

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ЗАО "Братская
электросетевая компания"
В.В. Воробьев
 " _____ " _____ 2013 г.

ЗАО "Братская электросетевая компания"

С В О Д Н А Я В Е Д О М О С Т Ь

электросетевых объектов подлежащих капитальному ремонту в 2013 году

№ пп	Наименование работ, место расположения объектов	Обоснование выполнения работ	Сроки производства работ	
			начало	окончание
1	2	3	4	5
	РЭС-1			
1	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ № 628, 629 в жилом районе Центральный города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 40 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	август
2	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ № 564 в жилом районе Центральный города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 48 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 60% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	июнь
	РЭС-1 МУ Вихоревка			
1	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ № 4 оп.24 - оп.24/35 в поселке Турма, Братского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 50% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	июль
	РЭС-2			
1	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4кВ 1х250кВА № 143 на базе (для замены СКТП-78) в жилом районе Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 30 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0,4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	январь	февраль

2	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4кВ 1х400кВА № 173 на базе (для замены СКТП-174) в жилом районе Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 30 лет (английское); требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	март	апрель
3	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4кВ 1х400кВА на базе (резерв) в жилом район Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ); проходные изоляторы 6кВ находятся на высоте 2м от земли, на траверсе изоляторы имеют одинарное крепление провода. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	декабрь	декабрь
4	Капитальный ремонт КТПН 10/0,4кВ 1х400кВА на базе (резерв) в жилом район Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-10кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-10кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	ноябрь	ноябрь
5	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0,4кВ от КТПН № 1 до первых опор ф.1,2,3 в поселке Кежемский, Братского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение капитального ремонта.	май	май
6	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от КТПН №3 жд, ф.1,2 в поселке Кежемский, Братского района	На основании многолетних графиков ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектных ведомостей) установлено, что ВЛ-0.4кВ находится в неудовлетворительном состоянии. Срок эксплуатации ВЛ-0.4 кВ более 25 лет. Провод ВЛ имеет многочисленные скрутки разного сечения, загнивание опор больше сверх допустимого и составляет 45% от общего количества. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	май	май
7	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от КТПН №148, ф.1,2 в жилом районе Падун, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0.4кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	август	сентябрь
8	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от КТПН №256, ф.2 в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0.4кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	май	май

9	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 6кВ №730 в жилом Гидростроитель, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 6кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количеств. значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	июль
10	Капитальный ремонт КТПН № 290 в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 30 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	июль
11	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4кВ № 216 на базе (резерв) в жилом район Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	декабрь	декабрь
12	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4кВ на базе (резерв) в жилом район Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	январь	январь
13	Капитальный ремонт РУ-2 ПС 110/6кВ "Ангарстрой" с заменой масляных выключателей ВМПП-10 на вакуумные выключатели в жилом районе Осиновка, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляные выключатели 6 кВ РУ-2 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы вводов составляет более 25 лет, обнаружена течь масла, отсутствуют комплектующие. Требуется проведение капитального ремонта с заменой масляных выключателей на вакуумные.	февраль	февраль
14	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ от КТПН № 256 до первых опор ф.1,2,3,4 в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 30 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июнь	июль
15	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ от КТПН № 91 до первых опор ф.1,4,8 в жилом районе Падун, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 30 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	сентябрь
16	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ от КТПН № 95 до первых опор ф.1,2 в жилом районе Падун, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 30 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	август	август

17	Капитальный ремонт КТПН № 1 в поселке Хребтовая, Нижнеилимского района	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-10кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-10кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июнь	июнь
18	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ ф.1 оп.2-оп.12 в поселке Хребтовая, Нижнеилимского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	июнь
19	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ ф.11 оп.8-оп.14 в поселке Хребтовая, Нижнеилимского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	август
	РЭС-3			
1	Капитальный ремонт СКТП №45 250кВА по улице Горького в поселке Чунский, Чунского района	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 40 лет (год ввода в эксплуатацию 1969); требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН). Требуется проведение капитального ремонта.	Май	Май
2	Капитальный ремонт СКТП №51 400кВА в микрорайоне Западный поселка Чунский, Чунского района	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 30 лет (год ввода в эксплуатацию 1975); требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН). Требуется проведение капитального ремонта.	Июнь	Июнь
3	Капитальный ремонт СКТП №208 400кВА по улице Советская в поселке Октябрьский, Чунского района	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 30 лет (год ввода в эксплуатацию 1975); требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН). Требуется проведение капитального ремонта.	Июль	Июль
4	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от ТП №275, ф.2 по улице Юбилейная в поселке Каменск, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Ответвления на дома выполнены голым проводом малого сечения. Требуется проведение капитального ремонта.	Июль	Август
5	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от ТП №275, ф.4 по улице Юбилейная в поселке Каменск, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	Июль	Август

6	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от ТП №282, ф.2 по улице Студенческая в поселке Парчум Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	Сентябрь	Октябрь
	РЭС-4			
1	Капитальный ремонт масляных выключателей ПС № 18, расположенной на пром.площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КРУН 6кВ (МВ-6кВ), ОРУ 35кВ (разъединители 5шт., портал) ПС № 18 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	август
2	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 35кВ № 36, расположенной на пром. площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 35кВ № 36 находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор и траверс сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	май	сентябрь
3	Капитальный ремонт КТП 6/0.4кВ №462, расположенной в районе КОСа, города Усть-Илимска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей; необходима замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	сентябрь	сентябрь
	РЭС-Иркутский			
1	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 6кВ "Боково" оп. № 1-16 с прокладкой участка новой кабельной в Ленинском районе города Иркутска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количеств. значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	август
2	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ с заменой кабеля от ТП № 12 до ТП № 50 в городе Иркутске	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 30 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	май	август
3	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ с заменой кабеля от ТП № 37 до ТП № 82 в городе Иркутске	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества, расположена в подтопляемой местности. Требуется проведение капитального ремонта.	май	июль
	ЭТЛ			
1	Капитальный ремонт трансформаторов в количестве 54 штук	Акт обследования объекта на проведение кап.ремонта	январь	январь

2	Профилактическое восстановление устройств РЗА на ЦНС ТП-670 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	февраль	февраль
3	Профилактическое восстановление устройств РЗА на РП-10 кВ "Швейная фабрика" в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	февраль	февраль
4	Профилактическое восстановление устройств РЗА на РП-3 10 кВ "Лена" в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	октябрь	октябрь
5	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/6 "Мелькомбинат" в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	март	март
6	Профилактическое восстановление устройств РЗА ТП-250 КОС в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	апрель	апрель
7	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст №7 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-01	май	май
8	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/6 ДОК в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июнь	июнь
9	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/6 №18 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июль	июль
10	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 6,3/6 "Братская ГЭС" в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июль	июль
11	Профилактическое восстановление устройств РЗА на ТП-569 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	сентябрь	сентябрь
12	Профилактическое восстановление устройств РЗА на ТП-673 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	октябрь	октябрь

**Согласовано: Начальник ПТО
Суворов С.Н.**