

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский
политехнический университет»
Кафедра микропроцессорных средств автоматизации

КОНТРОЛЬНАЯ РАБОТА
по курсу «ОСНОВЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ»
для студентов очной заочной форм обучения

Разработал: доцент каф. МСА Ромодин А.В.

ПЕРМЬ 2018

Общие методические указания

Настоящие указания содержат задание на контрольную работу, который охватывает комплекс вопросов программы курса «Основы электроснабжения».

Контрольная работа состоит из двух частей. Первая часть включает в себя вопросы расчёта электрических нагрузок (выбора проводов и кабелей, защиты цеховых электрических сетей), определение числа и мощности трансформаторов, компенсации реактивной мощности, расчёта потерь и расхода электрической энергии. Вторая часть проекта посвящена вопросам расчёта токов К.З., выбора высоковольтного оборудования.

Целью контрольной работы является – помочь студенту овладеть приёмами использования полученных теоретических знаний при решении конкретных задач инженерной практики.

Задание на контрольную работу составлено в 40 вариантах (при числе студентов более сорока вариация заданий осуществляется перемежением существующих данных предложенных вариантов). Номер варианта соответствует последней цифре шифра студента, либо определяется преподавателем. Выполнению контрольной работы предшествует теоретическое изучение курса согласно программе и методическим указанием к ней.

Оформление и содержание контрольной работы должно отвечать требованиям действующих ГОСТов, норм, Правил устройства электротехнических установок, современной системе обозначения единиц (СИ). Работы оформляются на стандартных листах формата А4, заполненных с одной стороны через полтора интервала. Для прошивки листы должны иметь левое поле 3 см.

В контрольную работу включаются:

- титульный лист;
- контрольное задание (на отдельном листе);
- основное содержание работы (пояснительная записка);
- список использованной литературы;

Работа должна быть написана грамотно, чётко, инженерным языком. Расчёты и данные к ним должны сопровождаться краткими пояснениями и ссылками на литературу. Ссылки на литературу производят в квадратных скобках, например: [3], [7, §2.1], [6, кн. II, с. 215].

Формулам в тексте придается номер в круглых скобках, выровненных по правому полю страницы. Ссылки в тексте на порядковый номер формулы также даются в круглых скобках, например: "... ток плавкой вставки, вычисленной по формуле (28), ...".

При расчётах формулы сначала производятся в буквенном выражении, а затем в цифровом, после чего сразу пишется ответ. Многократно повторяющиеся расчёты приводятся один раз, а результаты сводятся в таблицы. Небольшие таблицы располагают за абзацем, где была сделана ссылка на таблицу. Таблицы, занимающие больше половины страницы, выносятся на следующий отдельный лист. Ссылки в тексте на таблицы дают в сокращенном виде: табл. 1, табл. 5 – 2. В самой таблице, в верхнем её углу пишут полностью: таблица 1, таблица 5 – 2. Сокращение слов в таблицах не допускается. Текст в головках таблиц и боковине необходимо писать горизонтально. Таблицы должны быть обязательно разлинованы по вертикали.

В тексте обязательны сокращения: а) сокращения поясняющих слов: т.е – то есть; см. – смотри; ср. – сравни; б) в конце фразы: т.д – так далее; т.п – тому подобное; др. – другие; пр. – прочие; в) сокращения терминов (не в начале фразы): к.п д.; э.д.с.; К.З.

Не допускаются сокращения: т.н – так называемый, т.к – так как, напр. – например, о.к – около, эл. – электрический и т.п.

Рисунки и схемы должны быть выполнены в соответствии с правилами ЕСКД и ГОСТами на условные графические изображения для электрических схем (в качестве образца см. схемы в учебниках [1, 2]).

Список литературы приводится в конце работы и оформляется строго в установленной форме (см. оформление списка рекомендуемой литературы в данных указаниях).

Контрольная работа предъявляется до зачётной недели.

Рекомендуемая литература

1. Кудрин Б.И. Электроснабжение промышленных предприятий. Учебник. М.: Интермет Инжиниринг, 2006. – 672 с., ил. Для студентов высших учебных заведений. 2-е изд.
2. Герасименко А.А., Федин В.Т. Передача и распределение электрической энергии. – Ростов н/Д: Феникс, 2008. – 715 с.
3. Крючков И.П., Неклепаев Б.Н., Старшинов В.А. и др. Расчет коротких замыканий и выбор электрооборудования. – М.: Издательский центр «Академия», 2008. – 416 с.
4. Князевский Б.А., Липкин Б.Ю. Электроснабжение промышленных предприятий. – М.: Высшая школа, 1986. – 347 с.
5. Ермилов А.А. Основы электроснабжения промышленных предприятий. – М.: Энергоатомиздат, 1983. – 520 с.
6. В. В. Ежков, Г. К. Зарудский, Э. Н. Зуев, С. В. Надеждин и др. Электрические системы и сети в примерах и иллюстрациях: учебное пособие. – М.: Высш. шк., 1999. – 352 с.
7. Правила устройства электроустановок. 7-е изд. Утверждены приказом Минэнерго РФ от 09.04.2003г. №50 // Консультант Плюс [Электронный ресурс : справочная правовая система : документы и комментарии : универсал. информ. ресурс]. – Версия Проф, сетевая. – Москва, 1992– . – Режим доступа: Компьютер. сеть Науч. б-ка Перм. нац. исслед. политехн. ун-та, свободный.
8. ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения (введен в действие Приказом Росстандарта от 22.07.2013 N 400-ст) // Консультант Плюс [Электронный ресурс : справочная правовая система : документы и комментарии : универсал. информ. ресурс]. – Версия Проф, сетевая. – Москва, 1992– . – Режим доступа: Компьютер. сеть Науч. б-ка Перм. нац. исслед. политехн. ун-та, свободный.
9. **Электронная библиотека** Научной библиотеки Пермского национального исследовательского политехнического университета [Электронный ресурс : полнотекстовая база данных электрон. документов изданных в Изд-ве ПНИПУ]. – Электрон. дан. (1 912 записей). – Пермь, 2014- . – Режим доступа: <http://elib.pstu.ru/>. – Загл. с экрана.
10. **Лань** [Электронный ресурс : электрон.-библ. система : полнотекстовая база данных электрон. документов по гуманит., естеств., и техн. наукам] / **Изд-во «Лань»**. – Санкт-Петербург : Лань, 2010- . – Режим доступа: <http://e.lanbook.com/>. – Загл. с экрана.
11. **Консультант Плюс** [Электронный ресурс : справочная правовая система : документы и комментарии : универсал. информ. ресурс]. – Версия Проф, сетевая. – Москва, 1992– . – Режим доступа: Компьютер. сеть Науч. б-ки Перм. нац. исслед. политехн. ун-та, свободный
12. Федоров А.А., Ристхейн Э. М. Электроснабжение промышленных предприятий. Учебник для вузов – М.: Энергия, 1981.
13. Ристхейн Э.М. Электроснабжение промышленных установок: Учеб.- М.: Энергоатомиздат, 1991.
14. Конюхова Е.А. Электроснабжение объектов: Учеб.- М.: Мастерство, 2001.
15. Указания по определению электрических нагрузок в промышленных электроустановках. – Инструктивные указания по проектированию электротехнических промышленных установок электроустановок. – М.: Энергия, 1968, №6.
16. Указания по компенсации реактивной мощности в распределительных сетях. – М.: Энергия, 1974.
17. Справочник по электроснабжению промышленных предприятий. Под ред. А. А. Федорова и Г. В. Сербиновского. Кн. 1 и 2 - М.: Энергия, 1973.

18. Карпов Ф. Ф., Козлов В. Н. Справочник по расчету проводов и кабелей. - М.: Энергия, 1969.

Часть I. Расчёт электрических нагрузок

На рис. 1 приведена радиальная схема цеховой электрической сети, от которой питаются трёхфазные асинхронные двигатели, используемые для привода различных производственных механизмов. По назначению электродвигатели разделены на четыре однородные группы, каждая из которых подключена к отдельному силовому распределительному пункту (СП).

Сведения о характере производства, видах механизмов и режимов их работы, в которых используются электродвигатели по отдельным вариантам, приведены в табл. 1. Число, тип и мощность двигателей по каждому варианту указаны в табл. 2. В табл. 3 даны рекомендации по конструктивному выполнению электрической сети.

Номинальное напряжение на шинах РП для нечётных вариантов равно 6 кВ и для четных вариантов – 10 кВ.

Требуется:

1. Определить по методу коэффициента максимума электрическую нагрузку цехового трансформатора и всех, указанных в схеме линий.
 2. Выбрать цеховой трансформатор и выписать его технические данные из справочника (см. приложение, либо любой электротехнический справочник).
 3. Выбрать марки проводов и кабелей всех линий и определить их сечение по нагреву расчётным током.
 4. Приняв напряжение на вторичной стороне ТП неизменным и равным 400 В, определить потерю напряжения от шин ТП до наиболее удаленного электродвигателя и сделать вывод о соответствии сечений выбранных проводов и кабелей допустимой потере напряжения.
 5. Определить потери мощности и электроэнергии в цеховом трансформаторе и в одной из линий, питающих силовые распределительные пункты (взять произвольно).
 6. Выполнить мероприятия по максимально возможной компенсации реактивной мощности (РМ). За источник РМ принять батареи статических конденсаторов. С учётом компенсации РМ уточнить параметры выбранного электрооборудования по п. 3 и 4, а также расчёты по п. 5.
 7. Сделать выводы по расчётам, а также выбору оборудования.
- Считать, что цех работает в три смены, трансформатор(ы) включен(ы) круглый год.

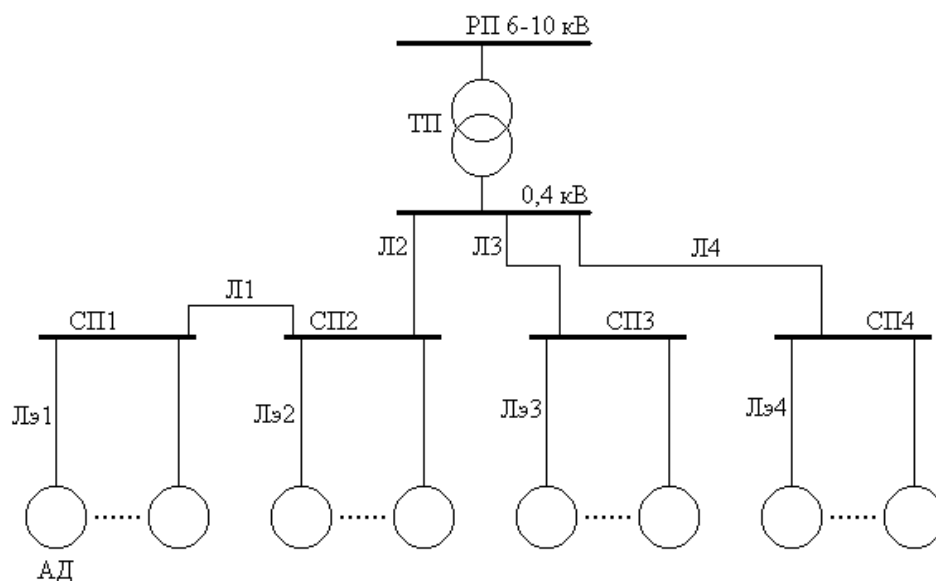


Рис. 1. Радиальная расчётная схема

Табл. 1. Сведения о характере производства, видах механизмов и режимов их работы

№ Варианта	Производство, цех, отделение	СП ₁	СП ₂	СП ₃	СП ₄
1, 11, 21, 31	Коксохимическое производство	Дробилки*	Питатели*	Углепог- рузчики*	Транспортеры*
2, 12, 22, 32	Доменное произ- водство	Грохоты**	Краны**	Разливочные машины**	Вентиляторы*
3, 13, 23, 33	Мартеновское производство	Краны**	Питательные насосы*	Вентиляторы*	Печные заслон- ки**
4, 14, 24, 34	Ферросплавное производство	Дробилки**	Очистные барабаны**	**Краны	Механизмы от- крывания фра- муг**
5, 15, 25, 35	Цех огнеупоров	Дробилки мо- лотковые*	Питатели*	Конвейеры*	Толкатели**
6, 16, 26, 36	Горнорудное производство (от- крытое)	Компрессоры*	Дробилки щёковые**	Скреперные лебедки**	Металлорежу- щие станки**
7, 17, 27, 37	Предприятие ме- таллообрабаты- вающей промыш- ленности	Молоты, ко- вочные маши- ны**	Штамповоч- ные прессы*	Металлоре- жущие станки*	Шлифовальные станки*
8, 18, 28, 38	Производство древесных плит	Рубительные машины**	Размольные машины**	Прессы*	Отливочные машины*
9, 19, 29, 39	Отделение приго- товления щепы	Рубительные машины*	Дезинтегра- торы**	Транспортеры*	Сортировочные машины**
10, 20, 30, 40	Производство резинотехни- ческих изделий	Каландры под- готовительного цеха*	Резиносме- сители*	Прессы**	Шприц- машины**

* – длительный режим работы.

** – повторно-кратковременный режим работы.

Табл. 2. Данные о числе, мощности и типах электродвигателей

Распределительный пункт	Двигатель		Количество двигателей по вариантам																			
	Р _н , кВт	Тип (серия)	1, 40	2, 38	3, 33	4, 24	5, 39	6, 37	7, 36	8, 35	9, 34	10, 32	11, 29	12, 31	13, 30	14, 28	15, 27	16, 25	17, 26	18, 23	19, 22	20, 21
СП1	160	AK2	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	1	1	1	-	-	2	-	-	1	1
	125	AK2	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	1	1	1	2	1	-	1	-	1
	100	A02	-	1	2	2	-	1	-	1	1	-	1	-	1	1	-	-	3	2	-	2
	75	A02	2	1	-	-	2	1	2	1	1	2	1	2	2	2	2	-	-	1	3	1
СП2	100	AK2	1	-	1	1	-	1	1	-	1	-	2	1	1	2	-	-	1	3	3	-
	75	A02	-	1	-	2	1	1	-	2	1	1	1	2	1	2	3	2	3	-	1	-
	55	A2	4	3	3	2	3	3	4	3	2	3	1	-	-	1	1	-	2	-	2	5
СП3	40	A02	-	1	-	1	-	1	1	2	1	2	2	-	-	1	2	3	2	-	-	1
	30	A2	2	1	2	3	3	-	2	2	1	1	-	2	3	1	1	-	1	1	2	1
	55	A2	4	4	4	2	3	5	3	2	4	3	-	-	1	1	1	-	2	4	3	5
СП4	13	A02	3	3	-	2	1	2	3	3	2	2	1	1	2	3	3	2	1	2	3	1
	10	A2	-	-	4	3	2	2	-	2	1	3	1	-	1	1	1	-	-	-	1	2
	7,5	A2	2	3	3	2	3	2	3	1	3	2	1	1	2	-	1	2	1	-	-	1
	5,5	A02	1	-	-	-	1	-	2	2	-	-	1	2	1	2	-	3	1	3	-	1
	4	A02	1	-	1	-	-	2	-	-	2	-	1	-	-	-	1	-	2	1	2	-
	3	A02	-	2	-	1	1	-	-	-	-	2	1	1	2	4	3	1	1	2	2	-

Табл. 3. Данные по конструктивному выполнению сети

Вариант	Линия								
	Л _{ТП}	Л ₁	Л ₂	Л ₃	Л ₄	Л _{э1}	Л _{э2}	Л _{э3}	Л _{э4}
1-10	0,001	0,160	0,035	0,195	0,215	0,025	0,040	0,035	0,030
	З	О	О	Т	Т.З	О	О	Т	Т
	К	К	К	К	К	К	К	П	П
	А	М	А	М	А	А	А	М	А
	Б	Б	Б	Р	Р	Б	Р	Р	Р
	А	С	С	Н	В	С	В	-	-
11-19	0,003	0,150	0,040	0,185	0,205	0,020	0,030	0,035	0,025
	К	К	К	Т	Т,З	К	О	Т	Т
	К	К	К	К	К	К	К	П	П
	М	А	А	М	А	А	М	А	А
	Б	Б	Р	Р	Р	Р	Р	В	Р
	А	С	Н	В	Н	Н	С	-	-
20-29	1.1	0,165	0,035	0,190	0,210	0,030	0,030	0,025	0,020
	В	Т	Т	О	К	Т	О	Т	Т
	К	К	К	К	К	К	К	П	П
	А	М	А	М	А	А	М	А	А
	Б	Р	Р	Р	Р	Р	Р	В	Р
	С	Н	Н	В	Н	Н	С	-	-
30-40	0,004	0,140	0,045	0,180	0,205	0,035	0,040	0,030	0,025
	В	К	К	Т	Т	Т	К	Т	Т
	К	К	К	П	К	П	К	П	П
	М	А	М	А	А	А	М	М	А
	Р	Б	Б	Р	Р	Р	Р	Р	Р
	С	А	С	-	В	-	С	-	-

Примечания: I. В колонках сверху вниз записано: длина линии, км; способ прокладки (З – в земле, К – в кабельном канале, В – в воде, Т – в трубе, О – открыто на воздухе); вид линии (К – кабель, П – провод}; материал проводника (М – медь, А – алюминий); изоляция (Б – бумага, Р – резина, В – пластмасса); материал оболочки кабеля (А – алюминий, С – свинец, В – пластмасса, Н – нагревостойкая резина).

2. Длины линий от распределительного пункта до отдельных электродвигателей, питающихся от него, одинаковы.

Методические указания

Расчет электрической нагрузки по методу коэффициента максимума производится в следующем порядке [4, 7, 12, 13, 16].

Получасовой максимум нагрузки (расчётная нагрузка) на всех ступенях распределительных и питающих сетей, включая, преобразователи и трансформаторы, определяется по формуле:

$$P_p = P_m = k_m P_{cm}, \quad (1)$$

где P_{cm} – средняя мощность за наиболее загруженную смену; k_m – коэффициент максимума.

Величина P_{cm} для группы однородных приёмников определяется по суммарной номинальной мощности и коэффициенту использования, характерному для данной группы приёмников:

$$P_{cm} = k_n P_n = k_n \sum_{i=1}^n p_{ni}, \quad (2)$$

где P_n – суммарная номинальная (установленная) мощность приёмников; p_{ni} – номинальная мощность отдельного приёмника электроэнергии; n – число приёмников в группе; k_n – коэффициент использования суммарной мощности, определяемой по справочным данным.

Средняя реактивная мощность за наиболее загруженную смену вычисляется из соотношения:

$$Q_{cm} = P_{cm} \operatorname{tg} \varphi, \quad (3)$$

где $\operatorname{tg} \varphi$ соответствует коэффициенту мощности $\cos \varphi$, определяемому по справочной литературе одновременно с k_m .

В случае присоединения к расчётному узлу приёмников с различными режимами работы средние мощности P_{cm} и Q_{cm} определяются суммированием средних мощностей отдельных групп приёмников:

$$P_{cm} = \sum_{j=1}^N P_{cm,j} = \sum_{j=1}^N k_{nj} P_{nj}; \quad (4)$$

$$Q_{cm} = \sum_{j=1}^N Q_{cm,j} = \sum_{j=1}^N P_{cm,j} \operatorname{tg} \varphi_j, \quad (5)$$

где N – число однородных групп приёмников; P_{nj} , k_{nj} , $P_{cm,j}$, $Q_{cm,j}$ и $\operatorname{tg} \varphi_j$ – величины, относящиеся к j -той группе приёмников.

Средневзвешенный коэффициент использования активной номинальной мощности такого узла составит:

$$k_n = \frac{P_{cm}}{P_n} = \frac{\sum_{j=1}^N P_{cm,j}}{\sum_{j=1}^N P_{nj}} = \frac{\sum_{j=1}^N k_{nj} P_{nj}}{\sum_{j=1}^N P_{nj}}, \quad (6)$$

где $P_n = \sum_{j=1}^N P_{nj} = \sum_{i=1}^n p_{ni}$ – суммарная номинальная мощность расчётного узла; n – общее количество приёмников, присоединённых к расчётному узлу.

Коэффициент максимума k_m находится по таблице (см. приложение 1), в зависимости от величины коэффициента использования k_n и эффективного числа приёмников в группе (n_3).

Под n_3 понимается такое число однородных по режиму работы приёмников одинаковой мощности, которое обуславливает ту же величину расчетного максимума, что и группа различных по мощности и режиму работы фактических приёмников.

Эффективное число приёмников:

$$n_3 = \frac{(\sum_{i=1}^n P_{hi})^2}{\sum_{i=1}^n P_{hi}^2}. \quad (7)$$

Расчётная реактивная нагрузка в узле принимается равной:

$$Q_p = Q_m = 1,1Q_{cm} \text{ при } n_3 \leq 10; \quad (8)$$

$$Q_p = Q_m = Q_{cm} \text{ при } n_3 > 10. \quad (9)$$

Зависимость $k_m = f(k_i, n_3)$ распространяется только на значения $n_3 > 4$. При небольшом эффективном числе приёмников ($n_3 < 4$) расчётные нагрузки определяются следующим образом:

1. При $n_3 \leq 3$

$$P_p = \sum_{i=1}^n P_{hi}; \quad (10)$$

$$Q_p = \sum_{i=1}^n q_{hi} = \sum_{i=1}^n P_{hi} \operatorname{tg} \varphi_{hi}. \quad (11)$$

2. При $n > 3$ и $n_3 < 4$

$$P_p = \sum_{i=1}^n P_{hi} k_{3.ai}; \quad (12)$$

$$Q_p = \sum_{i=1}^n q_{hi} k_{3.pi} \approx \sum_{i=1}^n P_{hi} \operatorname{tg} \varphi_{hi} k_{3.ai}, \quad (13)$$

где $k_{3.ai}$, $k_{3.pi}$ – характерные для i -го приёмника коэффициенты загрузки по активной и реактивной мощности.

При отсутствии сведений о k_3 и $\cos \varphi_n$ они ориентировочно могут быть приняты равными: для приёмников с длительным режимом работы соответственно 0,9 и 0,8; для приёмников с повторно-кратковременным режимом работы соответственно 0,75 и 0,7.

Полная расчётная мощность узла и ток определяются по формулам:

$$S_p = \sqrt{P_p^2 + Q_p^2}; \quad (14)$$

$$I_p = \frac{S_p}{\sqrt{3}U_n}, \quad (15)$$

где U_n – номинальное напряжение в узле.

После определения расчётной нагрузки на шинах низкого напряжения ТП производится выбор цехового трансформатора. Номинальная мощность трансформатора для данных условий задачи определяется из соотношения:

$$S_n \geq S_p \quad (19)$$

Сечение проводников в цеховых электрических сетях определяется по нагреву расчётным током с последующей проверкой выбранного сечения по потере напряжения.

Для выбора сечения и проверки проводов по нагреву токами нагрузки пользуется справочным таблицам предельных допустимых токов, составленными для различных марок проводов и кабелей и условий прокладки [18]. Таблицы эти приведены также в [15] и частично в [17], а также в приложении.

Нормальной температурой окружающей среды при прокладке проводов и кабелей на воздухе принимаем $+25^{\circ}\text{C}$, при прокладке кабелей в земле и воде $+15^{\circ}\text{C}$. При значениях температур, отличающихся от указанных, допустимые нагрузки умножаются на поправочный коэффициент. Для кабелей, проложенных в земле, допустимые нагрузки приняты из расчёта прокладки в траншее одиночного кабеля. При прокладке рядом нескольких кабелей условия охлаждения изменятся и здесь также необходимо вводить поправочные коэффициенты. Таблицы поправочных коэффициентов приведены в [18] и др. источниках.

При прокладке кабелей в земле в трубах (без вентиляции) принимаются допустимые нагрузки, устанавливаемые для прокладки на воздухе с пересчетом с температуры воздуха ($+25^{\circ}\text{C}$) на температуру почвы ($+15^{\circ}\text{C}$).

При смешанной прокладке кабелей допустимые токовые нагрузки должны применяться для участка трассы с наихудшими тепловыми условиям, если длина его более 10 м.

Сечение провода или жилы кабеля выбирается с соблюдением условия:

$$k_{\pi} I_{\text{доп.}} \geq I_{\text{р}} \quad (20)$$

или

$$I_{\text{доп.}} \geq \frac{I_{\text{р}}}{k_{\pi}} = I'_{\text{р}}, \quad (21)$$

где $I_{\text{р}}$ – расчётный ток; $I_{\text{доп.}}$ – допустимый длительный ток; k_{π} – поправочный коэффициент (или произведение коэффициентов, если их несколько); $I'_{\text{р}}$ – расчётный ток с учётом поправочных коэффициентов.

При выборе сечений проводов и кабелей следует учитывать, что допустимая по нагреву плотность тока с увеличением диаметра проводника из-за ухудшения условий охлаждения падает. Поэтому при больших сечениях целесообразно вместо одного кабеля выбирать несколько кабелей более низкого сечения, но не ниже 150 мм^2 (по меди).

Потеря напряжения, в одиночных линиях определяется по формулам:

$$\Delta U = \sqrt{3} I (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi) l \quad (22)$$

или

$$\Delta U = (P r_0 + Q x_0) l, \quad (23)$$

где I – расчётный ток в линии, А; P, Q – расчётные активная и реактивная мощности, кВт, квар; r_0, x_0 – удельные активное и реактивное сопротивления линии, Ом/м; l – длина линии, км.

Активное удельное сопротивление линии, Ом/км:

$$r_0 = \frac{1000}{\gamma \cdot S}, \quad (24)$$

где S – сечение провода, жилы кабеля, мм^2 ; γ – удельная проводимость, равная $53 \left[\frac{\text{м} \cdot \text{мм}^2}{\text{Ом}} \right]$ для меди и $31,7 \left[\frac{\text{м} \cdot \text{мм}^2}{\text{Ом}} \right]$ для алюминия.

Значения x_0 приведены в справочной литературе, ориентировочно могут быть приняты по таблице 4.

Табл. 4. Значения удельного сопротивления линий электропередачи

Характеристика сети	x_0 , Ом/км
---------------------	---------------

Кабель до 1 кВ	0,06
Кабель 6-10 кВ	0,08
Кабель 35 кВ	0,11-0,13
Провода, проложенные в трубе	0,06
Изолированные провода на изоляторах	0,25
Воздушные линии до 1 кВ	0,3
Воздушные линии до 6-10 кВ	0,4
Воздушные линии 35-220 кВ	0,45

В разветвленной сети общая потеря напряжения между питающим узлом (шины низкого напряжения ТП) и расчётным узлом складывается из потерь напряжения на отдельных последовательно расположенных участках:

$$\Delta U_{\text{общ}} = \sum_1^n \Delta U_i = \sum_1^n \frac{(P_i r_{0i} + Q_i x_{0i}) l}{U_n}, \quad (25)$$

где ΔU_i – потеря напряжения на i -том участке; n – число последовательно расположенных участков.

Напряжение в расчётном узле:

$$U_n = U_0 - U_{\text{общ}} = U_0 - \sum_1^n \Delta U_i. \quad (26)$$

Если это напряжение не выходит за пределы $U_n \pm V_{\text{доп.}}$ (где $V_{\text{доп.}}$ – допустимая норма отклонения напряжения), то электрическая сеть удовлетворяет условию допустимой потери напряжения.

Допустимые отклонения напряжения (медленные изменения напряжения) на зажимах приёмников электроэнергии (ГОСТ 32144 – 2013), % от номинального значения:

+10 и -5 – для электродвигателей и аппаратуры при их пуске и управлении;

+5 и -2,5 – для ламп рабочего освещения предприятий и общественных зданий, проекторного освещения;

+ 5 и - 5 – для остальных приёмников.

Потери мощности и электроэнергии по пункту 5 рекомендуется определять в соответствии с [4, 7].

Компенсацию реактивной мощности по пункту 6 рекомендуется определять в соответствии с [4, 5, 12, 13, 17].

Плавкие предохранители применяются для защиты электрических сетей от коротких замыканий. Предохранители характеризуются номинальными токами плавкой вставки и предохранителя (патрона).

Номинальный ток плавкой вставки – это указанный на вставке ток, который она выдерживает неограниченно долгое время.

Номинальный ток предохранителя – это указанный на патроне ток, равный наибольшему номинальному току плавкой вставки, которая может быть установлена в данном предохранителе.

Условия выбора плавких предохранителей:

Номинальное напряжение предохранителя, B :

$$U \geq U_{\text{сети}} \quad (27)$$

Номинальный ток плавкой вставки, A :

1) при защите линии, нагрузка которой не имеет колебаний в сторону превышения нормального значения (осветительные, электронагревательные и т.п. приборы)

$$I_e \geq I_p \quad (28)$$

2) при защите ответвления к одиночному электродвигателю с нечастыми пусками и длительностью пускового периода не более 2-2,5 с (электродвигатели металлообрабатывающих станков, вентиляторов, насосов и т.п.)

$$I_{\text{в}} \geq I_p \text{ и } I_{\text{в}} \geq I_{\text{пуск}}/2,5 \quad (29)$$

3) при защите ответвления к одиночному электродвигателю с частыми пусками (электродвигатели кранов) или большой длительностью пускового периода (двигатели центрифуг, дробилок и т.п.)

$$I_{\text{в}} \geq I_p \text{ и } I_{\text{в}} \geq \frac{I_{\text{пуск}}}{2,5} \quad (30)$$

4) при защите магистралей, питающих силовую или смешанную нагрузку,

$$I_{\text{в}} \geq \frac{I_{\text{кр}}}{2,5} = \frac{(I_{\text{пуск.макс}} + I_{\text{р.ост}})}{2,5} \quad (31)$$

Обозначения: $U_{\text{сети}}$ – напряжение сети; I_p – расчётный максимальный рабочий ток линии, А; $I_{\text{пуск}}$ – пусковой ток электродвигателя, А; 1,6÷2 и 2,5 – коэффициенты кратковременной тепловой перегрузки плавкой вставки; $I_{\text{кр}}$ – максимальный кратковременный ток линии, А; $I_{\text{пуск.макс}}$ – пусковой ток двигателя или группы одновременно включаемых двигателей, при пуске которых $I_{\text{кр}}$ – достигает наибольшей величины, $I_{\text{р.ост}}$ – расчётный ток группы остальных двигателей, А.

Ток $I_{\text{р.ост}}$ вычисляется обычным путём по алгоритму (1÷15).

Однако при этом значительно возрастает объём вычислительной работы. С достаточной точностью $I_{\text{р.ост}}$, может быть определён из соотношения:

$$I_{\text{р.ост}} \approx I_p - K_M \cdot K_N \cdot I_n, \quad (32)$$

где I_p , K_M , K_N – расчётный ток линии, коэффициенты максимума и использования, полученные при расчёте электрической нагрузки линии по разделу I курсового проекта; I_n – номинальный ток запускаемого двигателя.

Селективность защиты при использовании плавких предохранителей достигается последовательным увеличением величин номинальных токов плавких вставок на следующих друг за другом участках сети по мере приближения к источнику питания.

Селективность практически обеспечивается, если номинальные токи плавких вставок на смежных участках различаются не менее чем на две ступени.

Автоматические выключатели (автоматы) являются более совершенными, по сравнению с предохранителями, устройствами. Они состоят из мощной контактной системы для отключения токов К.З и реле защиты (расцепителей), которые действуют на отключение автомата при возникновении ненормального режима.

В зависимости от типа автомата в них могут быть установлены электромагнитные, тепловые или комбинированные расцепители. Электромагнитный максимально – токовый расцепитель представляет собой электромагнит, срабатывающий мгновенно и осуществляющий защиту при К.З и значительных сверхтоках. Тепловой расцепитель – это биметаллический элемент, имеющий обратную зависимость от тока выдержку времени; с его помощью осуществляется защита от перегрузки. Комбинированный расцепитель осуществляет защиту, как от перегрузки, так и от К.З и является комбинацией из двух расцепителей: теплового и электромагнитного.

Автоматы характеризуются номинальным напряжением и номинальным током, а их расцепители – номинальным током и током срабатывания (уставки).

Выбор автоматов производится с учётом следующих требований:

Номинальное напряжение автомата, В:

$$U_n \geq U_{\text{сети}} \quad (33)$$

Номинальный ток автомата, А:

$$I_{\text{н.а}} \geq I_p \quad (34)$$

Номинальный ток расцепителя любого вида, А:

$$I_{н.р} \geq I_p \quad (35)$$

Ток срабатывания электромагнитного расцепителя или электромагнитного элемента комбинированного расцепителя, А:

1) для ответвления к одиночному двигателю:

$$I_{ср.э} \geq (\kappa_n \cdot I_{пуск}) \quad (36)$$

2) для ответвления, питающего группу приёмников:

$$I_{ср.э} \geq \kappa_n \cdot I_{кр} \quad (37)$$

Предельно отключаемый ток автомата, кА:

$$I_{отк} \geq I_{к.макс} \quad (38)$$

Обозначения: $U_{сети}$ – напряжение сети, В; I_p , $I_{пуск}$ и $I_{кр}$ определяются как и в случае защиты предохранителями; κ_n – коэффициент надёжности, учитывающий неточности в определении максимального кратковременного тока и разброс характеристик электромагнитных расцепителей, берётся равным 1,5 для автоматов серии АЗ700 и 1,25 для остальных автоматов; $I_{к.макс}$ – максимальный ток К.З, который может проходить по защищаемому участку сети, А.

Часть II. Выбор оборудования

Согласно приведённой на рис. 2 схеме от шин подстанции энергосистемы питается главная понизительная подстанция (ГПП), предназначенная для электроснабжения промышленного предприятия. Питание ГПП осуществляется по двум линиям. На ГПП установлено два силовых двухобмоточного трансформатора. Нормально питающие линии и трансформаторы ГПП работают раздельно.

Среди прочих нагрузок ГПП на схеме выделена одно-трансформаторная цеховая подстанция (ТП), которая рассмотрена в п. 1 курсового проекта.

Данные о величинах номинальных напряжений внешнего и внутреннего электро-снабжения, типах линий, нагрузках трансформаторов ГПП и цеховой ТП приведены в табл. 1-4.

Требуется:

1. Определить тип и мощность трансформаторов ГПП, согласно указанной на схеме подключённой нагрузке (Р, Q) и мощности трансформатора цеховой ТП, определённой в п. 1 курсового проекта.

2. Рассчитать для точек K_1 и K_2 значения токов трёхфазного К.З (ударного и установившегося значения), а также соответствующие мощности К.З для режимов включения питающих линий и выключателей ГПП, указанных в табл. 4.

3. Выбрать и проверить по условиям протекания токов К.З на стороне 6-10 кВ ГПП следующие аппараты и токоведущие устройства:

а) выключатель в цепи нереактированной линии Л₃, отходящей от ГПП к цеховой подстанции;

б) шинный разъединитель в цепи указанной отходящей линии;

в) трансформатор тока для питания цепей измерения и цепей релейной защиты линии Л₃;

г) допустимое наименьшее сечение нереактированной линии по термической устойчивости при К.З;

з) реактор на линии Л₃ из условия ограничения токов К.З для выбора менее мощного коммутационного оборудования и уменьшения сечения линии (условия определить самостоятельно исходя из параметров выбранного оборудования).

4. Выбрать плавкий предохранитель или автоматический выключатель устанавливаемый после трансформатора № 3 ТП.

5. Сделать выводы по расчётам, а также выбору оборудования.

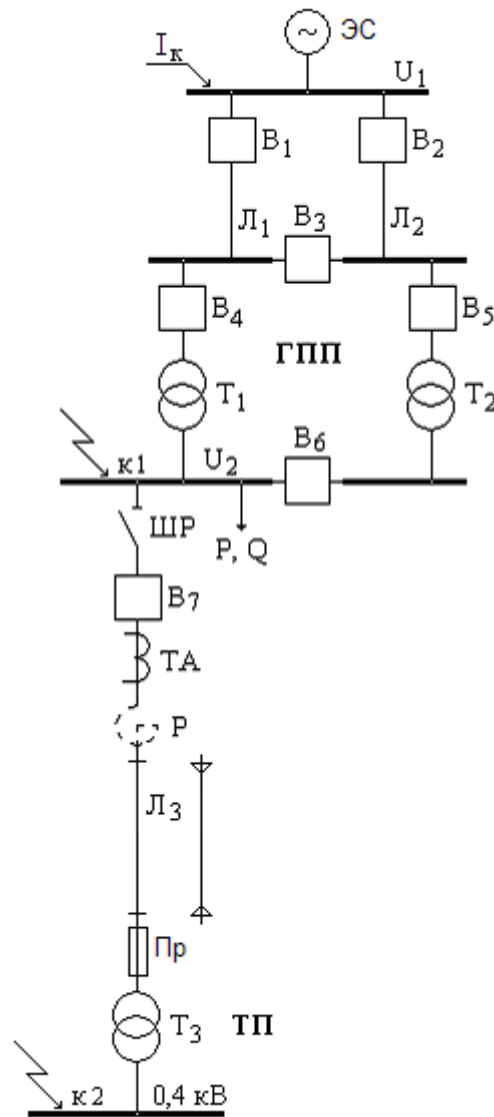


Рис. 2. Расчётная схема участка схемы электроснабжения

Расчётные данные к рис. 2.

Табл. 5. Номинальные напряжения ступеней трансформации и ток К.З на вводных шинах ГПП

Параметр	Варианты									
	1, 19, 21, 31	2, 13, 22, 32	3, 18, 23, 33	4, 17, 24, 34	5, 15, 25, 35	6, 20, 26, 36	7, 14, 27, 37	8, 12, 28, 38	9, 11, 29, 39	10, 16, 30, 40
U_1 , кВ	35	35	35	110	220	110	110	110	35	110
U_2 , кВ	6	10	6	6	10	6	10	6	6	10
I_k кА	7,2	8,55	9,4	11,0	15,0	6,0	10,0	9,70	6,50	9,50

Табл. 6. Тип линии (ВЛ - воздушная, КЛ - кабельная) и её длина (км)

Элемент цепи		Вариант									
		1, 11, 21, 31	2, 12, 22, 32	3, 13, 23, 33	4, 14, 24, 34	5, 15, 25, 35	6, 16, 26, 36	7, 17, 27, 37	8, 18, 28, 38	9, 19, 29, 39	10, 20, 30, 40
Л ₁ , Л ₂	тип	КЛ	ВЛ	КЛ	ВЛ	ВЛ	ВЛ	ВЛ	ВЛ	КЛ	ВЛ
	длина	0,6	7	0,55	35	50	25	20	15	1,4	25
Л ₃	тип	КЛ	ВЛ	КЛ	ВЛ	КЛ	КЛ	ВЛ	ВЛ	КЛ	ВЛ
	длина	0,34	2,5	0,15	4,5	0,7	1,1	2,5	2	0,76	2,7

Табл. 7. Нагрузка на стороне 6 – 10 кВ ГПП

Подстанция, нагрузка		Вариант									
		1, 11, 21, 31	2, 12, 22, 32	3, 13, 23, 33	4, 14, 24, 34	5, 15, 25, 35	6, 16, 26, 36	7, 17, 27, 37	8, 18, 28, 38	9, 19, 29, 39	10, 20, 30, 40
ГПП	P, МВт	4,2	7,0	15,6	25,2	30,4	10,2	45,1	9,9	10,3	15,3
	Q, Мвар	3,5	5,3	15,8	22,4	30,2	7,8	33,1	7,6	8,0	13,2

Табл. 8. Режим включения питающих линий и выключателей ГПП ("+" - включен, "-" - выключен)

Элемент цепи		Вариант									
		1, 13, 22, 35	2, 11, 21, 39	3, 12, 24, 33	4, 15, 25, 34	5, 16, 23, 31	6, 18, 27, 37	7, 14, 26, 36	8, 17, 28, 40	9, 20, 30, 32	10, 19, 29, 38
В ₁		+	+	+	-	+	-	+	-	+	-
В ₂		+	+	-	+	+	+	+	+	-	+
В ₃		+	-	+	+	+	-	-	+	+	-
В ₄		+	-	+	+	+	-	+	+	+	+
В ₅		+	+	+	+	-	+	+	-	-	+
В ₆		+	+	+	+	+	+	+	-	+	+

Методические указания

Выбор мощности трансформаторов ГПП выполняется по методике, описанной в п. 1 контрольной работы.

При расчёте токов К.З. в качестве расчётной схемы нужно брать ту, которая соответствует режимам включения питающих линий и выключателей согласно варианту контрольной работы (см. табл. 5).

В общем случае на расчётной схеме может быть несколько электрических ступеней различных напряжений, связанных между собой трансформаторами. Расчётное напряжение на каждой ступени принимается равным среднему напряжению, согласно следующей шкале: 0,23; 0,4; 0,69; 3,15; 6,3; 10,5; 21; 37; 115; 158; 230; 347; 525; 788 кВ.

Для заданного в электрической схеме места К.З. составляют схему замещения, в которой все элементы цепи показывают связанными электрически. Каждый элемент в схеме замещения обозначается дробью: в числителе ставится порядковый номер элемента, а в

знаменателе - значение индуктивного и активного сопротивлений (если последним не пренебрегают). Нумерация элементов произвольная (обычно счёт начинается от одного из источников питания).

Базисная ступень в общем случае выбирается произвольно, но обычно за базисную ступень принимают ту, для которой определяются токи КЗ.

В случае выполнения расчётов в относительных единицах базисная мощность выбирается из соображений наибольшего упрощения вычислений. Целесообразно принимать её значения равными 10, 100 МВА и т.д. или мощности отдельных элементов, если она несколько раз повторяется в схеме.

Табл. 9. Формулы приведения параметров расчётной схемы к базисным условиям

Элемент расчётной схемы	Исходные параметры	Относительные единицы, Ом	Именованные единицы, Ом
Энергосистема	$S_{н,с}$ - номинальная мощность системы, МВА; $x_{с*}$ - относительное реактивное сопротивление энергосистемы, Ом; S_k - мощность КЗ системы, МВА; $I_{откл.}$ - ном. ток откл. выключателя, кА.	$x_{б*} = x_{с*} \cdot \frac{S_б}{S_{н,с}};$ $x_{б*} = \frac{S_б}{S_k};$ $x_{б*} = \frac{S_б}{\sqrt{3} \cdot I_{откл.} \cdot U_{ср.}}$	$x = x_{с*} \cdot \frac{U_б^2}{S_{н,с}};$ $x = \frac{U_б^2}{S_k};$ $x = \frac{U_б^2}{\sqrt{3} \cdot I_{откл.} \cdot U_{ср.}}$
Трансформаторы двухобмоточные: а) $S_{н,Т} \geq 1$ МВА б) $S_{н,Т} \leq 630$ кВА	$S_{н,Т}$ - номинальная мощность трансформатора, МВА; $u_{к*}$ - относительное напряжение КЗ трансформатора, отн. ед; $r_{Т*} = \frac{\Delta P_M}{S_{н,Т}}$ - относительное активное сопротивление трансформатора, Ом.	а) $x_{б*} = u_{к*} \cdot \frac{S_б}{S_{н,Т}}$ б) $x_{б*} = \sqrt{u_{к*}^2 - r_{Т*}^2} \cdot \frac{S_б}{S_{н,Т}}$	а) $x = u_{к*} \cdot \frac{U_б^2}{S_{н,Т}}$ б) $x = \sqrt{u_{к*}^2 - r_{Т*}^2} \cdot \frac{U_б^2}{S_{н,Т}}$
Реакторы	$x_{р*}$ - относительное реактивное сопротивление реактора, Ом; $I_{н,р}$ - номинальный ток реактора, кА.	$x_{б*} = x_{р*} \cdot \frac{I_б}{I_{н,р}} \cdot \frac{U_{ср.}}{U_б}$	$x = x_{р*} \cdot \frac{U_б^2}{\sqrt{3} \cdot I_{н,р} \cdot U_{ср.}}$
Линии электропередачи	x_0 - удельное реактивное сопротивление линии, Ом/км; $r_0 = \frac{1000}{\gamma \cdot s}$ - удельное активное сопротивление линии, Ом/км;	$x_{б*} = x_0 \cdot l \cdot \frac{S_б}{U_{ср.}^2};$ $r_{б*} = r_0 \cdot l \cdot \frac{S_б}{U_{ср.}^2}.$	$x = x_0 \cdot l \cdot \frac{U_б^2}{U_{ср.}^2};$ $r = r_0 \cdot l \cdot \frac{U_б^2}{U_{ср.}^2}.$

	γ - удельная проводимость, м/(Ом·мм ²); s - сечение проводника, мм ² ; l - длина линии, км.		
--	---	--	--

Для меди $r = 53$, для алюминиевых и сталеалюминиевых проводников $r = 31,7$, для стальных проводов $r = 10$.

После расчёта сопротивлений отдельных элементов цепи путём постепенного преобразования приводят схему к одному эквивалентному элементу, обладающему результирующим сопротивлением.

Ток короткого замыкания, в зависимости от выбранной системы единиц вычисления, определяют по формулам:

$$I'' = \frac{U_6}{\sqrt{3} \cdot z_{\Sigma}}$$

или

$$I'' = \frac{I_6}{z_{\Sigma} \cdot k_y},$$

где z_{Σ} и $z_{\Sigma} \cdot k_y$ - результирующее сопротивление цепи К.З в омах.

Ударный ток К.З определяется из выражения:

$$i_y = k_y \cdot \sqrt{2} \cdot I'',$$

где k_y - ударный коэффициент, учитывающий участие апериодического тока в образовании ударного тока.

Величина k_y зависит от соотношения индуктивного и активного сопротивлений цепи К.З и может быть определена по кривой приведённой в [4], или принята равной: 1,9 – при К.З на шинах, питаемых непосредственно от генераторов; 1,8 - при К.З в установках и сетях напряжением свыше 1000 В; 1,3 – при К.З на низшей стороне трансформаторов мощностью ≤ 1000 кВА и в протяженных кабельных сетях высокого напряжения; 1,0 – при К.З в сетях напряжением до 1000 В.

Ниже приводятся условия выбора я проверки оборудования по номинальным значениям тока и напряжения и по условиям протекания токов К.З.

Условие выбора и проверки кабелей на термическую устойчивость:

$$S \geq S_{\min} = \frac{I_p}{C} \cdot \sqrt{t_{\text{пр}}},$$

где S – фактическое сечение кабеля, мм²; S_{\min} – минимально допустимое по термической устойчивости сечение кабеля, мм²; I_p – в амперах; $t_{\text{пр}}$ – приведённое (фиктивное) время действия тока К.З, с; C – термический коэффициент, Ас^{1/2}/мм².

$C=165$ – для медных кабелей с медными жилами до 10 кВ;

$C=90$ – для алюминиевых кабелей с алюминиевыми жилами до 10 кВ.

Приведённое время действия тока К.З складывается из приведённого времени действия периодического тока К.З $t_{\text{пр.п.}}$ и приведенного времени действия апериодического тока К.З $t_{\text{пр.а}}$:

$$t_{\text{пр.}} = t_{\text{пр.п.}} + t_{\text{пр.а}}.$$

При питании от системы неограниченной мощности:

$$t_{\text{пр.}} = t_{\text{выкл.}} + t_{\text{защ.}},$$

где $t_{\text{выкл.}}$ – время отключения выключателя ($t_{\text{выкл.}} = 0,1$ с – для быстродействующих выключателей; $t_{\text{выкл.}} = 0,2$ с – для небыстродействующих выключателей); $t_{\text{защ.}}$ – время действия релейной защиты (определяется по условию селективности), с.

Предохранители выбирают по номинальному току, номинальному напряжению и отключающей способности. При выборе по номинальному напряжению учитывают возможность превышения рабочего напряжения установки над номинальным напряжением на 10%.

Табл. 10. Условия выбора и проверки предохранителей

Паспортные данные предохранителя	Условия выбора и проверки
Номинальный ток $I_{\text{н,а}}$, А	$I_{\text{н,а}} \geq I_{\text{р,м}}$
Номинальное напряжение $U_{\text{н,а}}$, кВ	$U_{\text{н,а}} = U_{\text{н,у}}$
Номинальная отключающая мощность $S_{\text{н,о}}$, тыс. кВА	$S_{\text{н,о}} \geq S_{\text{р,о}}$
Номинальный отключающий ток $I_{\text{н,о}}$, кА	$I_{\text{н,о}} \geq I_{\text{р,о}}$

Табл. 11. Условия выбора и проверки выключателей нагрузки и разъединителей (без $I_{\text{н,о}}$ и $S_{\text{н,о}}$)

Паспортные данные выключателя	Условия выбора и проверки
Номинальное напряжение $U_{\text{н,а}}$, кВ	$U_{\text{н,а}} \geq U_{\text{н,у}}$
Номинальный ток $I_{\text{н,а}}$, кА	$I_{\text{н,а}} \geq I_{\text{р,м}}$
Ток отключения $I_{\text{н,о}}$, кА	$I_{\text{н,о}} \geq I_{\text{р,о}}$
Мощность отключений $S_{\text{н,о}}$, МВА	$S_{\text{н,о}} \geq S_{\text{р,о}}$
Ток электродинамической устойчивости $i_{\text{н,дин.}}$, кА	$i_{\text{н,дин.}} \geq i_{\text{у}}$
Ток термической устойчивости $I_{\text{н,Т,с}}$ за время $t_{\text{н,Т,с}}$, кА	$I_{\text{н,Т,с}} \geq I_{\infty} \cdot \sqrt{\frac{t_{\text{п}}}{t_{\text{н,Т,с}}}}$

Табл. 12. Условия выбора и проверки трансформаторов тока

Паспортные данные трансформатора	Условия выбора и проверки
Номинальное напряжение $U_{\text{н,Т,Т}}$, кВ	$U_{\text{н,Т,Т}} \geq U_{\text{н,у}}$
Номинальный ток $I_{\text{н,1}}$, А	$I_{\text{н,1}} \geq I_{\text{р,м}}$
Коэффициент электродинамической устойчивости $K_{\text{д}}$	$K_{\text{д}} = \frac{i_{\text{у}}}{\sqrt{2} \cdot I_{\text{н1}}}$
Коэффициент термической устойчивости $K_{\text{т}}$ за время $t_{\text{н,Т,с}}$	$K_{\text{т}} = \frac{I_{\infty}}{I_{\text{н1}}} \cdot \sqrt{\frac{t_{\text{п}}}{t_{\text{н,Т,с}}}}$

Табл. 13. Условия выбора и проверки реакторов

Паспортные данные реактора	Условия выбора и проверки
Номинальное напряжение $U_{\text{н,р}}$, кВ	$U_{\text{н,р}} = U_{\text{н,у}}$
Номинальный ток $I_{\text{н,р}}$, А	$I_{\text{н,р}} \geq I_{\text{р,м}}$
Ток электродинамической устойчивости (амплитуда) $i_{\text{н,дин.}}$, кА	$i_{\text{н,дин.}} \geq i_{\text{у}}$
Термическая стойкость реактора $I_{\text{н,Т,с}} \cdot \sqrt{t_{\text{н,Т,с}}}$, кАс ^{1/2}	$I_{\text{н,Т,с}} \geq I_{\infty} \cdot \sqrt{\frac{t_{\text{пр.}}}{t_{\text{н,Т,с}}}}$

Термическая стойкость реактора при 5с $I_{5,T,c}$, кАс ^{1/2}	$I_{5,T,c} \geq I_{\infty} \cdot \sqrt{\frac{t_{пр.}}{5}}$
Номинальное реактивное сопротивление $x_{н,р}$, отн. ед.: а) по наибольшему допустимому току К.З за реактором; б) по наименьшему остаточному напряжению перед реактором.	$x_{н,р} \geq (x_{доп.} - x_{сущ.}) \cdot \frac{I_{н,р} \cdot U_{н,у}}{I_{\Sigma} \cdot U_{н,р}};$ $x_{н,р} \geq \frac{U_{ост.доп.} \cdot I_{н,р} \cdot U_{н,у}}{(1 - U_{ост.доп.}) \cdot I_{\Sigma} \cdot U_{н,р}}.$

Где $x_{доп.}$, $x_{сущ.}$ – наибольшее допустимое расчётное реактивное сопротивление реактора и существующее расчётное реактивное сопротивление до реактора; I_{Σ} – суммарный ток К.З от всех источников; $U_{ост.доп.} = 0,6 \cdot U_{н,у}$ – допустимое остаточное напряжение на шинах РУ.