

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НИЖЕГОРОДСКОЕ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИМЕНИ М.В. ФРУНЗЕ»
(АО «ННПО имени М.В. Фрунзе»)



ПРАЙС-ЛИСТ (24.08.2015)

№	Условное обозначение счетчиков	Класс точности	Количество тарифов	Номинальное напряжение, В	Номинальный и максимальный ток	Диапазон раб. температур, ОС	Наличие интерфейса связи	Профиль мощности	Тип индикатора	Дополнительная информация	Цена с НДС, руб.
1.ОДНОФАЗНЫЕ ОДНОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
1	СЭО-1.15.(402;402А;402П;402А/1) Ш	1 или 2	1	230	5(60); 10(100)	от-40 до+55	ТМ вых.	нет	ОУ	дополнительная информация	договорная
2	СЭО-1.15.(702; 702/1) Ш+ТТ				токовый трансформатор в фазной, шунт в нулевой линии						1399
3	СЭО-1.18.402 Ш				малогабаритный корпус						договорная
4	СЭО-1.19.702 Ш+ТТ				защита от хищения (с 2-мя измерителями тока)						799
5	СЭО-1.15Д.(402; 402.1) Ш				датчик тока - шунт	договорная					
6	СЭО-1.15Д.702 Ш+ТТ				шунт - в фазной линии, ТТ - в нулевой линии подключа-я						
7	СЭО-1.20Д.402.1					898					
8	СЭО-1.21.402.1 Ш					898					
2.ОДНОФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
1	СЭБ-2А.07.212 с Ш*	1 или 2	4	230	5(50)	датчик тока - шунт	RS-485	Пр.М; Пр.маxМ	ЖКИ	индикация превышения мощности, управление нагрузкой (сигнал), Жур.С	1679
2	МАЯК 101АРТД.131Ш.2ИО2Б	1/2	8		5(100)		от-40 до+60				оптопорт
3	МАЯК 101АРТД.131Ш.2ИОР2Б; 2ИОС2Б				4729 (радиоканал); 4299 (PLC)						
4	МАЯК 101АТ.121Ш.2ИП2Б	1	4		5(80)	RS-485	оптопорт + радиоканал; оптопорт+PLC	Пр.М	ЖКИ	учет активной энергии прям.направл-я; контроль превышения лимита мощности, управление нагрузкой (сигнализа-я - 2 или реле - 1), Жур.С	2619
5	МАЯК 101АТ.121Ш.2ИО2Б				2599						
6	МАЯК 101АТ.121Ш.2ИП1Б				3459 (реле)						
7	МАЯК 101АТД.132Ш.2И(П)О2Б				2499; 2599						
8	МАЯК 102 АТ.121(131)Ш.2ИОР2(1)Б				4399; (5199-реле)						
9	МАЯК 102 АТ.121(131)Ш.2ИОС2(1)Б				4599; (5539-реле)						
10	МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОР2 (1)Б				4729; (4949-реле)						
11	МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОЖ2 (1)Б				5699; (6619-реле)						
12	МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОС2 (1)Б	4499; (5399-реле)									
13	МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОП2 (1)Б	1/1	8		5(100)	от -40 до+60	оптопорт + (радио-канал или GSM или PLC)	Пр.М	ЖКИ	учет активной и реактивной энергии прям.и обратн.направления; ПКЭ; Жур.С; управление нагрузкой (сигнализа-я - 2 или реле - 1)	4299; (4459-реле)
14	МАЯК 103 АРТД.132(112)Ш.2ИОЖ2 (1)Б				4599; (5199-реле)						
15	МАЯК 103 АРТД.132(112)Ш.2ИОС2 (1)Б				4549; (5199-реле)						
16	МАЯК 103 АРТД.132(112)Ш.2ИОП2 (1)Б				3149; (3799-реле)						
с расщепленной архитектурой для наружной установки											
1	МАЯК 103 АРТН.132Ш.2ИОР2(1)Б	1/1	8	230	5(100)	от-40 до+70	оптопорт+радиоканал	Пр.М	удал. терминал с ЖКИ	четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; управление нагрузкой (сигнализа-я - 2 или реле - 1); удаленный терминал с ЖКИ;	8449; (8998-реле)
2	МАЯК 103 АРТН.132Ш.2ИОС2(1)Б						7499; (9899-реле)				
3	МАЯК 103 АРТН.132Ш.2ИОЖ2(1)Б						8399; (9199-реле)				
3. ОДНОФАЗНЫЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПО МОДУЛЮ), 1 КАНАЛ УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
1	СЭБ-1ТМ.02Д.02, СЭБ-1ТМ.02Д.03	1	4	220, 230	5(75)	от-40до+55	оптопорт+RS-485	Пр.М	ЖКИ	с формир-ем сигнала управления нагрузкой; ПКЭ; Жур.С; индикация превыш.порога мощности и т.д.	4999 - вар-т 02, 4398 - вар-т 03
2	СЭБ-1ТМ.02Д.06, СЭБ-1ТМ.02Д.07	1	4		5(75)	от-40до+55	оптопорт+PLC	Пр.М	ЖКИ		6499- вар-т 06, 5798 -вар-т 07
УЧЕТА АКТИВНОЙ (ПО МОДУЛЮ) И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 3 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
1	СЭБ-1ТМ.02М, СЭБ-1ТМ.02М.01	1s/2	4	220 или 230	5(80)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485 + радиомодем	Пр.М	ЖКИ	четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; цифровой вход, варианты исполнения с реле управления нагрузкой	6499(реле), 5998
2	СЭБ-1ТМ.02М.02, СЭБ-1ТМ.02М.03						6149(реле), 5849				
3	СЭБ-1ТМ.02М.04, СЭБ-1ТМ.02М.05						8899(реле), 8399				
4	СЭБ-1ТМ.02М.06, СЭБ-1ТМ.02М.07						7399(реле), 5998				
с расщепленной архитектурой для наружной установки											
5	СЭБ-1ТМ.02М.08	1s/2	4	220 или 230	5(80)	от-40 до+70	оптопорт+PLC + радиомодем	Пр.М	удал. терминал с ЖКИ	четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; цифровой вход; удаленный терминал с ЖКИ	11999 (реле)
6	СЭБ-1ТМ.02М.09						11099				
7	СЭБ-1ТМ.02М.10, СЭБ-1ТМ.02М.11						нет				четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; цифровой вход, варианты исполнения с реле управления нагрузкой

ОБОЗНАЧЕНИЯ: ТТ -токовый трансформатор, Ш -шунт, ТТ+Ш -комбинированный датчик тока, Жур.С -журнал событий, Пр.М -профиль мощности,

Пр.маxМ -профиль максимальных мощностей, ПКЭ -показатели качества электроэнергии;

* - при установке эл.пломбы в счетчиках СЭБ-2А.07.ХХХ цена увеличивается на 100руб.

ПРАИС-ЛИСТ (24.08.2015)											
№	Условное обозначение счетчиков	Класс точности	Кол-во тарифов	Номинальное напряжение, В	Номинальный и максимальный ток	Диапазон раб. температур, ОС	Наличие интерфейса связи	Профиль мощности	Тип индикатора	Дополнительная информация	Цена с НДС
4. ТРЕХФАЗНЫЕ ОДНОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
1	ПСЧ-3А.06.302	1	1	3*230/400	5(60)	от-40 до+60	TM вых.	нет	ОУ	активной энергии	3099
2	ПСЧ-3А.06.302.2, 302.1			3*230/400	5(10); 5(100)						3099; 3499
3	ПСЧ-3А.06.302.3			3*57,7/100	5(10)						3099
4	ПСЧ-3А.07.(302; 302.1; 302.2)**			3*230/400	5(60); 10(100); 5(7,5)						1399; 1897; 1489
5	ПСЧ-3А.07Д.(302; 302.2)**			3*230/400	5(60); 5(7,5)						1714
6	ПСЧ-3А.07Д.(302.4; 302.3)**			3*230/400; 3*57,7/100	5(7,5)						1714
7	ПСЧ-3А.08Д.(302; 302.2; 302.3)			3*230/400; 3*57,7/100	5(60); 5(10)						2998
8	ПСЧ-3АР.08Д.(102; 102.2; 102.3)			3*230/400; 3*57,7/100	5(60); 5(10)						3449
9	ПСЧ-3АР.06.(302; 302.1; 302.2; 302.3)			1/2; 0,5с/1	3*230/400; 3*57,7/100						5(60); 5(100); 5(10)
5. ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ ПРЯМОГО НАПРАВЛЕНИЯ, 1 канала учета											
1	ПСЧ-3ТА.07.(612; 612.1)**	1	4	3*(120-230)/(208-400)	5(50); 10 (100)	от-40 до+60	RS-485	Пр.М+ Пр. maxM	ЖКИ		2897; 3259
УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ ПРЯМОГО НАПРАВЛЕНИЯ, 2 канала учета											
1	МАЯК 301АРТ.111(131)Т.2ИПО2Б	1/2; 0,5/1	4	3*(120-230)/(208-400)	5(60); 5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	1*Пр.М, Пр. maxM	ЖКИ	2 канала; один 2-жканал.Пр.М; мн-тарифный учет как по врем.суток, так и по уров.потребл.энерг. и мощн.; регистр.макс.мощн.кажд.получаса; Жур.С; сигнал на откл-е при превыш-и лимита мощности и т.д.	5199
2	ПСЧ-3АРТ.09.(132; 132.1; 132.2; 132.4; 132.3)			3*(120-230)/(208-400)	5(60); 10(100); 5(7,5)		6149; 6849				
3	ПСЧ-3АРТ.09.(122; 122.3)			3x230/400 3*57,7/100	5(60); 5(7,5)		5199				
4	МАЯК 301АРТ.151Т.2ИПО2Б; 2ИППО2Б			3*(120-230)/(208-400)	5(10)		5199				
5	МАЯК 301АРТ.253Т.2ИПО2Б; 2ИППО2Б			3*57,7/100	5(10)		5199				
6	МАЯК 301АРТД.153 (253)Т.2ИПО2Б			3*(120-230)/(208-400)	5(10)		5349				
7	МАЯК 301АРТД.112Т.2ИПО2Б			3*57,7/100	5(10)		5399				
8	МАЯК Т301АРТ.153 (253)Т.2ИПО2Б			3*(120-230)/(208-400)	5(10)		4999				
9	МАЯК Т301АРТ.112 (132)Т.2ИПО2Б			3*57,7/100	5(10)		4999; 5499				
УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 4 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ НЕПОСРЕДСТВЕННОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 4 канала учета энергии											
1	МАЯК 302АРТ.131(111)Т.2ИО2Б	1/2	8	3*(120-230)/(208-400)	5(100); 5(60)	от-40 до+60	оптопорт	Пр.М	ЖКИ	4 канала; управление нагрузкой (реле -1 или сигнал - 2); Жур.С.; регистр-я максимальной мощности каждого получаса, индикация превышения лимита мощности.	6048; (5498)
2	МАЯК 302АРТ.131(111)Т.2ИПО2(1)Б						оптопорт+RS-485				9199; 10998 (реле)
3	МАЯК 302АРТ.131(111)Т.2ИПО2(1)Б						оптопорт+2RS-485				8649; (7699); 11899 (реле)
4	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОС(1)Б						оптопорт+PLC				12799 - реле; 9399
5	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОР(1)Б.(А1, А2, А3)						оптопорт+PIM ISM (радиомодем)				8449 - реле; (7998)
6	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОПВ(1)Б						оптопорт+RS-485+Ethernet				12649 - реле; (9349)
7	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОПЖ(1)Б.А						оптопорт+RS-485+GSM				12649 - реле; (9349)
ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ, 4 канала учета энергии											
8	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИПО2Б	0,5с/1	8	3*(120-230)/(208-400)	5(10)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	Пр.М	ЖКИ	4 канала; управление нагрузкой (реле -1 или сигнал - 2); ПКЭ, Жур.С.; регистр-я максим-й мощности каждого получаса, IP55	7999
9	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИППО2Б						оптопорт+2RS-485				8299; (8099 - 3*57,7/100)
10	МАЯК 302АРТ.151Т.2ИОС2Б						оптопорт+PLC				8998
11	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИОР2Б.(А1, А2, А3)						оптопорт+PIM ISM (радиомодем)				7498
12	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИОПВ2Б						оптопорт+RS-485+Ethernet				8998; (9699 - 3*57,7/100)
13	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИОПЖ2Б.А						оптопорт+RS-485+GSM				8998; (9699 - 3*57,7/100)
С РАСЩЕПЛЕННОЙ АРХИТЕКТУРОЙ ДЛЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ											
1	МАЯК 302АРТН.132Т.2ИОС(Ж, Р)2(1)Б	1/1	8	3x(120-230)/(208-400)	5(100)	от -40 до+70 терминал: -40 +60	оптопорт + (PLC или GSM или радиомодем)	Пр.М	ЖКИ	4 канала; управление нагрузкой (реле -1 или сигнал - 2); ПКЭ, Жур.С.; регистр-я максим-й мощности каждого получаса, IP55	радиомодем: 14998; (16199 - реле) GSM: 16099; (19199 - реле) PLC: 18199; (19899 - реле)

6. ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ

УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ НЕЗАВИСИМО ОТ НАПРАВЛЕНИЯ (ПО МОДУЛЮ), 1 КАНАЛ УЧЕТА ЭНЕРГИИ

1	ПСЧ-3ТМ.05Д.03	1	4	3*(120-230)/(208-400)	5(75)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485	1*Пр.М	ЖКИ	- одноканал.ПрМ; регистр-я утр.,вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. ПСЧ-4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	9998	
2	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (08;10)**	0,5s		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	5(7,5)	от-40 до+60					2*Пр.М	7686 (РП)
3	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (09;11)**											7576
4	ПСЧ-4ТМ.05Д варианты (09;11)**	8998										
5	ПСЧ-4ТМ.05МД варианты (09;11)**	0,5s	3*(57,7-115)/(100-200) 3*(120-230)/(208-400)	5(10)	от-40 до+60	9998						
6	ПСЧ-4ТМ.05МД.23	1	3*(120-230)/(208-400)	5(80)	от-40 до+60	9998						

УЧЕТА АКТИВНОЙ (ПО МОДУЛЮ) И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 3 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ

НЕПОСРЕДСТВЕННОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ

1	ПСЧ-3ТМ.05Д.05	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(75)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485	1*Пр.М	ЖКИ	один 3-жканал.ПрМ, два 3-жканал.ПрМ (ПСЧ-4ТМ.05МД); регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. ПСЧ-4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	10499
2	ПСЧ-4ТМ.05МД.25				5(80)	от-40 до+60					2*Пр.М

ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ

3	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (12; 14; 16; 18)**	0,5s/1	4	3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(1,5)или5(7,5)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	1*Пр.М	ЖКИ	3-жканал.ПрМ; регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. ПСЧ-4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	9873 (РП)
4	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (13; 15; 17; 19)**				5(7,5)	от-40 до+55					9763
5	ПСЧ-4ТМ.05Д варианты (13; 17;)**				5(10) или 1(2)	от-40 до+60					10499
6	ПСЧ-4ТМ.05МД.(13; 15; 17)				10499						

УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 4 ИЛИ 8 КАНАЛОВ УЧЕТА ЭНЕРГИИ

НЕПОСРЕДСТВЕННОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 4 канала учета энергии

1	ПСЧ-3ТМ.05Д.01	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(75)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	4 канала, два 4-жканал.ПрМ, регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. 4ТМ.05МД - сигнал управления	10899
2	ПСЧ-4ТМ.05МД.21				5(80)	от-40 до+60					10899

ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 4 канала учета энергии

3	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (00; 02; 04; 06)**	0,5s/1	4	3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(1,5) или 5(7,5)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	4 канала, два 4-жканал.ПрМ, регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. 4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	10986 (РП)
4	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (01; 03; 05; 07)**				5(7,5)	от-40 до+55					10876
5	ПСЧ-4ТМ.05Д варианты (01; 05)				5(10) или 1(2)	от-40 до+60					10899
6	ПСЧ-4ТМ.05МД.(01; 03; 05; 07)				10899						

ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 8 каналов учета энергии, максимальный набор функциональных возможностей

7	СЭТ-4ТМ.02М варианты (02;10;18;26)**	0,2s/0,5	8	3*(57,7-115)/(100-200) или3*(120-230)/(208-400)	1 (2) или 5(10)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	3*Пр.М	ЖКИ	8 каналов; три 4-жканал.Пр.М; регистр-я максимумов мощности; -измер-е мнов.знач-й широкого ряда величин; -ПКЭ по широкому ряду показателей; -учет потерь в л.передач и силовом трансф-ре; -Жур.С; журнал показателей качества э/э, журн.превыш-я порога мощн., статусн.журнал; - индик-я превыш-я порога мощности и т.д.	21449 (РП)
8	СЭТ-4ТМ.02М варианты (06;14;22;30)**	0,5s/1									20849
9	СЭТ-4ТМ.02М варианты (03;11;19;27)**										17998 (РП)
10	СЭТ-4ТМ.02М варианты (07;15;23;31)**	17399									
11	СЭТ-4ТМ.03М варианты (00; 08; 16; 24)**	0,2s/0,5					23649 (РП)				
12	СЭТ-4ТМ.03М варианты (04; 12; 20;28)**	0,5s/1					23099				
13	СЭТ-4ТМ.03М варианты (01; 09; 17;25)**						21199 (РП)				
14	СЭТ-4ТМ.03М варианты (05; 13; 21;29)**						20799				

С РАСЩЕПЛЕННОЙ АРХИТЕКТУРОЙ ДЛЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ

учет активной и реактивной энергии прямого и обратного направления (4 канала учета)

1	ПСЧ-4ТМ.05МН. 40(41)	1/2	4	3x(120-230)/(208-400)	5(80)	от -40 до +70	оптопорт + (PLC или ZigBee- подобн. или GSM/GPRS или радиомодем)	2*Пр.М, Пр.маxM	удал. терминал с ЖКИ	2 четырежканал.ПрМ, многоканал.профиль параметров, регистр-я максимумов мощн.; измер-е парам.сети+ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; Жур.ПКЭ; управл-е нагрузкой (встр.реле или сигнал) в разл.режимах; подсветка ЖКИ; две электрон.пломбы и датчик магнитного поля	20499 - реле; (19149)
2	ПСЧ-4ТМ.05МН. 44(45)										20498 - реле; (19498)
3	ПСЧ-4ТМ.05МН. 48(49)										20498 - реле; (19488)
4	ПСЧ-4ТМ.05МН. 52(53)										20498 - реле; (19498)
5	ПСЧ-4ТМ.05МН.42(43); 46(47); 50(51)										21099 - реле; (19998)

7. ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ - КОММУНИКАТОРЫ (со сменными интерфейсными модулями GSM, PLC, Ethernet)***											
УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ НЕЗАВИСИМО ОТ НАПРАВЛЕНИЯ (ПО МОДУЛЮ), 1 КАНАЛ УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
1	ПСЧ-4ТМ.05МК.22	1	4	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	2 одноканал.ПрМ, регистр-я максимумов мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; формирование сигнала управления нагрузкой; подсветка ЖКИ	11798 (РП)
2	ПСЧ-4ТМ.05МК.23	0,5s		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	5(10)						11698
3	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (08;10)**			3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	5(10)						11249 (РП)
4	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (09;11)**										11149
УЧЕТА АКТИВНОЙ (ПО МОДУЛЮ) И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 3 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
5	ПСЧ-4ТМ.05МК.24	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	2 трехканал.ПрМ, регистр-я максимумов мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; формирование сигнала управления нагрузкой; подсветка ЖКИ	11898 (РП)
6	ПСЧ-4ТМ.05МК.25	0,5s/1,0		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(2) или 5(10)						11798
7	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (12,14,16,18)**			3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(2) или 5(10)						11349 (РП)
8	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (13,15,17,19)**										11249
УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 4 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
9	ПСЧ-4ТМ.05МК.20	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	2 четырехканал.ПрМ, регистр-я максимумов мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; формирование сигнала управления нагрузкой; подсветка ЖКИ	11998 (РП)
10	ПСЧ-4ТМ.05МК.21	0,5s/1,0		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(2) или 5(10)						11898
11	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (00; 02; 04; 06)**			3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(2) или 5(10)						11549 (РП)
12	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (01; 03; 05; 07)**										11349
ОБОЗНАЧЕНИЯ: ** - варианты исполнения счетчиков по току и напряжению представлены в документации на счетчики; красным цветом выделены новинки или изменения. Жур.С - журнал событий, Пр.М -профиль максимальной мощности, Пр.тахМ -профиль максимальных мощностей, ПКЭ -показатели качества электроэнергии; РП - наличие резервного питания. Примечание: *** - стоимость счетчиков коммуникаторов указана без учета интерфейсных модулей											
8. ЛОКОМОТИВНЫЕ СЧЕТЧИКИ (для учета активной и реактивной энергии в 1-фазных сетях переменного тока)											
1	СЭТ-1М.01М варианты (00, 01)	0,5s/1		от 100 до 230	5(10)	от -40 до +60	оптопорт+RS-485		ЖКИ	1 или 2 канала измерения, измерение параметров сети с нормированными метрологич-ми характеристиками, 4 испытательных выхода	12749 (1 канал),
2	СЭТ-1М.01М варианты (04, 05)										13149 (2 канала)
3	СЭТ-1М.01М варианты (06, 07)										13849 (1 канал), 14449 (2 канала)
ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ											
1	Преобразователь интерфейса ПИ-1 (RS-485/RS-232)										2858
2	Преобразователь интерфейса ПИ-2 (RS-485/USB 1.1)										2749
3	Устройство управления нагрузкой										538
4	Устройство сопряжения оптическое УСО-1 (RS232/оптопорт)										1538
5	Устройство сопряжения оптическое УСО-2 (USB 1.1/оптопорт)										1759
6	Преобразователь интерфейса RS232/ток.петля (адаптер RS-232)										772
7	Преобразователь интерфейса RS485/ток.петля										2364
8	Повторитель сигналов (RS-485/RS-485) ПС-1										3981
МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ											
1	Установка для автоматизированной поверки счетчиков УАПС-1М/Р (Комплект поставки: блок образцового счетчика, блок тока, блок напряжения, стол + блок гальванической развязки)										768 665;
	-стенд для поверки однофазных счетчиков к УАПС - 1М/Р (6 счетчиков)										755 970(без стола)
	-отдельно стенд для поверки трехфазных счетчиков к УАПС - 1М/Р (6 счетчиков)										
КОМПЛЕКТУЮЩИЕ ИЗДЕЛИЯ ДЛЯ АСКУЭ И ПРОЧЕЕ											
1	GSM-коммуникатор S										8998
2	Коммуникатор GSM C-1.02 (внешний)										9699
3	Коммуникатор GSM C-1.02.01 (встраиваемый в счетчики ПСЧ-4ТМ.05МК)										6749
4	Коммуникатор GSM C-1.02.02 (встраиваемый в счетчики ПСЧ-3ТМ.05М)										6249
5	Коммуникатор 3G C-1.03 (внешний)										11699
6	Коммуникатор 3G C-1.03.01 (встраиваемый в счетчики)										7649
7	USB-коммуникатор										7686
8	Модем ISM M-4.02 (USB, в корпусе)										2528
9	Модем ISM M-4.03.1.102 (112) (в корпусе, ZigBee-роутер, RS-485, 220В, внутренняя (внешняя) антенна)										3298
10	Модем ISM M-4.03.1.002 (012) (в корпусе, ZigBee-координатор, RS-485, 220В, внутренняя (внешняя) антенна)										3549; (3399)
11	Модем ISM M-4.03.1.001 (011) (в корпусе, ZigBee-координатор, RS-232, 220В, внутренняя (внешняя) антенна)										3598; (3649)
12	Модем ISM M-4.03.0.102 (112) (без корпуса, ZigBee-роутер, RS-485, внутренняя (внешняя) антенна)										2449; (2399)
13	Модем PLC M-2.01 (внешний; 1ф-е согласующее устройство)										4449
14	Модем PLC M-2.01.01 (встраиваемый; 1ф-е согласующее устройство)										3798
15	Модем PLC M-2.01.02 (встраиваемый; 3ф-е согласующее устройство)										3998
16	Модем Ethernet M-3.01 (RS-485, в корпусе, 220В)										4449
17	Модем Ethernet M-3.01.01 (RS-485, без корпуса, 6-20В)										3798
18	Модем Ethernet M-3.01.02 (RS-485, без корпуса, 6-20В, на платформа MOXA, до 100 Мбит/с)										4939
19	Удаленный терминал с ЖКИ МАЯК 501Д.1.2.ОНЕ (для счетчиков МАЯК 103АРТН и МАЯК 302АРТН)										3249
20	Удаленный терминал с ЖКИ Т-1.01 (для счетчиков СЭБ-1ТМ.02М.08, СЭБ-1ТМ.02М.09)										3449
21	Устройство сбора данных: УСД-2.02 (PLC; GSM - GPRS; max кол-во подкл.счетчиков - 30)										15345
22	Устройство сбора данных: УСД-2.04/1 (PLC)										29998
23	Промышленный контроллер Микрон 2.02 (ОС Linux; Интерфейсы: радиоканал, PLC, плата расширен.ввода/вывода. RS-485, GSM, Ethernet)										14287
24	Ретранслятор PLC										3299
25	Щиток квартирный универсальный										договорная
26	Щиток 3-х фазный										договорная
ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ											
1	Генерация ключа для программы "Сервер идентификации С-1.01"										4950
2	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 1 до 10										11000
3	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 11 до 30										16500
4	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 31 до 75										25300
5	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 76 до 200										60500
6	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 201 до 500										110000
7	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 501 до 1000										176000
8	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 1001 до 2000										209000
9	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета более 2000										договорная