



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

СИСТЕМА ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

СИЛОВОЕ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЕ

РАБОЧИЕ ЧЕРТЕЖИ

ГОСТ 21.613-88

System of building design documents. Power electrical equipment. Working drawings

Дата введения 01.07.88

Настоящий стандарт устанавливает состав и правила оформления рабочих чертежей силового электрооборудования предприятий, зданий и сооружений для всех отраслей промышленности и народного хозяйства.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Рабочие чертежи силового электрооборудования выполняют в соответствии с требованиями настоящего стандарта и других стандартов системы проектной документации для строительства, а также норм проектирования электротехнических установок.

1.2. В состав рабочих чертежей силового электрооборудования включают:

чертежи, предназначенные для производства электромонтажных работ (основной комплект рабочих чертежей марки ЭМ);

чертежи электромонтажных конструкций (при отсутствии типовых) и габаритные чертежи низковольтных комплектных устройств (НКУ).

1.3. Основной комплект рабочих чертежей марки ЭМ допускается в отдельных случаях при небольших объемах документации объединять с другими основными комплектами электротехнических рабочих чертежей. Объединенному основному комплекту рабочих чертежей присваивают одну марку.

1.4. Определение термина "силовое электрооборудование" приведено в приложении.

2. ОСНОВНОЙ КОМПЛЕКТ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ МАРКИ ЭМ

2.1. В основной комплект рабочих чертежей марки ЭМ включают:
общие данные по рабочим чертежам;

схемы электрические принципиальные (далее — принципиальные схемы) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), питающей и распределительной сетей;
принципиальные схемы управления электроприводами;
схемы (таблицы) подключения;
планы расположения электрооборудования и прокладки электрических сетей;
кабельнотрубный (кабельный) журнал;
трубозаготовительную ведомость;
ведомость заполнения труб кабелями и проводами.

2.2. Основной комплект рабочих чертежей силового электрооборудования допускается оформлять отдельными документами с присвоением им базовой марки основного комплекта и добавлением через точку порядкового номера документа, обозначенного арабскими цифрами, например, общие данные по рабочим чертежам (ЭМ1.1), принципиальные схемы питающей сети (ЭМ1.2).

2.3. Общие данные по рабочим чертежам выполняют по ГОСТ 21.102—79 с учетом следующих требований:

ведомость спецификаций не составляют;

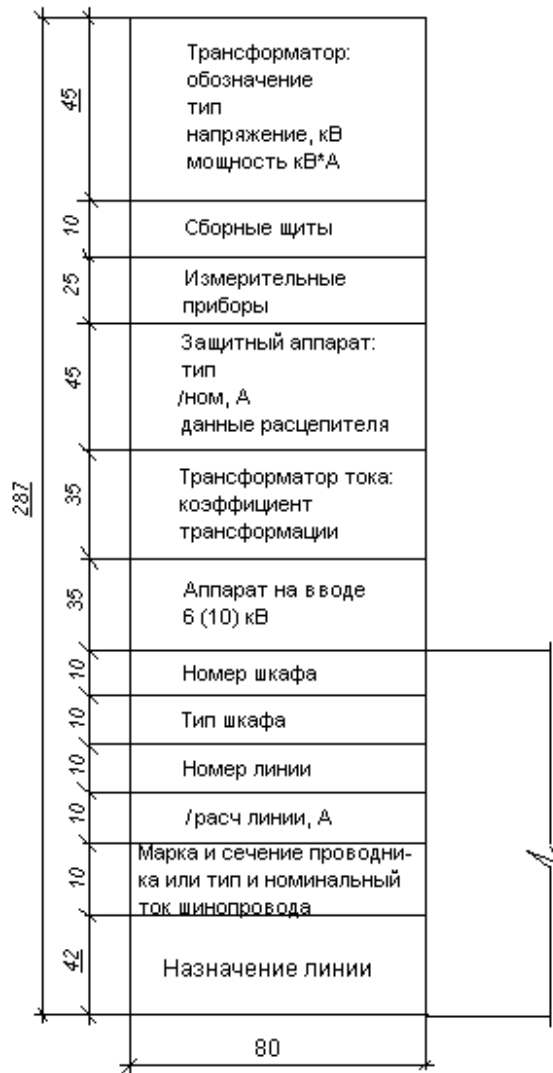
в общих указаниях в дополнение к сведениям, предусмотренным ГОСТ 21.102—79, приводят итоговые данные (установленная и расчетная мощности) по расчету электрических нагрузок.

2.4. Принципиальные схемы комплектных трансформаторных подстанций, питающей и распределительной сетей выполняют в соответствии с ГОСТ 2.702—75, ГОСТ 2.710—81 и требованиями настоящего стандарта.

Принципиальную схему КТП выполняют по форме 1. Для двухтрансформаторных КТП с устройством автоматического включения резерва, кроме данных, предусмотренных формой 1, указывают нагрузку в аварийном режиме при выходе из строя одного из трансформаторов.

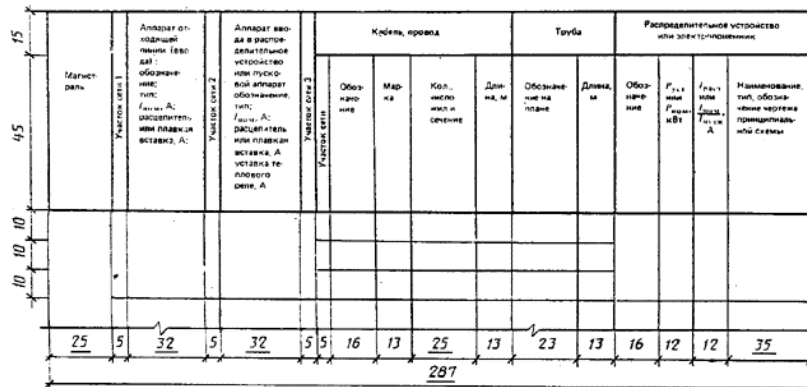
Пример выполнения принципиальной схемы КТП приведен на черт. 1.

Принципиальная схема КТП



Принципиальную схему питающей сети (от трансформаторной подстанции, питающей магистрали до распределительного устройства или электроприемника) выполняют по форме 2.

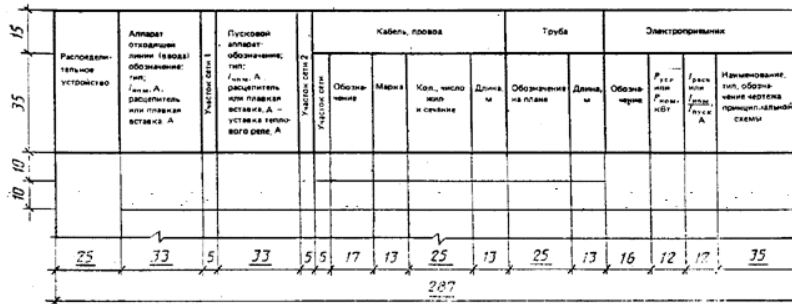
Принципиальная схема питающей сети



Принципиальную схему распределительной сети (от распределительного шинпровода или распределительного пункта до электроприемника) и схему распределения электроэнергии от распределительного щита до электроприемника выполняют по форме 3.

Форма 3

Принципиальная схема распределительной сети



Для сетей, где целесообразно выполнение принципиальных схем с учетом расположения электротехнического оборудования в здании, сооружении; для совмещенных сетей силового электрооборудования и электрического освещения; для лабораторных и других разветвленных сетей с несколькими напряжениями, частотами и т.д. в обоснованных случаях допускаются отступления от форм 2 и 3 или выполнение принципиальных схем по произвольной форме. При этом схемы должны содержать все технические данные, предусмотренные формами 2 и 3.

2.5. При разработке принципиальных схем по формам 2 и 3 руководствуются следующим:

принципиальную схему выполняют в однолинейном изображении, при этом нулевой проводник отдельной линией не изображают;

в трехфазных трех- и четырехпроводных сетях изображение и обозначение фаз указывают только для одно- и двухфазных линий;

условные графические обозначения электроприемников, пусковых и защитных аппаратов на принципиальной схеме, как правило, не изображают, а указывают над линией их буквенно-цифровые обозначения, типы и технические данные;

электроприемники, подключаемые непосредственно к питающей магистрали, показывают на принципиальных схемах питающей сети;

в графе “Магистраль” (форма 2) указывают буквенно-цифровые обозначения магистрали, ее координаты по плану расположения электрического оборудования (при необходимости), тип шинпровода и его номинальный ток (материал и сечение шин — для магистралей нетипового изготовления), напряжение;

в графе “Распределительное устройство” (форма 3) указывают буквенно-цифровое обозначение распределительного пункта или распределительного шинпровода, его координаты по плану расположения электрооборудования (при необходимости), тип (для НКУ — обозначение габаритного чертежа общего вида), напряжение, $P_{уст}$ и $I_{расч}$ — для пунктов, соединенных “в цепочку”;

в графе “ $I_{расч} \dots$ ”, кроме указанных параметров (при необходимости), указывают величину потери напряжения ΔU , %.

На принципиальных схемах не приводят:

технические данные электрооборудования, марки, сечения и длины кабелей и проводов, обозначения и длины труб, если они поставляются комплектно с технологическим оборудованием или предусмотрены рабочей документацией нестандартизированного оборудования;

марки, сечения и длины проводов в пределах НКУ;

марки, сечения и длины кабелей и проводов, обозначения и длины труб для электроприемников, для которых всю необходимую информацию о кабелях, проводах и трубах невозможно привести на принципиальной схеме (например, сети с разветвленными цепями управления). Данные об этих кабелях, проводах и трубах помещают в кабельном или кабельнотрубном журналах.

На чертеже каждой принципиальной схемы приводят в таблице по форме 4 потребность кабелей и проводов, а в таблице по форме 5 — потребность труб. В таблицы потребности включают кабели, провода и трубы, технические данные и длины которых указаны в принципиальной схеме.

Форма 4

Потребность кабелей и проводов длина, м

Число и сечение жил, напряжение	Марка					8
						15
47	$n \times 20 = 240 \text{ max}$					
						287

Форма 5

Потребность труб

Обозначение по стандарту	Диаметр по стандарту, мм	Длина, м	20
45	30	20	
95			

Примеры выполнения принципиальных схем питающей и распределительной сетей приведены на черт. 2 и 3.

2.6. Для троллейных линий, имеющих секционирование и подпитку, допускается выполнять принципиальную схему по произвольной форме.

2.7. Принципиальные схемы управления электроприводами выполняют в соответствии с ГОСТ 2.702—75. Каждый элемент или устройство, изображенные на электрической схеме, должны иметь буквенно-цифровое обозначение, присвоенное им в соответствии с требованиями ГОСТ 2.710—81.

Допускается не выполнять принципиальные схемы управления для несложных электроприводов, в которых используют стандартные серийные пусковые устройства без каких-либо изменений внутренней схемы и не имеющие внешних контрольных цепей (например, магнитный пускатель со встроенной кнопкой, шкаф управления).

2.8. Схемы (таблицы) подключения выполняют в соответствии с ГОСТ 2.702—75 для электроприводов, имеющих разветвленные цепи управления и блокировки с другими механизмами и устройствами, сложную пускорегулирующую аппаратуру.

Схемы (таблицы) подключения допускается не выполнять:

для электроприводов механизмов, схемы управления которыми не разрабатывались, в соответствии с п. 2.7;

для электрооборудования и аппаратов, к которым неправильное подключение проводов исключается (например, асинхронные двигатели с короткозамкнутым ротором).

2.9. Планы расположения электрооборудования и прокладки электрических сетей (далее — планы расположения).

2.9.1. Планы расположения выполняют на здание или часть здания с учетом технологических узлов и очередей строительства. Масштабы чертежей принимают по ГОСТ 2.302—68 с учетом обеспечения четкого графического изображения электрооборудования и электрических сетей.

2.9.2. На планах расположения в дополнение к требованиям ГОСТ 21.101—79 показывают:

строительные и технологические конструкции, трубопроводы и другие коммуникации, определяющие трассы прокладки электрических сетей или используемые для их крепления и прокладки в виде контурных очертаний — сплошными тонкими линиями по ГОСТ 2.303—68;

границы и классы взрыво- и пожароопасных зон, категории и группы взрывоопасных смесей по классификации Правил устройства электроустановок;

наименования отделений, участков цехов, помещений и т.п., если это определяет характер прокладки электрических сетей;

наименования или обозначения электромашинных помещений, помещений щитов управления, кабельных тоннелей и других электротехнических сооружений;

электрооборудование и электрические сети в виде условных графических изображений с указанием буквенно-цифровых обозначений по принципиальным схемам, кабельным или кабельнотрубным журналам.

2.9.3. Электрооборудование и электрические сети на планах расположения приводят в следующем составе:

электроприемники, трансформаторные подстанции, комплектные электротехнические устройства, аппараты и т.п.;

шинопроводы (магистральные, распределительные, троллейные);

троллейные линии и участки электрической сети, выполненные шинами на изоляторах;

трассы открытой прокладки кабелей и проводов на конструкциях, в коробках, на лотках, в трубах, каналах, тоннелях;

кабельные конструкции, если чертежи их установки не совмещены с планами прокладки проводов и кабелей;

трубы скрытой прокладки проводов и кабелей в полах, в земле и фундаментах;

магистральи заземления и зануления.

2.9.4. Планы расположения электрооборудования, как правило, совмещают с планами прокладки электрических сетей и устройства заземления (зануления).

При необходимости приводят разрезы, нетиповые узлы установки электрооборудования и прокладки электрических сетей, схемы расположения шинопроводов, а также схемы транспортировки крупногабаритного электрооборудования. Для трубных прокладок, выполняемых блоками и пакетами труб, разрабатывают чертежи на блоки и пакеты.

2.9.5. Электрооборудование (за исключением электроприемников, комплектных устройств, аппаратов и приборов, установленных непосредственно на технологическом оборудовании) и трассы электрических сетей, проложенных как скрыто в трубах в полу, так и открыто, должны иметь привязки и отметки на плане.

Привязку электротехнического оборудования электрических сетей производят, как правило, к координационным осям зданий, сооружений или к осям технологического оборудования при условии, что это оборудование по своему характеру имеет фундаменты или монтируется до прокладки труб электропроводки.

При скрытой прокладке электрических сетей (в полах, в земле, в фундаментах) привязывают концы труб и указывают отметки заложения и выхода. В фундаментах сложного оборудования дают дополнительные привязки концов труб к ближайшим фундаментным болтам.

При открытой прокладке электрических сетей по технологическим установкам, сооружениям и строительным конструкциям (галереи, фермы, колонны) привязку электрических сетей допускается производить к указанным установкам, сооружениям и конструкциям.

Допускается не указывать привязку одиночных устройств (например, пускателей, кнопок, штепсельных розеток) и открыто проложенных кабелей, если места их установки или прокладки ясны без привязок.

Примеры оформления планов расположения электрооборудования и прокладки электрических сетей приведены на черт. 4 и 5.

2.9.6. Спецификацию электрооборудования, конструкций и деталей к плану расположения электрооборудования и прокладки электрических сетей выполняют по форме 1 ГОСТ 21.104—79.

На два или несколько аналогичных участков сети, состоящих из повторяющихся элементов (например, шинопроводы магистральные, распределительные, троллейные), выполняют групповую спецификацию по форме 2 ГОСТ 21.104—79, при этом в графе “Кол.” указывают количество на один участок сети (например, шинопровод).

Спецификацию к плану расположения не выполняют, если позиции на плане соответствуют позициям спецификации оборудования, выполненной по форме ГОСТ 21.110—82.

2.10. Кабельнотрубный журнал выполняют по форме 6.

Форма 6

Кабельнотрубный журнал

Обозначение кабеля, провода	Трубы		Прочие черт.			Кабель, провода						
	Начало	Конец	Трубы		по стандарту	по проекту			провода			
			Обозначение	Диаметр по стандарту мм		Длина, м	Марка	Кол. число и сечение жил	Длина, м	Марка	Кол. число и сечение жил	Длина, м
20	46	46	20	15	15	15	15	25	15	15	25	15
287												

В кабельнотрубный журнал включают кабели, провода и трубы для тех электроприемников, для которых невозможно привести всю необходимую информацию о кабелях, проводах и трубах на принципиальных схемах питающей и распределительной сетей.

При открытых прокладках сетей (без труб) графы кабельнотрубного журнала, относящиеся к трубам, не заполняют или составляют кабельный журнал по форме ГОСТ 21.608—84.

При выполнении чертежей прокладки кабелей методом трасс выполняют кабельный журнал по форме 7. В графе “Участок трассы кабеля, провода” указывают обозначения участков трассы по плану прокладки электрических сетей.

Форма 7

Кабельный журнал для прокладки методом трасс

Обозначение кабеля, провода	Трасса		Участок трассы кабеля, провода	Кабель, провода					
	Начало	Конец		по проекту			провода		
				Марка	Кол. число и сечение жил	Длина, м	Марка	Кол. число и сечение жил	Длина, м
25	60	60	110	20	35	15	20	35	15
395									

В кабельном журнале приводят таблицу потребности кабелей и проводов по форме 4, а в кабельнотрубном журнале, кроме того, приводят таблицу потребности труб по форме 5.

2.11. Трубозаготовительная ведомость предназначена для заготовки элементов труб в мастерских электромонтажных заготовок (МЭЗ), заменяет кабельнотрубный журнал в части, относящейся к трубам, и является дополнением к кабельному журналу для прокладки кабелей и проводов в металлических трубах.

Трубозаготовительную ведомость выполняют по форме 8 в следующих случаях:

для электрических сетей, где преобладает прокладка кабелей и проводов в металлических трубах и где объем трубных прокладок определяет целесообразность заготовки элементов труб в МЭЗ;

для электрических сетей, прокладываемых в трубах в фундаментах сложного оборудования.

При заполнении трубозаготовительной ведомости в графе “Участок трассы трубы” указывают:

длины участков труб между вершинами углов в метрах;

величины углов в градусах и радиусы изгиба в миллиметрах;

обозначения протяжных ящиков и трубных блоков;

ссылку на чертеж, в котором дано продолжение трубы.

Форма 8

Трубозаготовительная ведомость

Труба		Длина м	Трасса		Участок трассы трубы	Примеч
Обозначение	Диаметр по стандарту мм		Начало	Конец		
25	25	15	40	40	117	25
		287				

При наличии нормализованных элементов труб трубозаготовительную ведомость выполняют по той же форме, но в графе “Участок трассы трубы” указывают:

длины нормализованных прямых отрезков труб, а в необходимых случаях — длину добавочного отрезка в метрах;

типы соединительных углов с указанием угла изгиба в градусах;

обозначения протяжных ящиков и трубных блоков;

ссылку на чертеж, в котором дано продолжение трубы.

При составлении трубозаготовительной ведомости графы кабельнотрубного журнала, относящиеся к трубам, не заполняют, а дают ссылку на трубозаготовительную ведомость.

В трубозаготовительной ведомости приводят таблицу потребности труб по форме 5.

2.12. Ведомость заполнения труб кабелями и проводами выполняют по форме 9 в случаях, когда составляются отдельно кабельный журнал и трубозаготовительная ведомость.

Ведомость заполнения труб кабелями, проводами

Обозначение		∞
трубы	кабеля, провода	∞
	⚡	
30	32	
62		

2.13. При заполнении граф “Длина проводов, кабелей и труб” на принципиальных схемах и в кабельнотрубных журналах указывают длину с учетом надбавки на изгибы, повороты и отходы.

2.14. При выполнении рабочих чертежей силового электрооборудования на ЭВМ формы выходных документов должны быть максимально приближены к формам, приведенным в стандарте. Допускается принципиальные схемы питающей и распределительной сетей выполнять в виде таблиц, при этом таблицы должны содержать все технические данные, предусмотренные формами 2 и 3.

3. ЧЕРТЕЖИ ЭЛЕКТРОМОНТАЖНЫХ КОНСТРУКЦИЙ И ГАБАРИТНЫЕ ЧЕРТЕЖИ НКУ

3.1. Чертежи электромонтажных конструкций, предназначенных для установки электрооборудования и прокладки электрических сетей, выполняют в случаях отсутствия соответствующих изделий заводского изготовления, типовых чертежей электромонтажных конструкций и чертежей электромонтажных конструкций повторного применения.

Чертеж электромонтажной конструкции выполняют, как правило, в масштабе 1:5, 1:10 или 1:20.

На чертеже электромонтажной конструкции помещают спецификацию по формам ГОСТ 2.108—68 и ГОСТ 2.113—75.

3.2. Все электромонтажные конструкции, подлежащие изготовлению в МЭЗ по типовым чертежам, чертежам повторного применения и вновь разработанным чертежам, включают в ведомость электромонтажных конструкций, подлежащих изготовлению в МЭЗ по форме 10.

Ведомость электромонтажных конструкций, подлежащих изготовлению в МЭЗ

Обозначение чертежа	Наименование	Код	Примеч	15
⚡			⚡	
55	95	15	20	
185				

Габаритный чертеж НКУ должен содержать изображение конструкции — вид спереди, вид сверху (если требуется), количество и порядок расположения панелей, габаритные и установочные размеры, текстовые указания и надписи, необходимые для общего представления об устройстве.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Обязательное

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕРМИНА “СИЛОВОЕ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЕ”

К силовому электрооборудованию относят:

комплектные трансформаторные подстанции 6.10/0,4.0,66 кВ;

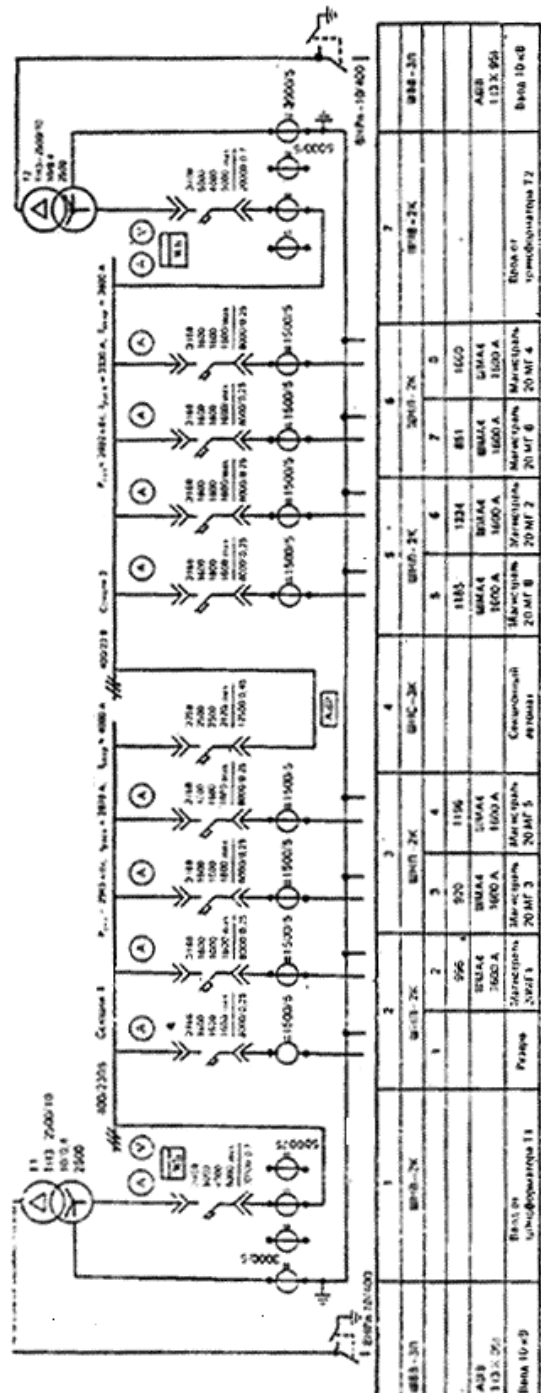
электрические, сети для питания электроприемников напряжением до 1 кВ в пределах проектируемого здания, сооружения;

управляющие устройства электроприводов до 1 кВ систем вентиляции и кондиционирования воздуха, водоснабжения, канализации и других механизмов общего (например, общецехового) назначения, если электроприводы этих систем и механизмов поставляются без таковых.

Примечания:

1. В рабочих чертежах силового электрооборудования для электроприводов технологического, транспортного и т.п. оборудования, поставляемого заводами-изготовителями без управляющих устройств, предусматривают только подвод питания.

2. Установку НКУ и отдельных аппаратов, поставляемых заводами-изготовителями комплектно с технологическим, транспортным и т.п. оборудованием или предусмотренных в документации на изготовление нестандартизированного оборудования, а также прокладку электрических сетей между ними выполняют в рабочих чертежах установки этого оборудования, а подвод питания — в рабочих чертежах силового электрооборудования.



Трансформатор обозначение тип напряжение кВ емкость, кВ·А	Сборный шина	Индикаторный прибор	Защитный аппарат тип класс А класс В класс С класс D класс E	Трансформатор обозначение тип напряжение кВ емкость, кВ·А	Трансформатор обозначение тип напряжение кВ емкость, кВ·А	Трансформатор обозначение тип напряжение кВ емкость, кВ·А	Трансформатор обозначение тип напряжение кВ емкость, кВ·А
110/2000VA	380V/100A	1500V/5	1500V/5	200/1000VA	200/1000VA	200/1000VA	200/1000VA

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Наименование тип кабеля	Сечение наименование	Тех. условия	Обозначение
ВВГнг-LS	3x16+1x10	ГОСТ 31996-01	ВВГнг-LS 3x16+1x10

Черт. 1

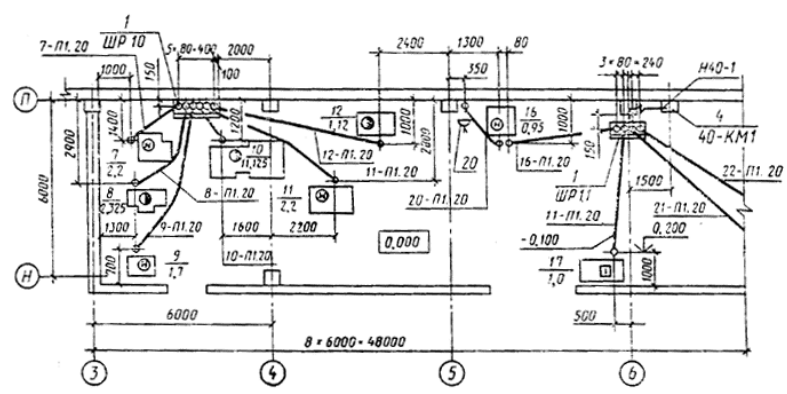
Магистраль	Участок сети 1	Аппарат ввода или линейный (1800А) обозначение, тип; I _{ном} , А; расщепитель или плавкая вставка, А	Участок сети 2	Аппарат ввода в распределительное устройство или пусковой аппарат; обозначение, тип; I _{ном} , А; расщепитель или плавкая вставка, А; установка теплового реле, А	Участок сети 3	Кабель провеса				Труба		Распределительное устройство или электропроектик					
						Обозначение	Масштаб	Кол. жил и сечение	Длина, м	Обозначение на плане	Длина, м	Обозначение	R _{рас} или R _{рас} кВт	I _{рас} или I _{рас} А	Наименование, тип, обозначение чертежа, монтажная схема		
МГ1 А9 А15 ВМА 4 1600А 393-220 В		—	—	—	Участок сети 3	1	№269	АВВ	4(1х1500)	100	—	—	—	830	911	Ввод от КТП1 Лист 6	
						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
		—	—	—	—	Участок сети 3	1	№270	АПВ	3(1х120 + 1х70)	15,5	П270.80	4	МР2	40	75	Распределительный пункт РР24Г-1206-34 XXXXX-3М2 Лист 7
							—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		—	—	387Ш расщепитель с механизмом	—	Участок сети 3	2	387-11	АПВ	3(1х120 + 1х70)	30,10	287-П1.80	8	387	75	150/1050	Глушавка 741 —
							3	*	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	OF1 А3726Ф 250 160	—	—	ВР1 ВР3-31-1 100	—	Участок сети 3	1	№271	АПВ	3(1х50 + 1х25)	6,2	—	—	МГ2	64	91	Распределительный щит подстанции ШРА XXXXX-3М2 Лист 8
							2	№272	АПВ	3(1х50 + 1х25)	90,30	—	—	—	—	—	—
							3	№273	АПВ	3(1х50 + 1х25)	10,3	—	—	—	—	—	—
	на МГ1 А3735Ф 630 250	—	—	152Ш расщепитель с механизмом	—	Участок сети 3	2	152-1А	АВВГ	2(3х70 + 1х25)	100	—	—	152	184	230	Станок гнуть гибкий 105 —
							3	*	—	—	—	—	—	—	—	—	
							—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	на МГ1 А3735Ф 630 250	—	—	OF2 А3726Ф 250 250	—	Участок сети 3	2	№274	АПВ	3(1х70 + 1х35)	60,20	—	—	МГ3	270	172	Распределительный щит подстанции ШРА XXXXX-3М2 Лист 9
							3	№275	АВВГ	3(1х70 + 1х25)	10	—	—	—	—	—	—
							—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

Черт. 2

Имя № подл.	Форм. и дата	Элем. инв. №	Позиционный символ в схеме	Формы Единицы	Уч. ОТП	Кабель, гошля			Труба		Электропримен.к												
						Обоз-навание	Марка	Кол. каб. жил и скруток	Длина, м	Обозначение на плане	Диам., м	Обозначение	Габ. или Дим. кВт	Габ. или Дим. кВт	Наименование, тип, обозначение, марка, принципальная схема								
МП2 Б7 Г7 БРА 4 400 А 380/220 В	---	---	---	---	---	1	≈273	АПВ	3(1 × 50) + 1 × 1 × 25	---	---	---	---	64	91	Ввод от МГ1 ШТА 4 XXXXXX - ЗМ1 Лист 5							
						1	45-1	АПВ	3 × 1 × 40	10	45-1.20	3	---	---	45	10	Вентилятор выключной В45 Лист 10						
						1	46-1	АПВ	3(1 × 2,5)	15	---	---	---	---	46	2,2	Вентилятор выключной В46 Лист 11						
						2	46-2	АПВ	3(1 × 2,5)	5	---	---	---	---	46-531	---	Кнопка ПКС 212-2						
						2	46-3	АПВ	3(1 × 2,5)	5	---	---	---	---	---	---	---						
						1	49-1	АПВ	3(1 × 2,5)	10	---	---	---	---	49	---	10	Панель					
						2	49-2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---					
						1	47-1	АПВ	3(1 × 2,5)	12	47-1.20	3	---	---	47	4,8	насос						
						2	47-2	АПВ	3(1 × 2,5)	9	---	---	---	---	---	---	---	---					
						2	48-1	АПВ	3(1 × 2,5)	9	---	---	---	---	48	1,1	насос						
						1	≈270	АПВ	3(1 × 120) + 1 × 1 × 70	---	0270.80	---	---	---	---	40	75	Ввод от МГ1 ШТА 4 XXXXXX - ЗМ1 Лист 5					
						ШР7 ГВ ПР24 1200-54 380/220 В	---	---	---	---	---	1	43-1	АВВГ	1(3 × 25) + 1 × 1 × 18	25	---	---	---	---	---	---	
												2	43-2	АВВГ	1(3 × 25) + 1 × 1 × 18	2	---	---	---	---	---	---	---
												2	43-3	КРПТ	1(3 × 16) + 1 × 1 × 10	7	---	---	---	---	43	31-ВА	Преобразователь силовый 199
												1	44-1	АПВ	3(1 × 2,5)	15	---	---	---	---	44	2,2	Вентилятор выключной В44 Лист 12
2	44-2	АПВ	3(1 × 2,5)	5	---							---	---	---	---	---	---						
1	51-1	АВВГ	1(2 × 2,5)	10	---							---	---	---	51	0,065	Заслонка ПС-51						
2	51-2	АВВГ	1(2 × 2,5)	5	---							---	---	---	---	---	---						
1	15-1	АПВ	1(19 × 2,5)	8	---							---	---	---	15	2,0	Двигатель Заводная XXXXXX - ЗМ1 Лист 13						
2	15-2	АКВВГ	4(1 × 2,5)	11	---							---	---	---	---	---	---						
2	15-3	АПВ	3(1 × 2,5)	6	---							---	---	---	15-9К	---	Коробка конечных выключателей задвижки						
2	15-4	АПВ	10(1 × 2,5)	20	---	---	---	---	---	---	---												
2	15-5	АПВ	7(1 × 2,5)	14	---	---	---	---	15-5В1	---	Кнопка местного управления задвижки												

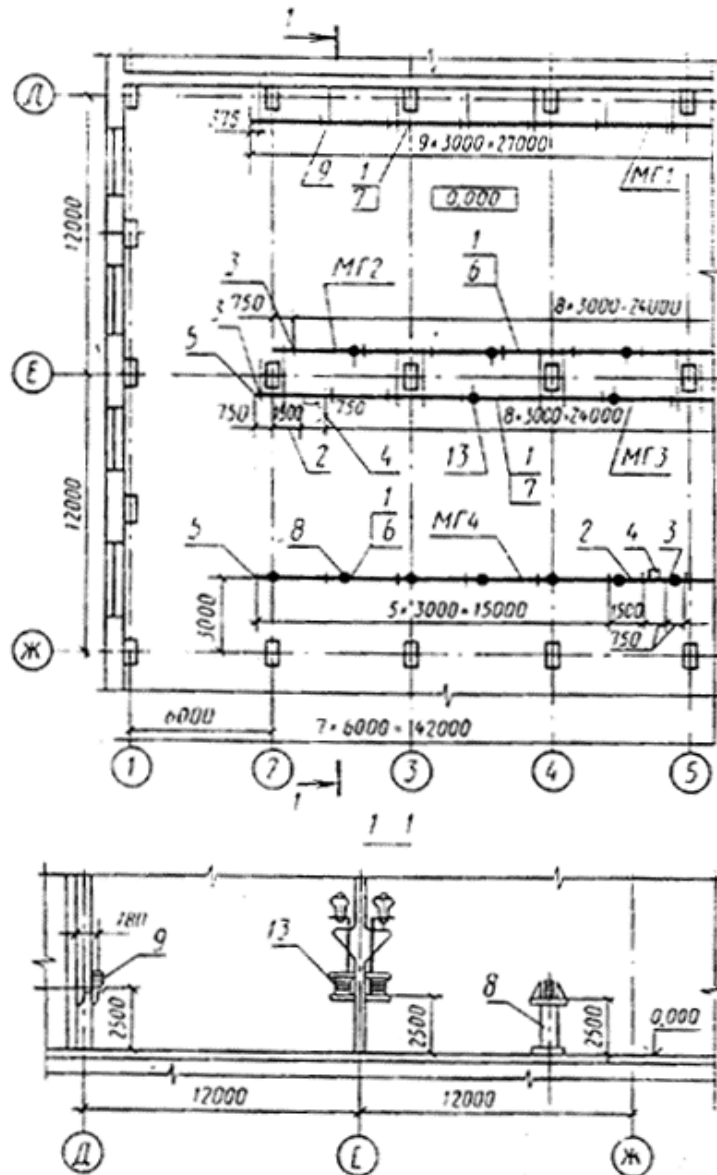
- * Данные о кабелях и трубах, смотри кабельный журнал
- ** Поставляется комплектно с механизмом
- *** Длны учтены в принципиальной схеме питающей сети.

Черт. 3



Трубы проложить на отм. — 0.100 и концы их вывести на 200 мм над уровнем чистого пола.

Черт. 4



Черт. 5

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Министерством монтажных и специальных строительных работ СССР

РАЗРАБОТЧИКИ

Е.В. Добрынин (руководитель темы), С.Л. Рохлин, В.С. Сосонко, А.Н. Генералов, М.Н. Блейнис

2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного строительного комитета СССР от 31.12.87 № 324

3. ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

4. ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта, подпункта
ГОСТ 2.108—68	3.1
ГОСТ 2.113—75	3.1
ГОСТ 2.302—68	2.9.1
ГОСТ 2.303—68	2.9.2
ГОСТ 2.702—75	2.4, 2.7, 2.8
ГОСТ 2.710—81	2.4, 2.7
ГОСТ 21.101—79	2.18
ГОСТ 21.102—79	2.3
ГОСТ 21.104—79	2.9.6
ГОСТ 21.110—82	2.9.6
ГОСТ 21.608—84	2.10