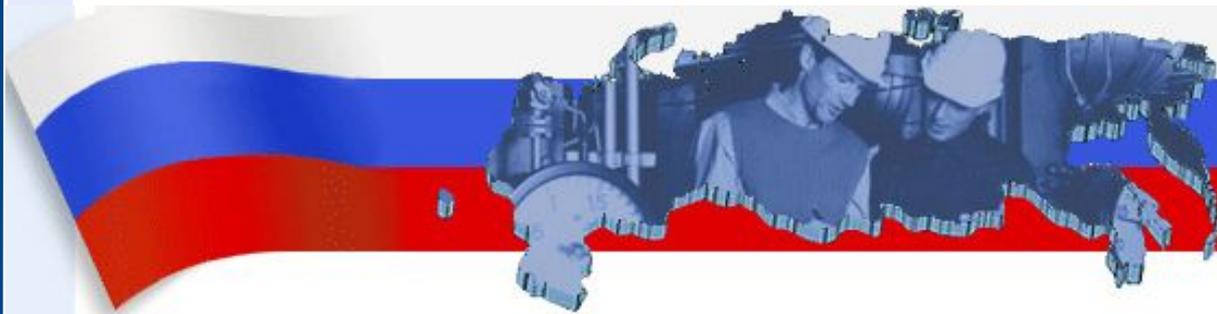




РКС

Коммунальные
Системы -
Прикамье



ОАО «КС- Прикамье»

**Инвестиционная программа
строительства, реконструкции и
модернизации электросетевого
комплекса ОАО «КС-Прикамье»
на 2010-2011 г.г.
на территории Пермского края**

РАБОТА ПО СОДЕРЖАНИЮ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА МУНИЦИПАЛИТЕТОВ



ОАО «КС-Прикамье» в 2009 году осуществляет передачу электрической энергии на десяти территориях Пермского края, а именно: на территориях Александровска, Горнозаводска, Гремячинска, Кизела, Лысьвы, Очера, Верещагино, Перми (Голованово), Суксуна, Чайковского.

По состоянию на 01.01.2009 года ОАО «КС-Прикамье» эксплуатирует объекты электросетевого комплекса (коммунальных электрических сетей) находящихся в уставном капитале ОАО «КС-Прикамье» и арендуемое у девяти муниципальных образований и одного частного лица.

Анализ фактического состояния сетей и оборудования, арендуемых ОАО «КС-Прикамье».



В составе имущества находятся:

1. воздушные линии – 2 409,99 км, в том числе:

ВЛ 35 кВ – 36,6 км;

ВЛ 6-10 кВ – 829,68 км;

ВЛ 0,4 кВ – 1 543,71 км,

2. кабельные линии – 772,77 км, в том числе:

КЛ 6-10 кВ – 367,0 км;

КЛ 0,4 кВ – 405,75 км.

3. РП и ТП – 896 шт.; в том числе:

РП – 24 шт.,

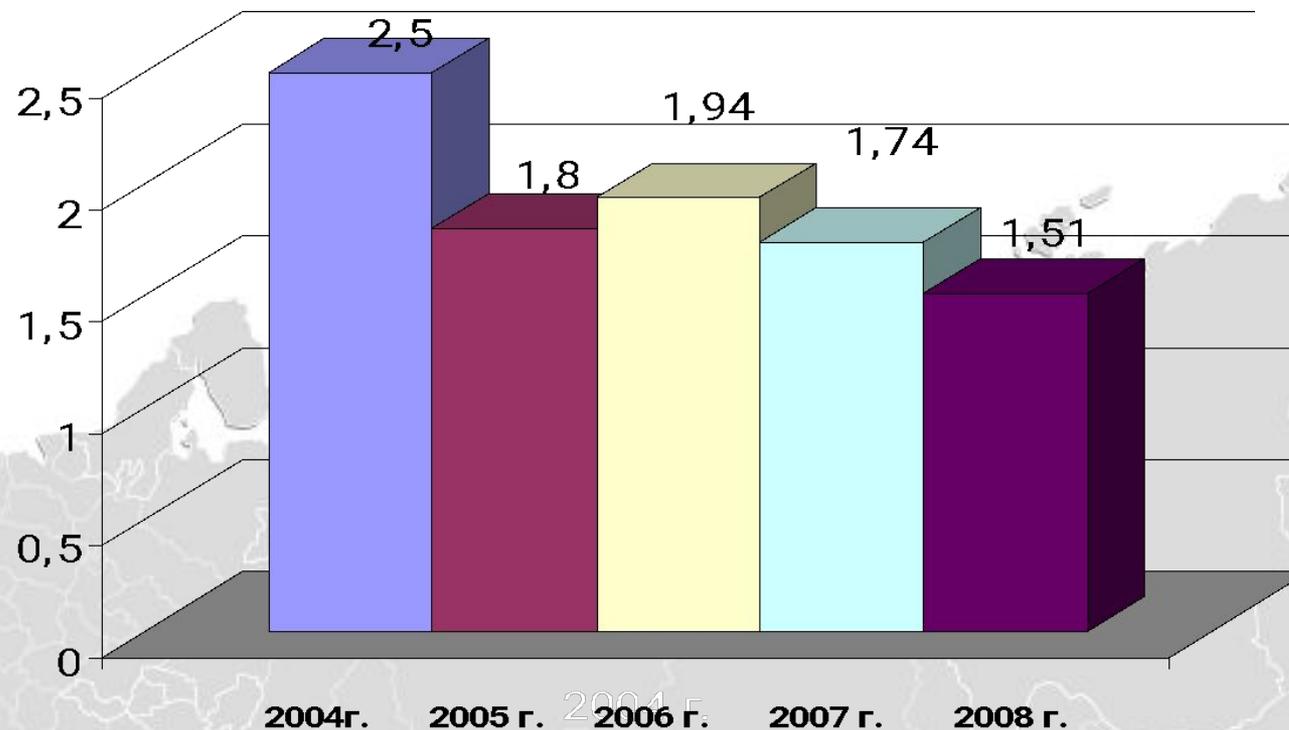
ТП – 872 шт.

Объем условных единиц обслуживаемого электросетевого комплекса 01.01.2009 год составляет 14 203,0 ус.ед. Средний процент износа эксплуатируемых объектов электросетевого комплекса составляет – 71,1%.

ПОКАЗАТЕЛИ АВАРИЙНОСТИ РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ



Динамика удельной аварийности 2004-2008 г.г.



Без учета новых территорий (принятых в 2008 году) удельная аварийность* за 2008 г. составляет – 1,17

Средний уровень износа принятых в аренду сетей и оборудования – 71,1%.

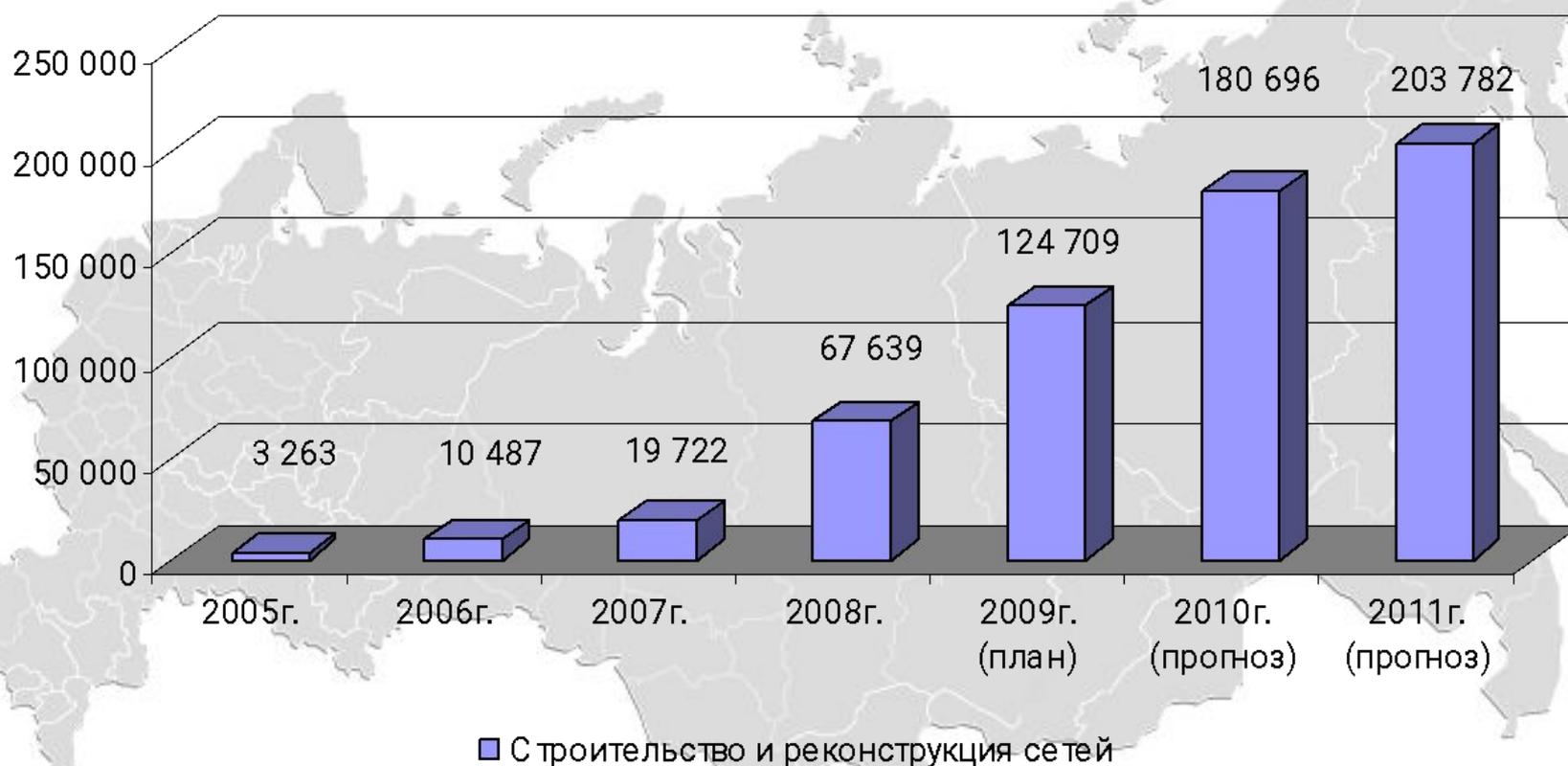
* - Удельная аварийность - расчетная величина, отношение количества отказов на обслуживаемом оборудовании к его приведенному объему (у.е. оборудования, км сетей)

Выполнение ОАО «КС-Прикамье» инвестиционной программы по строительству и реконструкции объектов электросетевого комплекса в 2005-2008г. г., и прогноз на 2009-2011 г.г.



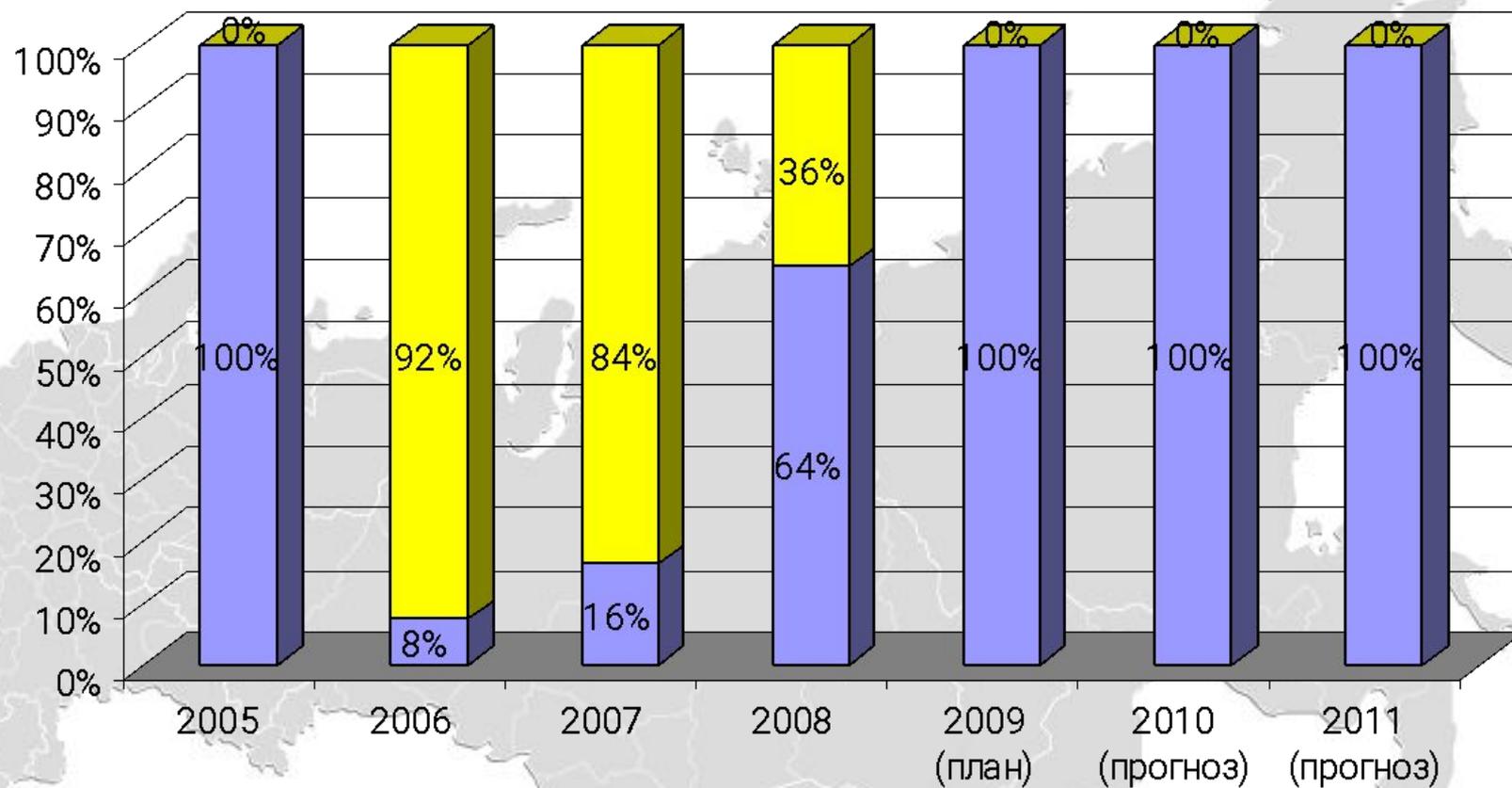
РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

Объем инвестиций тыс.руб.





Соотношение объемов инвестиций



■ Строительство и реконструкция сетей ■ Мероприятия по "Программе снижения потерь"

**Выполнение ОАО «КС-Прикамье»
инвестиционной программы 2005-2008г.г., и
прогноз 2009-2011 г.г. (физические объемы)**



№ п/п	Объемы строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса	Ед. изм.	Фактическое выполнение						
			2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г. (план)	2010 г. (прогноз)	2011 г. (прогноз)
1	ВЛ-6(10)кВ	км	2,3	6,3	14,8	12,6	30,6	10,9	22,8
2	ВЛ-0,4кВ	км	1,1	2,5	6,9	12,0	18,4	40,6	32,6
3	КЛ-6(10)кВ	км			1,3	20,4	13,9	18,7	10,7
4	КЛ-0,4кВ	км			1,2	4,24		2	0,5
5	Трансформаторные подстанции	шт			9	15	11	10	17

Александровск

Проблемы:

- Не совпадение центров нагрузок и центров питания в связи с закрытием шахт;
- Отсутствие возможности обеспечения резервного питания (от другого независимого источника электроэнергии) в городе Александровск и в посёлке Яйва (при аварии на центре питания или питающей линии электропередач ЛЭП-35, без электроэнергии остаётся весь населённый пункт);
- Протяжённые линии электропередач ВЛ-6,0 кВ от центров питания до отдалённых (лесных) посёлков и протяжённые фидера ВЛ-0,4 кВ от ТП, заведомо не обеспечивающих потребителей напряжением необходимого качества;
- Значительный физический износ эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (6,0 и 0,4 кВ) и электрооборудования РП, ТП в связи с чем невозможно обеспечить бесперебойную передачу электроэнергии требуемого качества потребителям.

Александровск

Пути решения:

- Реконструкция ЛЭП-6,0-10,0 кВ, с оптимизацией схемы прохождения трасс, в целях обеспечения роста нагрузок, а потребителей качественной электроэнергией, надёжной схемой электроснабжения и вторым (резервным) питанием;
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, с оптимизацией схемы прохождения трасс, в целях обеспечения роста нагрузок, а потребителей электроэнергией требуемого качества, с разукрупнением схем электроснабжения по стороне 0,4 кВ и монтажом новых дополнительных КТПН 6,0/0,4 кВ в городе Александровск и поселке Яйва;

Александровск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2010 г.



- **Строительство КТП-160кВА в м/р-не "ул. Чапаева", с реконструкцией ВЛ-6 кВ фидер №18 от ПС "Яйва" (строительство отпайки - 0,6 км), с ВЛ-0,4 кВ - 2,5 км – 5 605,2 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения ответственных потребителей поселка Яйва за счет уменьшения протяженности ВЛ-0,4кВ (протяженность существующих фидеров 2,5-3,0 км.)
 - Воздушная линия (введена в эксплуатацию в 1979г., в 1999г. была принята от предприятия-банкрота «Яйвинский леспромхоз») находится в неудовлетворительном техническом состоянии.
 - Снижение потерь электроэнергии
- **Строительство КТП-160кВА в м/р-не "ул. Октябрьская", с реконструкцией ВЛ-6 кВ фидер №11 от РП-1(строительство отпайки - 0,7 км), с ВЛ-0,4 кВ - 2,5 км – 5 767,2 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения потребителей поселка Яйва за счет уменьшения протяженности ВЛ-0,4кВ (протяженность существующих фидеров 1,65-2,0 км.)
 - Воздушная линия (введена в эксплуатацию в 1979г., в 1999г. была принята от предприятия-банкрота «Яйвинский домостроительный комбинат») находится в неудовлетворительном техническом состоянии.
 - Снижение потерь электроэнергии
- **Строительство КТП-160кВА в м/р-не "ул. Жданова", с реконструкцией ВЛ-6 кВ фидер №9 от ПС "Яйва" (строительство отпайки - 0,6 км), с ВЛ-0,4 кВ - 3,0км – 6 091,2 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения потребителей поселка Яйва за счет уменьшения протяженности ВЛ-0,4кВ (протяженность существующих фидеров около 2-х км.)
 - Воздушная линия (введена в эксплуатацию в 1978г., в 1999г. была принята от предприятия-банкрота «Яйвинский домостроительный комбинат») находится в неудовлетворительном техническом состоянии.
 - Снижение потерь электроэнергии

Александровск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2011г.



- **Реконструкция ВЛ-10кВ от п/ст "Шубино" до пос. Скопкортная (12км) - 19 440 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей поселка Скопкортная (котельная, водозабор, больница, школа, детский сад)
 - Воздушная линия (введена в эксплуатацию в 1972г., в 1999 г. была принята от предприятия-банкрота «Яйвинский леспромхоз») находится в неудовлетворительном техническом состоянии. Данная линия является единственным источником электроснабжения поселка.
- **Строительство двухцепной ВЛ-6 кВ от ПС "Александровск" до РП-1 (протяженность- 1,2 км) – 3800,0 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Александровска (котельные, ЦТП, водозаборы, больницы, школы, детские сады)
 - Кабельные линии фид. №6,7 от ПС «Александровск (введена в эксплуатацию в 1990г.) находятся в неудовлетворительном техническом состоянии (более 10 муфт на каждой КЛ). Данные линии, являются головными КЛ на РП-1, от которого запитаны основная часть потребителей г.Александровск.

Горнозаводск



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

Проблемы:

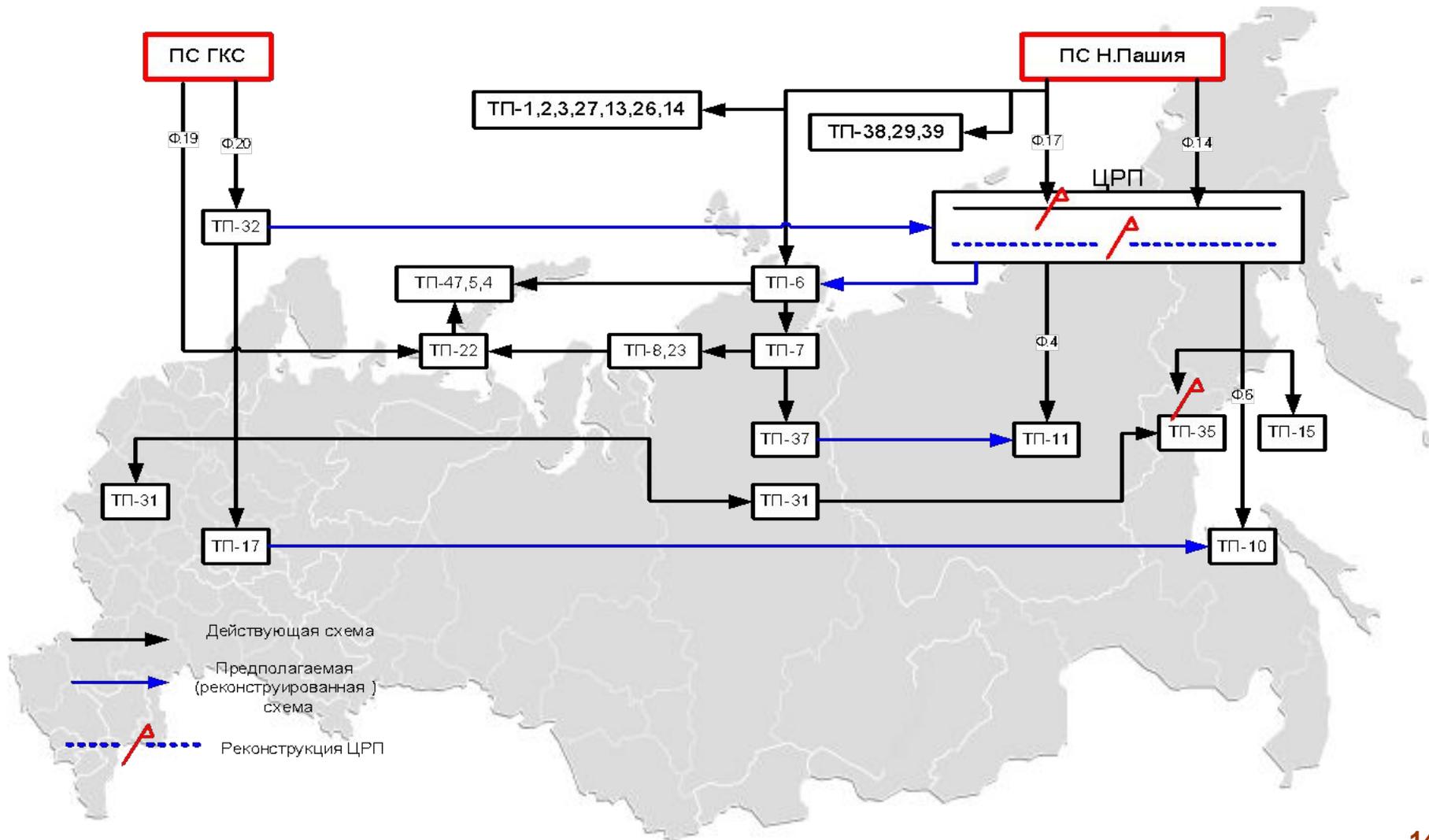
- Схема электроснабжения города Горнозаводска и посёлка Пашия не предусматривает и не имеет возможности резервирования социально-значимых потребителей от независимых источников электроэнергии;
- Различные потребители города используют два уровня напряжения (6,0 и 10,0 кВ);
- Физический износ эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (6,0 и 0,4 кВ) и электрооборудования ЦРП и РП, в связи с чем невозможно обеспечить передачу качественной электроэнергии отдельным потребителям и обеспечить планируемый рост нагрузок, для выполнения программы социально-экономического развития территории;

Горнозаводск

Пути решения:

- Реконструкция ЦРП в г. Горнозаводске монтажом второй секции шин и заменой существующих ячеек с МВ-6,0 кВ на ячейки с ВВ-6,0кВ;
- Повышение надёжности электроснабжения потребителей за счёт модернизации (замены) изношенного и морально устаревшего оборудования (МВ-6,0 кВ на ВВ-6,0 кВ) действующих ЦРП (г. Горнозаводск) ЦРП и РП (пос. "Пашия"), монтажом дополнительных ячеек с ВВ-6,0 кВ, реконструкция существующих линий электропередач ВЛ-0,4 кВ в посёлках Вижай, Вижайский прииск;
- Строительство новых ЛЭП-6,0 кВ от ЦРП г. Горнозаводска и реконструкция существующих отходящих фидеров;
- Обеспечение социально-значимых потребителей г. Горнозаводска (запитанных по ЛЭП-6,0 кВ) резервом от п/ст "ГКС" (по стороне 6,0 кВ), в целях обеспечения их бесперебойным электроснабжением (в соответствии с их категорией);

Схема реконструкции электрических сетей г. Горнозаводск в 2010-2011г.г.



Горнозаводск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2010 г.

- **Строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ТП-11 до ТП-37, сечением 3х120 кв.мм., длиной 0,4 км, с монтажом ячеек КСО-272 с ВН-16 в ТП-11 и ТП-37 – 2 224,8 тыс.руб.**
 - Резервирование питания ТП-37 и ТП-11 от ф.17 ПС «Н.Пашия» и ф.14 от ЦРП (нормальное питание ф. 14 ПС «Н.Пашия») с возможностью резервного питания от другого центра питания ф.20 ПС «ГКС». Потребители: Центральная часть города, социально-значимые объекты, население.
- **Строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-32, сечением 3х120 кв.мм, длиной 1,2 км. -2 786,4 тыс.руб.**
 - Возможность резервирования ЦРП (нормальное питание ф.№14 п/ст «Н.Пашия») от питающего центра п/ст «ГКС» ф.№20 через ТП №32 и наоборот. Потребители: центральная часть города, социально-значимые объекты, население.
- **Строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-6, сечением 3х120 кв.мм, длиной 1,5 км. – 3 483 тыс.руб.**
 - Возможность резервирования ТП №6 (нормальное питание ф.№17 п/ст «Н.Пашия») от ф.№14 п/ст «Н.Пашия» через ЦРП с реконструкцией и установкой дополнительного оборудования в ЦРП и ТП №6. Потребители: центральная часть города, социально-значимые объекты, население.
- **Строительство ВКЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-17, сечением 3х120 кв.мм, длиной 0,8 км. – 1 987,6 тыс.руб.**
 - Возможность «закольцевания» тупиковой ТП №17 (нормальное питание ф.№20 п/ст «ГКС») с дальнейшим транзитом по цепям ТП №17 – ТП №32 – ТП №31 от ЦРП (ф.№14 п/ст «Н.Пашия») через тупиковую ТП №10 и наоборот, с реконструкцией и установкой дополнительного оборудования в ТП №17. Потребители: центральная часть города, социально-значимые объекты, юр.лица, население.

Горнозаводск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2011 г.



- Реконструкция 1-ой секции шин ЦРП, с заменой 8 ячеек на ячейки с вакуумными выключателями, с установкой 2-ой секции шин в составе 4 ячеек с вакуумными выключателями и монтажом АВР – 10 631,5 тыс.руб.
 - Замена морально-устаревшего электрооборудования ЦРП с разделением на две секции шин, повышение надежности электроснабжения города (существующая схема питания ЦРП – нормальное питание ф.№14 п/ст «Н.Пашия», в дежурном режиме ф.№17 п/ст «Н.Пашия»). Потребители: центральная часть города, социально-значимые объекты, население.
- Строительство двух СКТП-100, реконструкция ВЛ-6кВ от ТП-1 до ТП-2 (0,8км) и ВЛ-0,4кВ от ТП-2 (3км), поселок Вижай – 6 700,0 тыс.руб.
 - Перенос и установка новых ТП №№1,2 п.Вижай из промышленных территорий бывших леспромхозов непосредственно в существующие сегодня центры нагрузок жилого частного сектора с заменой протяженного существующего фидера ТП №2 ВЛ-0,4 кВ на 4 отходящих фидера по 300-500 м. Потребители: население.
- Строительство ВЛ-6 кВ (отпайка от фид. "ЛЭП-2" на ТП №10 "Вижайский прииск", длиной 0,5 км) с заменой аварийной ТП-10 на КТПН-250 -6/0,4 кВ (тупиковая, с воздушным вводом) с трансформатором ТМ-180 и реконструкция ВЛ-0,4кВ по посёлку "Вижайский прииск" 1,3 км. – 40 09,9 тыс.руб.
 - Перенос и установка нового ТП №10 п.Вижайский прииск из промышленной территории бывшего леспромхоза непосредственно в существующий сегодня центр нагрузок жилого частного сектора с заменой протяженного существующего фидера ТП №10 ВЛ-0,4 кВ на 3 отходящих фидера по 300-500 м. Потребители: население.

Гремячинск

Проблемы:

- Не совпадение центров нагрузок и центров питания в связи с закрытием шахт;
- Отсутствие постоянного резервного питания у ответственных потребителей г. Гремячинска от другого не зависимого источника электроэнергии, отсутствие второго резервного питания у ответственных потребителей пос. Шумихинский, пос. Усьва, пос. Юбилейный;
- Физический износ и не оптимальная схема прохождения большинства эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (6,0 и 0,4 кВ), морально устаревшее электрооборудования РП-1 и РП-2, имеющие значительный физический износ , в связи с чем невозможно обеспечить качество электрической энергии на отдельных участках сети;
- Физический износ зданий существующих ТП;

Гремячинск

Пути решения:

- Строительство новой ЛЭП-6,0 кВ от ТП-"Очистные" (п/ст "Усьва") до пос. Шумихинский, с монтажом дополнительных КТПН-400 6,0/0,4 кВ, в целях обеспечения потребителей резервным питанием и качественной электроэнергией;
- Монтаж новых КТПН 6,0/0,4 кВ, в целях выведения из схемы аварийных ТП, разукрупнения схем электроснабжения по стороне 0,4 кВ, обеспечения потребителей качественной электроэнергией и роста нагрузок;
- Повышение надёжности электроснабжения потребителей за счёт модернизации (замены) изношенного и морально устаревшего оборудования (МВ-6,0 кВ на ВВ-6,0 кВ) действующих РП-1 и РП-4 (г. Гремячинск) и реконструкция существующих сетей электроснабжения в г. Гремячинске, на посёлках Усьва, Шумихинский;

Гремячинск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2010г.

- **Строительство двухтрансформаторной КТПН-400*2 взамен аварийной ТП №240 (пос. Шумиха), реконструкция отходящих ВЛ-0,4кВ (протяженность 1,8км) – 3 156,16 тыс.руб.**
 - Заключение технической экспертизы ООО «Проектный институт «СТЭМП»» (ввод ТП в эксплуатацию 1950г., состояние строительной части - недопустимое)
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (газовая котельная №10)
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ более 2 км каждый, сечение провода 35 мм², более 90 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)
- **Строительство КТПН-160 кВА взамен мачтовой ТП № 349 - 907,2 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей пос. Усьва (котельная, школа, администрация), мачтовая ТП введена в эксплуатацию 1950г.
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)
- **Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-25, с применением СИП, длиной-1,0км – 1 944,0 тыс.руб.**
 - Заключение технической экспертизы (ввод в эксплуатацию 1950г.)
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей пос. Южный (котельная, психоневрологический диспансер, узел связи)
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ более 1 км каждый, сечение провода 35-50 мм², более 70 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)

Гремячинск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2010г.

- **Реконструкция ТП-23, с установкой КТПН-100, реконструкцией ВЛ-6 кВ-0,5км, ВЛ-0,4кВ-0,2км - 1 674,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г.Гремячинск (профилакторий, больница)
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ более 1,6 км каждый, сечение провода 35 мм², более 70 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)
- **Реконструкция РП-2 (I этап: замена 5 высоковольтных ячеек на ячейки с ВВ-6кВ) – 3 310,0 тыс.руб. (амортизация)**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г.Гремячинск (котельные №№1,12, больница, школы, МЧС, центральная часть города) за счет замены физически изношенного и не подлежащего ремонту оборудования (высоковольтные выключатели марок ВМБ-10 и ВМГ-133 и другое оборудование РП введено в эксплуатацию 1952г.)

2011г.

- **Реконструкция РП-2 (II этап: замена 7 высоковольтных ячеек на ячейки с ВВ-6кВ) – 5 005,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г.Гремячинск (котельные №№1,12, больница, школы, МЧС, центральная часть города) за счет замены физически изношенного и не подлежащего ремонту оборудования (высоковольтные выключатели марок ВМБ-10 и ВМГ-133 и другое оборудование РП введено в эксплуатацию 1952г.)

Гремячинск

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2011г.

- **Реконструкция РП-4 (замена 14 высоковольтных ячеек) – 10 010,0 тыс.руб. (амортизация)**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г.Гремячинск (котельные №№3,4,6, водозабор, городские очистные сооружения, психо-неврологический диспансер, школы, детские сады) за счет замены физически изношенного и не подлежащего ремонту оборудования (высоковольтные выключатели марок ВМБ-10 и ВМГ-133 и другое оборудование РП введено в эксплуатацию 1949-1950г.г.)
- **Строительство КТПН-250, взамен аварийной ТП-351 с реконструкцией ВЛ-6 кВ-0,5км, ВЛ-0,4 кВ-2км (пос. Усьва) – 4 350,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения коммунально-бытовых потребителей пос. Усьва, мачтовая ТП введена в эксплуатацию 1962г.
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидера 0,4кВ «Угольная» 3 км, сечение провода 35-50 мм², более 90 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)
- **Строительство КТПН-250 (шлейфовая), взамен аварийной ТП-ЛПХ1, с реконструкцией ВЛ-6 кВ-0,1км, ВЛ-0,4кВ-2км – 3 750,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей пос. Баская (2-й подъем городского водозабора г.Гремячинск, скважины), мачтовая ТП введена в эксплуатацию 1981г.
 - Повышение надежности электроснабжения потребителей города, за счет резервирования через вновь устанавливаемую ТП фидера №5 и фидера № 23 ПС «Гремячая-1»
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидера 0,4кВ «Станционная» 2,3 км, сечение провода 35-50 мм², более 80 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)

Кизел

Проблемы:

- Не совпадение центров нагрузок и центров питания в связи с закрытием шахт;
- Физический износ и не оптимальная схема прохождения большинства эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (6,0 и 0,4 кВ), морально устаревшее электрооборудования РП-1, РП-2, РП-5 имеющие значительный физический износ , в связи с чем невозможно обеспечить надежное и качественное электроснабжение социально-значимых объектов и бытовых потребителей;



Кизел



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

Пути решения:

- Реконструкция существующих ЛЭП-6,0 кВ с оптимизацией схемы прохождения трасс, в целях обеспечения социально-значимых потребителей резервным источником питания и качественной электроэнергией;
- Повышение надёжности электроснабжения потребителей за счёт модернизации (замены) изношенного и морально устаревшего оборудования действующих ТП и РП (МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ);
- Реконструкция существующих линий электропередач ВЛ-0,4 кВ, с оптимизацией схемы электроснабжения, в целях обеспечения потребителей качественным напряжением, надёжным и бесперебойным электроснабжением, с разукрупнением существующих схем электроснабжения и монтажом дополнительных КТПН-6,0/0,4 кВ;

Кизел

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

2010г.

- **Реконструкция РП -5 (I этап: замена 8-и ячеек с МВ ВМГ-133 на ячейки с вакуумными выключателями) - 5 728,8 тыс.руб. (амортизация)**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (насосных №№ 1,2, скважин №№ 10,15, теплопункта 1/13, модульных газовых котельных №№6,10, Кизеловского горного техникума)
 - Замена физически изношенного и морально устаревшего оборудования
- **Строительство двухтрансформаторной КТПН-2*100, взамен аварийных ТП №№ 55 и 56, реконструкция ВЛ-6кВ - 3,0 км и КЛ-0,4 кВ - 0,5км – 6 885 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (городской ретранслятор)
 - Снижение потерь электроэнергии, за счет переноса ТП в центр нагрузок
 - Замена физически изношенного и аварийного оборудования
- **Строительство КТПН-100, взамен аварийной ТП № 97, и реконструкцией ВЛ-6,0 кВ - 0,2 км и ВЛ-0,4 кВ - 0,5км - 1 946 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (котельная №1)
 - Снижение потерь электроэнергии, за счет переноса ТП в центр нагрузок
 - Замена физически изношенного и аварийного оборудования

Кизел

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

2011г.

- **Реконструкция аварийных РУ-6,0 и 0,4 кВ в ТП №№ 2, 4, 5, 32, 75 с заменой оборудования (камеры КСО-366 - 7 шт и ЩО-70 - 9 шт) - 7 781 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (школа, станция скорой помощи, теплопункт 1/8, культовое здание(церковь))
 - Замена физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не соответствующего требованиям ПУЭ п. 4.2.86-4.2.89
- **Строительство 2-х КТПН-100 взамен аварийных ТП №№ 24, 25, и реконструкцией ВЛ-0,4 кВ - 3,7 км и КЛ-0,4 кВ - 0,3км – 6 722,8 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения потребителей
 - Снижение потерь электроэнергии, за счет переноса центра питания ТП в центр нагрузок
 - Замена физически изношенного и аварийного оборудования
- **Строительство блочной ТП №14 с двумя кабельными вводами – 3 000 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности электроснабжения потребителей
 - Замена физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не соответствующего требованиям ПУЭ п. 4.2.85, согласно предписания органов Госпожнадзора
- **Строительство ВЛИ-6кв ф.№9 ПС «Город» уч-ок ТП-3-ТП-52, длиной – 0,5км - 810 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (АТС, котельные, школы, насосные), за счет возможности взаимного резервирования потребителей фидера №9 и фидера №4 ПС «Город»
- **Строительство ВЛИ-6кв от ТП-3 до ТП-19, длиной – 2,0км – 3 240 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей города (АТС, котельные, школы, насосные), за счет возможности взаимного резервирования потребителей от ПС «Город» и ПС «Строитель»

Очёр

Проблемы:

- Отсутствие резервного питания в городе Очёр и в посёлке Павловск от другого независимого источника электроэнергии (при аварии на центре питания или питающей линии электропередач, без электроэнергии остаются социально-значимые потребители);
- Значительный физический износ эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (10,0 и 0,4 кВ) и электрооборудования РП, ТП, в связи с чем на отдельных участках сети невозможно обеспечить передачу качественной электроэнергии и планируемого роста нагрузок, выполнения программы социально-экономического развития территории;

Очёр

Пути решения:

- Строительство новой ЛЭП-10,0 кВ от п/ст «Заводская», в целях обеспечения потребителей города резервным питанием от второго независимого источника электроснабжения;
- Реконструкция существующих линий электропередач ВЛ-0,4 кВ, с разукрупнением схем электроснабжения и монтажом дополнительных КТПН для обеспечения потребителей качественным напряжением, надёжным электроснабжением и покрытием роста нагрузок;
- Строительство новых сетей для обеспечения электроснабжения потребителей микрорайонов перспективной застройки (квартал Д, квартал В), в том числе социально-значимых объектов.

Очёр

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2010г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

- **Реконструкция ТП №13, с заменой трансформатора (ТМ-400) и реконструкцией отходящих фидеров 0,4 кВ (ВЛИ-0,4 кВ (СИП) протяженностью 2,7 км) – 6 118,2 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Очер (газовая котельная, водонасосная станция)
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ «Н.дома»-1,8км, «ул.Красноармейская»-1,6км, сечение провода 35-50 мм², более 70 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
- **Строительство КТПН-2*400, ВЛ-10 кВ (0,3км) и КЛ-0,4кВ 4 X 0,5 км (протяженность 2 км) в квартале В – 3 780,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения предполагаемых к строительству социально-значимых объектов(физкультурно-оздоровительного комплекса, бассейна) и многоэтажных жилых домов по программе развития Очерского городского поселения
- **Реконструкция фидера 0,4 кВ ул."К.Маркса" от ТП №18 с применением СИП (протяженностью 2,1км) – 3 240,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Очер (водонасосная станция)
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ «К.Маркса»-2,1км, «О.Кошевого»-1,5км, сечение провода 35 мм², более 80 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)

Очёр

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2011г.

- **Строительство ВЛ 10кВ от ТП 0202 фид.20 пс «Заводская» до фид.9 пс "Очер" ТП45 протяженностью 2,5 км – 4 050,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей Южной части города Очер (газовые котельные, школы, ВНС, МЧС), за счет возможности взаимного резервирования потребителей от ПС «Очер» и ПС «Заводская»
- **Строительство новой ТП400 10/0,4 на участке ТП 0202 -ТП45 с отходящими фид.0,4 кВ (ВЛИ-0,4кВ(СИП) протяженностью 4 км) – 7 400,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения района индивидуального жилищного строительства в Южной части города Очер
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ от ТП-21 (протяженность фидеров 0,4кВ «Спехова»-1,7км, «О.Кошевого»-1,5км, сечение провода 35 мм²)
- **Реконструкция отходящих фидеров 0,4 кВ ("Кирова", "Луначарского", "Зайчики", "Пилорама") от ТП №23 с применением СИП (протяженностью 3,4км) – 5 610,0 тыс. руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Очер (школа, газовая котельная, МЧС)
 - Снижение потерь за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ «Кирова»-1,9км, «Луначарского»-1,4км, «Зайчики»-1,7км, сечение провода 35-50 мм²)
 - Обеспечение качества электрической энергии у потребителей (заключение органа по сертификации ООО «Стройгазинжиниринг»)

Суксун

Проблемы:

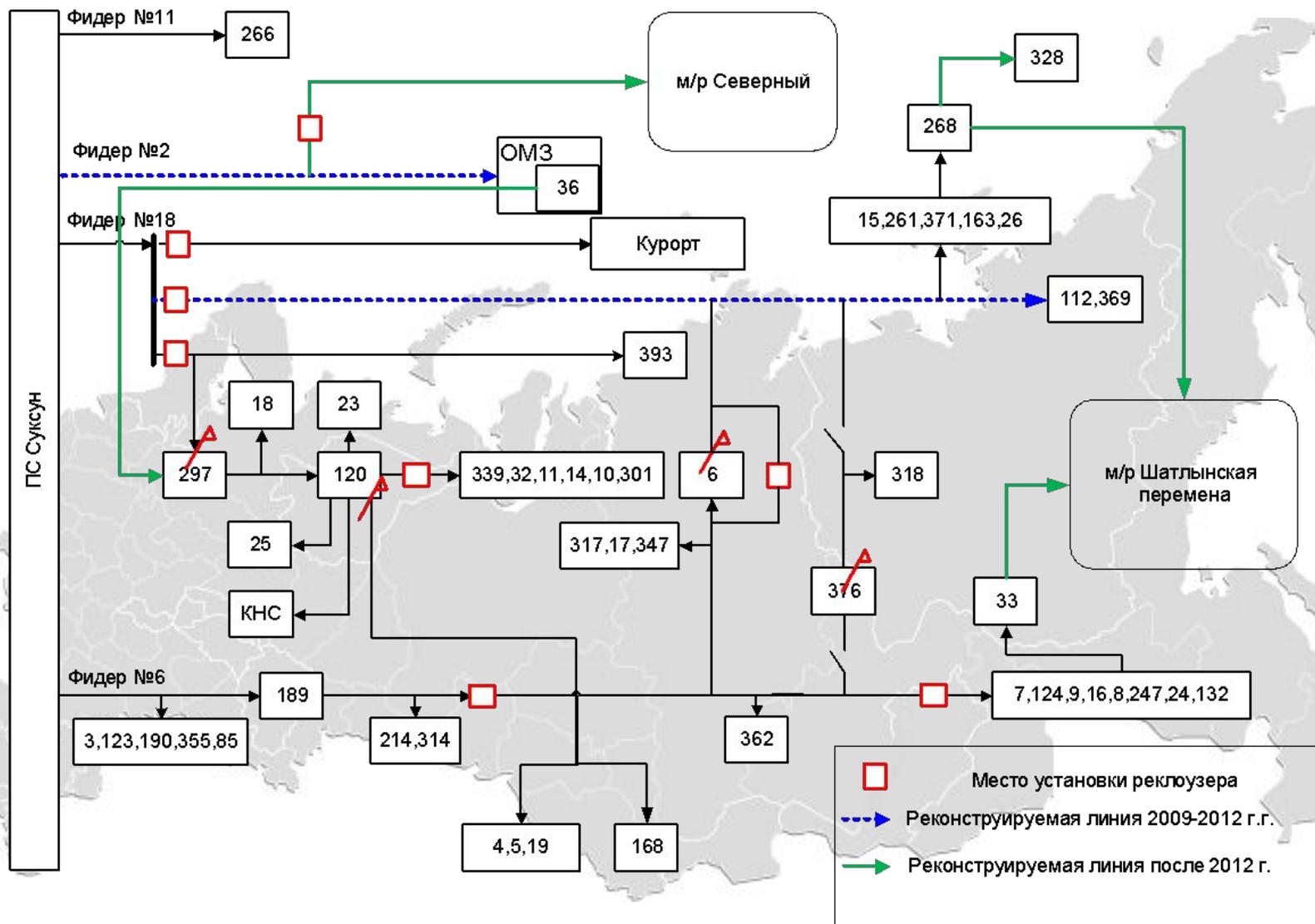
- Отсутствие возможности обеспечения резервного питания (от другого независимого источника электроэнергии) в посёлке Суксун;
- Разветвлённая схема электроснабжения посёлка ВЛ-10 кВ, с тупиковыми отпайками;
- Физический износ большинства эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (10,0 и 0,4 кВ), морально устаревшее электрооборудование ТП имеющее значительный физический износ, не позволяют увеличение нагрузок и выполнение программы социально-экономического развития территории;

Суксун

Пути решения:

- Реконструкция существующих ЛЭП-10,0 кВ с оптимизацией схемы прохождения трасс, в целях обеспечения роста нагрузок, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей;
- Разработка проекта схемы электроснабжения с применением реклоузеров и монтаж реклузеров на отпайках от основных фидеров ВЛ-10 кВ;
- Реконструкция существующих линий электропередач ВЛ-0,4 кВ, с оптимизацией схемы прохождения трасс, в целях обеспечения покрытия роста нагрузок, а потребителей качественным напряжением, надёжным и бесперебойным электроснабжением, с разукрупнением схем электроснабжения и монтажом дополнительных КТПН-6,0/0,4 кВ;

Схема реконструкции электрических сетей г. Суксун



Суксун

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2010г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

- **Монтаж реклоузера на отпайке к ТП-10 (фид.6 п/ст "Суксун" - перекрёсток улиц Кирова и Колхозной) – 864,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей, за счет возможности селективности срабатывания защиты и отключения только аварийного участка ВЛ-10 кВ
- **Реконструкция ВЛ-10кВ фид. № 18 п/с "Суксун" (2,5 км) от опоры № 37 до КТП № 112 – 4 050,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения района перспективного строительства в Южной части города Суксун («Шатлынская перемена»), за счет увеличения пропускной способности фидера
- **Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-376 длиной 0,6 км – 972,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Суксун (газовая котельная №3, школа)
 - Снижение потерь, обеспечения качества электрической энергии за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ (протяженность фидеров 0,4кВ более 1,5км, сечение провода 35-50 мм², более 70 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))

Суксун

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.

2011г.



- **Реконструкция ВЛ-10кВ фид. № 2 от п/с "Суксун" (1,5 км) до опоры № 24 – 2 430,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения района перспективного строительства в Северной части города Суксун, за счет увеличения пропускной способности фидера
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей центральной части г. Суксун (газовые котельные, школы, КНС, МЧС), за счет возможности взаимного резервирования с фидерами №6,18 ПС «Суксун»
- **Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-120 (1,1 км) и ТП-168 (0,6км) по ул.К.Маркса, от ТП-22 (2,5км) по ул.Свердлова. – 6 930,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Суксун (газовая котельная №2, школы, узел связи)
 - Снижение потерь, обеспечения качества электрической энергии за счет разукрупнения отходящих фидеров 0,4кВ, увеличения сечения провода (протяженность фидеров 0,4кВ более 1,6км, сечение провода 35-50 мм², более 80 % деревянных опор находятся в неудовлетворительном состоянии (загнивание))
- **Монтаж реклоузера на отпайке к ТП-9 (фид.6 п/ст "Суксун" - улица Плеханова) – 870,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей, за счет возможности селективности срабатывания защиты и отключения только аварийного участка ВЛ-10 кВ

Чайковский

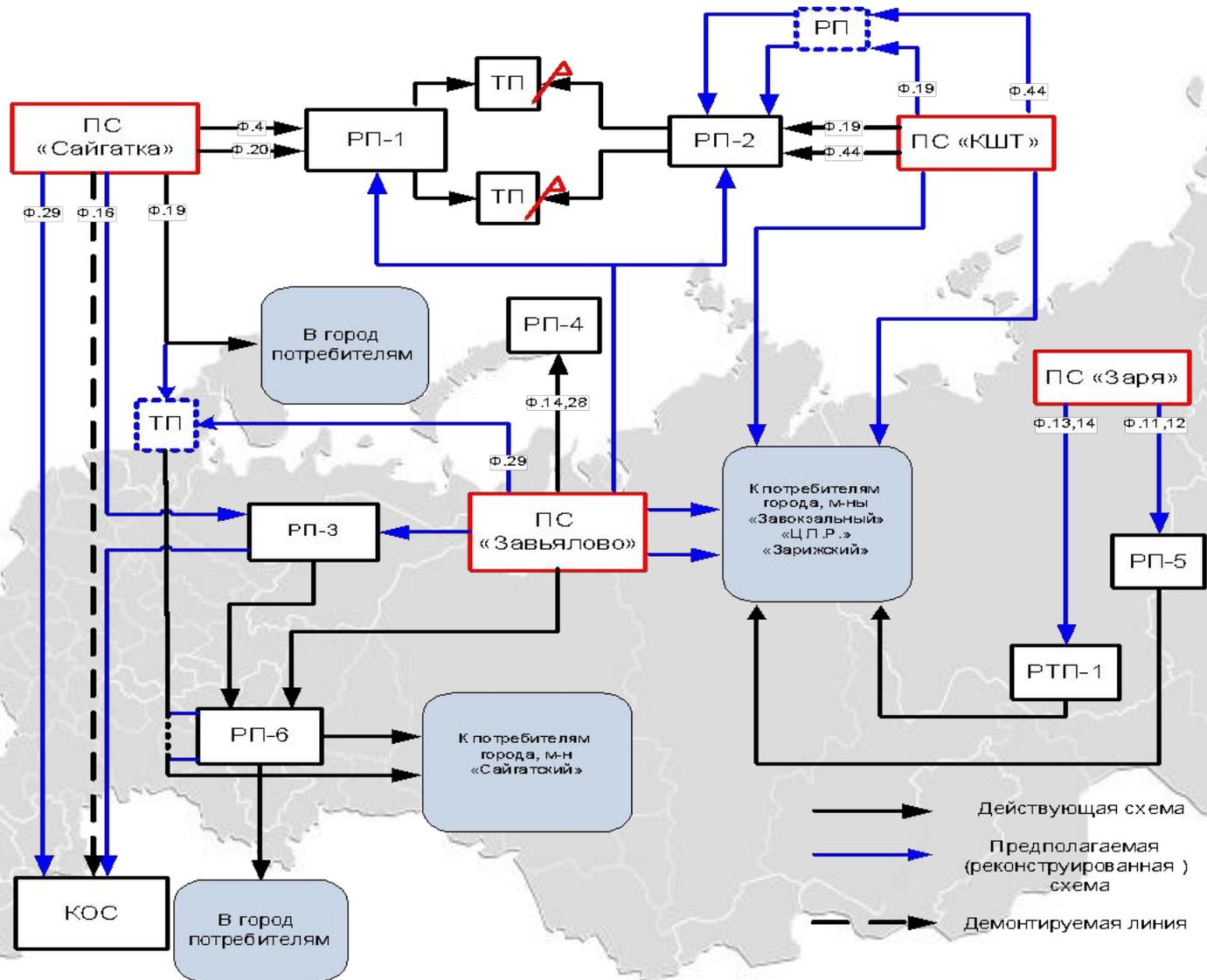
Проблемы:

- Отсутствие резервного питания от независимого источника электроэнергии в микрорайонах города: Прикамский, Основной, (п/ст "Сайгатка"), Завьяловский, Заринский, Завокзальный (п/ст "Завьялово", КШТ, Заря), (при аварии на центре питания или питающей линии электропередач ЛЭП-110 и выше, без электроэнергии остаются целые микрорайоны, в том числе городские очистные сооружения-КОС, расположенные на берегу р. Кама);
- Резервирование ответственных потребителей города в микрорайонах города (Завьяловский, Завокзальный, Центрально-Планировочный, Прикамский) осуществляется через один фидер №19 п/ст "Сайгатка";
- Физический износ эксплуатируемых линий электропередач ЛЭП - (10,0 и 0,4 кВ) и электрооборудования РП, ТП, в связи с чем невозможно обеспечить планируемый рост нагрузок и выполнение программ социально-экономического развития муниципальной территории;

Пути решения:

- Реконструкция существующей схемы электроснабжения для обеспечения вторым питанием от независимого источника электроснабжения узловых РП-2 (от п/ст «КШТ»), РП-3 (от п/ст "Сайгатка" выполнено в 2008г.), РП-4 (от п/ст "КШТ"), РП-6 (от п/ст "Завьяловская" выполнено в 2008г);
- Реконструкция существующей схемы электроснабжения ЛЭП-10 кВ от РП-1, РП-2 (микрорайоны: Парковый, Основной, Текстильщик), РП-3 (микрорайоны: Азинский, Уральский), РП-4 (микрорайоны: Завокзальный, Центрально-Планировочный), РП-6 (микрорайон: Прикамский), в целях обеспечения потребителей бесперебойным электроснабжения (в соответствии с их категорийностью) и качественной электроэнергией;
- Строительство новых линий электропередач ЛЭП-10 кВ на РП-2 и РП-4 (от п/ст "Завьяловская", п/ст "КШТ"), в целях обеспечения планируемого роста нагрузок и выполнения программ социально-экономического развития муниципальной территории, а потребителей бесперебойным электроснабжением(в соответствии с их категорийностью) и качественной электроэнергией;
- Строительство новых линий электропередач ЛЭП-10 кВ от РП-6 (микрорайон «Прикамский»), в целях обеспечения ответственных потребителей бесперебойным электроснабжением (в соответствии с их категорийностью), в том числе городские очистные сооружения, телецентр и прочие;
- Повышение надёжности электроснабжения потребителей за счёт модернизации (замены) изношенного и морально устаревшего оборудования действующих РП (МВ-10 кВ на ВВ-10 кВ) и существующих линий электропередач ВЛ-0,4 кВ;

Схема реконструкции электрических сетей г. Чайковский



Чайковский

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

2010г.

- **Реконструкция РП - 6 (с заменой МВ на ВВ) - 4 825,4 тыс.руб.**
- **Реконструкция ВКЛ-10кВ (фид.19 с п/ст Сайгатка, фид.307) с заходом на РП-6 (протяженность ВЛ-10кВ 1км, КЛ-10кВ 4км) - 10 908,0 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (ретранслятор, ВНС, мясокомбинат, молокозавод)
 - Сокращение протяженности ВЛ-10 кВ фид. 19 от п/ст Сайгатка (в настоящее время 19 км)
 - Обеспечение возможности электроснабжения предполагаемых к строительству жилых домов по программе сноса ветхого жилья, в м/не Прикамский
- **Реконструкция электрических сетей ВЛ-0,4кВ - 9,7км от ТП-20(1км), 32(5,0км), 43(1,5км), 44(1,5 км), 78(0,7км), с применением СИП. - 17 285,4 тыс.руб.**
 - Обеспечение качества электрической энергии,
 - снижение потерь электрической энергии (в настоящее время по данным ТП потери составляют: ТП-20 – 25%; ТП-32 - 20%; ТП-43 – 29%; ТП-44 – 29%; ТП-78 – 21 % что обусловлено техническим состоянием сетей (значительная часть сетей 0,4кВ была построены самостроем, сечение проводов не обеспечивает необходимую пропускную способность, значительная более 1 км протяженность фидеров, опоры находятся в неудовлетворительном состоянии)
 - повышение надёжности электроснабжения потребителей
- **Реконструкция КЛ-10кВ фидеров №19,44 от п\ст "КШТ" до РП-2 (4,6км каждый) - 22 174,7 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (больничный городок, КНС, ВНС, школы, детские сады), за счет замены данных КЛ-10кВ, находящихся в неудовлетворительном состоянии
 - Вынос данных головных питающих фидеров с территории комбината шелковых тканей (в настоящее время 900 метров каждого фидера проходит по территории комбината, что значительно затрудняет их ремонт в случае аварии)
 - Обеспечение возможности электроснабжения предполагаемых к строительству жилых домов в центрально-планировочном районе

Чайковский

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2011г.

- Реконструкция КЛ-10кВ фидеров №11,12 от п/ст "Заря" до РП-5 (1,2км каждый) - 6 024,0 тыс.руб.
- Реконструкция КЛ-10кВ фидеров №13,14 от п/ст "Заря" до РТП-1 (2,7км каждый) - 13 554,0 тыс.руб.
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (ТНС, КНС, ВНС, школы, детские сады), за счет замены данных КЛ-10кВ, находящихся в неудовлетворительном состоянии
 - Вынос данных головных питающих фидеров с завода «Точмаш» (в настоящее время 500 метров каждого фидера проходит по территории завода, что значительно затрудняет их ремонт в случае аварии)
 - Обеспечение возможности электроснабжения предполагаемых к строительству многоэтажных жилых домов Заринский
- Строительство КТПН-400 (шлейфовая) на выходе фид. 29 п/ст "Завьялова", с заменой головного участка КЛ-10 кВ (протяженность - 0,25км) - 1 664,1 тыс.руб.
 - Обеспечение резервирования микрорайонов Завьялово, Завокзальный, Прикамский, Промзоны
 - Сокращение протяженности ВЛ-10 кВ фид. 19 от п/ст Сайгатка (в настоящее время 19 км)
 - Обеспечение электроснабжения комплексной малоэтажной застройки (Завьялово-4)
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей по улицам Нагорная, Высоковольтная, Магистральная, Заречная
- Реконструкция РП-1 (с заменой ячеек с МВ на ячейки с ВВ 14 шт.) - 10 080,0 тыс.руб.
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (КНС, ВНС, школы, управление ООО «Газпром Трансгаз Чайковский»)
 - Обеспечение возможности электроснабжения предполагаемого к реконструкции Парка культуры и отдыха со строительством гостиниц, кафе, аттракционов (мощность 1,5 МВт)
- Реконструкция КЛ-10 кВ головной участок фидер №1 п/ст "КШТ" - 1,5 км - 3 765,0 тыс.руб.
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей (КНС, школы, детские сады), за счет замены данной КЛ-10кВ, находящихся в неудовлетворительном состоянии
 - Обеспечение возможности электроснабжения предполагаемых к строительству многоэтажных жилых домов Заринский
- Строительство КТПН-630, с реконструкция ВЛ-0,4 кВ (6 км) в пос."Завьялово-2" - 10 556,0 тыс.руб.
 - Обеспечение возможности электроснабжения районов малоэтажной застройки (Завьялово-2, Завьялово-3)
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей в данных микрорайонах где значительная часть сетей 0,4кВ была построены самостроем, сечение проводов не обеспечивает необходимую пропускную способность, значительная более 1 км протяженность фидеров, опоры находятся в неудовлетворительном состоянии)

Лысьва

Проблемы:

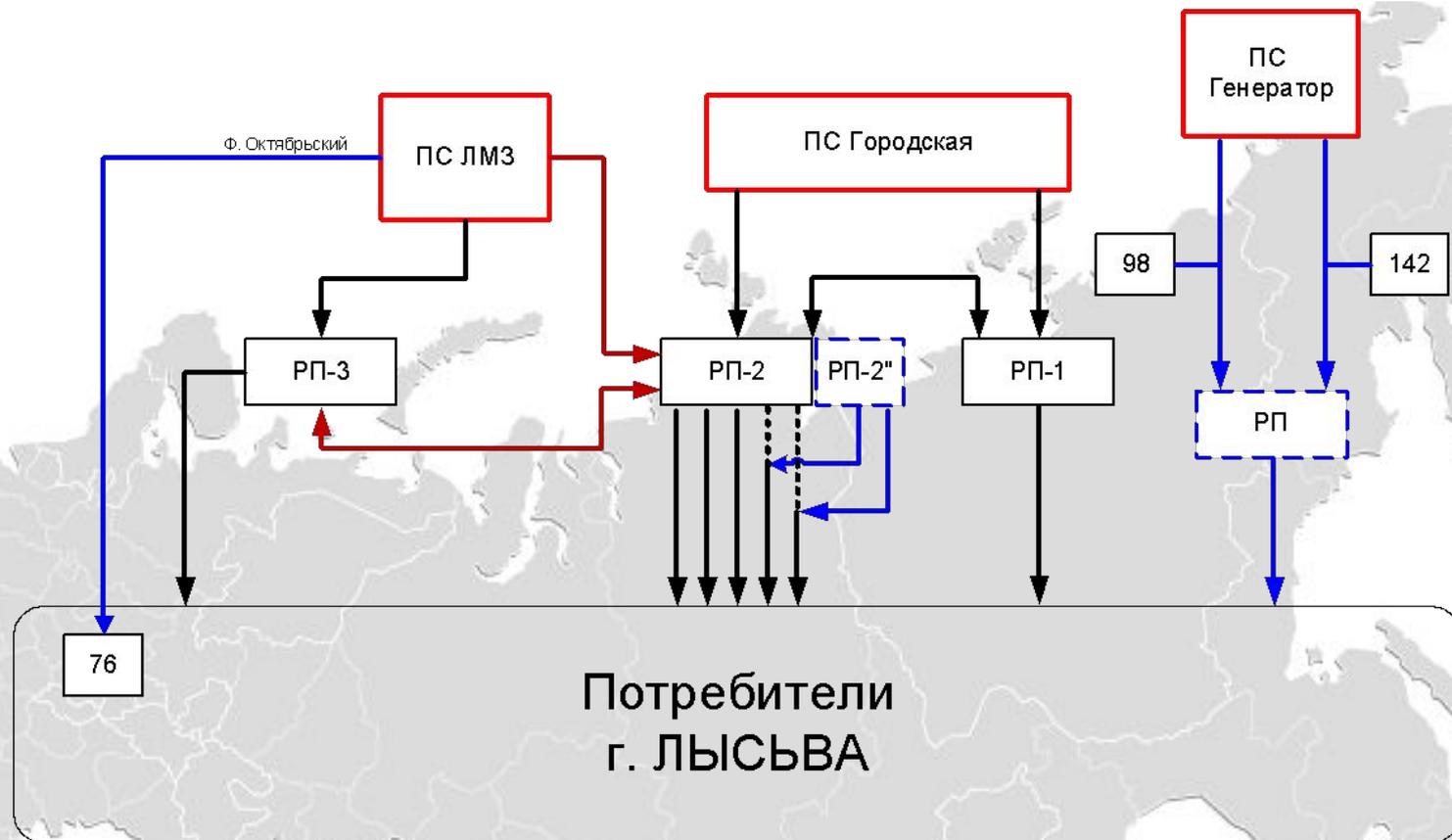
- Предельная загруженность подстанции «Лысьва-Городская», отсутствие свободных мощностей и возможности обеспечения существенного роста нагрузок и социально-экономического развития муниципальной территории;
- Отсутствие резервного питания потребителей города от другого не зависящего источника электроэнергии;
- Физический износ эксплуатируемых линий электропередач (ВЛ и КЛ 6,0 кВ) и электрооборудования РП, ТП, в связи с чем невозможно обеспечить планируемый рост нагрузок и выполнения программ социально-экономического развития муниципальной территории;

Лысьва

Пути решения:

- Строительство (в целях разгрузки п/ст Лысьва-Городская) новых КЛ-6 кВ от п/ст "ЛМЗ" (до РП-2 и РП-3) выполнено в 2008 году и от п/ст «Генератор» (до ТП-142 и ТП-98) выполнение предусмотрено в 2009 году, для использования имеющих свободных трансформаторных мощностей промышленных предприятий "ЛМЗ" и "Привод" и обеспечения вторым питанием от независимого источника электроснабжения узловых РП-4(от п/ст «Генератор»), РП-2 (от п/ст "ЛМЗ"), РП-3 (от п/ст "ЛМЗ");
- Строительство нового РП-4 (в центре города) с вводами от п/ст «Генератор" и п/ст "Городская" и реконструкция существующей схемы электроснабжения города, с переводом потребителей на РП-4;
- Реконструкция существующей схемы электроснабжения ЛЭП-6,0 кВ от РП-1 и РП-4 (центр города), в целях обеспечения потребителей бесперебойным электроснабжением (в соответствии с их категорией) и качественной электроэнергией;
- Строительство новых линий электропередач ЛЭП-6,0 кВ (с монтажом новых ТП) от РП-1, РП-2, РП-3 и РП-4 (в зоны новой застройки), в целях обеспечения планируемого роста нагрузок и выполнения программы социально-экономического развития территории;
- Реконструкция действующих РП-1, РП-2 и РП-3 (с заменой существующих МВ-6,0 кВ на ВВ-6,0 кВ и монтажом дополнительных ячеек с ВВ-6,0 кВ) и существующих линий электропередач ВЛ-0,4 кВ

Схема реконструкции электрических сетей г. Лысьва



-  Существующие линии
-  Демонтируемые линии
-  Линии построенные в 2008 г.
-  Планируемые линии
-  РП Вновь строящиеся здания РП

Лысьва

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

2010г.

- **Строительство РП в районе ул.Делегатская-Садовая – 2 7194,4 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности и качества электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет перевода части нагрузки (5 МВт) с перегруженной ПС «Лысьва-город» на ПС «Генератор»
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет возможности взаимного резервирования ПС «Лысьва-город» и ПС «Генератор»
- **Строительство КЛ-6кВ от ТП-98 и ТП-142 до вновь возводимой РП в районе ул. Делегатская-Садовая(1,6км) – 3 996,0 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности и качества электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет перевода части нагрузки (5 МВт) с перегруженной ПС «Лысьва-город» на ПС «Генератор»
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет возможности взаимного резервирования ПС «Лысьва-город» и ПС «Генератор»
- **Реконструкция РП-2 (замена 6 ВВ ячеек, I этап) – 4 897,0 тыс.руб. (бюджет г. Лысьва)**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва (насосных, ВНС, тепловых пунктов, газовых котельных, школы, детские сады)
 - Замена физически изношенного и морально устаревшего оборудования
- **Реконструкция трех ТП (№№ 60,47,9) и ВЛ-6кв (фид.103,фид."Тарная база" 1,5 км) – 3 513,9 тыс.руб. (бюджет г.Лысьва)**
 - Обеспечение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет реконструкции трансформаторных подстанций, находящихся в аварийном состоянии
 - Снижение потерь, обеспечение качества электрической энергии у потребителей.

Лысьва

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2011г.

- **Строительство РП-2" в районе существующего РП-2, перевод нагрузок на вновь возводимое РП – 23 112,0 тыс.руб.**
 - Повышение надёжности и качества электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет перевода части нагрузки (7 МВт) с перегруженной ПС «Лысьва-город» на ПС ОАО «ЛМЗ»
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва за счет возможности взаимного резервирования ПС «Лысьва-город» и ПС ОАО «ЛМЗ»
- **Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.313 (1,4км), с установкой КТПН-250 (2шт) в микрорайоне коттеджной застройки – 3 500,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения районов перспективной застройки (пос. Калинина)
 - Обеспечение планируемого роста нагрузок и выполнения программы социально-экономического развития территории
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей в данном микрорайоне
- **Реконструкция ВКЛ-6 кВ ф.05 (2,2км), с установкой КТПН-250 (шлейфовая), и заменой провода на ВЛ-0,4кВ (1,2км) – 3 595,3 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения районов перспективной застройки (ул.Полевая-Дарвина)
 - Обеспечение планируемого роста нагрузок и выполнения программы социально-экономического развития территории
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей в данном микрорайоне, за счет разукрупнения существующих протяженных фидеров 0,4кВ (более 1,5 км) от ТП №14 и ТП №19
- **Реконструкция ВКЛ-6 кВ ф.39 (0,05км), с установкой КТПН-250 – 1 253,7тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения районов перспективной застройки (ул.Тракторная-Сайдакова)
 - Обеспечение планируемого роста нагрузок и выполнения программы социально-экономического развития территории
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей в данном микрорайоне, за счет разукрупнения существующих протяженных фидеров 0,4кВ (более 1,5 км) от ТП №40 и ТП №41

Лысьва

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010-2011 г.г.



2011г.

- **Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.09 (1,2км), с установкой КТПН-250 в микрорайоне коттеджной застройки – 1 600,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения районов перспективной застройки (ул. Российская-Аликина)
 - Обеспечение планируемого роста нагрузок и выполнения программы социально-экономического развития территории
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей в данном микрорайоне, за счет разукрупнения существующих протяженных фидеров 0,4кВ (более 1,5 км) от ТП №150 и ТП №54
- **Реконструкция РП-2 (замена 4 ВВ ячеек) – 3 265,0 тыс.руб. (бюджет г.Лысьва)**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва (насосные, ВНС, тепlopункты, газовые котельные, школы, детские сады)
 - Замена физически изношенного и морально устаревшего оборудования
- **Реконструкция ячеек КРУ на п/с "Городская" (8шт) – 5 272,2 тыс.руб. (бюджет г. Лысьва)**
 - Повышение надёжности электроснабжения социально-значимых и ответственных потребителей г. Лысьва (насосные, ВНС, тепlopункты, газовые котельные, школы, детские сады)
 - Замена физически изношенного и морально устаревшего оборудования

Голованово

Проблемы:

- Несоответствие уровня напряжения стандартному у потребителей микрорайона "Коттеджный посёлок"
- Существующие электрические сети в микрорайоне "Коттеджный посёлок" являются безхозными, возводились «самостроем» силами жителей поселка, без учета пропускной способности, с нарушением существующих правил ПУЭ, ПЭЭПиПБ, в связи с чем невозможно обеспечить их безопасную эксплуатацию и обеспечить передачу потребителям качественной электроэнергии;

Голованово

Пути решения:

- В 2008 году был выполнен первый этап реконструкции сетей района "Коттеджного посёлка", построена КЛ-6,0 кВ от РП-4 до района "Коттеджного посёлка", с монтажом дополнительных четырёх КТПН-630 6,0/0,4 кВ, в целях обеспечения потребителей качественной электроэнергией и роста нагрузок;
- В 2010 году планируется выполнение второго этапа реконструкции сетей района "Коттеджного посёлка". Строительство новых сетей ВЛ-0,4 кВ в микрорайоне "Коттеджный посёлок", в целях обеспечения потребителей качественной электроэнергией, надёжной схемой электроснабжения и с учетом роста нагрузок;

Голованово

Объекты и цели реализации мероприятий в 2010г.

2010г.



РКС
Коммунальные
Системы -
Прикамье

- **Строительство электрических сетей в м/р индивидуальной застройки "Головановский" г.Пермь (в границах улиц Бенгальская-Звездная и Пузырева-Сосновая) (II этап строительство ВЛ-0,4 кВ - 13,5 км) – 11 880,0 тыс.руб.**
 - Обеспечение возможности электроснабжения района индивидуальной жилищной застройки
 - Обеспечение качества электроэнергии у потребителей в данном микрорайоне, за строительства сетей 0,4кВ (в настоящее время, электроснабжение потребителей осуществляется по сетям построенным «самостроем» без учета необходимой пропускной способности, с многочисленными нарушениями ПУЭ)

Затраты на реализацию Инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации электросетевого комплекса ОАО «КС-Прикамье» на 2010-2011 г.г. на территории Пермского края



Источники финансирования, тыс.рублей	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Амортизация	9 000,00	9 038,80	10 010,00
Прибыль	106 918,2	161 745,9	185 234,3
Бюджетные средства	5 991,1	8 410,9	8 537,2
Плата за технологическое присоединение	2 800,0	1 500,0	0
Всего расходов, тыс.рублей	124 709,3	180 695,6	203 781,5



PKC
Коммунальные
Системы -
Прикамье

**СПАСИБО
ЗА ВНИМАНИЕ**