работ по ремонту бесхозяйных  
объектов 0,4–10 кВ

**Выполнение работ силами «Россети Ленэнерго»  
и предоставление РИСЭ**  
(на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области)

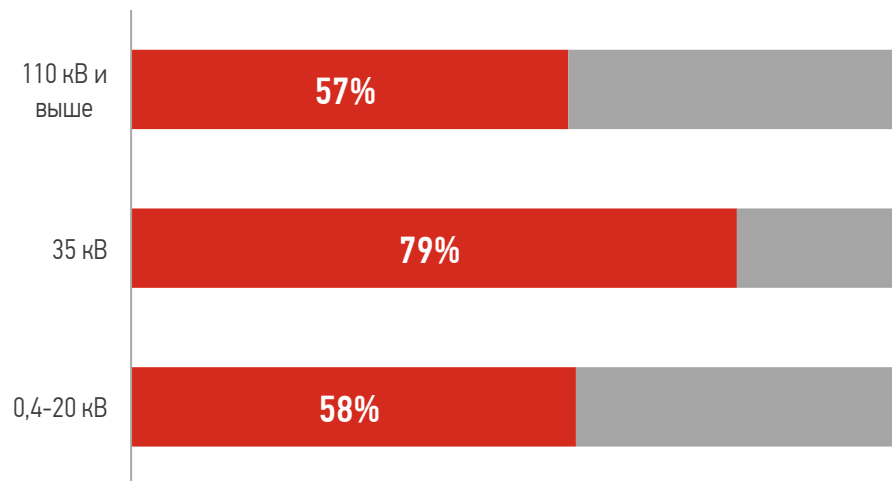


**2**  
случая работ по ремонту  
объектов иных собственников  
0,4–35 кВ

**1**  
случай предоставления РИСЭ  
для электроснабжения ЖК  
Ванино в Санкт-Петербурге

**Факторы, влияющие на показатели надежности**

- **Негативная динамика старения оборудования** в распределительной сети является следствием недофинансирования мероприятий по замене и реконструкции
- **Рост** числа воздействий опасных **метеорологических явлений**

**Электросетевое оборудование, выработавшее нормативный срок**

**Распределение потребителей, у которых происходил перерыв электроснабжения**


**Обесточивание наибольшего количества потребителей происходит при повреждениях в сети 6-20 кВ**

**Основные причины технологических нарушений в сети 6-20 кВ**

- 66% - природное воздействие
- 18% - недостатки эксплуатации (в т.ч. 15% старение)
- 15% - стороннее воздействие

**Программа модернизации электросетевых объектов СЗФО в рамках ИПР**

<b>1</b>	Мероприятия по замене опор 35-750 кВ: 2021-2025 гг., шт.	160
<b>2</b>	Мероприятия по замене коммутационных аппаратов 110-750 кВ: 2021-2025 гг., шт.	212
<b>3</b>	Мероприятия по обновлению (приобретению) авто-спецтехники: 2021-2025 гг., ед.	180
<b>4</b>	Мероприятия по приобретению РИСЭ: 2021-2025 гг., шт.	25

**Программа Повышения надёжности электросетевого комплекса Псковской области на 2022-2024 гг.**

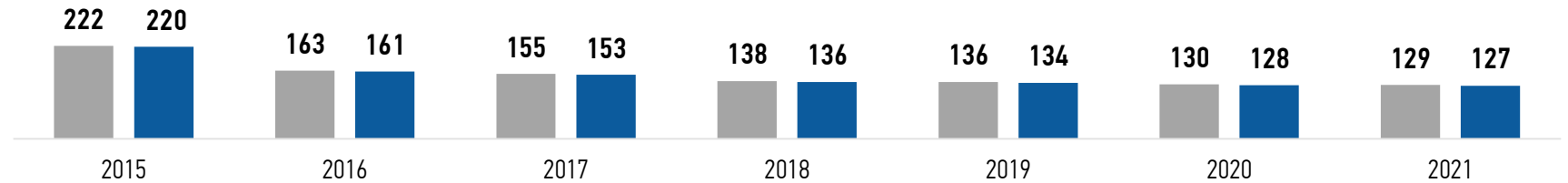
**4,99** МЛРД РУБЛЕЙ  
**ОБЪЕМ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ** в том числе  
 проектно-изыскательские работы **418** млн рублей.

- техническое перевооружение и реконструкция **114 ВЛ 10-6/0,4 кВ – 4 323** млн рублей
- дооснащение **РИСЭ 10 шт.** (100 кВ) – **25** млн рублей
- приобретение **спецтехники 139 единиц – 651** млн рублей

**Программа находится на рассмотрении Минэнерго России. Финансирование Программы повышения надежности предполагается за счет федерального бюджета**

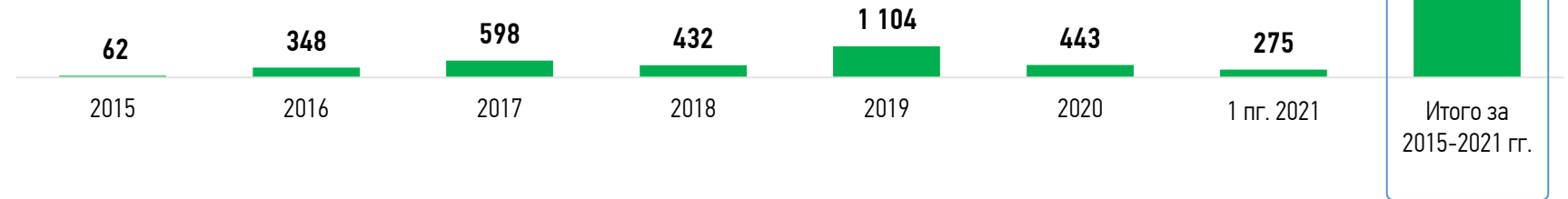
**Сокращение количества ТСО, шт.**

- В целом по СЗФО
- В регионах СЗФО присутствия РСК Россети


**Объем консолидации электросетевых активов, у.е.**

- Собственность

По итогам I полугодия 2021 года в аренде у группы компаний «Россети» в СЗФО находятся **21,1 тыс. у.е.**


**Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства**

**3 002** ШТ. ВЫЯВЛЕНО

**2 605** ШТ. В РАБОТЕ

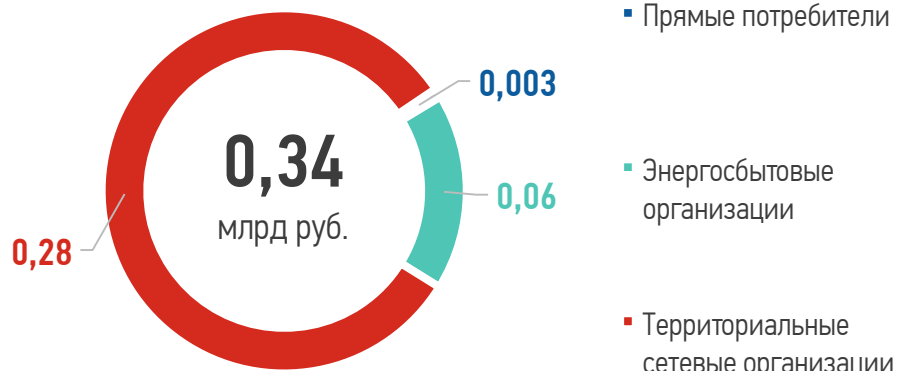
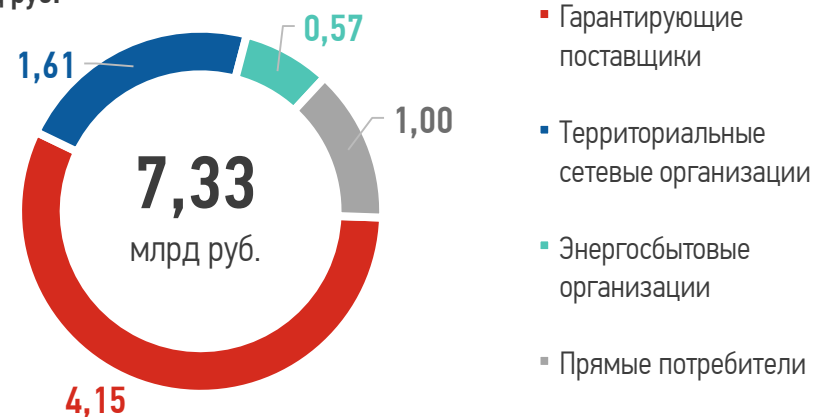
**397** ШТ. УРЕГУЛИРОВАН СТАТУС

- 72 оформлено в собственность ДЗО
- 210 муниципальная собственность
- 99 иной собственник
- 16 демонтировано


**Требуется:**

- ужесточение критериев отнесения к ТСО
- создание действенного механизма консолидации
- упрощение порядка признания права собственности ТСО на бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства



**Структура просроченной дебиторской задолженности**
**МАГИСТРАЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС,  
млрд руб.**

**РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС,  
млрд руб.**

**Крупнейшие должники**

НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ		ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА 01.09.2021, млн руб.
ОАО «ОЭК»	ТСО	97,75
МУП «Горсвет»	ТСО	93,37
ООО «АСЭП»	ТСО	17,73

**Крупнейшие должники**

НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ		ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА 01.09.2021, млн руб.
ООО «Водоканал» (Воркута)	ПП	595,74
АО «Мурманская областная электросетевая компания»	ТСО	501,66
АО «Энергосбытовая компания Кировского завода»	ЭСО	401,61
ООО «Энерготранзит Альфа»	ТСО	214,02

- 1 Завершение плановых ремонтных работ
- 2 Ввод оборудования в соответствии с утвержденными инвестиционными программами
- 3 Поддержание постоянной готовности сил и средств для предупреждения нештатных ситуаций и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах
- 4 Укомплектованность и обеспечение необходимого уровня квалификации производственного персонала