

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»
на 2007 год

1. Общая характеристика предприятия

МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»(МПАЭС) действует на основании Устава. Юридический и почтовый адрес: 655017, РХ, г. Абакан, ул. Советская,25.

Предприятие работает на основании лицензий Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству ГС-6-54-01-27-0-1901002975-003427-1 и ГС-6-54-01-27-0-1901002975-003428-1 сроком до 24 мая 2009 года.

По состоянию на 01.01.2007 г, в связи с приемом воздушных и кабельных линий, ТП, объем эксплуатируемых установок составляет:

- воздушных линий 110 кВ – 4,666 км (двухцепная всего 9,332 км)
- воздушных ЛЭП – 10кВ - 153,2 км ;
- воздушных ЛЭП 0,4 кВ - 338 км
- воздушных сетей у.о. – 169,1 км
- кабельных сетей 10 кВ - 228,2 км
- кабельных сетей 0,4 кВ - 144,5 км
- кабельных сетей у.о. - 39,7 км
- трансформаторных подстанций – 296 шт, в которых установлено 458 силовых трансформаторов, в т.ч. ПС «Полярная» 2 трансформатора – общая установленная мощностью 250035 кВА.
- распределительный пункт – 15 шт.
- трансформаторы в РП – 14 шт, установленной мощностью 5915 кВА.

Всего линий 110 кВ – 9,332 км, 10 кВ – 381,4 км, линий 0,4 кВ – 482,5 км, линий У.О. – 208,2 км.

На техническое обслуживание МПАЭС принято:

- воздушных ЛЭП –10кВ - 10,707 км
- кабельных линий 10 кВ - 14,593 км
- кабельных линий 0,4 кВ - 2,88 км
- трансформаторных подстанций – 31 шт. с трансформаторами 42 шт.

Производственная база предприятия находится по адресу г. Абакан, ул. Советская,25 и включает в себя: административные здания, ремонтно-бытовые помещения, мастерские, гараж, бомбоубежище, сварочный пост.

Автопарк укомплектован 37 автомашинами, включает в себя автовышки, электролаборатории, экскаваторы, ямобуры, грунторез, самосвал, пульман- тягач, автокран, автопогрузчик, оперативные и дежурные а/машины.

2. Организация деятельности предприятия

Основной задачей МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» является бесперебойное снабжение потребителей электроэнергией в соответствии с ГОСТом – 13109-97 с минимальными затратами трудовых и материальных ресурсов.

Деятельность МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» в 2006 году была направлена на:

1. Ремонтно-эксплуатационное и оперативное обслуживание электросетевого хозяйства:

- реконструкцию, монтаж электрических сетей ТП, РП;
- капитальный ремонт воздушных, кабельных линий, подстанций и зданий;
- ревизию и осмотры ЛЭП и подстанций в объемах и сроках, предусмотренных ПТЭ и эксплуатационными инструкциями;
- текущий и внеочередной ремонт оборудования, зданий и электрических устройств;
- проектирование;
- проверку знаний и повышение квалификации оперативного, эксплуатационного и ремонтного персонала;

2. Осуществление энергетического надзора за техническим состоянием электроустановок потребителей электроэнергии, подключенных к сетям МПАЭС и надзор за проведением земляных работ в охранной зоне КЛ-10 -0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ.

3. Приемку в эксплуатацию электроустановок 10 - 0,4кВ от сторонних и подрядных после проведенной реконструкции и ремонтов.

4. Выдачу технических условий на подключение к сетям обслуживаемых МПАЭС.

Большой объем работ проводился по улучшению состояния электросетевого хозяйства, повышению надежности работы оборудования и сооружений, улучшению гибкости схемы электроснабжения, повышению эффективности производства, внедрению новой техники, технологии, мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях, по подготовке к работе в осенне-зимний максимум нагрузки 2006 -2007 г.г.

Согласно разработанного Плана развития электрических сетей определены направления и объекты для реконструкции и модернизации энергетического оборудования, средств связи, защиты и автоматики. Приоритетными задачами являются:

- замена существующих магистральных кабельных линий электропередачи с критическим сроком эксплуатации и высокой степенью износа;
- замена на воздушных линиях электропередачи 10 и 0,4кВ деревянных опор на долговечные железобетонные;
- реконструкция распределительных пунктов сети 10кВ с заменой устаревших масляных выключателей на вакуумные;
- реконструкция линий уличного освещения путем перехода к использованию самонесущих изолированных проводов (СИП) с применением современных технологий монтажа и установкой светильников нового поколения с большим коэффициентом полезного действия и качеством светового потока;
- внедрение системы коммерческого учета АСКУЭ в т.ч. приобретение приборов учета, внедрение телемеханики.
- реконструкция и ремонт принимаемых в муниципальную собственность объектов и коммуникаций.

К 2007 году износ оборудования электрических сетей, ТП и спец. автотранспорта составляет:

- общее число трансформаторных подстанций на балансе – 296 шт., в том числе срок службы ТП более 25 лет – 148 шт, что составляет 50% изношенности;
- общая протяженность кабельных линий 10 кВ – 228 км., в том числе срок службы КЛ-10кВ более 30лет – 21 км, что составляет 9 % изношенности;
- общая протяженность кабельных линий 0,4 кВ – 144 км., в том числе срок службы КЛ-0,4кВ более 30лет – 3,0 км, что составляет 2% изношенности;
- общая протяженность воздушных линий 10-0,4 кВ – 491 км. в том числе срок службы ВЛ-10кВ более 30лет – 40 км, что составляет 9% изношенности;
- общее число автомашин - 37 шт., в том числе срок службы автомашин более 10 лет - 17 шт, что составляет 46% изношенности.

Выполнение производственной программы существенно влияет на прохождение осеннее – зимнего периода 2007-2008гг без аварий и технологических отказов.

Проведя анализ функциональных отказов, наметилось снижение. Недоотпуск электроэнергии составил 245,43 тыс. кВт.ч. в 2006 году, в сравнении с 2005 годом – 255,06 тыс. кВт. ч.

показателям на 2007 год.

№ п/п	Показатели	План на 2007 год
1	Получено э/э со стороны тыс. кВтч	567 456
2	Потери, тыс. кВтч	85 175
2.1	то же в %	15,0
3	Полезный отпуск, тыс.кВтч	481 982
	в т.ч.:	
6.1	- оказание услуг по передаче э/э	9 446,98
6.2	- прочая деятельность	90,7

В 2007 году запланировано провести капитальный ремонт следующих объектов за счет средств предприятия:

№ п/п	Наименование	Ст-ть, руб.	
1	Капремонт РТП-15 (10 ячеек)	679711,11	
2	Капремонт РТП-17 (8 ячеек)	546516,02	
	Итого по РТП	1 226 227,13	
1	Кап.ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП 507	1279929,26	
2	Кап.ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП 684	1254559,35	
3	Кап.ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП 688	715225,25	
4	Кап.ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП 233	792403,49	
	Итого по ВЛ-0,4 кВ	4 042 117,35	
1	Кап.ремонт ВЛ-10 кВ РП2/20-ПП11	395012,03	
2	Кап.ремонт ВЛ-10 кВ ф.32/15	3941933,68	
4	Кап.ремонт ВЛ-10 кВ КТП-507	343988,67	
	Итого по ВЛ-10 кВ	4 680 934,38	
1	Кап.ремонт трансформаторов 630 кВА (10 шт)	398926,96	
2	Кап.ремонт трансформаторов 400 кВА (10 шт)	306712,02	
3	Капремонт трансформаторных подстанций ТП № 6,95,194,198,259,292,328,329,337,343,352,365,371,377,382. (15 шт)	975125,04	
4	Капремонт трансформаторных подстанций (стр. часть)	1933704,81	
	Итого по ремонту ТП	3 614 468,83	
1	Кап.ремонт КЛ-10 кВ АСБ2л 3x120 (0,25 км)	294804,95	
2	Кап.ремонт КЛ-10 кВ АСБ2л 3x240 (0,1 км)	160000	
3	Пусконаладочные работы по КЛ-10 кВ	4303,06	
	Итого по КЛ-10 кВ	459 108,01	
5	Кап.ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4x95 (100 м)	94575,91	
6	Кап.ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4x120 (100 м)	113860,77	
8	Пусконаладочные работы по КЛ-0,4 кВ	7530,25	
	Итого по КЛ-0,4 кВ	215 966,93	
	Работы не предусмотренные планом	273177,37	
	Всего капитальному ремонту:	14 512 000,00	

На 2007 год разработана инвестиционная программа развития электрических магистральных и распределительных сетей ТП и РП г. Абакана.

1.	Реконструкция РП-10		
1.1.	Реконструкция РП-7 (9 яч)	2 835 000,00	
1.2.	Реконструкция РП-4 (10 яч)	3 150 000,00	
	Итого по реконструкции РП-10	5 985 000,00	
2.	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ		
2.1.	Замена МТП на КТП (11шт)	5 775 000,00	
	Итого по реконструкции ТП-10/0,4 кВ	5 775 000,00	
3.	Реконструкция ВЛ-10 кВ		
3.1.	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 27/9-291	4896072,86	
	Итого по реконструкции ВЛ-10кВ	4896072,86	
4.	Реконструкция КЛ-10 кВ		
4.1.	ТП-121А-ТП-62 (0,8км)	975 135,10	
4.2.	ТП-121А-ТП-121В(0,4км)	487 567,55	
4.3.	ТП-121Б-ТП-62 (0,1км)	121 641,88	
4.4.	ТП-61-ТП-62 (3,5км)	4 911 582,61	
	Итого по реконструкции КЛ-10кВ	6 495 927,14	
	Всего по реконструкции	23 152 000,00	