

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора –
главный инженер

 Хламов Д.В.

"__" "____" 2014 г.

**ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ И
РЕКОНСТРУКЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ
СЕТЕЙ ЗАО "ВИТИМЭНЕРГО"
НА 2015 – 2017 гг.**

2014г.

Название Программы	- Программа "Модернизации и реконструкции электрических сетей ЗАО "Витимэнерго" на 2015 - 2017 годы"
Цель и задачи Программы	- повышение качества и надежности предоставляемых услуг по передаче (транспортировке) электроэнергии; - обеспечение бесперебойной подачи электроэнергии потребителям, снижение материальных затрат и трудозатрат на техническое обслуживание и ремонт, времени простоя потребителей электроэнергии при выполнении ремонтных работ;
Основные мероприятия	- перечень объектов модернизации и реконструкции электрических сетей ЗАО "Витимэнерго" на 2015 - 2017 годы (приложение)
Исполнитель Программы	- ЗАО "Витимэнерго"
Объемы и источники Финансирования	- 1019,23 млн. руб.,
Ожидаемые результаты	- снижение расходов на техническое обслуживание и ремонт; - повышение безопасности эксплуатации электрооборудования и электрических сетей; - снижение времени простоя потребителей электроэнергии.

I. Введение

Программа "Модернизации и реконструкции электрических сетей ЗАО "Витимэнерго" на 2015 - 2017 годы" предусматривает повышение качества электроснабжения потребителей электроэнергии Бодайбинского энергорайона, снижение уровня износа распределительных сетей и оборудования.

Информация об организации

Полное наименование предприятия: закрытое акционерное общество «Витимэнерго»

Сокращенное название: ЗАО «Витимэнерго»

Юридический адрес: 666902, Иркутская обл., г. Бодайбо, Подстанция

Почтовый адрес: 666902, Иркутская обл., г. Бодайбо, Подстанция

Телефон/факс: 8(39561) 76-087/74-616

Организационно-правовая форма собственности: акционерное общество

ИНН 3802005802, КПП 380201001

ОГРН 1023800732009

Руководство предприятия: Директор – Машковский Александр Ростиславович

Ответственный за энергетическое хозяйство и техническое состояние оборудования:

Первый заместитель директора – главный инженер – Хламов Дмитрий Валентинович, тел.: (39561) 74-618, (39561) 74-616

Основными направлениями деятельности ЗАО «Витимэнерго» являются:

- передача электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей электрической энергии.

II. Характеристика проблемы

ЗАО «Витимэнерго» осуществляет по своим сетям передачу электроэнергии от сетей ЗАО «Мамаканская ГЭС» и сетей ПАО ФСК ЕЭС. Балансовая принадлежность электрических сетей определяется на основании утвержденных актов разграничения балансовой принадлежности между ЗАО «Витимэнерго» и ПАО ФСК ЕЭС.

В состав электрических сетей предприятия входят:

- трансформаторные подстанции напряжением 110кВ и выше – 8 штук;
- трансформаторные подстанции напряжением 35/6кВ – 25 штук;
- трансформаторные подстанции напряжением 6/0,4кВ – 133 штук;
- воздушные линии напряжением 110кВ и выше – протяженность 592,6 км;
- воздушные линии напряжением 35кВ – протяженность 435,33 км;
- воздушные линии напряжением 6кВ – протяженность 164,3 км;
- воздушные линии напряжением 500 Вольт и ниже – протяженность 236,9 км;
- кабельные линии напряжением 35кВ – протяженность 1,6 км;
- кабельные линии напряжением 6кВ – протяженность 7 км;
- кабельные линии напряжением 500 Вольт и ниже – протяженность 2 км;

Работа ЗАО «Витимэнерго» по распределению электроэнергии осуществляется в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

Уровень износа электрооборудования электрических сетей – 78 %.

Воздушные линии и электрооборудование подстанций эксплуатируются с момента их постройки, более 25 лет.

Тенденция ухудшение технического состояния сетей, которая наблюдается в последнее время, обуславливается следующими причинами:

- эксплуатация воздушных и кабельных линий электропередачи, электрооборудования подстанций, отработавших нормативный срок;
- увеличение удельного роста потребления электроэнергии бытовыми и промышленными потребителями и, как следствие, эксплуатация электрических сетей с превышением их пропускной способности
- отсутствие запасных частей для электрооборудования по причине прекращения их выпуска и как следствие не ремонтпригодность эксплуатируемого оборудования.

III. Цели и задачи

Основная цель Программы - это создание условий для приведения электрических сетей в соответствие со стандартами качества, обеспечивающими бесперебойную поставку электрической энергии потребителям.

Для достижения поставленных целей необходимо решить следующие задачи:

1. Модернизация и реконструкция объектов электрических сетей.
2. Обеспечение бесперебойной подачи электроэнергии потребителям.
3. Повышение качества электроснабжения потребителей электроэнергии Бодайбинского энергорайона.

IV. Перечень мероприятий и работ по реализации Программы

Для реализации Программы необходимо:

- проведение модернизации и реконструкции объектов электрических сетей. Основными направлениями проведения модернизации являются:
 - Замена масляных выключателей 110кВ и 35кВ установленных на ПС 110кВ Бодайбинская, ПС 110кВ Артемовская и ПС 110кВ Кропоткинская на элегазовые выключатели. Это позволит сократить объемы масляного хозяйства на предприятии, что в свою очередь уменьшает риски загрязнения окружающей среды, снизить расходы на техническое обслуживание и ремонт, снизить время простоя потребителей электроэнергии, а также повысит безопасность эксплуатации электрооборудования подстанции.
 - Реконструкция ВЛ-110кВ, ВЛ-35кВ и 6кВ Бодайбинского энергорайона позволит снизить затраты на ремонт деревянных опор, увеличить нагрузку на ВЛ в периоды пиковых нагрузок, снизить количество отключений ВЛ.
 - Замена существующих трансформаторных подстанций 6кВ в г. Бодайбо на новые КТПН – 6кВ. Это позволит снизить затраты на постоянные ревизии и ремонты, повысить качество электроснабжения потребителей.

V. Ресурсное обеспечение Программы

В рамках Программы предусматривается финансирование модернизации и реконструкции электрических сетей за счет средств инвестиционной программы ЗАО «Витимэнерго»

- 1019,23 млн. руб.

VI. Оценка социально-экономической эффективности Программы

Успешное выполнение мероприятий Программы позволит обеспечить к 2017 году:

1. Снижение уровня износа объектов электросетевого хозяйства.
2. Повышение качества и надежности услуг электроснабжения.
3. Снижение расходов на техническое обслуживание и ремонт
4. Уменьшение рисков загрязнения окружающей среды
5. Снижение времени простоя потребителей электроэнергии.

Приложение к Программе "Модернизации и реконструкции электрических сетей ЗАО
"Витимэнерго" на 2015 - 2017 годы"

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ
СЕТЕЙ ЗАО "ВИТИМЭНЕРГО" НА 2015 - 2017 ГОДЫ**

№	Наименование объекта	Ед. изм ере ния	Объем работ	Объем финансирования млн. р.			
				Всего	В том числе по годам		
					2015	2016	2017
1.	ПС 110кВ Артёмовская замена масляных выключателей МКП- 110кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110кВ и элегазовые трансформаторы тока (2шт.).	шт.		6,813	6,813		
2.	ПС 110кВ Кропоткинская замена масляных выключателей ВМТ-110кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110кВ и элегазовые трансформаторы тока (2шт.).	шт.		6,813		6,813	
3.	ПС 110кВ Бодайбинская замена масляного выключателя ВМТ- 110кВ на элегазовый выключатель ВГТ-110кВ (1 шт.).	шт.		1,98		1,98	
4.	ПС 110кВ Кропоткинская замена масляных выключателей С-35кВ на элегазовые выключатели ВГБЭ- 35кВ (1шт.).	шт.		1,16		1,16	
5.	ПС 110кВ Артемовская замена масляных выключателей С-35кВ на элегазовые выключатели ВГБЭ-35кВ (2 шт.).	шт.		2,31	1,155	1,155	
6.	ПС 110кВ Артёмовская замена масляных выключателей ВМГ-133, ВММ-10кВ на ВБП-10кВ (14 шт.) и трансформаторов тока.	шт.				3,6	

7.	ПС 35кВ Андреевская установка КРУН- 6кВ с выключателями ВВП-10кВ	шт.				7,0	
8.	Замена разрядников на ОПН на ПС 110/35/6кВ (34 ПС)	шт.		3,66	0,60	1,65	1,41
9.	Замена изоляции на разъединителях 110, 35кВ с заменой приводов на ПС Бодайбинского энергорайона (110-64 шт. 35-150 шт.)	шт.		3,41	1,24	1,24	0,93
10.	Реконструкция ВЛ-110кВ, ВЛ-35кВ Бодайбинского района с увеличением пропускной способности электрических сетей	км.		14,94	2,23	4,96	7,75
11.	Замена измерительных трансформаторов тока 35кВ на трансформаторы тока с классом точности 0,5 (29шт)	шт.		5,8	2,9	1,45	1,45
12.	Реконструкция и развитие электрических сетей города Бодайбо с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов	км.		13,12	2,62	5,24	5,26
13.	Реконструкция и развитие поселковых электрических сетей с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов	км.		6,7	1,9	2,4	2,4
14.	Приобретение камер сборных одностороннего обслуживания КСО-366м для замены в ТП	шт.		0,19			0,19
15.	Приобретение комплектных трансформаторных подстанции КТПН-400-6/0,4кВ для замены изношенных (15 шт.)	шт.		1,42			1,42

16.	Приобретение комплектных трансформаторных подстанции КТПН-630-6/0,4кВ для замены изношенных (15 шт.)	шт.		1,77			1,77
17.	Приобретение стоек железобетонных вибрированных для реконструкции ВЛ-6кВ №11;7	шт.		9,17		7,32	11,84
18.	Реконструкция ВЛ-6кВ и центров питания в городе Бодайбо с заменой деревянных опор на железобетонные и голого провода на СИП-3	км.		22,54		7,32	5,22
19.	Разделение групп ВЛ-0,4кВ Л1 и Л2 от ТП 2-7 с заменой провода А-70 на СИП	км.		0,78			0,78
20.	Разделение группы ВЛ-0,4кВ Т1Л2 от ТП 2-4 с заменой провода А-70 на СИП	км.		0,28			0,28

Составил:

Начальник ПТО

А.Р. Махчаев

