

**Мокроусов В. В.**

# **КУРСОВАЯ РАБОТА**

## **"Проектирование трансформаторной подстанции 35/10 кВ"**

---



2003

## Содержание

Исходные данные для расчета

Введение

1. Суточный график нагрузки

2. Выбор числа, типа, и мощности трансформаторов

2.1 Выбор числа и типа трансформаторов

2.2. Проверка трансформаторов на систематическую перегрузку

2.3 Выбор трансформаторов на основе технико-экономического сравнения вариантов

3. Схема электрического соединения подстанции

4. Выбор схемы собственных нужд

4.1 Определение и расчет нагрузок собственных нужд подстанции

4.2 Выбор источника оперативного тока

4.3 Выбор числа, типа, мощности трансформаторов собственных нужд

5. Расчет токов короткого замыкания

5.1 Составление схемы замещения

5.2 Определяем сопротивление элементов электрической сети

5.3 Выбор коммутационных аппаратов

5.4 Расчет периодической составляющей тока короткого замыкания

5.5 Расчет ударного тока короткого замыкания

5.6 Расчет теплового импульса

6. Выбор конструкции распределительных устройств

7. Выбор и проверка электрических аппаратов подстанции

7.1 Выбор выключателей

7.2 Выбор разъединителей, отделителей, короткозамыкателей

7.3 Выбор измерительных трансформаторов

Список литературы

## Исходные данные для расчета

Схема электрической сети.

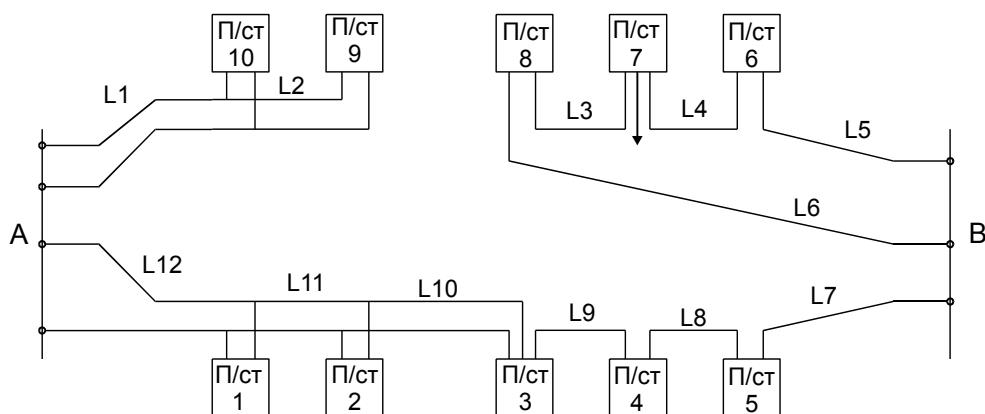


Рис 1.1 Схема электрической сети

Таблица 1.1.

Напряжение, кВ		Наибольшая нагрузка, МВт	Число линий НН	Мощность на шинах, МВА	
ВН	НН			А	В
35	10	2	6	2000	3000

Таблица 1.2.

Длина участка, км											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	15	20	15	15	20	10	15	20	25	10	15

Таблица 1.3.

Класс потребителей, %						Мощность резерва, МВт
НН1			НН			
первая	вторая	третья	первая	вторая	третья	
0	50	50	25	25	50	0,4

Район расположения подстанции: Иркутская обл.

Коэффициент мощности:  $\cos\varphi=0.88$

## Введение

Сельскохозяйственное производство все в большей мере базируется на современных технологиях, широко использующих электрическую энергию. В связи с этим возрастают требования к надежности электроснабжения сельскохозяйственных объектов, к качеству электрической энергии, к ее экономичному использованию и рациональному расходованию материальных ресурсов при сооружении систем электроснабжения.

Самый важный показатель системы электроснабжения - надежность подачи электроэнергии. С ростом электрификации сельскохозяйственного производства, особенно с созданием в сельском хозяйстве животноводческих комплексов промышленного типа, птицефабрик, тепличных комбинатов и др., всякое отключение - плановое (для ревизии и ремонта) и особенно неожиданное аварийное - наносит огромный ущерб потребителю и самой энергетической системе.

Поэтому необходимо применять эффективные и экономически целесообразные меры по обеспечению оптимальной надежности электроснабжения сельскохозяйственных потребителей.

Абсолютное большинство сельскохозяйственных потребителей получают электроэнергию от централизованного источника - энергосистемы. При этих условиях основой системы являются электрические сети. Систему сельского электроснабжения необходимо спроектировать таким образом, чтобы она имела наилучшие технико-экономические показатели, то есть чтобы при минимальных затратах денежных средств, оборудования и материалов она обеспечивала требуемые надежность электроснабжения и качество электроэнергии.

Задача обеспечения электроэнергией потребителей при проектировании систем сельского электроснабжения должна решаться комплексно, с учетом развития в рассматриваемой зоне всех отраслей хозяйства, в том числе и не сельскохозяйственных. Проектирование сельских

электрических сетей необходимо проводить в соответствии как с общими директивными и нормативными документами (Правила устройства электроустановок, Правила технической эксплуатации и др.), так и со специально разработанными для сельских сетей материалами.

### 1. Суточный график нагрузки

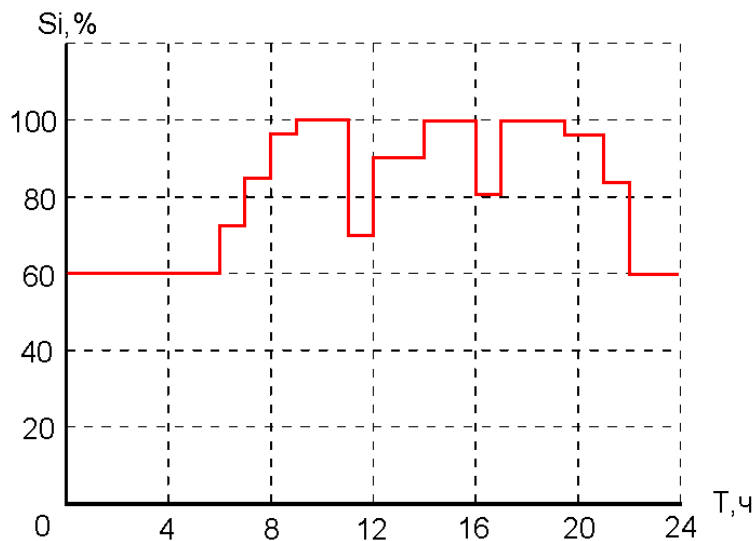


Рис. 1.1. Суточный график нагрузок подстанции

Суточный график нагрузки необходим для выбора количества и мощности трансформаторов, а также токоведущих элементов п/ст.

В соответствии с заданием от п/ст питаются транспортные потребители.

Суточный график нагрузки для этих потребителей взят из [2].

При заданном коэффициенте мощности ( $\cos\varphi=0.88$ ) строим суточные графики нагрузки полной мощности. (рис.1.1)

Напряжения: а) Высокая – 35 кВ

б) Низкая - 10 кВ

Количество отходящих линий на стороне 10 кВ – 6

Наибольшая нагрузка - 2 МВт

Коэффициент мощности -  $\cos\varphi=0.88$

Тип подстанции - тупиковая.

Резерв мощности на напряжения 10 кВ – 0,4 МВт

## **2. Выбор числа, типа, и мощности трансформаторов**

### **2.1 Выбор числа и типа трансформаторов**

Так как по заданию п/ст питает потребителей первой категории , а резервная

Мощность не достаточно большая , то принимаем к установке на п/ст два трансформатора. Это обеспечит требуемую надежность электроснабжения.

Для двухтрансформаторной п/ст мощность трансформаторов принимается из основания технико-экономического сравнения двух вариантов. Мощность трансформатора в первом варианте принимается равной

$$S_{ном} \geq 0.5 * S_{max} ,$$

где 0.5 - коэффициент, устанавливающий целесообразность систематических перегрузок трансформатора на двухтрансформаторной п/ст в нормальном режиме.

$S_{max}$ - наибольшая мощность за сутки (рис.1.1)

$$S_{ном} \geq 0.5 * 5.04$$

В соответствии с существующей шкалой стандартных номинальных мощностей для первого варианта принимаем два трансформатора марки ТМН-4 МВА.

Во втором варианте мощность трансформатора берется на ступень выше, чем в первом. В соответствии со шкалой мощностей принимаем два

трансформатора ТМН-6.3 МВА.

## 2.2 Проверка трансформаторов на систематическую перегрузку

В связи с тем, что по второму варианту трансформаторы не испытывают, то проверка ведется для трансформаторов, выбранных по первому варианту.

Наносим на заданный график нагрузки прямую, соответствующую суммарной номинальной мощности двух трансформаторов. Верхняя часть графика (рис. 1.2), отсекаемая этой прямой является зоной перегрузки трансформаторов. Так как трансформаторы не испытывают перегрузку, то проверка трансформаторов в данном режиме не производится.

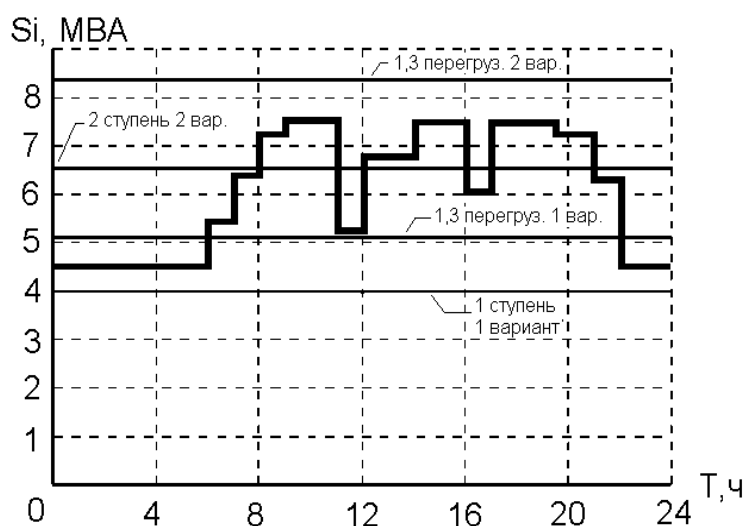


Рис. 1.2. Характер изменения суточной нагрузки

### Проверка трансформаторов на аварийную перегрузку

Проверка на аварийную перегрузку производится на случай выхода из строя одного трансформатора или отключения. Цель проверки – сможет ли один трансформатор обеспечить необходимую мощность на шинах п/ст.

Для этого на графике (рис.1.3) проводим прямую, соответствующую максимуму суточной нагрузки, и которая будет являться максимальной нагрузкой для трансформатора. Так как перегрузка одного трансформатора в

течении суток не должна превышать 30% на графике проводим линии, соответствующие мощностям одного трансформатора, увеличенным на 30%. Площадь, ограниченная двумя этими линиями будет равняться мощности недоотпущенной электроэнергии.

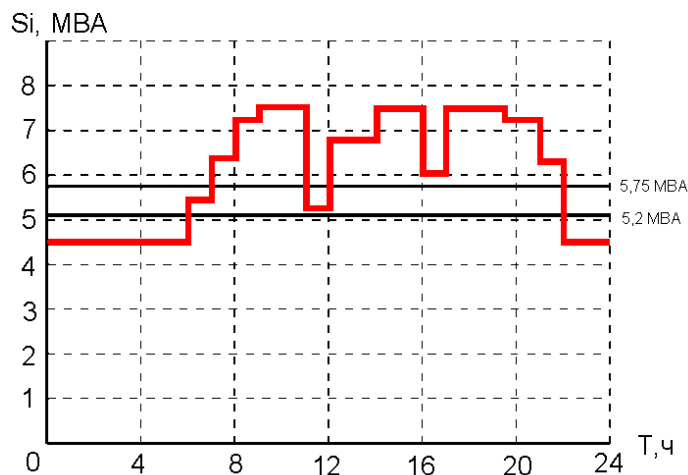


Рис. 1.3. График изменения суточного потребления энергии, показывающей количество недоотпущенной энергии.

### 2.3 Выбор трансформаторов на основе технико-экономического сравнения вариантов.

Экономическим критерием, по которому определяется наивыгоднейший вариант, является минимум приведенных затрат.

$$Z = P_n \cdot K + I + U,$$

где  $P_n$  - нормативный коэффициент эффективности капитальных вложений,  $P_n = 0.15$  (для новой техники)

$K$  - капитальные вложения,  $I$  - издержки, руб.,  $U$  - стоимость недоотпущенной энергии, руб.

Определяем затраты для первого варианта.

Находим потери в стали и меди.



Для стали:

$$\Delta \text{Эст} = 8760 \cdot n \cdot \Delta P_{\text{хх}} ,$$

где  $n$  – количество трансформаторов,  $\Delta P_{\text{хх}}$  – потери холостого хода, кВт.

$$\Delta \text{Эст} = 8760 \cdot 2 \cdot 6.7 = 117384 \text{ кВт} \cdot \text{ч}.$$

Для меди:

$$\Delta \text{Эм} = 365 \cdot (1/n) \cdot \Delta P_{\text{кз}} \cdot ([\sum Si^2 \cdot Ti] / S_n^2) ,$$

где  $\Delta P_{\text{кз}}$  - потери при коротком замыкании, кВт;

$Si$  – мощность данного участка, МВА ;

$S_n$  – номинальная мощность трансформатора, МВА ;

$Ti$  – время данного участка, ч.

$$\Delta \text{Эм} = (365 \cdot 25 \cdot 902513750) / 2 \cdot 4000^2 = 344858 \text{ кВт} \cdot \text{ч}.$$

Определяем стоимость ежегодных потерь трансформатора по формуле:

$$\text{Ипот} = C_{\text{ст}} \cdot \Delta \text{Эст} + C_{\text{м}} \cdot \Delta \text{Эм} ,$$

Где  $C_{\text{ст}}$ - стоимость потерь стали , руб/кВт·ч;  $C_{\text{м}}$  – стоимость потерь меди , руб/кВт·ч.

$$\text{Ипот} = 0.01 \cdot 117384 + 0.012 \cdot 344858 = 5312.1 \text{ руб. (***)}$$

Определяем заводскую стоимость трансформатора по формуле:

$$K_z = K/\alpha ,$$

Где  $\alpha$  - коэффициент для пересчета от заводской к расчетной стоимости трансформатора.

$$K_z = 24000/2 = 12000 \text{ руб.}$$

Находим издержки по формуле:

$$И = a \cdot K_z / 100 + И_{\text{пот}} ,$$

Где  $a$  – норма амортизационных отчислений, %.

$$И = 63 \cdot 12000 / 100 + 5312.1 = 6068.1 \text{ руб}$$

Определяем стоимость недоотпущенной электроэнергии по формуле:

$$У = Э_n \cdot У_0 ,$$

Где  $Э_n$  - количество недоотпущенной электроэнергии, руб.,  $У_0$  – стоимость одного кВА·ч, руб/кВА·ч.

Количество недоотпущенной энергии определяем по формуле:

$$Э_n = (365 \cdot F_{\text{э}} \cdot \omega \cdot T_{\text{в}}) / 8760 ,$$

Где  $F_{\text{э}}$  – количество недоотпущенной энергии за сутки при отключении одного трансформатора, кВт;  $\omega$  - параметр потока отказов, 1/год;  $T_{\text{в}}$  –

среднее время восстановления, ч.

Количество недоотпущенной энергии за сутки определяем по формуле:

$$F_{\Sigma} = \cos\varphi \cdot (S_H \cdot e_i),$$

Где  $S_H$  – недоотпущенная мощность трансформатора, МВА.

$$F_{\Sigma} = 0.8 \cdot (5620 - 5200) + (5750 - 5200) \cdot 0.8 \cdot 4 + (5250 - 5200) \cdot 0.8 + (5750 - 5200) \cdot 0.8 \cdot 10 = 6.336 \cdot 10^3$$

Определяем количество недоотпущенной энергии:

$$\Sigma H_1 = (365 \cdot 6.336 \cdot 0.02 \cdot 80) / 8760 = 435.7 \text{ кВА}.$$

Определяем стоимость недоотпущенной энергии:

$$Y = \Sigma H \cdot Y_0 = 435.1.$$

Определяем затраты по формуле:

$$Z = 0.12 \cdot 24000 + 6068.1 + 261.4 = 9209.9 \text{ руб.}$$

Определим затраты для второго варианта, для этого находим потери электроэнергии в стали и в меди по формулам(\*, \*\*)

$$\Delta \Sigma_{\text{ст}} = 8760 \cdot 2 \cdot 9.4 = 164688 \text{ кВт} \cdot \text{ч}.$$

$$\Delta \Sigma_{\text{м}} = 0.5 \cdot 365 \cdot 465 \cdot 902513750 / 6300^2 = 192969.4 \text{ кВт} \cdot \text{ч}.$$

По формуле (\*\*\*) находим стоимость ежегодных потерь:

$$\text{Ипот} = 0.01 \cdot 164688 + 0.012 \cdot 192965 = 3962.5 \text{ руб.}$$

Определяем заводскую стоимость трансформатора:

$$K_3 = 27500/2 = 13750 \text{ руб.}$$

Находим издержки :

$$И = 6.3 \cdot 13750/100 + 3962.5 = 4828.7 \text{ руб.}$$

Считаем затраты:

$$З = 0.12 \cdot 27500 + 4828.7 = 8128.7 \text{ руб.}$$

Определяем различие двух вариантов по формуле:

$$\Delta Z = [(31 - 32) \cdot 100\%]/31 ; \Delta Z = [(9209.9 - 8128.7) \cdot 100\% ]/9209.9 = 11.7\%.$$

Так как затраты во втором варианте меньше, то принимаем трансформаторы мощностью 6.3 МВА. Данные заносим в таблицу.

Параметр	1 Вариант	2 Вариант
Капитальные вложения	24000	27500
Затраты	9209.9	8128.7
Издержки	6068.1	4828.7
Стоимость недоотпущенной электроэнергии	261.4	0

### 3. Схема электрического соединения подстанции

Схема должна удовлетворять следующим требованиям [1]:

экономичность, надежность, она должна обеспечивать требуемое количество электроэнергии, безопасность обслуживания, учитывать перспективу развития питаемых предприятий.

Норма технологического проектирования стандартных подстанций в зависимости от величины номинального напряжения и типа подстанции рекомендуют в каждом отдельном случае определенные схемы.

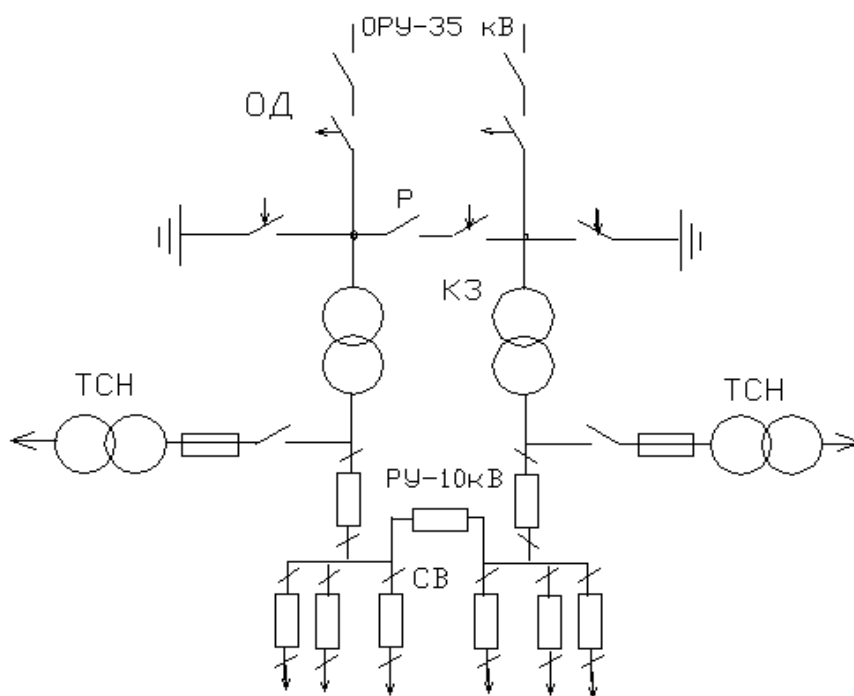


Рис 3.1 Схема трансформаторной подстанции

Р – разьединитель; СВ – секционный выключатель; КЗ – короткозамыкатель;

ОД – отделитель; ТСН- трансформатор собственных нужд; РУ- распределительное устройство; ОРУ- открытое распределительное устройство.

#### 4. Выбор схемы собственных нужд

Состав схемы собственных нужд зависит от типа трансформатора, мощности и ряда других факторов. Определенное количество потребителей собственных нужд имеет подстанция, выполненная по упрощенной схеме.

В состав потребителей входит [2]: обогрев шкафов релейной защиты, обогрев потребителей оперативной цепи; наружное освещение; обогрев шкафов КРУН; обогрев ОД, КЗ; освещение подстанции.

Составляем таблицу:

Объект	Количество потребителей	Активная мощность Р, кВт	cosφ	Полная мощность S, кВА
Обогрев КРУ	17	1	1	17
Отопление и освещение ОПУ	2	1	1	2
Отопление и вентиляция ЗРУ	2	1	1	2
Освещение ОРУ 35 кВ	2	1	1	2
Итого				23

##### 4.1 Определение и расчет нагрузок собственных нужд подстанции

Определяем номинальную мощность трансформатора собственных нужд:

$$S_{\text{НОМ}} \geq 0.5 \cdot S_{\text{с.н.}} \quad (4.1)$$

$$S_{\text{НОМ}} \geq 0.5 \cdot 23$$

$$S_{\text{НОМ}} \geq 11.5$$

$$S_{\text{НОМ}} = 25 \text{ кВА}$$

Таким образом, получаем два трансформатора по 25 кВА.

## 4.2 Выбор источника оперативного тока

Принимаем переменный источник тока, так как подстанция без постоянного дежурного персонала и небольшой мощности.

Питание для собственных нужд берется до вводного выключателя, что позволяет иметь оперативный ток при отключенной секции сборных шин.

## 4.3 Выбор числа, типа, мощности трансформаторов собственных нужд.

Берется два трансформатора малой мощности масляного типа на номинальную мощность 25 кВА.

## 5. Расчет токов короткого замыкания

### 5.1 Составление схемы замещения

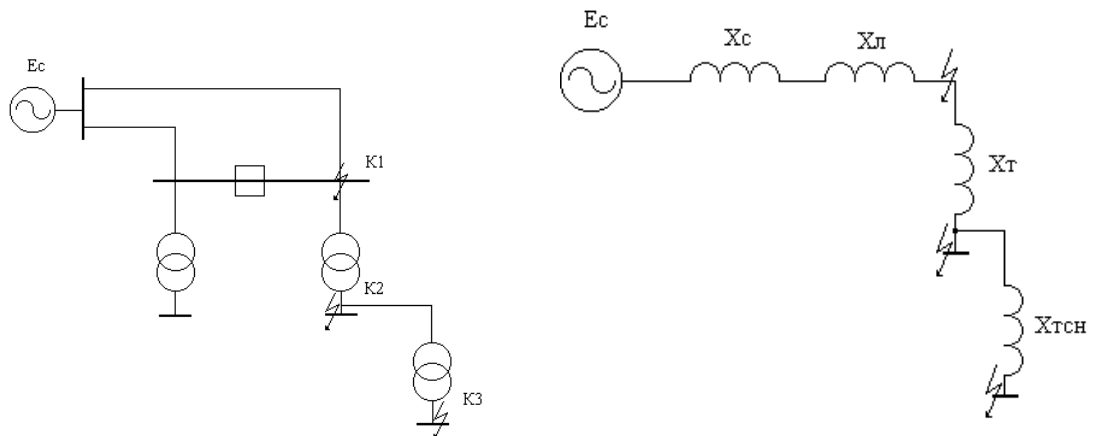


Рис.5.1 Схемы замещения

Выбираем базисные и берем расчетные величины.

$$S_6 = 100 \text{ МВА}; S_{K3} = 2000 \text{ МВА}; U_{K3.CH} = 4.5\%; K_{y35} = 1.608;$$

$$U_{61} = 37 \text{ кВ}; X_0 = 0.4 \text{ Ом/км}; S_H = 6.3 \text{ МВА}; K_{yH} = 1.369$$

$$U_{62} = 10.5 \text{ кВ}; L = 30 \text{ км}; S_{H.CH} = 25 \text{ кВА};$$

$$U_{б3}=0.4 \text{ кВ}; U_{кз}=7.5\%; E_c=1.$$

## 5.2 Определяем сопротивление элементов электрической сети

Определяем базисный ток для первой точки по формуле:

$$I_{б1}=S_{б}/\sqrt{3}\cdot U_{б1} \quad (5.1)$$

$$I_{б1}=1.56\cdot 10^3 \text{ А.}$$

Для второй точки:

$$I_{б2}=S_{б}/\sqrt{3}\cdot U_{б2} \quad (5.2)$$

$$I_{б2}=5.499\cdot 10^3 \text{ А}$$

Для третьей точки:

$$I_{б3}= S_{б}/\sqrt{3}\cdot U_{б3} \quad (5.3)$$

$$I_{б3}=1.443\cdot 10^3 \text{ А.}$$

Определим сопротивление схемы замещения .

Для генератора:

$$X_c=S_{б}/S_{кз} \quad (5.4)$$

$$X_c=0.05 \text{ Ом}$$

Для линии:

$$X_{л}=X_o\cdot L\cdot S_{б}/U_{б1}^2$$

$$X_{л}=0.87 \text{ Ом.}$$



Для трансформатора:

$$X_T = U_{кз} \cdot S_6 / 100 \cdot S_N \quad (5.6)$$

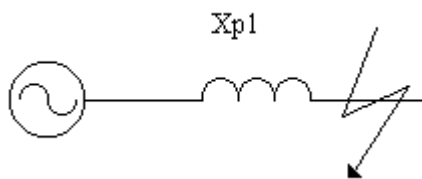
$$X_T = 1.19 \text{ Ом}$$

Для трансформатора собственных нужд:

$$X_{T.сн} = U_{кз.сн} \cdot S_6 / 100 \cdot S_N \quad (5.7)$$

$$X_{T.сн} = 180 \text{ Ом.}$$

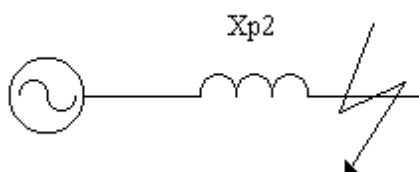
Находим результирующее сопротивление до первой точки короткого замыкания:(рис 5.2):



$$X_{p1} = X_L + X_C \quad (5.8)$$

$$X_{p1} = 0.92 \text{ Ом}$$

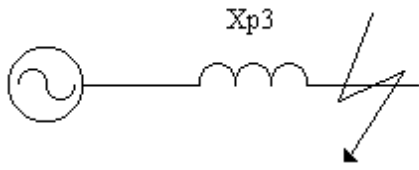
Для второй точки короткого замыкания (рис 5.3.):



$$X_{p2} = X_L + X_C + X_T \quad (5.9)$$

$$X_{p2} = 2.11 \text{ Ом.}$$

Для третьей точки короткого замыкания (рис 5.4):



$$X_{p3} = X_L + X_C + X_T + X_{T.cn} \quad (5.10)$$

$$X_{p3} = 182.11 \text{ Ом.}$$

### 5.3 Выбор коммутационных аппаратов

Для выбора коммутационных аппаратов необходимо задаться трехфазовым коротким замыканием и местом расположения их. Для этого рассматриваются точки:

K1 – ввод на трансформатор со стороны 35 кВ;

K2 – ввод на сборные шины 10 кВ;

K3 – ввод на сборные шины 0.4 кВ.

### 5.4 Расчет периодической составляющей тока короткого замыкания

Находим ток для каждой точки по формулам:

$$I_{K31} = E_c \cdot I_{\beta 1} / X_{p1} \quad (5.11)$$

$$I_{K31} = 1.495 \cdot 10^3 \text{ А}$$

$$I_{K32} = E_c \cdot I_{\beta 2} / X_{p2} \quad (5.12)$$

$$I_{K32} = 2.619 \cdot 10^3 \text{ А}$$

$$I_{K33} = E_c \cdot I_{\beta 3} / X_{p3} \quad (5.13)$$

$$I_{K33} = 723 \text{ А.}$$

## 5.5 Расчет ударного тока короткого замыкания

Расчет ударного тока короткого замыкания производится по следующим формулам:

$$I_{уд1} = \sqrt{2} \cdot K_{y35} \cdot I_{кз1} \quad (5.14)$$

$$I_{уд1} = 3.3 \cdot 10^3 \text{ A}$$

$$I_{уд2} = \sqrt{2} \cdot K_{yH} \cdot I_{кз2} \quad (5.15)$$

$$I_{уд2} = 5.022 \cdot 10^3 \text{ A}$$

$$I_{уд3} = \sqrt{2} \cdot K_{yH} \cdot I_{кз3} \quad (5.16)$$

$$I_{уд3} = 1.386 \cdot 10^3 \text{ A.}$$

## 5.6 Расчет теплового импульса

Расчет теплового импульса проводим по формуле:

$$Ввн = I_{кз}^2 \cdot (t_{пз} + T_a) \quad (5.17)$$

Где  $t_{пз}$  - время срабатывания релейной защиты, с.

$T_a$  – время затухания апериодической составляющей, с.

$$Ввн1 = I_{кз1}^2 \cdot (t_{пз35} + T_{a35})$$

$$Ввн1 = 156451.7 \text{ A}^2 \cdot \text{с.}$$

$$Ввн2 = I_{кз2}^2 \cdot (t_{пз10} + T_{aH})$$

$$Ввн2 = 754000 \text{ A}^2 \cdot \text{с.}$$

$$Ввн3 = I_{кз3}^2 \cdot (t_{пз0.4} + T_{aH})$$

$$Ввн3 = 58000 \text{ A}^2 \cdot \text{с.}$$

## **6. Выбор конструкции распределительных устройств**

Из экономических соображений распредустройства на напряжение 35 кВ выполняют обычно открытого типа, так как при этом значительно сокращается объем строительной части, упрощается расширение и конструкция РУ.

В качестве проводников для сборных шин и ответвлений от них применяют алюминиевые, сталеалюминевые, стальные провода, полосы, трубы и шины из профиля алюминия, и алюминиевых сплавов электротехнического назначения. Наиболее часто используют гибкие провода, укрепленные при помощи подвесных изоляторов на стальных или железобетонных опорах.

Ручные приводы разъединителей обычно имеют съемные рукоятки. Монтируют их на тех же опорных конструкциях, что и разъединители.

Молниеотводы изготавливают из стальных труб или стержней и закрепляют на опорах распредустройства или на специальных опорах.

Силовые кабели, например, от трансформаторов и сигнальные кабели прокладывают по территории РУ в туннелях или на каналах, которые прикрывают плитами из негорючих материалов.

Для комплектровки трансформаторных подстанций ОРУ 35кВ используют серии КТП –35/10 и КТПБ–35/10 [1], область применения которых аналогична.

Для напряжения 10 кВ используем РУ открытого типа, комплектованных из шкафов или камер КСО. К основному оборудованию, которое выстраивается в РУ, относят: выключатели, разрядники, трансформаторы напряжения, трансформаторы тока, конденсаторы, трансформаторы собственных нужд.

## 7. Выбор и проверка электрических аппаратов подстанции

### 7.1 Выбор выключателей

Условие выбора масляного выключателя [2]:

$$U_{уст} < U_{ном}$$

$$I_{ном} < I_{ном}$$

$$I_{макс} < I_{ном}$$

$$I_{кз} < I_{откл.ном}$$

$$I_{уд} < I_{динам}$$

$$W_k < I_{терм}^2 \cdot t_{терм.возд}$$

Определяем  $I_{ном}$  по формуле:

$$I_{ном} = S_{ном} / \sqrt{3} \cdot U_{ном} \quad (7.1)$$

Где  $S_{ном}$  – мощность трансформатора, кВА

$U_{ном}$  – номинальное напряжение, В.

$$I_{ном} = 364.1 \text{ А.}$$

Определяем максимальный ток с учетом коэффициента 0.95:

$$I_{макс} = S_{ном} / \sqrt{3} \cdot U_{ном} \cdot 0.95 \quad (7.2)$$

$$I_{макс} = 283.3 \text{ А.}$$

Выбираем масляный выключатель ВММ 10-10,

Номинальное напряжение  $U_{ном} = 10 \text{ кВ.}$

Номинальный ток  $I_{ном} = 200-630 \text{ А}$

Ток отключения  $I_{откл} = 10 \text{ кА}$

Действующее значение динамического тока  $i_{дин} = 25 \text{ кА}$

Динамический ток  $I_{дин} = 10 \text{ кА}$

Термический ток  $I_{терм} = 10 \text{ кА}$

Термическое время срабатывания  $t_{терм} = 4 \text{ с}$

Полное время отключения  $t_{откл} = 0.12 \text{ с}$

Собственное время отключения  $t_{с.о.} = 0.09 \text{ с}$

Привод ПЭ11 или ПП67.

## 7.2 Выбор разъединителей, отделителей, короткозамыкателей

Условие выбора:

По напряжению  $U_{уст} < U_{ном}$

По току  $I_{ном} < I_{ном}$

$I_{макс} < I_{ном}$ .

Определяем значения токов по формулам (7.1,7.2):

$$I_{ном} = 104 \text{ А}$$

$$I_{макс} = 109.5 \text{ А}$$

Условие выбора по электродинамической стойкости:

$$i_{дин} < i_{пр.с}$$

$$I_{п.о} < I_{пр.с}$$

Где  $i_{пр.с}$  и  $I_{пр.с}$  – предельный сквозной ток короткого замыкания (амплитуда и действующее значение).

Условие по термической стойкости:

$$Вк < I^2_{\text{терм}} \cdot t_{\text{терм}}$$

Выбираем аппаратуру 35 кВ.

Для наружной установки:

Выбираем три разъединителя РДЗ 35, номинальный ток термической стойкости и допустимое время у которого 25кА/4с.

Предельный сквозной ток  $i_{\text{пр.с}} = 63$  кА.

Привод ПР-У1, ПР-Л1, ПД-1У1.

Берем два короткозамыкателя КЗ-35У:  $U_{\text{ном}} = 35$  кВ,  $I_{\text{терм}} = 12.5$  кА; время термической стойкости  $t_{\text{с}} = 3$  с;  $i_{\text{пр.с}} = 42$  кА; полное время включения  $t_{\text{п.о}} = 0.12$  с; привод ПРК-1У1.

Берем три отделителя ОД 35/630.

$U_{\text{ном}} = 35$  кВ;  $I_{\text{ном}} = 630$  А;  $i_{\text{пр.с}} = 80$  кА;  $I_{\text{терм}} = 12.5$  кА;  $t_{\text{с}} = 3$  с;  $t_{\text{п.о}} = 0.5$  с;

привод ПРО-1У1.

Выбираем аппаратуру 10 кВ.

Выбираем два разъединителя ЗР 10 УЗ.

$U_{\text{ном}} = 10$  кВ;  $i_{\text{пр.с}} = 235$  кА;  $I_{\text{терм}} = 90$  кА;  $t_{\text{с}} = 1$  с; привод ПУ-50.

### **7.3 Выбор измерительных трансформаторов**

Трансформаторы напряжения выбираются:

По напряжению установки  $U_{\text{уст}} \leq U_{\text{ном}}$ ;

По конструкции и схеме соединения обмоток;

По классу точности;

По вторичной нагрузке.

Трансформаторы тока выбираются:

По напряжению установки  $U_{уст} \leq U_{ном}$ ;

По току  $I_{ном} \leq I_{ном}$ ;

$I_{макс} \leq I_{ном}$ ;

По конструкции;

По классу точности;

По электродинамической стойкости;

По термической стойкости;

По вторичной нагрузке.

Номинальный ток должен быть как можно ближе к рабочему току установки, так как недогрузка первичной обмотки трансформатора тока приводит к увеличению погрешности.

По электродинамической стойкости:

$$i_{уд} \leq K_{эд} \cdot \sqrt{2} \cdot I_{ном}$$

$$i_{уд} \leq i_{дин}$$

где  $K_{эд}$  – коэффициент электродинамический.

По термической стойкости:

$$W_k \leq (K_t \cdot I_{ном})^2 \cdot t_{тер}$$

$$W_k \leq I^2_{тер} \cdot t_{тер},$$

Где  $K_t$  – коэффициент термический.

Берем трансформатор тока типа ТФЗМ 35 на стороне высокого напряжения.

Определяем коэффициент трансформации:

$$K_{тр} = I_1 / I_2$$

$$K_{тр} = 20.8$$



Где  $I_1$  – сила тока в первичной катушке 104 А;

$I_2$  – сила тока вторичной катушки 5А.

Принимаем к установке на высокой стороне только амперметры.

Класс точности приборов 0.5

Релейная защита 10р.

Предельный ток термической стойкости  $I_{терм}=(0.7-31)$  кА.

Время термической стойкости  $t_c=3$  с.

Действующее значение динамического тока  $i_{дин} = (0.3-127)$  кА.

Длина провода от шин к измерительным приборам  $l = 60$  м.

Провод выполнен из алюминия и имеет сечение 4 мм<sup>2</sup>.

Определяем сопротивление прибора:

$$R_{пр} = S_{пр}/I^2_2 \quad (7.4)$$

$$R_{пр} = 0.4 \text{ Ом.}$$

Определим сопротивление провода:

$$R_{пров}=\rho_{уд}\cdot L/F ,$$

Где  $\rho_{уд}$  – удельное сопротивление по длине и сечению;  $\rho_{уд}=0.0283$  Ом·м/мм<sup>2</sup>;

$L$  – длина 60 м ;

$F$  – сечение провода,  $F=4$  мм<sup>2</sup>.

Определим суммарное сопротивление:

$$R_o = R_{кон} + R_{пров} + R_{пр} \quad (7.6)$$

$$R_o = 0.875 \text{ Ом.}$$

Где  $R_{кон}$  - сопротивление контактов,

$$R_{кон}=0.05 \text{ Ом.}$$

Определим мощность на вторичной обмотке:

$$S_{\text{втор}} = I_2^2 \cdot R_o \quad (7.7)$$

$$S_{\text{втор}} = 21.863 \text{ Ом.}$$

Допустимая мощность равна 30 ВА и должно выполняться условие:

$$S_{\text{втор}} \leq S_{\text{доп}}$$

$$21.863 \leq 30.$$

На стороне 10 кВ.

Принимаем трансформаторы типа ТПЛ-10. Допустимая мощность вторичной обмотки составляет 10 ВА. Нагрузку трансформатора составляет амперметр Э378 и два вольтметра Д-305. Определим их сопротивления:

Для амперметра :

$$Z_a = S_a / I_2^2 \quad (7.8)$$

$$Z_a = 4 \cdot 10^{-3} \text{ Ом.}$$

Где  $S_a$  – мощность амперметра – 0.1 кВА;

$I_2$  – ток вторичной обмотки трансформатора – 5 А.

Для ваттметра:

$$Z_w = S_w / I_2^2 \quad (7.9)$$

$$Z_w = 0.02 \text{ Ом.}$$

Где  $S_w$  – мощность ваттметра – 0.5 Вт,

$I_2$  – ток вторичной обмотки трансформатора – 5 А.

Определяем сопротивление проводов по формуле (7.5):

$$Z_{\text{пров}} = 7.075 \cdot 10^{-3} \text{ Ом.}$$

Находим общее сопротивление:

$$Z_o = Z_{\text{пров}} + Z_{\text{кон}} + 2 \cdot Z_v + Z_a \quad (7.10)$$

Где  $Z_{\text{кон}}$  – сопротивление контактов – 0.05 Ом.

$$Z_o = 0.101 \text{ Ом.}$$

Определим потребляемую мощность вторичной цепи:

$$S_2 = I_2^2 \cdot Z_o \quad (7.11)$$

$$S_2 = 2.527 \text{ Ом.}$$

Проверка условия:

$$S_2 \leq S_{\text{доп}}$$

$$2.527 \leq 10$$

на стороне 35 кВ берем трансформатор напряжения ЗНОЛ-35 с мощностью вторичной стороны 1000 ВА. На стороне низкого напряжения трансформатор напряжения НТМИ-10 с допустимой мощностью вторичной стороны 400 ВА. На высокой стороне используем два вольтметра типа Э378 мощностью 10 ВА, ваттметр типа Д-305 мощностью 2 ВА, ваттметр типа Д-305 мощностью 3 ВА.

Суммарная мощность приборов 25 ВА. На низкой стороне набор приборов измерения такой же.

## **Список литературы**

1. Будзко И. А., Зуль М.М. Электроснабжение сельского хозяйства. –М.: Агропромиздат, 1990.- 496 с.
2. Справочник по электроснабжению промышленных предприятий/под ред. Федорова А.А. -М.:Энергия, 1980-576 с.
3. Правила устройства электроустановок. Минэнерго СССР.-М.: Энергоатомиздат,1985.-640с.