

Паспорт электросетей

Субъект РФ	Краснодарский край
Отчетный период	
Год	2014
Признак филиала	нет
Наименование организации	ОАО "Армавирский завод резиновых изделий"
ИНН	2302008970
КПП	230201001
Вид деятельности	Сетевая компания
Порядковый номер шаблона	1
Адрес организации	
Юридический адрес:	352931, г. Армавир, ул Новороссийская, 2/4
Почтовый адрес:	352931, г. Армавир, ул Новороссийская, 2/4
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Харченко Александр Владимирович
Контактный телефон:	8(86137)32169
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество:	Волкова Любовь Михайловна
Контактный телефон:	8(86137)49500
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество:	Белашапко Александр Иванович
Должность:	главный энергетик
Контактный телефон:	8(86137)57825
e-mail:	energetik@azri.ru

КОПИЯ ВЕРНА

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

АО "АЗРИ"

И. Р. СИМОНОВА



Подстанции

№	Дискретное наименование подстанции	Тип подстанции	Максимальное напряжение, кВ	ОКОФ	Регуляторный код	Инвентарный номер или код основного средства	Основание	Экз	
								Дата начала управления	Дата окончания управления
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПУСТ35/6 РТИ ОРУ	распределительная трансформаторная подстанция	35	11-4521124		90201	собственность	30.07.1969	

+ Добавить подстанцию

* для комфортной работы рекомендуется добавлять не более 2000 подстанций в одном шаблоне

Эксплуатация		Подтверждающий документ основания эксплуатации		Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость, тыс. руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2014, тыс. руб.	Стоимость модернизации	Бухгалтерский износ, %	Первоначальная стоимость трансформаторов, тыс. руб.	Остаточная стоимость трансформаторов на 01.01.2014, тыс. руб.
11	12	13	14							
ссылка	страница	строка								
https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_gui_d=e5946dfb-3dce-4f08-97eb-8d271172cda5	3	3	30.07.1969	156,00	0,00	0,00	100,00	108,40	0,00	

21	22	23	24	25	26	27	Условные ед	
							28	29
Стоимость модернизации трансформаторов, тыс. руб	Бухгалтерский износ трансформаторов, %	Суммарная первоначальная стоимость, тыс. руб	Суммарная остаточная стоимость на 01.01.2014, тыс. руб	Суммарная стоимость модернизации, тыс. руб	Суммарный бухгалтерский износ, %	считать у.е	у.е. подстанции	у.е трансформаторов
0,00	100,00	264,40	0,00	0,00	100,00	да	75,00	4,20

Элементы	Элементы		Строительные размеры, м.				Материал исполнения				Примечания
	у.е. по оборудованию	у.е. по подстанции	длина	ширина	высота	стены	фундамент	перекрытия	кровля		
30	31	32	33	34	35	36	37	38	39		
87,98	167,18									По взаимногласованной с отделом архитектуры и градостроительства классификации, электроподстанция представляет собой "выгороженный участок с расположенным на нем энергетическим высоковольтным оборудованием (силовая машина). Зданием не является. Площадь (м2) 1120	

* Необходимо указать расположение подстанции одним из предложенных способов. (адрес, координаты, относительно другой подстанции)

№	Дистетчерское наименование подстанции	Расположение подстанции *									
		Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип н/п	адрес	Название н/п	Тип улицы	Название улицы	Номер дома	Номер строения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	П/СТЗС/6 РТИ ОРУ	Город Армавир	Город Армавир	03705000	город	Армавир	улица	Новороссийская	2/4	литар Т	

координаты		относительно ПС			Примечания
Широта	Долгота	Смещение по оси восток-запад, м	Смещение по оси север-юг, м	Название подстанции	
12	13	14	15	16	17
					По взаимосогласованной с отделом архитектуры и градостроительства классификации, электроподстанция представляет собой "выгороженный" участок с расположенным на нем энергетическим высоковольтным оборудованием (силовая машина). Зданием не является. Площадь (кв) 1120

Граница балансовой принадлежности

№	№	Смежная организация	Примечания
1	2	3	4
1	П/СТ35/6 РТИ ОРУ + Добавить смежную организацию		

* укажите на данном листе название организаций, к которым принадлежат отходящие от подстанции линии, если они не принадлежат выбранной на титульном листе организации.

Трансформаторы

№	№	Инвентарный номер или код основного средства	Для собственных нужд	Дискретное наименование трансформатора	Тип и модель трансформатора	Вид изоляции	Количество фаз	Количество обмоток трансформ.	Обмотки разных номинальных мощностей	Максимальное напряжение, кВ	Номинальная мощность, кВА	Потери холост. хода, кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
П/СТЗС/6-FTI ОРУ												
×	1	90412	для собственных нужд и сторонних потребителей	ТД-10000/35-74 10000кВА	ТД-1000-35/74 У1	масляная	3	2	нет	35	10 000,0000	13,50
×	2	90413	для собственных нужд и сторонних потребителей	ТД-10000/35-74 10000кВА	ТД-1000-35/74 У1	масляная	3	2	нет	35	10 000,0000	13,50
+ Добавить трансформаторы												

* Для подстанций напряжения 1-20 кВ для определения УЕ происходит подсчет количества трансформаторов, входящих внутрь. УЕ по трансформаторам 1-20 кВ определяются только в том случае, если они используются для собственных нужд подстанций 35-1150 кВ



Обмотки трансформатора

№	№ трансформатора	Дискретное наименование трансформатор	№	Характеристика	Количество обмоток	5											
						BC	BH1	BH2	BH3	CH1	CH2	CH3	H1H2	H1H3	H2H3		
1	2	3	4	5	6	B	C	H1	H2	H3	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	
ПТСЗ5/6 РТИ ОРУ																	
1	1	ТД-10000/35-74 10000xВА	1	Номинальное напряж., кВ	2												
	2		2	Потери кор. замык., кВт													
	3		3	Напряж. КЗ, % от номин.													
2	1	ТД-10000/35-74	1	Номинальное напряж., кВ	2												
	2	10000xВА	2	Потери кор. замык., кВт													
	3		3	Напряж. КЗ, % от номин.													

• Нажмите "обновить" перед заполнением данного листа.

Оборудование подстанции

№	№	Оборудование	Тип оборудования	Уровень напряжения	Количество на подстанции	Условные единицы		ОКОФ	
						считать у.е.	количество у. е.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		Итого по оборудованию							87,98
		П/С35/6 РТИ ОРУ							87,98
1	X 1	трансформаторы напряжения		35	2	да	0,00		
	X 2	выключатели	масляный	20	23	да	71,30		
	X 3	выключатели	отделитель с короткозамыкателем	35	2	да	9,40		
	X 4	выключатели	нагрузки	20	3	да	6,90		
	X 5	статические конденсаторы		35	16	да	0,38		
		+ Добавить тип оборудования							

* Оборудование, которого нет на данном листе, занесите на листе Пр. Об.

Прочие основные фонды, стоимость которых учтена на листе подстанции при определении износа.

№	№	Инвентарный номер или код основного средства	Наименование	ОКОФ	Количество
1	2	3	4	5	6
1	×	1	Двухтрансформаторная ТП, КТП		5
			+ Добавить ОФ		

Присоединенная мощность

№	№ трансформатора	Диспетчерское наименование трансформатора	Номинальная мощность трансформаторов, МВА	Фактическая мощность трансформатора по результатам контрольных замеров максимальной нагрузки, МВт	Коэффициент мощности на трансформаторе, cos φ	Фактическая мощность трансформатора по результатам контрольных замеров максимальной нагрузки, МВА	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных потребителей, МВт	Мощи		
								резерв по потребителям 1 и 2 категории, МВт	по иным основаниям, МВт	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	
П/СТЭС/Б РТИ ОРУ										
1	1	ТД-10000/35-74 10000кВА	10,0000	6,9000	0,8000	8,6250	2,9000	0,0000	2,9000	
	2	ТД-10000/35-74 10000кВА	10,0000	6,9000	0,8000	8,6250	2,9000	0,0000	2,9000	

* Инструкция по добавлению сопроводительных материалов.

http://eias.ru/files/shablon/manual_loading_through_monitoring_req.pdf

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций
распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах
ОРГАНИЗАЦИЯ: ОАО "Армавирский завод резиновых изделий"**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	2014 год, Факт	
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения
				у/ед.изм.	ед.изм.
А	Б	В	Г	З.1	З.2
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00	0,00
			330	250,00	0,00
			220	210,00	0,00
			110-150	105,00	0,00
			35	75,00	1,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00	0,00
			750	43,00	0,00
			400-500	28,00	0,00
			330	18,00	0,00
			220	14,00	0,00
			110-150	7,80	0,00
			35	2,10	2,00
			1-20	1,00	0,00
3	Воздушный (элегазовый) выключатель	3 фазы	1150	180,00	0,00
			750	130,00	0,00
			400-500	88,00	0,00
			330	66,00	0,00
			220	43,00	0,00
			110-150	26,00	0,00
			35	11,00	0,00
			1-20	5,50	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220	23,00	0,00
			110-150	14,00	0,00
			35	6,40	0,00
			1-20	3,10	23,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00	0,00
			330	24,00	0,00
			220	19,00	0,00
			110-150	9,50	0,00
			35	4,70	2,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110	2,30	0,00
			35	2,30	0,00
			1-20	2,30	3,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40	0,00
			35	2,40	0,16
			1-20	2,40	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	0,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	0,00
14	Итого				

Комментарии

Документ, подтверждающий право собственности, владения и пользования загружен в Хранилище документов, в формате PDF. Технический паспорт сооружения. Литера Т-Подстанция 35/6 кв РТИ Ору. Ссылка на Государственный акт на право собственности на землю №КК-2 074

+ Добавить



В документе пронумеровано,
прошнуровано и скреплено печатью
17 листа(ов)

Первый зам. генерального директора
Симонова Н.В.

