

Счетчики эл. энергии NP и комплектующие к ним**1. Перечень, объемы и характеристики закупаемой продукции****1.1. Филиал «Приморские электрические сети»**

№	Наименование	Ед. изм.	Кол- во
1	Счётчик электрической энергии трёхфазный, NP 73E.2-14-1 (FSK модуляция)	шт.	3
2	Счётчик электрической энергии однофазный NP523.20D-1E1ALNI (FSK модуляция)	шт.	81
3	Устройство переносное HHU 51A/1-FS/U	шт.	1
4	Маршрутизатор RTR 8A.LG-2-1 (2-секционный, FSK модуляция)	шт.	1
5	Головка оптическая считывающая IRH 5.1- USB	шт.	1
	ИТОГО:	шт.	87
	Плановая стоимость	тыс. руб. (без НДС)	665, 15

1.2. Филиал «Электрические сети ЕАО»

№	Наименование	Ед. изм.	Кол- во
1	Головка оптическая считывающая IRH 5.1- USB	шт.	2
	Плановая стоимость	тыс. руб. (без НДС)	9,12

2. Требования к условиям поставки и оплаты продукции

2.1. Поставка продукции, входящей в предмет договора, должна быть выполнена в срок *до 31 марта 2017 года*.

2.2. 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.

2.3. Оплата за поставленную продукцию в течение *60 календарных дней с момента поставки*.

3. Общие требования к поставляемой продукции

3.1. Продукция поставляется в соответствии с Приложениями № 1, № 1-1.

3.2. Продукция должна быть новой, ранее не используемой, с датой выпуска не ранее 4 квартала 2016 года.

3.3. Поставщик обеспечивает нанесение надписи «Собственность АО «ДРСК» в заводских условиях на переднюю панель счетчика, а также на дистанционный дисплей счетчика.

3.4. Вся поставляемая продукция должна соответствовать условиям эксплуатации, конструктивное исполнение соответствовать требованиям климатического исполнения по ГОСТ 15150-69 и удовлетворяющее требованиям к рабочему диапазону температур от -40 до +60;

3.5. Поставщик за свой счет на складах каждого грузополучателя формирует ремонтный (обменный) фонд в размере 1% от количества поставляемых счетчиков одного наименования, но не менее 1 шт.

3.6. Типы применяемых компонентов систем учета электроэнергии, являющиеся средствами измерений, должны быть утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, соответствовать требованиям ГОСТ Р 52322-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2, ГОСТ 52323-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S и обеспечивать технические и функциональные возможности. *Предоставление отсканированного сертификата соответствия продукции обязательно.*

3.7. Все компоненты систем учета электроэнергии должны быть одного производителя;

3.8. Программное обеспечение, применяемые протоколы ИИК и коды ИВКЭ системы должны быть открытыми, стандартизированными.

3.9. средства измерения должны иметь действующее свидетельство об утверждении типа. Поверка средств измерения должна быть не ранее 4 квартала 2016 года;

3.10. Время счетчиков должно быть установлено в соответствии с временной зоной поставляемой продукции. Соответствующую запись вносится в паспорт счетчика;

3.11. Межповерочный интервал должен составлять:

- для однофазных счетчиков электрической энергии не менее 16 лет.
 - для трехфазных счетчиков электрической энергии не менее 10 лет.
 - для устройств сбора и передачи данных не менее 8 лет (при необходимости поверки).
- 3.12. Монтажная и сцепная арматура, необходимая для монтажа приборов учета, должна поставляться единым комплектом со счетчиками электроэнергии.
- 3.13. Счетчики подвешенного исполнения должны:
- иметь собственную индикацию работы;
 - иметь климатическое исполнение УХЛ1 в соответствии с ГОСТ 15150;
 - иметь степень защиты не ниже IP55 в соответствии с ГОСТ 14254-96.
 - иметь встроенное реле: для однофазных счетчиков с коммутируемым током при активной нагрузке не менее 50 А.
- 3.14. Количество тарифных зон в счётчике должно быть не менее 4 (четырёх).
- 3.15. В комплект поставки ИВКЭ (УСПД или промконтроллер) должна входить антенна антивандального типа ANT 996A GSM 900/1800 с врезным креплением на металлическую поверхность 0.33 на 0.33 м (либо аналоги Прома-996, Шайба-3 GSM 900/1800) с техническими характеристиками

Тип антенны	Несимметричный вибратор
Диапазон частоты, МГц	824-960/1710-1880,
Диаграмма направленности гор./верт.	360 / 45
Импеданс, Ом	50
Поляризация	Линейная вертикальная
коэффициент усиления , дБ	5

Длина кабеля от антенны до устройства не менее 3 метров, но не более 5 метров.

Предоставление в составе документов ИВКЭ паспорта GSM-модулей с техническими параметрами чувствительности дБ к опорному уровню мощности и параметрами рабочих температур (с учетом блоков питания GSM-модулей) обязательно;

3.16. Гарантия на поставляемую продукцию - *не менее 60 месяцев.*

Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять дефекты в поставляемой продукции, 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.

4 . Требования к лингвистическому обеспечению

- 4.1. Вся техническая документация на поставляемую продукцию должна быть разработана на русском языке.
- 4.2. Отображение параметров и событий на дисплее должно быть русифицировано (исключение могут составлять единицы измерения параметров по единой системе измерений – СИ, отображаемых на дисплее счетчика, выносном дисплее).
- 4.3. Диагностические сообщения программного обеспечения, сообщения системы о несанкционированных действиях пользователей, справочная информация, подсказки, а также сообщения системы при запуске, решении задач специального программного обеспечения и при работе пользователей с информационным обеспечением должны быть на русском языке.
- 4.4. Программное обеспечение должно быть последней актуальной версии, укомплектовано подробной документацией на русском языке. Прилагаемая документация должна соответствовать поставляемой версии программного обеспечения

*Начальник департамента транспорта и
учета электроэнергии*



С.В. Коротков

Согласовано:

Начальник отдела учета электроэнергии



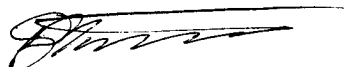
С.А. Тимченко

Начальник службы метрологии



И.Н. Никольский

Зам. начальника отдела МТС



Д.К. Пинчук

№ п/п	Номенклатура, Артикул	Ед. изм., шт.	Общее количество	Цена за ед., руб. с НДС	Материалы и оборудование под программы энергоремонтного		Материалы и оборудование на эксплуатационные расходы (4.2)	
					Количество, шт.	Цена за ед., руб. с НДС	Количество, шт.	Цена за ед., руб. с НДС
1.1. филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети»								
1	Головка оптическая считывающая IRH 5.1- USB	шт.	1				1	
2	Маршрутизатор RTR 8A.LG-2-1	шт.	1		1			
3	Счетчик электрической энергии 3-хфазный трансформаторного включения NP 73E.3-14-1	шт.	3		3			
4	Счетчик электрической энергии однофазный NP 523 Split	шт.	81		81			
5	Устройство переносное HHU 51A/1-FS/U	шт.	1				1	
	ИТОГО:	шт.	87		85		2	
Отгрузочные реквизиты: ст. Уссурийск, ДВЖД								
1.2. филиал АО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»								
1	Головка оптическая считывающая IRH 5.1- USB	шт.	1				1	
Отгрузочные реквизиты: ст. Биробиджан, ДВЖД								