

Расчет  
нормативной численности рабочих по ФКП "Самарский завод "Коммунар"

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Нормативная численность, чел.
Кабельные линии до 1 кВ	км	25	0,750
Кабельные линии 6-10 кВ	км	9,9	0,347
Воздушные линии 6-10 кВ	км	7,1	0,355
Воздушные линии до 1 кВ	км	4,0	0,160
Концевые кабельные заделки (муфты)	шт.	48	0,010
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором	ед.	3	0,075
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами	ед.	9	0,270
Подстанция 35 кВ	ед.	1	0,660
Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала	ед.	1	4,000
Распределительные и фидерные пункты	ед.	1	0,012
Потребители	кол-во	7	0,018
Масляный выключатель	кол-во	31	0,295
Выключатели нагрузки и разъединители	ед.	29	0,116
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ			
- с масляным выключателем;	ед.	31	0,078
- с выключателем нагрузки;	ед.		0,000
- разъединителем	ед.	29	0,116
Светильники с ртутными лампами типа ДРЛ	ед.	205	0,410
Светильники с лампами накаливания	ед.	981	1,962
Светильники люминесцентные	ед.	941	3,764
Прожекторы	ед.	46	0,069
Итого	ед.		13,465

С учетом коэффициентов температурной зоны и невыходов  $13,46 \times 1,18 \times 1,1 = 17,47$  чел. приблизительно 18 чел.

Гл. энергетик

Терземан А.В.

№ таб	Наименование показателей	Единицы измерения	Норматив численности на ед. измерения	Состав оборудования	Дополнительные коэффициенты		
<b>Норматив численности рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций выше</b>							
4.1.1.	Количество присоединений с выключателями 6 кВ и выше на подстанции, ед	Напряжение подстанции, кВ				К1	К3
	400 - 500						
	330						
	220						
	110 - 150	1,22	1,04	1,03			
	35	0,66	1,04	1,03			
	21 - 50	1 подстанция	750				
			400 - 500				
			330				
			220				
			110 - 150	1,35	1,04	1,03	
			35	0,74	1,04	1,03	
	более 50	1 подстанция	750				
			400 - 500				
			330				
			220				
			110 - 150	1,59	1,04	1,03	
			35	0,87	1,04	1,03	
	ИТОГО					1,04	1,03

<b>Норматив численности рабочих по ремонту подстанций 35 кВ и выше</b>												
	Наименование устройства	Напряжение, кВ	Расстояние от ремонтной базы до	более 25 км	К1	К2	К3					
4.1.2.	Силовой трансформатор	750	100 устройств									
		400 - 500										
		330										
		220										
		110 - 150						1,08	1,10	1,03		
		35						1,08	1,10	1,03		
		6 - 20 кВ						1,08	1,10	1,03		
	Присоединение с воздушным выключателем	750	100 устройств									
		400 - 500										
		330										
		220										
		110 - 150							1,08	1,10	1,03	
		35							1,08	1,10	1,03	
	Присоединение с масляным выключателем	220	100 устройств									
		110 - 150							3,66	1,08	1,10	1,03
		35								1,08	1,10	1,03
	Присоединение с отделителем и короткозамыкателем	6 - 20 кВ	100 устройств									
		220								1,08	1,10	1,03
		110 - 150							1,56	1,08	1,10	1,03
		35	100 устройств									
		6 - 20 кВ								1,08	1,10	1,03
220		1,25							1,08	1,10	1,03	
	110 - 150	100 устройств										
	35							1,56	1,08	1,10	1,03	
	6 - 20 кВ							0,48	1,08	1,10	1,03	

Синхронный компенсатор до 30 МВАр	6 - 20 кВ	100 устройств	8,32		1,08	1,10	1,03	
Синхронный компенсатор более 30 МВАр	6 - 20 кВ	100 устройств	15,97		1,08	1,10	1,03	
Компрессор	6 - 20 кВ	100 устройств	5,1		1,08	1,10	1,03	
ИТОГО						1,08	1,10	1,03

**Норматив численности рабочих по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 35 кВ и**

4.1.3.			Расположение объекта (1 - город; 2 - загород)		1			
	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	материал опор	Расстояние от рембазы до объекта, км	более 25 км	K1	K2	K3
	1150	1	металл					
	750	1	металл					
	400 - 500	1	металл					
			жел. бетон					
	330	1	металл					
			жел. бетон					
	220	1	металл					
			жел. бетон					
		2	металл					
			жел. бетон					
	110	1	металл					
			жел. бетон					
		2	дерево на ж.б. пас					
			дерево					
	35	1	металл					
			жел. бетон					
		2	дерево на ж.б. пас					
			дерево					
				0,03	1,08	1,11	1,03	
ИТОГО						1,08	1,11	1,03

**ИТОГО численность рабочих по обслуживанию подстанций и линий 35 кВ и выше**



