Поопорная - расчетная схема электроснабжения

ФИДЕР №1.1

ФИДЕР №1.2

ФИДЕР №6.3

ФИДЕР №6.2

ФИДЕР №6.1

ФИДЕР №2.1

ФИДЕР №5.4

ФИДЕР №2.2

ФИДЕР №2.3

ФИДЕР №3.1

ФИДЕР №5.1

ФИДЕР №3.2

ФИДЕР №4.2

ФИДЕР №3.3

ФИДЕР №5.3

ФИДЕР №4.1

ФИДЕР №5.2

Фидер 6.1, фидер 6.2 и 6.3 объединить в РУ-0,4кВ КТП на контактах одного автоматического выключателя

Расстояние между существующими опорами не везде соответствует нормам ТД РФ по условиям подвеса провода СИП

Существующий трансформатор мощностью 400кВа в соответствии с расчетными данными (по СП31-110) допускает выделение 6,5 кВТ/уч.

- Монтаж новой деревянной опоры ВЛ-0,4кВ
- Существующая опора ВЛ-0,4кВ
- Демонтаж старой и монтаж нов.опоры ВЛ-0,4кВ
- Монтаж новой стойки (или подкоса)ВЛ-0,4кВ
- Ровнять существующую опору ВЛ-0,4кВ
- Перенос существующей опоры ВЛ-0,4кВ
- Светильник уличного освещения
- Монтаж заземления опоры ВЛ-0,4кВ

Расчеты выполнены из условия выделения 6,5 кВТ / участок

ФИДЕР №1.1 Расчетные потери в конце линии Δ U=4,5%

ФИДЕР №1.2 Расчетные потери в конце линии Δ U=4,9%

ФИДЕР №2.1 Расчетные потери в конце линии Δ U=3,9%

ФИДЕР №2.2 Расчетные потери в конце линии Δ U=4,9%

ФИДЕР №2.3 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,0%

ФИДЕР №3.1 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,0%

ФИДЕР №3.2 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,3%

ФИДЕР №3.3 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,3%

ФИДЕР №4.1 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,1%

ФИДЕР №4.2 Расчетные потери в конце линии Δ U=3,3%

ФИДЕР №5.1 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,2%

ФИДЕР №5.2 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,2%

ФИДЕР №5.3 Расчетные потери в конце линии Δ U=5,0%

ФИДЕР №5.4 Расчетные потери в конце линии Δ U=3,3%

ФИДЕР №6.1 Расчетные потери в конце линии Δ U=4,1%

ФИДЕР №6.2 Расчетные потери в конце линии Δ U=2,9%

ФИДЕР №6.3 Расчетные потери в конце линии Δ U=4,7%