



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

**А.В. Рюмин**  
Генеральный директор

СЕНТЯБРЬ 2021    ВЛАДИКАВКАЗ



**7** СУБЪЕКТОВ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

### Присутствие Группы компаний «Россети» в Северо-Кавказском федеральном округе

#### РОССЕТИ ФСК ЕЭС

МЭС Юга

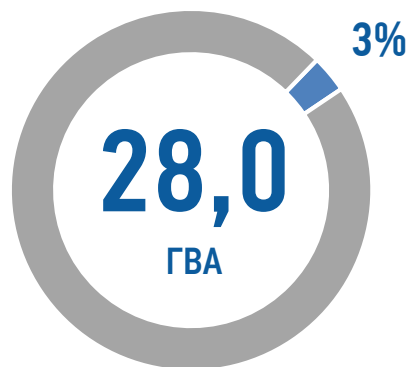
#### РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ

- филиал «Ставропольэнерго»
- филиал «Каббалкэнерго»
- филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»
- филиал «Севкавказэнерго»
- филиал «Ингушэнерго»
- филиал «Дагэнерго»
- АО «Чеченэнерго»

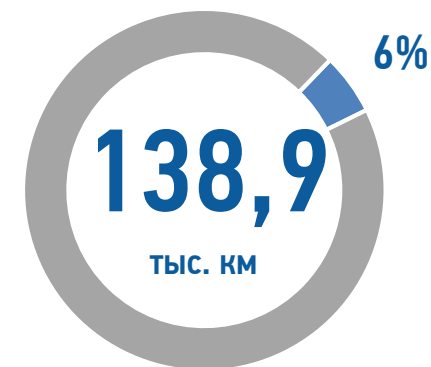
Количество подстанций



Трансформаторная мощность



Протяженность линий электропередачи



■ всего по Группе компаний «Россети»

■ на территории Северо-Кавказского федерального округа

**ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И РЕМОНТА**

(с учетом Программы первоочередных мероприятий по подготовке к ОЗП 2021–2022 в Республике Дагестан)

НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ	ПЛАН 2021 ГОДА
Расчистка трасс ВЛ, га	890
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше, км	1 155
Ремонт силовых трансформаторов 35 кВ и выше, шт.	35
Ремонт коммутационных аппаратов 35 кВ и выше, шт.	2 225
Замена трансформаторов 6(10)/0,4 кВ, шт.	109
Замена опор 6 (10) кВ, шт.	7 531

**3,3** МЛРД РУБЛЕЙ  
**ОБЪЕМ ПРОГРАММЫ ТОИР В 2021 ГОДУ**  
 (с учетом мероприятий ТОиР в Республике Дагестан)

**84%** ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ТОИР  
 В ФИЗИЧЕСКОМ ВЫРАЖЕНИИ НА 15.09.2021  
 (в среднем по основным номенклатурным позициям)

**Выполнение предписаний контролирующих органов**

КОНТРОЛИРУЮЩИЙ ФОИВ	ВСЕГО МЕРОПРИЯТИЙ шт.	ВЫПОЛНЕНО МЕРОПРИЯТИЙ шт.	НЕ ПОДОШЕЛ СРОК шт.
Ростехнадзор	18 297	14 678	3 619
Минэнерго России	396	387	9

**Готовность персонала**

**624**

БРИГАДЫ  
 ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ АВР

**2 558**

ЧЕЛОВЕК  
 РЕМОНТНОГО ПЕРСОНАЛА

**1 000**

ЕДИНИЦ  
 СПЕЦТЕХНИКИ

**Готовность к аварийно-восстановительным работам**

**0,9**

МЛРД РУБ.  
 АВАРИЙНЫЕ ЗАПАСЫ ДЗО

**169**

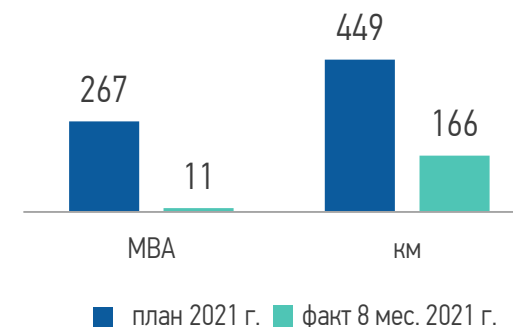
РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ  
 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (11,8 МВт)

**37**

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

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

ПОКАЗАТЕЛЬ	ПЛАН 2021 ГОДА	ФАКТ 8 МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА
Финансирование, млн руб.	13 303	4 998

**ВВОД МОЩНОСТЕЙ, МВА, км**

**ОСНОВНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ**
**ПАО «Россети Северный Кавказ»:**

- расширение ПС 35/10 кВ Аэропорт с переводом ПС на напряжение 110 кВ с установкой 2 трансформаторов по 25 МВА и устройством заходов ВЛ 110 кВ протяженностью 8 км в г. Михайловске, Шпаковского района (3,94 км, 50 МВА) 4 квартал 2021 года
- строительство ПС 110/35/10 кВ Плиево-Новая. 1 ПК (установка Т1 40 МВА, Т2 40 МВА, строительство ОРУ 110 кВ, КРУН 10 кВ) (40 МВА) 4 квартал 2021 года

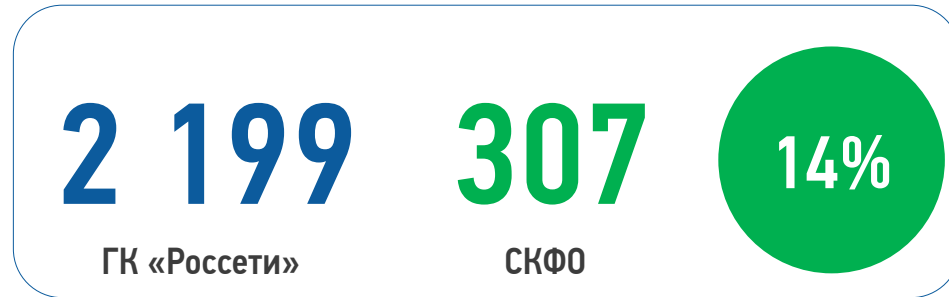
**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга:**

- строительство одноцепного кабельного участка 110 кВ от ПС 110 кВ Северный Портал ориентировочной протяженностью 4,5 км с реконструкцией ПС 110 кВ Северный Портал (расширение КРУЭ-110 кВ на одно линейное присоединение) (4,5 км) 4 квартал 2021 года
- реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск (СВМ Кочубеевской ВЭС) 1 квартал 2021 года

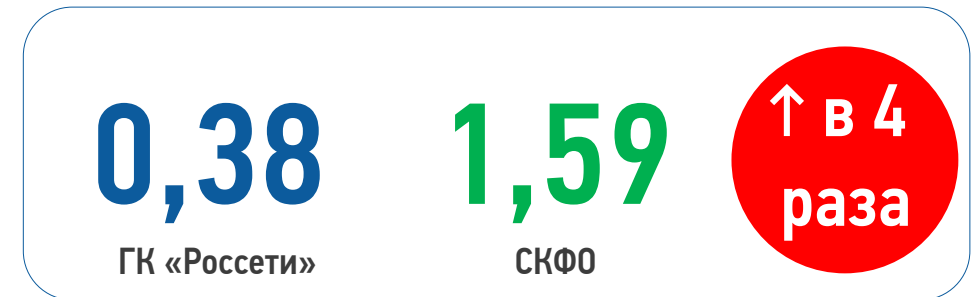


В соответствии с утвержденными инвестиционными программами основной объем ввода оборудования в работу запланирован на 4 квартал 2021 года

**Количество технологических нарушений в сети 110 кВ и выше  
в ОЗП 2020/2021 (01.11.20-31.03.21), шт.  
(% от общего количества аварий)**



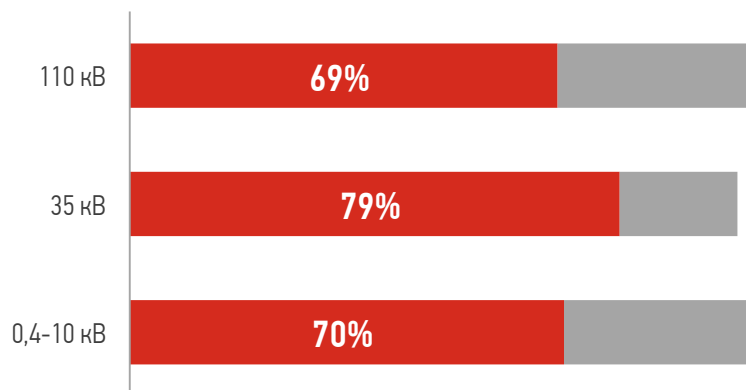
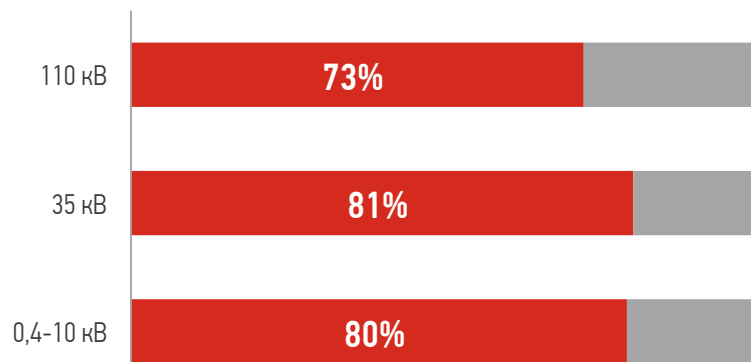
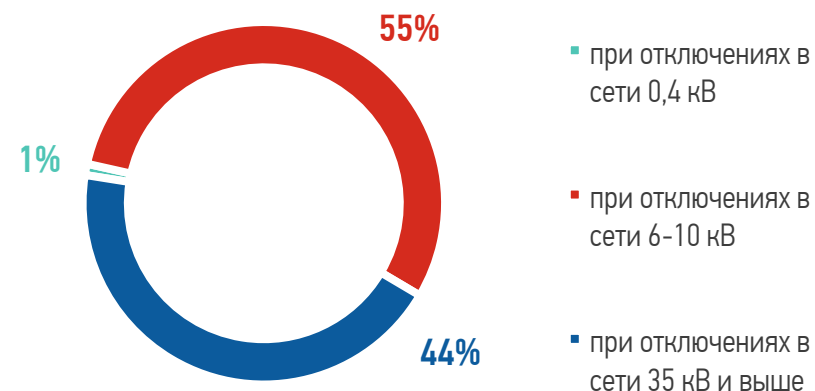
**Удельная аварийность ВЛ 110 кВ и выше  
в ОЗП 2020/2021 (01.11.20-31.03.21), шт./100 км  
(сравнение показателей по СКФО и ГК)**



**Рост в 4 раза обусловлен хроническим недофинансированием и, как следствие, высокой изношенностью сетей,  
низкой надежностью схем энергоснабжения потребителей**

**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 «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ», ВЫРАБОТАВШЕЕ НОРМАТИВНЫЙ СРОК**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ «ЧЕЧЕНЭНЕРГО», ВЫРАБОТАВШЕЕ НОРМАТИВНЫЙ СРОК**

**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, У КОТОРЫХ ПРОИСХОДИЛ ПЕРЕРЫВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**


**Обесточивание наибольшего количества потребителей происходит при повреждениях в сети 6-10 кВ**

**ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 6-10 кВ**

- 63% - недостатки эксплуатации (в том числе 27% старение)
- 19% - природное воздействие
- 18% - стороннее воздействие

**ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ СКФО В РАМКАХ ИПР:**

1	Мероприятия по замене опор 35-750 кВ: 2021-2025 гг., шт.	160
2	Мероприятия по замене провода 35-750 кВ: 2021-2025 гг., км	118
3	Мероприятия по обновлению (приобретению) авто-спецтехники: 2021-2025 гг., ед.	906
4	Мероприятия по приобретению РИСЭ: 2021-2025 гг., шт.	25

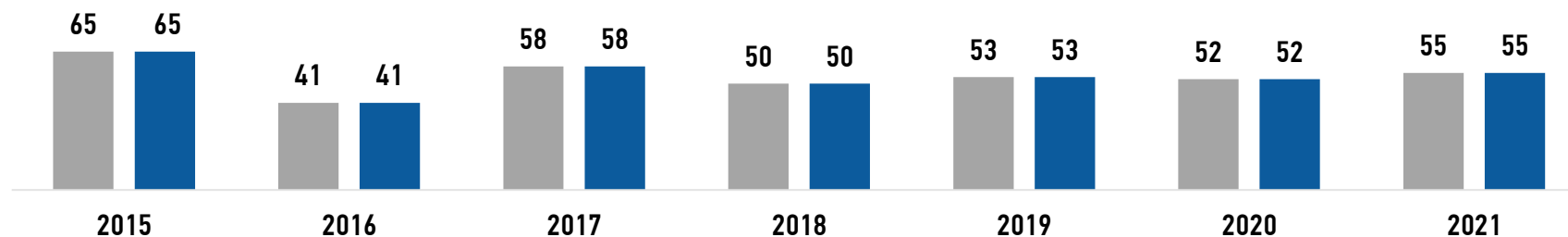
**ПРОГРАММА ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОДГОТОВКЕ К ОЗП 2021-2022 В РЕСПУБЛИКЕ ДАГЕСТАН :**

1	Замена трансформаторов 6(10)/0,4 кВ., шт.	109
2	Замена провода на ВЛ 6(10) кВ., км	840
3	Замена опор на ВЛ 6(10) кВ, шт.	7 531
4	Мероприятия по обновлению (приобретению) авто-спецтехники., ед.	92
5	Мероприятия по замене опор 35-110 кВ, шт.	23



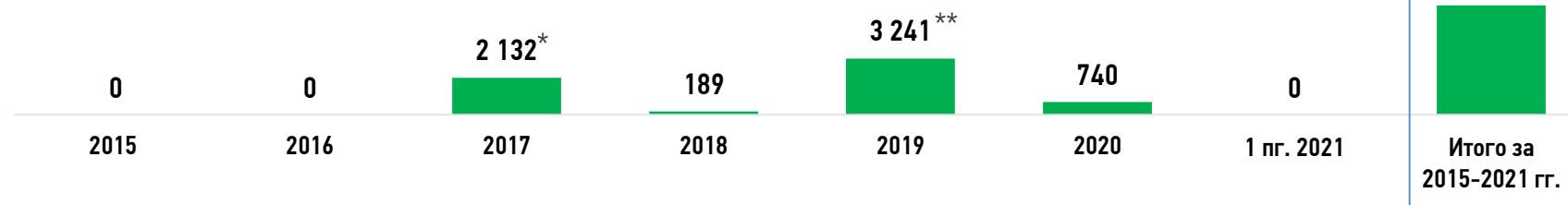
**СОКРАЩЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТСО,  
ШТ.**

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


**ОБЪЕМ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ,  
у.е.:**

- Собственность

По итогам I полугодия 2021 года  
в аренде у группы компаний «Россети»  
в СКФО находятся **59,6 тыс. у.е.**


**Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства**

**3 095** ШТ.  
ВЫЯВЛЕНО

**942** ШТ.  
В РАБОТЕ

**2 153** ШТ.  
УРЕГУЛИРОВАН СТАТУС

- 1 912 оформлено в собственность ДЗО
- 155 муниципальная собственность
- 43 иной собственник
- 43 демонтировано

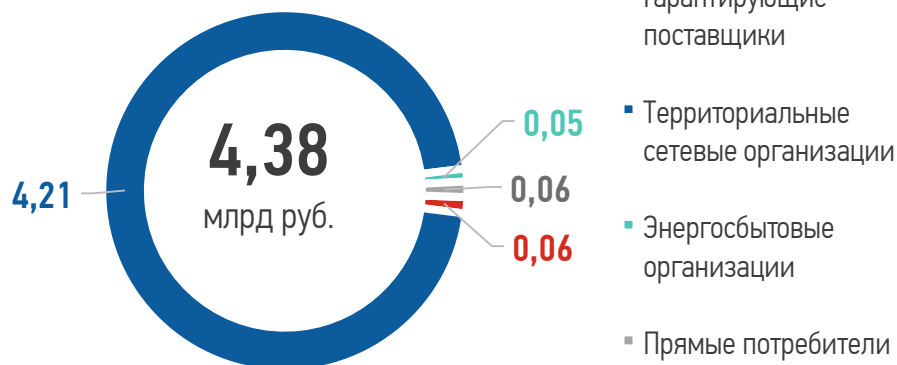
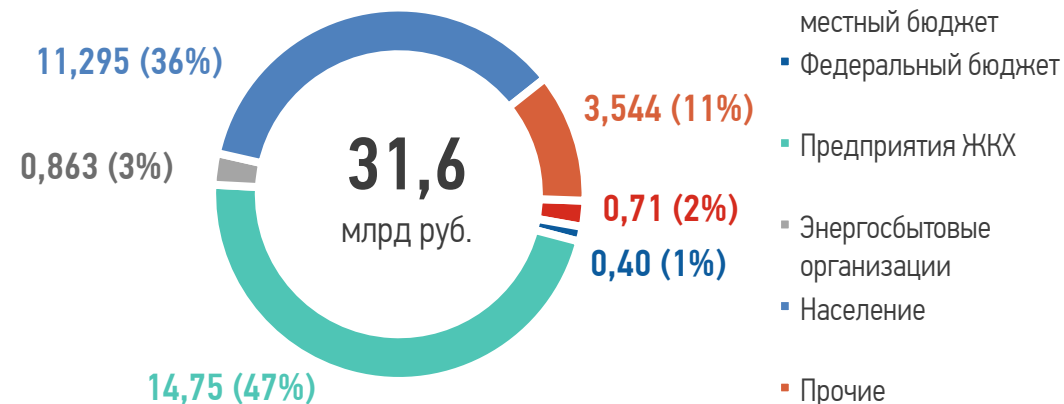

**Требуется**

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

\* Внесение Чеченской Республикой электросетевого имущества в уставный капитал АО «Чеченэнерго»

\*\* Приобретение в судебном порядке права собственности на бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства (2,02 тыс. у.е.) и внесение Чеченской Республикой электросетевого имущества в уставный капитал АО «Чеченэнерго» (1,21 тыс. у.е.)



**Структура просроченной дебиторской задолженности**
**УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ,  
млрд руб.**

**КОНЕЧНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,  
млрд руб.**

**Крупнейшие должники**

НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ		ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА 01.08.2021, млн руб.
Распределительная сетевая компания, ОАО	ТСО	772,45
Осетия- Энергосети, ООО	ТСО	469,50
Чегемэнерго, МУП	ТСО	303,72
КЭС Каспэнерго, МУП	ТСО	178,26
Ставропольэнергобыт, ПАО	ГП	63,35

Республика	ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА 01.08.2021, млн руб.
Дагестан	15 978
Ингушетия	4 850
Северная Осетия - Алания	4 758
Чеченская	4 289
Кабардино-Балкария	2 868
Карачаево-Черкессия	614



В целях обеспечения надежного электроснабжения на всей территории электросетевого комплекса Северного Кавказа разработаны Программы повышения надежности Республики Дагестан, Республики Ингушетия и Чеченской Республики, а также Программа первоочередных мероприятий по подготовке к ОЗП 2021-2022 в Республике Дагестан

### 1 Программа повышения надежности Республики Дагестан 2022-2023 гг.

**7 683** млн руб.

- техническое перевооружение и реконструкция
- 24 ПС 35-110кВ
- 53 ВЛ 35-110 кВ
- 1 ВЛ 10 кВ



**Кроме того** проектно-изыскательские работы  
**538** млн руб.

#### Ход реализации:

Договоры на выполнение ПИР заключены, ведутся работы. Плановый срок окончания работ и получения Госэкспертизы – **1 квартал 2022 года**

### 2 Программа первоочередных мероприятий по подготовке к ОЗП 2021-2022 в Республике Дагестан

**891** млн руб.

- доукомплектование «Дагэнерго» авто- и спецтехники (92 ед.) – 479 млн рублей
- мероприятия ТОиР - 412 млн рублей.

#### Ход реализации:

- работы по ТОиР хозяйственным способом, выполнено работ по ремонту распределительных сетей - **60%**
- заключены договоры на поставку авто- и спецтехники.

Срок поставки – **4 квартал 2021 года**

**Финансирование мероприятий планируется за счет средств резервного фонда федерального бюджета в 2021 году**

### 3 Программа повышения надежности Республики Ингушетия 2022-2023 гг.

**3 129** млн руб.

- техническое перевооружение и реконструкция 18 ВЛ 35-110 кВ



**Кроме того** проектно-изыскательские работы  
**171** млн руб.

#### Ход реализации:

Договоры на выполнение ПИР заключены, ведутся работы. Плановый срок окончания работ и получения Госэкспертизы – **1 квартал 2022 года**

### 4 Программа повышения надежности Чеченской Республики 2022-2023 гг.

**5 147** млн руб.

- техническое перевооружение и реконструкция
- 9 ПС 35-110кВ
- 29 ВЛ 35-110 кВ



**Кроме того** проектно-изыскательские работы  
**968** млн руб.

#### Ход реализации:

Договоры на выполнение ПИР заключены, ведутся работы. Плановый срок окончания работ и получения Госэкспертизы – **4 квартал 2021 года**

**Программы согласованы Минэнерго России. Финансирование мероприятий Программ повышения надежности предполагается за счет федерального бюджета**

- 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