



Открытое акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»**

ул. Командорская 13А, г. Владивосток, 690080, Россия Тел: (423) 222-32-12; Факс (423) 226-45-02;
E-mail: doc@prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО:


Зам. директора по развитию
и инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«Приморские электрические сети»

 **В.А. Скаредин**

«__» _____ 2014 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству-
главный инженер
филиала ОАО «ДРСК»
«Приморские электрические сети»

 **С.Н. Корчемажин**

«14» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на закупку шкафов защиты и автоматики
для выполнения договора техприсоединения**

1. **Наименование устройства:** Шкафы защиты и автоматики.
2. **Назначение устройства:** Данное оборудование монтируется на реконструируемой ПС 110 кВ «СИ».

3. Технические данные:

1	ВН ШЭ2607 041073	Шкаф защиты 3-х обмоточного трансформатора и автоматики управления выключателем стороны	2	компл
2	ШЭ2607 157	Шкаф управления РПН (для двух трансформаторов) ШЭ2607 157 (без учета стоимости логометров)	1	компл
3	ШЭ2607 130130	Шкаф центральной сигнализации ШЭ2607 130130	1	компл

4. Отгрузочные реквизиты филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»:

Ст. Уссурийск Дальневосточной ж.д., код 988306.

Грузополучатель: Филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети», код 2452. ОКПО 97053894, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Ровная, 22А. тел. (4234) 330-019 и (4234)305-283. Савенков А. В.

5. Общие требования к условиям поставки продукции

5.1. Срок поставки продукции на склад Грузополучателя (филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»): до **30.06.2013 г.**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора по
производству – главный инженер
филиала ОАО «ДРСК»
«Приморские электрические сети»
С.Н. Корчагин
«14» _____ 2014 г.

КАРТА ЗАКАЗА

Шкафа центральной сигнализации для филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»

1. Шкаф центральной сигнализации ШЭ 2607 130130 с двумя терминалами типа «БЭ2704V130».

2. Объект: ПС «Стройиндустрия» 110/6 кВ.

3. Параметры шкафа.

- Номинальное напряжение постоянного оперативного тока – 220 В.
- Тип последовательного интерфейса связи – RS485.

4. Состав шкафа.

- Комплект центральной сигнализации (с двумя терминалами «БЭ2704V130»).


5. Поддержка протокола МЭК 61850.

6. Шеф-наладка предприятием-изготовителем на объекте.

И.о. начальника СРЗА ПЭС

Начальник СТЭ

Начальник ООС, ТН и УИ

 Ю.А. Кодулев

 Е.В. Голубков

 В.Б. Ипатов

ЦСРЗиРА 

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора по
производству – главный инженер
филиала ОАО «ДРСК»
«Приморские электрические сети»
С.Н. Корчагин
« 11 » 02 2014 г.

Карта заказа
шкафа регулирования напряжения под нагрузкой типа ШЭ2607 157

Место установки шкафа: филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети», ПС
110/6кВ «Стройиндустрия», г. Владивосток.

1. Выбор типоразмера шкафа

Тип	Кол-во штук, шт.	Параметры		
		Номинальный переменный ток, А	Номинальное напряжение оперативного переменного тока, В	Номинальная частота, Гц
ШЭ2607 157- 27E4УХЛ4	1	5	220В	50

2. Данные по комплекту А1 шкафа – автоматическое поддержание напряжения в заданных пределах; ручное регулирование напряжения; блокировка работы РПН при обнаружении неисправности привода РПН; блокировка РПН при перегрузках трансформатора; блокировка РПН при превышении $3U_0$ (или U_2); блокировка РПН при пониженном измеряемом напряжении; коррекция уровня регулируемого напряжения по току нагрузки (встречное регулирование); одновременный контроль двух секций шин.

Информация о РПН*:

Тип привода: МЗ – 4

Количество ступеней: 19

Установка указателя положения:

да, установить (логометр устанавливается на предприятии-изготовителе)

Тип логометра, установочные размеры:

установить логометр УП-25Г, установочные размеры 89х89х114мм

3. Данные по комплекту А2 шкафа – автоматическое поддержание напряжения в заданных пределах; ручное регулирование напряжения; блокировка работы РПН при обнаружении неисправности привода РПН; блокировка РПН при перегрузках трансформатора; блокировка РПН при превышении $3U_0$ (или U_2); блокировка РПН при пониженном измеряемом напряжении; коррекция уровня регулируемого напряжения по току нагрузки (встречное регулирование); одновременный контроль двух секций шин.

Информация о РПН*:

Тип привода: МЗ – 4

Количество ступеней: 19

Установка указателя положения:

да, установить (логометр устанавливается на предприятии-изготовителе)

Тип логометра, установочные размеры:

установить логометр УП-25Г, установочные размеры 89х89х114мм

АСРЗиРА

4. Тип связи с АСУ:

RS-485, поддержка протокола МЭК 61850.

5. Дополнительное оборудование

№	Тип оборудования	Марка	Кол-во
1	Преобразователь RS-485/USB		2
2	Кабель связи, м		50
3	Модем		-
4	ЗИП (отвертки, перемычки и т.п.)		2

6. Дополнительные требования: Шеф – наладка предприятием – изготовителем на объекте.

7. Заказчик: Предприятие ФАО «ДРСК» «Приморские Электрические сети».

Контактное лицо: Первый заместитель директора по производству –
Главный инженер С.Н. Корчемкин

И.о. начальника СРЗА ПЭС

Начальник СТЭ

Начальник ООС, ТН и УИ



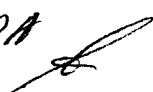
Ю.А. Кодулев



Е.В. Голубков



В.Б. Ипатов

С/СРЗчРА 

Карта заказа
шкафа защиты трансформатора и автоматики управления выключателем 110кВ типа
ШЭ 2607 041073

Место установки шкафа: филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети», ПС 110/6кВ «Стройиндустрия», г. Владивосток.

1. Выбор типоразмера шкафа

Тип	Кол-во шкафов, шт.	Параметры		
		Номинальный переменный ток, А	Номинальное напряжение оперативного постоянного тока, В	Номинальная частота, Гц
ШЭ2607 041073- 27E2УХЛ4	2	5	220	50

2. Данные по комплекту А1 шкафа – ДЗТ, ТЗНП стороны ВН, МТЗ ВН, МТЗ СН, МТЗ НН1 с пуском по напряжению, МТЗ НН2 с пуском по напряжению, ЗП, реле тока для блокировки РПН при перегрузке, токовые реле для пуска автоматики охлаждения, реле минимального напряжения сторон СН, НН1 и НН2, реагирующие на понижение междуфазного напряжения ниже 85 % для блокировки РПН, УРОВ стороны ВН трансформатора.

Тип трансформатора		110/6кВ; 16 МВА
Группа соединения трансформатора (ВН/НН)		Yо / Δ- 0- 11
Коэффициенты трансформации ТТ на сторонах:	ВН	
	СН	
	НН	
Базисные токи на сторонах:	ВН	
	СН	
	НН	

3. Данные по комплекту А2 шкафа - автоматика управления выключателем, АПВ, максимальная токовая защита с комбинированным пуском по напряжению, токовая ненаправленная защита нулевой последовательности, обеспечивается прием сигналов от ГЗ, УРОВ, защита от неполнофазного режима, защита от непереключения фаз.

Количество выключателей со стороны ВН: -
 один

Информация о выключателе:

Тип:

ВЭБ-110

Привод: -
 трехфазный

Количество групп электромагнитов отключения: - две

Номинальный ток в цепи
 электромагнитов:

отключения

2,5

А,

Включения

2,5

А

Параметры АП50Б (с независимым расцепителем для защиты электромагнитов выключателя от длительного протекания тока), с блок - контактами: - 10 шт.

I_{ном} 2,5А

I_{отс}/I_{ном}=3,5

4. Тип связи с АСУ:

RS-485, поддержка протокола МЭК 61850

5. Дополнительное оборудование

№	Тип оборудования	Марка	Кол-во
1	Преобразователь RS-485/USB		2
2	Кабель связи, м		20
3	Модем		
4	ЗИП (отвертки, перемычки и т.п.)		2

6. Дополнительное оборудование:

- автоматический выключатель MOELLER PL7-C4/2-DC – 12шт.;
- автоматический выключатель с независимым расцепителем для защиты электромагнитов управления от длительного протекания токов управления MOELLER ZP-ASA/230, PL7-C6/2-DC – 12шт.

7. Дополнительные требования: Шеф-наладка предприятием-изготовителем на объекте.

8. Заказчик: Предприятие ФАО «ДРСК» «Приморские Электрические сети».

Контактное лицо: Первый заместитель директора по производству –
Главный инженер С.Н. Корчевагин

И.о. начальника СРЗА ПЭС



Ю.А. Кодулев