

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ЗАКУПКИ

1. Перечень, характеристики закупаемой продукции

№ п/п	Номенклатура, Артикул	Ед. изм.	Общее количество	Материалы и оборудование под программы энергоремонтного производства (1.2)		Материалы и оборудование на эксплуатационные расходы (4.2)
				Количество	Количество	
1.1. Филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети»						
1	Монитор линии 5 с комплектом кабелей RML5	шт.	2			2
2	Маршрутизатор RTRS12.10-6L/EY(GSM/ETHERNET)	шт.	3		3	
3	Счетчик электрической активно-реактивной энергии 3-х фазный многотарифный NP 73E.3-6-2 (GSM/GPRS)	шт.	1		1	
4	Счетчик электрической энергии 3-х фазный NP73L3-5-2	шт.	1		1	
5	Счетчик электрической энергии однофазный NP523.20D-1E1ALNI	шт.	140		140	
6	Удаленный дисплей RUD-512L	шт.	9		9	
	Итого:	шт.	156		154	2

Отгрузочные реквизиты: Ст. Усурийск Дальневосточной ж. д., код 988306, код 2452, ОКПО 97053894

Адрес склада: 692524, Приморский край, г. Усурийск, ул. Ровная 22А.

## 2. Требование к поставляемой продукции

- 2.1. Продукция должна соответствовать ГОСТ, ТУ, с подтверждением отсканированного сертификата соответствия продукции.
- 2.2. Государственная поверка поставляемой продукции (которая подлежит гос. поверке в соответствии с технической документацией на данную продукцию) должна быть проведена не ранее 4 квартала 2015 года.
- 2.3. Межповерочный интервал для счетчиков эл. энергии не менее 16 лет для однофазных и не менее 10 для трехфазных.
- 2.4. Время счетчиков должно быть установлено в соответствии с временной зоной поставляемой продукции. Соответствующую запись внести в паспорт счетчика.
- 2.5. Монтажная и сцепная арматура должна поставляться единым комплектом со счетчиками электроэнергии.
- 2.6. Передача данных со счетчиков электрической энергии должна осуществляться дистанционно по встроенному интерфейсу передачи данных силовая сеть (PLC), кроме того, счетчики должны иметь возможность обеспечить функцию ретрансляции.
- 2.7. Счетчики подвесного исполнения должны иметь:
- собственную индикацию работы;
  - климатическое исполнение УХЛ1 в соответствии с ГОСТ 15150;
  - степень защиты не ниже IP54 в соответствии с ГОСТ 14254-96 (для приборов учета устанавливаемых на опоре).
- 2.8. Количество тарифных зон в счётчике должно быть не менее 8 (восьми).
- 2.9. Поставщик обеспечивает, на переднюю панель счетчика, а так же на дистанционный дисплей счетчика (шилд под стеклом), нанесение надписи «Собственность ОАО «ДРСК» в заводских условиях.
- 2.10. Многотарифные счетчики должны быть запрограммированы на тариф дифференцированный по двум зонам суток. Соответствующую запись внести в паспорт счетчика.
- 2.11. Встроенное реле для однофазных счетчиков должно иметь коммутируемый ток при активной нагрузке не менее 50 А при напряжении не более 253 В.
- 2.12. Гарантия на поставляемую продукцию должна быть:
- не менее чем 5 лет на поставляемые счетчики эл. энергии;
- Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.
- Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять дефекты в поставляемых счетчиках, выявленные в период гарантийного срока, и относящиеся к гарантийным случаям. В случае выхода из строя продукции составляется акт, фиксирующий дефекты. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

## 3. Требования к условиям поставки продукции

- 3.1. Все цены в предложении должны включать все налоги, транспортные расходы и другие обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих работ (услуг), а также все скидки, предлагаемые поставщиком.
- 3.2. Поставка продукции, входящей в предмет договора, должна быть выполнена в срок *до 31 марта 2016 года*.
- 3.3. Оплата за поставленную продукцию в течение 30 календарных дней с момента поставки.

*Зам. главного инженера по эксплуатации  
и ремонту - начальник департамента*

Согласовано:

*Начальник отдела учета электроэнергии*

*Начальник отдела МТС- зам. начальника  
департамента МТО*

  
М.Н. Голота

  
С.А. Тимченко

  
О.П. Машкина