

Опросный лист для заказа щита собственных нужд 0,4 кВ

Количество: 1 компл.

Заказчик: Филиал АО «ДРСК»-«Амурские электрические сети»

Объект: ПС 110 кВ Приамурская

Поз.	Наименование параметра	Требование (значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником)
	Основные технические характеристики		
	Номинальное напряжение главной цепи	~380 В	
	Номинальный ток вводных аппаратов	400 А	
	Ток 3х-фазного к.з. (Ikз3) на секциях ЩСН	2,91 кА	
	Тип и мощность ТСН	ТМГ- 100/10/0,4 кВ (Д/Ун-11)	
	Номинальное напряжение и род тока цепей управления: = 220 В пост. тока / 220 В 50 Гц	= 220 В пост. тока	
	Номинальное напряжение и род тока цепей сигнализации: = 220 В пост. тока / 220 В 50 Гц	= 220 В пост. тока	
1.7	Материал сборных шин	Электротехническая бескислородная медь	
1.8	Тип сети: четырёхпроводная (TN-C) пятипроводная (TN-C-S, TN-S)	TN-C-S	
1.9	Степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 31 / IP 54	IP 31	
1.10	Условия обслуживания: одностороннее / двухстороннее	двухстороннее	
1.11	Габариты ЩСН (ВхШхГ), мм	2200х2400х600	
1.12	Количество шкафов	3 (2 ОЛ, шкаф ввода и секционирования)	
1.13	Сборные шины должны быть расположены сверху	да	
1.14	Наличие в шкафах вводных и секционных автоматов переключателей перевода питания цепей управления на разные секции ЩПТ	да	
1.15	Спуски от сборных и/или вертикальных шин до автоматического выключателя, внутренние перемычки между автоматическими выключателями разных уровней, отходящие присоединения от автоматических выключателей должны быть выполнены изолированными гибкими шинами или проводом с двойной изоляцией	да	
1.16	Сборные шины должны не требовать перетяжки после режима короткого замыкания	да	

						О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Самотес			08.26	Опросный лист для заказа щита собственных нужд 0,4 кВ		
Проверил		Чудновец			08.26			
Н. контр.		Чепелюков			08.26			
ГИП		Чепелюков			08.26			
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	6
						ГРУППА КОМПАНИЙ Акционерное общество "ЭЛСИ Энергопроект"		

		Поз.		Наименование параметра		Требование (значение параметра)		Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником)		
		1.17		Подключение спусков сборных шин к автоматическим выключателям – сверху		да				
		1.18		Подключение отходящих кабелей к автоматическим выключателям – снизу		да				
		1.19		При горизонтальном расположении автоматических выключателей подключение спусков и отходящих кабелей – сбоку		да				
		1.20		Расположение вертикальных шин в отдельном шинном боксе		да				
		1,21		Покрытие полимерное		да				
		1,22		Толщина металлической стенки оболочки, мм, не менее		2,5				
		2.		Автоматические выключатели						
		2.1		Исполнение вводных и секционных АВ стационарное / втычное / выдвижное		втычное				
		2.2		Исполнение АВ отходящих линий стационарное / втычное		стационарное				
		2.3		Вид управления вводных и секционных автоматических выключателей		местное				
		2.4		Количество фидерных автоматов		согласно схеме О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24.ГЧ1				
		2.5		Вид управления фидерных автоматических выключателей		местное				
		2.6		Все автоматические выключатели должны быть оборудованы вспомогательными контактами сигнализации положения (OF) и аварийного отключения (SD)		да				
		2.7		Наличие механической блокировки включения фидерных выключателей для оперативного персонала		да				
		2.8		Обеспечение согласования всех АВ ЩСН между собой во всем диапазоне токов короткого замыкания и селективности отключения повреждений		да				
		3.		АВР						
		3.1		Однократность действия		да				
		3.2		Блокировка действия при отключённом АВР		да				
		3.3		Блокировка одновременного включения двух источников питания		да				
		3.4		Блокировка работы при отсутствии напряжения на резервном источнике		да				
Интв.№ подл.								О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24		Лист
										2
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

		Поз.		Наименование параметра		Требование (значение параметра)		Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником)	
		3.5		Блокировка работы при срабатывании защиты на вводном или секционном автоматическом выключателе		да			
		3.6		Тип устройства АВР		*			
		4.		Учет электроэнергии					
		4.1		Класс точности обмотки трансформаторов тока для коммерческого учёта		0,5S			
		4.2		Межповерочный интервал трансформатора тока, лет, не менее		8			
		4.3		Межповерочный интервал счетчика электрической энергии, лет не менее		10			
		4.4		Соответствие средств измерений, используемых для организации учета электрической энергии требованиям, раздела 8 настоящих требований		да			
		4.5		Марка прибора учета электроэнергии по стороне 0,4 кВ		ТЕ3000.13 1(2) 3х(120-230)/(208-400)-0,5S/1,0			
		5.		Система мониторинга					
		5.1		Приём сигналов управления вводных и секционных автоматических выключателей		нет			
		5.2		Выдача в АСУ ТП дискретных сигналов в цифровом виде:		нет			
		5.3		Передача в АСУ ТП аналоговых параметров в цифровом виде		нет			
		5.6		Местная сигнализация на шкафах ввода и секционирования:					
		5.6.1		Положение автоматического выключателя		да			
		5.6.2		Работа АВР		да			
		5.6.3		Обобщённый сигнал неисправности		да			
		5.7		Местная сигнализация на шкафах распределения с фидерными автоматическими выключателями					
		5.7.1		Обобщённый сигнал неисправности		да			
		5.8		Класс точности обмотки трансформаторов тока для организации измерений электрических параметров сети, не хуже		0,5			
		5.9		Межповерочный интервал трансформатора тока, лет не менее		10			
		6.		Конструктивное исполнение					
		6.1		Монтаж оборудования в шкафах должен быть выполнен на DIN-рейках/ монтажных платах		да			
		6.2		Цепи вторичной коммутации должны быть проложены в кабельных каналах (коробах)		да			
		6.3		Двери шкафов должны запираться на замок		да			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24			Лист
									3

О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24

Поз.	Наименование параметра				Требование (значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником)
9.3	Ремонтопригодность: - размещение аппаратуры и клеммников в шкафах должно обеспечивать возможность свободного доступа для выполнения ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию				Да	
10.	Комплектность поставки					
10.1	Щит в сборе				да	
10.2	Кабель для соединения вторичных цепей между рядами				да	
10.3	Техническая и эксплуатационная документация на русском языке, компл.				2	
10.4	Техническая и эксплуатационная документация на русском языке на электронном носителе				да	
10.5	Устройства для монтажа и запасные части в составе:					
10.5.1	ЗИП (светодиодные, энергосберегающие лампы, арматура, промежуточные реле и т.д.) на срок не менее 3 лет				да	
10.5.2	Крепёжные элементы для сочленения секций щитов и сборных шин				да	
10.5.3	Ключи для дверей шкафов ЩСН				да	
10.6	Устройство для подключения нулевых рабочих (N) и заземляющих (РЕ) проводников внешних кабелей				да	
10.7	Технологические обозначения и надписи должны быть выполнены на русском языке в соответствии российской нормативно-технической документации на электроустановки				да	
11.	Наличие Российского Сертификата безопасности				Да, указать номер и дату документов	
12	Наличие защиты от замыканий на землю ДА / НЕТ				ДА	
12.1	Тип исполнения защиты от замыкания на землю:					
12.1.1	Расцепителем вводного выключателя 0,4 кВ (хар-ка lg, tg)					
12.1.2	Внешним устройством РЗА (реле тока в ЩСН)				Внешним устройством РЗА (реле тока в ЩСН)	
12.1.3	Внешним устройством РЗА (опция в терминале КРУ 6-10 кВ)					
13.	Дополнительные требования					
13.1	Схему щита собственных нужд выполнить согласно О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24.ГЧ1				да	
13.2	План расположения щита собственных нужд принять согласно О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24.ГЧ2				да	
Примечание:						
1. Параметры, отмеченные *, должны быть представлены изготовителем.						
						Лист 5
О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

2. Участник конкурса должен на момент поставки представить в составе конкурсного предложения копии следующих документов:
- Сертификат соответствия или декларацию о соответствии требованиям безопасности в системе ГОСТ Р (весь документ);
 - Документ или комплект документов, подтверждающих качество изделия, его соответствие НТД, ГОСТ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							О_28-АЭС-5859-Ц-1-ОЛ.24	Лист
										6
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						7112921/0370Д-95-ПД-272200-ИОС1.1.ТТ.01	Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			7