

СтройЭнергоКом

СТРОИТЕЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

119435, г. Москва, Малая Пироговская ул., дом 18,
строение 1, помещение XI, комната 15
т.: +7 495 926 43 16. 8 800 775 28 90
info@stroyenergokom.ru, www.stroyenergokom.ru

14.04.2026 № В/ТО/11

На № _____ от _____

О направлении актов допуска
приборов учёта в эксплуатацию

Восточное ТО МЭС

Направляем Вам оформленные и подписанные представителями
ООО «СтройЭнергоКом» акты допуска приборов учета в эксплуатацию
(ОДПУ).

Приложения: 1. Адресный перечень объектов в 2 экз., на 1 л.;

2. Акты допуска узла учета в эксплуатацию 6 шт. в 1 экз.

Руководитель проекта

М. В. Щелкунов

В. С. Сидорова

от 14.04.2026

11

РЕЕСТР ПЕРЕДАЧИ АДПУ ПО ЗАМЕНЕ/УСТАНОВКЕ ОДПУ №

№

№п/п	Объект	Наименование УК	Населенный пункт	Улица	Дом.	Кор.	Стр.	Прибор учета	
								Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета
1	ВОСТОЧНОЕ ТО	ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	г. Щелково	Неделина улица	20		НАРТИС	23261007623	
2	ВОСТОЧНОЕ ТО	ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	г. Щелково	Неделина улица	20		НАРТИС	23261006521	
3	ВОСТОЧНОЕ ТО	ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	г. Щелково	Неделина улица	20		НАРТИС	23261006518	
4	ВОСТОЧНОЕ ТО	ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	г. Щелково	Неделина улица	20		НАРТИС	23261004941	
5	ВОСТОЧНОЕ ТО	ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	г. Щелково	Неделина улица	20		НАРТИС	23261007617	
6	ВОСТОЧНОЕ ТО	ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	г. Щелково	Неделина улица	20		НАРТИС	23261009036	



ЭРЕКАЙКИНА Д.А.
(подпись)

Дата

14 АПР 2026

Сдал

(подпись)

Принял

(подпись)

Дата

**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

АО «Мосэнергосбыт» ИНН 7706570080
 117312, г. Москва ул. Вавилова д. 9
 Тел: +7 (495) 981-981-9
 www.mosenergosbyt.ru

Наименование потребителя ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"

Адрес ОБЛАСТЬ МОСКОВСКАЯ, ГОРОД ПУШКИНО,
 УЛИЦА НАБЕРЕЖНАЯ, ДОМ 35, КОРПУС 6,
 ПОМ/КОМ 14/6

Договор № _____

Руководитель Гудь Мария Сергеевна

Проверил: _____
 (подпись, Ф.И.О.)

Телефон ответственного лица +79265375391

**АКТ №09036 от 11.04.2026
 допуска прибора(ов) в эксплуатацию**

Составлен уполномоченным представителем _____ ООО «СтройЭнергоКом»
 (Наименование бытовой организации)

Волков В. П.
 (Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:
 уполномоченного представителя _____
 (Наименование сетевой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)

(наименование объекта)

расположенного по адресу: Московская область, г. Щелково, Неделина улица, д. 20

Электроснабжение осуществляется от центра питания/подстанции № _____
 электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
 (наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод/фидер № _____ опора 0,4 кВ. № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения (место установки)		ВРУ №2: Электросчетовая 2, вход рядом с 4 подъездом. Ввод: 3 АВР
Прибор учета	Тип прибора учета	НАРТИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-NI2LMOQ2V3Z/1-D
	Балансовая принадлежность	АО «Мосэнергосбыт»
	Класс точности	0,5S/1,0
	Разрядность до/после запятой	6,2
	Заводской номер	023261009036
	Номинальный ток, А	5(10)
	Номинальное напряжение, В.	3x(120-230)/(208-400)
	Дата поверки	22.01.2026

	Дата след. поверки		21.01.2036
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3) 3)		2
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)	000000.86
		Ночь (Т2)	000000.00
		Полупик (Т3)	Показания отсутствуют
		Сумма	000000.86
	№ пломбы		P4383703
	№ пломбы		
Сетевой адрес №		-	
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	25347256
	№ пломбы		p4383734
	Фаза «В»	Зав №	25347261
	№ пломбы		p4383766
	Фаза «С»	Зав №	25347255
	№ пломбы		p4383714
	Место установки		ВРУ: 2 Ввод: 3 АВР
	Тип ТТ		ТТЕ-30
	Номинал ТТ		100/5
	Класс точности		0,5S
	Дата поверки		17.01.2026
	Дата след. поверки		16.01.2034
	Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №
№ пломбы		-	
Фаза «В»		Зав №	-
№ пломбы		-	
Фаза «С»		Зав №	-
№ пломбы		-	
Место установки		-	
Тип ТН		-	
Номинал ТН		-	
Класс точности		-	
Дата поверки		-	
Дата след. поверки		-	
Испытательная коробка	да/нет		да
	№ пломбы		p3314904
Расчетный коэфф. комплекса учета			20
Демонтированный прибор учета	Зав. №		10176519
	Тип прибора учета		Меркурий 230 ART-03 CN
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)	
		Ночь (Т2)	
		Полупик (Т3)	
Сумма			

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	133875
		Фаза «В»	133872
		Фаза «С»	133873
Демонти- рованные ТН	Зав. №	Фаза «А»	-
		Фаза «В»	-
		Фаза «С»	-

Характеристики использованного (при необходимости) оборудования для измерений:

Наименование/тип _____ Номер _____ Дата поверки _____

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД / GSM-модему типа _____

Место установки _____ Балансовая принадлежность _____

Дата поверки _____ Дата следующей поверки _____

заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____

ICC _____ Тел. № _____

текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от «__» _____ 20__ г.***
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ

КВВГнг(А) 10*2,5 (0 м.)

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ, выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

Работы по замене/установке приборов учёта выполнены на основании договора №

Д/МЭС/176/24604.

З а м е ч а н и я:*****

**** не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

***** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРП электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов ~~соответствуют~~ / ~~не соответствуют~~ требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии ~~допускается(ются) в эксплуатацию~~ / ~~в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учета отказывается~~ (не нужно зачеркнуть).

До установленного учёта отсутствуют сторонние подключения (да, всё под учётом / нет, указать подключения) (не нужно зачеркнуть).

Примечание: Старый ПУ демонтирован, забрали с собой.

Уполномоченный представитель
сетевой организации

Уполномоченный представитель
сбытовой организации

Уполномоченный представитель
собственника

энергопринимающих устройств

Уполномоченный представитель
собственника прибора учета

Уполномоченный представитель
исполнителя коммунальных услуг

Уполномоченный представитель
монтажной организации

Уполномоченный представитель
пусконаладочной организации

Волков

Волков В. П.

Волков

Волков В. П.

АО «Мосэнергосбыт» является клиентоориентированной компанией и заботится о своей репутации. В случае выявления фактов некачественного оказания услуг, злоупотребления служебными полномочиями или действий коррупционного характера со стороны сотрудников АО «Мосэнергосбыт» просим Вас незамедлительно сообщить по телефону: 8 (499) 550-03-33 доб.59-95, а также по электронной почте complaint@mosenergosbyt.ru.

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-12	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т3) - остальное время.

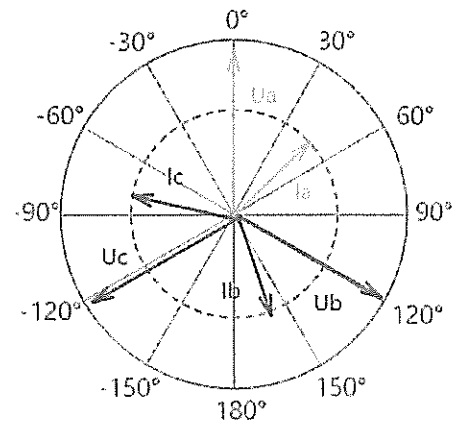
WebConfig

- Общие данные
- Показания
 - Энергия
 - Параметры сети
 - Качество ЭЭ
 - Потери
- Архивы
- Журналы
- Управление нагрузкой
- Конфигурирование
- Тарифное расписание
- Настройки
- Сообщения ИВ
- Лаборатория

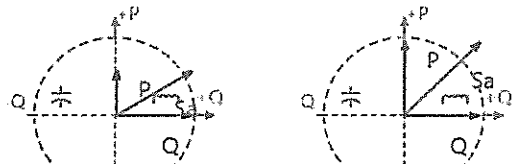
Измеряемая величина	Значение
Сумма фаз	
Активная мощность, кВт (P)	0,5052
Реактивная мощность, квар (Q)	0,8564
Полная мощность, кВА (S)	1,0392
Коэффициент мощности	0,4060
Тангенс фи	1,0240
Средняя потребляемая активная мощность, кВт	0,0000
Максимальная активная мощность, кВт	1376,0000
Фаза A	
Ток, А	1,4180
Напряжение, В	236,9000
Активная мощность, кВт (P)	0,1060
Реактивная мощность, квар (Q)	0,1090
Полная мощность, кВА (S)	0,1440
Коэффициент мощности	0,7030
Тангенс фи	1,0780
Угол сдвига между током и напряжением, °	46,1000
Максимальная активная мощность, кВт	0,0000
Фаза B	
Ток, А	1,4440
Напряжение, В	237,4000
Активная мощность, кВт (P)	0,1180

Серийный номер: 023261009036

Тип счетчика: НАРТИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-N2LMOQ2V3Z/1-D



Векторная диаграмма токов и напряжений





МОСЭНЕРГОСБЫТ

АО «Мосэнергосбыт» / ИНН 7706520089
117312, г. Москва, ул. Вавилова д. 9
Тел: +7 (495) 951-981-9
www.mosenergosbyt.ru

Наименование потребителя ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"

Адрес ОБЛАСТЬ МОСКОВСКАЯ, ГОРОД ПУШКИНО,
УЛИЦА НАБЕРЕЖНАЯ, ДОМ 35, КОРПУС 6,
ПОМ/КОМ 14/6

Договор № _____

Руководитель Гудь Мария Сергеевна

Проверил: _____
(подпись, Ф.И.О.)

Телефон ответственного лица +79265375391

**АКТ №07617 от 11.04.2026
допуска прибора(ов) в эксплуатацию**

Составлен уполномоченным представителем _____

ООО «СтройЭнергоКом»
(Наименование сбытовой организации)

Волков В. П.
(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____

(Наименование сетевой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)

(наименование объекта)

расположенного по адресу: Московская область, г. Щелково, Неделина улица, д. 20

Электроснабжение осуществляется от центра питания/подстанции № _____
электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
(наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод/фидер № _____ опора 0,4 кВ. № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения (место установки)		ВРУ №2: Электрощитовая 2, вход рядом с 4 подъездом. Ввод: 2
Прибор учета	Тип прибора учета	НАРТИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-NI2LMOQ2V3Z/1-D
	Балансовая принадлежность	АО «Мосэнергосбыт»
	Класс точности	0,5S/1,0
	Разрядность до/после запятой	6,2
	Заводской номер	023261007617
	Номинальный ток, А	5(10)
	Номинальное напряжение, В.	3х(120-230)/(208-400)
	Год выпуска	2026
Дата поверки	21.01.2026	

	Дата след. поверки		20.01.2036	
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3) 3)		2	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		000002.36
		Ночь (Т2)		000000.00
		Полупик (Т3)		Показания отсутствуют
		Сумма		000002.36
	№ пломбы		Р3314979	
	№ пломбы			
Сетевой адрес №		-		
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	ю5151035	
	№ пломбы		р4383737	
	Фаза «В»	Зав №	ю5151064	
	№ пломбы		р3314944	
	Фаза «С»	Зав №	ю5151044	
	№ пломбы		р3314961	
	Место установки		ВРУ: 2 Ввод: 2	
	Тип ТТ		ТПП-1,0	
	Номинал ТТ		250/5	
	Класс точности		0,5S	
	Дата поверки		24.05.2025	
	Дата след. поверки		23.05.2033	
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «В»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «С»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Место установки		-	
	Тип ТН		-	
	Номинал ТН		-	
	Класс точности		-	
Испытательная коробка	да/нет		да	
	№ пломбы		р3314956	
Расчетный коэфф. комплекса учета			50	
Демонтированный прибор учета	Зав. №		ПУ отсутствует	
	Тип прибора учета		ПУ отсутствует	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		
		Ночь (Т2)		
		Полупик (Т3)		
Сумма				

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	
		Фаза «В»	
		Фаза «С»	
Демонти- рованные ТН	Зав. №	Фаза «А»	-
		Фаза «В»	-
		Фаза «С»	-

Характеристики использованного (при необходимости) оборудования для измерений:
 Наименование/тип _____ Номер _____ Дата поверки _____

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД / GSM-модему типа _____
 Место установки _____ Балансовая принадлежность _____
 Дата поверки _____ Дата следующей поверки _____
 заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____
 ICC _____ Тел. № _____
 текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от «__» _____ 20__ г.***
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ
 КВВГнг(А) 10*2,5 (0 м.)

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил
 (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ,
 выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

Работы по замене/установке приборов учёта выполнены на основании договора №
 Д/МЭС/176/24604.

З а м е ч а н и я:*****

**** не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

***** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФЭР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов **соответствуют / не соответствуют** требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии **допускается(ются) в эксплуатацию / в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учета отказывается** (не нужно зачеркнуть).

До установленного учёта отсутствуют сторонние подключения (да, всё под учётом / нет, указать подключения) (не нужно зачеркнуть).

Примечание:

Уполномоченный представитель
сетевой организации

Уполномоченный представитель
сбытовой организации

Уполномоченный представитель
собственника



энергопринимающих устройств

Уполномоченный представитель
собственника прибора учета

Уполномоченный представитель
исполнителя коммунальных услуг

Уполномоченный представитель
монтажной организации

Уполномоченный представитель
пусконаладочной организации

_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
	Волков В. П.
	Волков В. П.

АО «Мосэнергосбыт» является клиентоориентированной компанией и заботится о своей репутации. В случае выявления фактов некачественного оказания услуг, злоупотребления служебными полномочиями или действий коррупционного характера со стороны сотрудников АО «Мосэнергосбыт» просим Вас незамедлительно сообщить по телефону: 8 (499) 550-03-33 доб.59-95, а также по электронной почте complaint@mosenergoby.ru.

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-12	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т3) - остальное время.

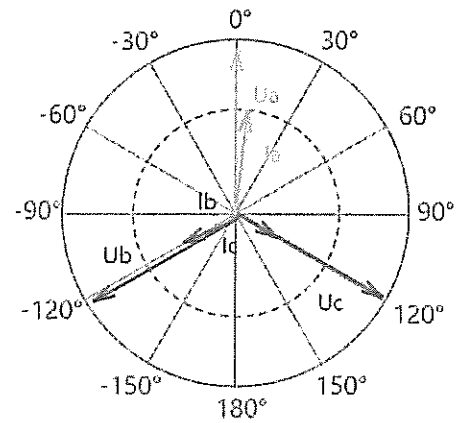
WebConfig

- Общие данные
- Показания
 - Энергия
 - Параметры сети
 - Качество 33
 - Потери
- Архивы
- Журналы
- Управление нагрузкой
- Конфигурирование
- Тарифное расписание
- Настройки
- Сообщения ИВ
- Лаборатория

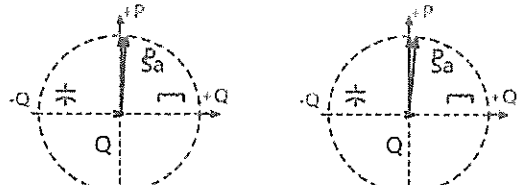
Измеряемая величина	Значение
Сумма фаз	
Активная мощность, кВт (P)	0,4102
Реактивная мощность, квар (Q)	0,0228
Полная мощность, кВА (S)	0,4112
Коэффициент мощности	0,9940
Тангенс фи	0,0680
Средняя потребляемая активная мощность, кВт	0,0000
Максимальная активная мощность, кВт	537,0000
Фаза А	
Ток, А	0,8750
Напряжение, В	237,2000
Активная мощность, кВт (P)	0,2040
Реактивная мощность, квар (Q)	0,0180
Полная мощность, кВА (S)	0,2050
Коэффициент мощности	1,0000
Тангенс фи	0,0710
Угол сдвига между током и напряжением, °	6,2000
Максимальная активная мощность, кВт	0,0000
Фаза В	
Ток, А	0,5590
Напряжение, В	237,1000
Активная мощность, кВт (P)	0,0940
Реактивная мощность, квар (Q)	0,0000

Серийный номер: 023261007617

Тип счетчика: НАРТИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-NI2(MOQ2V3Z/1-D



Векторная диаграмма токов и напряжений



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

АО «Мосэнергосбыт» ИНН 7706500080
 117310, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9
 Тел. +7 (495) 951-9919
 www.mosenergosbyt.ru

Наименование потребителя ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"

Адрес ОБЛАСТЬ МОСКОВСКАЯ, ГОРОД ПУШКИНО,
 УЛИЦА НАБЕРЕЖНАЯ, ДОМ 35, КОРПУС 6,
 ПОМ/КОМ 14/6

Договор № _____

Руководитель Гуль Мария Сергеевна

Проверил: _____
 (подпись, Ф.И.О.)

Телефон ответственного лица +79265375391

АКТ №04941 от 11.04.2026
допуска прибора(ов) в эксплуатацию

Составлен уполномоченным представителем _____ ООО «СтройЭнергоКом»
 (Наименование сбытовой организации)

Волков В. П.
 (Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____
 (Наименование сетевой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)

(наименование объекта)

расположенного по адресу: Московская область, г. Щелково, Неделина улица, д. 20

Электроснабжение осуществляется от центра питания/подстанции № _____
 электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
 (наименование сетей)
 ВЛ № _____, ввод/фидер № _____ опора 0,4 кВ. № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения (место установки)		ВРУ №2: Электрощитовая 2, вход рядом с 4 подъездом. Ввод: 1
Прибор учета	Тип прибора учета	НАРТИС-ИЗ300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-NI2LMOQ2V3Z/1-D
	Балансовая принадлежность	АО «Мосэнергосбыт»
	Класс точности	0,5S/1,0
	Разрядность до/после запятой	6,2
	Заводской номер	023261004941
	Номинальный ток, А	5(10)
	Номинальное напряжение, В.	3x(120-230)/(208-400)
	Год выпуска	2026
	Дата поверки	21.01.2026

	Дата след. поверки		20.01.2036	
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3) 3)		2	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		000002.16
		Ночь (Т2)		000000.00
		Полупик (Т3)		Показания отсутствуют
		Сумма		000002.16
	№ пломбы		P3314989	
	№ пломбы			
Сетевой адрес №		-		
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	ю591934	
	№ пломбы		p3314978	
	Фаза «В»	Зав №	ю5121868	
	№ пломбы		p3314977	
	Фаза «С»	Зав №	ю5121248	
	№ пломбы		p3314962	
	Место установки		ВРУ: 2 Ввод: 1	
	Тип ТТ		ТПП-1,0	
	Номинал ТТ		300/5	
	Класс точности		0,5S	
	Дата поверки		18.05.2024	
	Дата след. поверки		17.05.2032	
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «В»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «С»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Место установки		-	
	Тип ТН		-	
	Номинал ТН		-	
	Класс точности		-	
	Дата поверки		-	
Дата след. поверки		-		
Испытательная коробка	да/нет		да	
	№ пломбы		p3314907	
Расчетный коэфф. комплекса учета			60	
Демонтированный прибор учета	Зав. №		ПУ отсутствует	
	Тип прибора учета		ПУ отсутствует	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		
		Ночь (Т2)		
		Полупик (Т3)		
Сумма				

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	
		Фаза «В»	
		Фаза «С»	
Демонти- рованные ТН	Зав. №	Фаза «А»	-
		Фаза «В»	-
		Фаза «С»	-

Характеристики использованного (при необходимости) оборудования для измерений:
 Наименование/тип _____ Номер _____ Дата поверки _____

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД / GSM-модему типа _____
 Место установки _____ Балансовая принадлежность _____
 Дата поверки _____ Дата следующей поверки _____
 заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____
 ICC _____ Тел. № _____
 текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от «__» _____ 20__ г.***
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ
 КВВГнг(А) 10*2,5 (0 м.)

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил
 (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ,
 выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

Работы по замене/установке приборов учёта выполнены на основании договора №
 Д/МЭС/176/24604.

З а м е ч а н и я:*****

**** не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

***** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов **соответствуют / не соответствуют** требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии **допускается(ются) в эксплуатацию / в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учета отказывается** (не нужно зачеркнуть).

До установленного учёта отсутствуют сторонние подключения (да, всё под учётом / нет, указать подключения) (не нужно зачеркнуть).

Примечание:

Уполномоченный представитель
сетевой организации

Уполномоченный представитель
сбытовой организации

Уполномоченный представитель
собственника

энергопринимающих устройств

Уполномоченный представитель
собственника прибора учета

Уполномоченный представитель
исполнителя коммунальных услуг

Уполномоченный представитель
монтажной организации

Уполномоченный представитель
пусконаладочной организации

Волков В. П.

Волков В. П.

АО «Мосэнергосбыт» является клиентоориентированной компанией и заботится о своей репутации. В случае выявления фактов некачественного оказания услуг, злоупотребления служебными полномочиями или действий коррупционного характера со стороны сотрудников АО «Мосэнергосбыт» просим Вас незамедлительно сообщить по телефону: 8 (499) 550-03-33 доб.59-95, а также по электронной почте complaint@mosenergoby.ru.

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-12	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

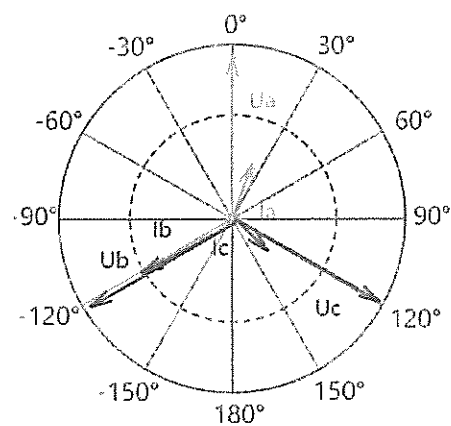
Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т3) - остальное время.

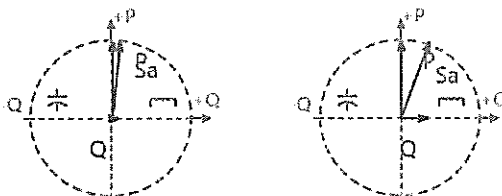
Измеряемая величина	Значение
Сумма фаз	
Активная мощность, кВт (P)	0.3686
Реактивная мощность, квар (Q)	0.0374
Полная мощность, кВА (S)	0.3896
Коэффициент мощности	0.9370
Тангенс фи	0.1570
Средняя потребляемая активная мощность, кВт	0.0000
Максимальная активная мощность, кВт	216,0000
Фаза A	
Ток, А	0.5040
Напряжение, В	237,1000
Активная мощность, кВт (P)	0.1140
Реактивная мощность, квар (Q)	0.0430
Полная мощность, кВА (S)	0.1210
Коэффициент мощности	0.9340
Тангенс фи	0.3310
Угол сдвига между током и напряжением, °	19,2000
Максимальная активная мощность, кВт	0.0000
Фаза B	
Ток, А	0.8290
Напряжение, В	236,9000
Активная мощность, кВт (P)	0.1370
Реактивная мощность, квар (Q)	0.0000

Серийный номер: 023261004941

Тип счетчика: НАРТИС-И300-W132-2-А55R1-230-5-10А-TN-R5485-RF2400/1-P1-HI2LMOQ2V3Z/1-D



Векторная диаграмма токов и напряжений



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

АО «Мосэнергосбыт» / ИНН 7736520060
 117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9
 Тел.: +7 (495) 931-931-9
 www.mosenergosbyt.ru

Наименование потребителя ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"

Адрес ОБЛАСТЬ МОСКОВСКАЯ, ГОРОД ПУШКИНО,
 УЛИЦА НАБЕРЕЖНАЯ, ДОМ 35, КОРПУС 6,
 ПОМ/КОМ 14/6

Договор № _____

Руководитель Гудь Мария Сергеевна

Проверил: _____
 (подпись, Ф.И.О.)

Телефон ответственного лица +79265375391

**АКТ №06518 от 11.04.2026
 допуска прибора(ов) в эксплуатацию**

Составлен уполномоченным представителем _____

ООО «СтройЭнергоКом»
 (Наименование бытовой организации)

Волков В. П.
 (Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____

(Наименование сетевой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)

(наименование объекта)

расположенного по адресу: Московская область, г. Щелково, Неделина улица, д. 20

Электроснабжение осуществляется от центра питания/подстанции № _____
 электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
 (наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод/фидер № _____ опора 0,4 кВ. № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения (место установки)		ВРУ №1: Электрощитовая рядом с входом во 2 подъезд. Ввод: 3 АВР
Прибор учета	Тип прибора учета	НАРТИС-ИЗ300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-H12LMOQ2V3Z/1-D
	Балансовая принадлежность	АО «Мосэнергосбыт»
	Класс точности	0,5S/1,0
	Разрядность до/после запятой	6,2
	Заводской номер	023261006518
	Номинальный ток, А	5(10)
	Номинальное напряжение, В.	3х(120-230)/(208-400)
	Год выпуска	2026
Дата поверки		21.01.2026

	Дата след. поверки		20.01.2036	
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3) 3)		2	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		000001.33
		Ночь (Т2)		000000.00
		Полупик (Т3)		Показания отсутствуют
		Сумма		000001.33
	№ пломбы		Р3314987	
	№ пломбы			
Сетевой адрес №		-		
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	25347260	
	№ пломбы		р3314965	
	Фаза «В»	Зав №	25347253	
	№ пломбы		р3314941	
	Фаза «С»	Зав №	25347250	
	№ пломбы		р3314942	
	Место установки		ВРУ: 1 Ввод: 3 АВР	
	Тип ТТ		ТТЕ-30	
	Номинал ТТ		100/5	
	Класс точности		0,5S	
	Дата поверки		17.01.2026	
	Дата след. поверки		16.01.2034	
	Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №	-
№ пломбы		-		
Фаза «В»		Зав №	-	
№ пломбы		-		
Фаза «С»		Зав №	-	
№ пломбы		-		
Место установки		-		
Тип ТН		-		
Номинал ТН		-		
Класс точности		-		
Дата поверки		-		
Дата след. поверки		-		
Испытательная коробка	да/нет		да	
	№ пломбы		р3314986	
Расчетный коэф. комплекса учета			20	
Демонтированный прибор учета	Зав. №		10176149	
	Тип прибора учета		Меркурий 230 ART-03 CN	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		
		Ночь (Т2)		
		Полупик (Т3)		
Сумма				

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	133876
		Фаза «В»	007704
		Фаза «С»	133871
Демонти- рованные ТН	Зав. №	Фаза «А»	-
		Фаза «В»	-
		Фаза «С»	-

Характеристики использованного (при необходимости) оборудования для измерений:

Наименование/тип _____ Номер _____ Дата поверки _____

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД / GSM-модему типа _____

Место установки _____ Балансовая принадлежность _____

Дата поверки _____ Дата следующей поверки _____

заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____

ISS _____ Тел. № _____

текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от «__» _____ 20__ г.***
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ

КВВГнг(А) 10*2,5 (0 м.)

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ, выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

Работы по замене/установке приборов учёта выполнены на основании договора № Д/МЭС/176/24604.

З а м е ч а н и я:*****

**** не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

***** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФПР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов **соответствуют / не соответствуют** требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии **допускается(ются) в эксплуатацию / в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учета отказывается** (не нужно зачеркнуть).

До установленного учёта отсутствуют сторонние подключения (да, всё под учётом / нет, указать подключения) (не нужно зачеркнуть).

Примечание: Старый ПУ демонтирован, забрали с собой.

Уполномоченный представитель сетевой организации _____

Уполномоченный представитель сбытовой организации _____

Уполномоченный представитель собственника _____

энергопринимающих устройств _____

Уполномоченный представитель собственника прибора учета _____

Уполномоченный представитель исполнителя коммунальных услуг _____

Уполномоченный представитель монтажной организации _____

Уполномоченный представитель пусконаладочной организации _____

Волков

Волков В. П.

Волков

Волков В. П.

АО «Мосэнергосбыт» является клиентоориентированной компанией и заботится о своей репутации. В случае выявления фактов некачественного оказания услуг, злоупотребления служебными полномочиями или действий коррупционного характера со стороны сотрудников АО «Мосэнергосбыт» просим Вас незамедлительно сообщить по телефону: 8 (499) 550-03-33 доб.59-95, а также по электронной почте complaint@mosenergosbyt.ru.

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-12	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

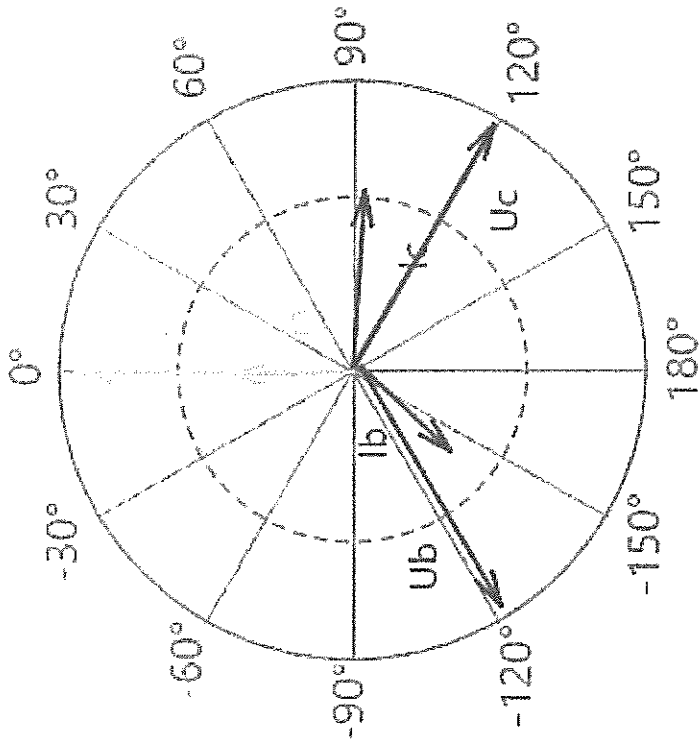
Полупиковая зона (Т3) - остальное время.

- ◆ ПАНЕЛЬ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ СЕТИ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ НАГРУЗКОЙ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ ИРОВАНИЯ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ РАСПИСАНИЯ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ ИВ
- ◆ ЭЛЕМЕНТЫ

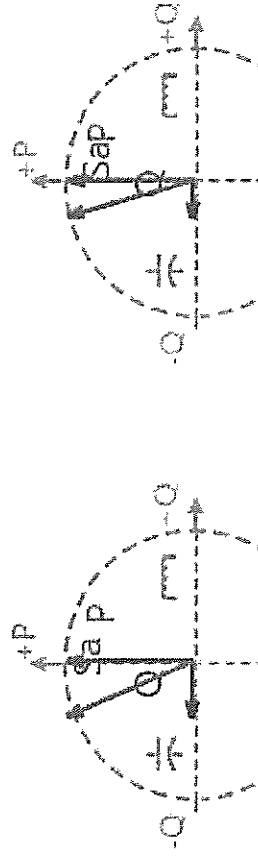
Измеряемая величина	Значение
Сумма фаз	
Активная мощность, кВт (P)	0,0495
Реактивная мощность, квар (Q)	-0,0214
Полная мощность, кВА (S)	0,0540
Коэффициент мощности	0,9150
Тангенс фи	0,4310
Средняя потребляемая активная мощность, кВт	0,0000
Максимальная активная мощность, кВт	1075,0000
Фаза А	
Ток, А	0,0810
Напряжение, В	235,1000
Активная мощность, кВт (P)	0,0140
Реактивная мощность, квар (Q)	-0,0040
Полная мощность, кВА (S)	0,0140
Коэффициент мощности	0,9600
Тангенс фи	0,2940
Угол сдвига между током и напряжением, °	358,5000
Максимальная активная мощность, кВт	0,0000
Фаза В	
Ток, А	0,0740
Напряжение, В	236,2000

Серийный номер: 023261006518

Тип счетчика: НАРТИС-И300-W132-2-A55R1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/
H12LMOQ2V3Z/1-D



Векторная диаграмма токов и напряжений



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

АО «Мосэнергосбыт» / ИНН 77 065 20000
 117312, г. Москва, ул. Басильева, д. 9
 Тел.: +7 (495) 981-281-9
 www.mosenergosbyt.ru

Наименование потребителя ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"

Адрес ОБЛАСТЬ МОСКОВСКАЯ, ГОРОД ПУШКИНО,
 УЛИЦА НАБЕРЕЖНАЯ, ДОМ 35, КОРПУС 6,
 ПОМ/КОМ 14/6

Договор № _____

Руководитель Гуль Мария СергеевнаПроверил: _____
(подпись, Ф.И.О.)Телефон ответственного лица +79265375391

**АКТ №06521 от 09.04.2026
 допуска прибора(ов) в эксплуатацию**

Составлен уполномоченным представителем _____

ООО «СтройЭнергоКом»

(Наименование сбытовой организации)

Волков В. П.

(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____

(Наименование сетевой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)

(наименование объекта)

расположенного по адресу: Московская область, г. Щелково, Неделина улица, д. 20

Электроснабжение осуществляется от центра питания/подстанции № _____
 электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
 (наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод/фидер № _____ опора 0,4 кВ. № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения (место установки)		ВРУ №1: Электрощитовая рядом с входом во 2 подъезд. Ввод: 2
Прибор учета	Тип прибора учета	НАРТИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-NI2LMOQ2V3Z/1-D
	Балансовая принадлежность	АО «Мосэнергосбыт»
	Класс точности	0,5S/1,0
	Разрядность до/после запятой	6,2
	Заводской номер	023261006521
	Номинальный ток, А	5(10)
	Номинальное напряжение, В.	3x(120-230)/(208-400)
	Дата поверки	21.01.2026

	Дата след. поверки		20.01.2036	
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3) 3)		2	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		000002.93
		Ночь (Т2)		000000.00
		Полупик (Т3)		Показания отсутствуют
		Сумма		000002.93
	№ пломбы		P3314908	
	№ пломбы			
Сетевой адрес №		-		
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	24112886	
	№ пломбы		p3314947	
	Фаза «В»	Зав №	24112880	
	№ пломбы		p4383792	
	Фаза «С»	Зав №	24112892	
	№ пломбы		p3314922	
	Место установки		ВРУ: 1 Ввод: 2	
	Тип ТТ		ТТЕ-30	
	Номинал ТТ		250/5	
	Класс точности		0,5S	
	Дата поверки		19.11.2024	
	Дата след. поверки		18.11.2032	
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «В»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «С»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Место установки		-	
	Тип ТН		-	
	Номинал ТН		-	
	Класс точности		-	
	Дата поверки		-	
Дата след. поверки		-		
Испытательная коробка	да/нет		да	
	№ пломбы		p4383789	
Расчетный коэф. комплекса учета			50	
Демонтированный прибор учета	Зав. №		ПУ отсутствует	
	Тип прибора учета		ПУ отсутствует	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		
		Ночь (Т2)		
		Полупик (Т3)		
Сумма				

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	
		Фаза «В»	
		Фаза «С»	
Демонти- рованные ТН	Зав. №	Фаза «А»	-
		Фаза «В»	-
		Фаза «С»	-

Характеристики использованного (при необходимости) оборудования для измерений:

Наименование/тип _____ Номер _____ Дата поверки _____

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД / GSM-модему типа _____

Место установки _____ Балансовая принадлежность _____

Дата поверки _____ Дата следующей поверки _____

заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____

ICCID _____ Тел. № _____

текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от «__» _____ 20__ г.***
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ

КВВГнг(А) 10*2,5 (0 м.)

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил
(необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ, выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

Работы по замене/установке приборов учёта выполнены на основании договора №

Д/МЭС/176/24604.

З а м е ч а н и я:*****

**** не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

***** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФЭР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов **соответствуют / не соответствуют** требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии **допускается(ются) в эксплуатацию / в ~~допуске в эксплуатацию прибора(ов)~~ учета ~~отказывается~~** (не нужно зачеркнуть).

До установленного учёта отсутствуют сторонние подключения (да, всё под учётом / нет, указать подключения) (не нужно зачеркнуть).

Примечание: Старый ПУ демонтирован, забрали с собой.

Уполномоченный представитель
сетевой организации

Уполномоченный представитель
сбытовой организации

Уполномоченный представитель
собственника

энергопринимающих устройств

Уполномоченный представитель
собственника прибора учета

Уполномоченный представитель
исполнителя коммунальных услуг

Уполномоченный представитель
монтажной организации

Уполномоченный представитель
пусконаладочной организации

Волков В. П.

Волков В. П.

АО «Мосэнергосбыт» является клиентоориентированной компанией и заботится о своей репутации. В случае выявления фактов некачественного оказания услуг, злоупотребления служебными полномочиями или действий коррупционного характера со стороны сотрудников АО «Мосэнергосбыт» просим Вас незамедлительно сообщить по телефону: 8 (499) 550-03-33 доб.59-95, а также по электронной почте complaint@mosenergoby.ru.

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-12	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

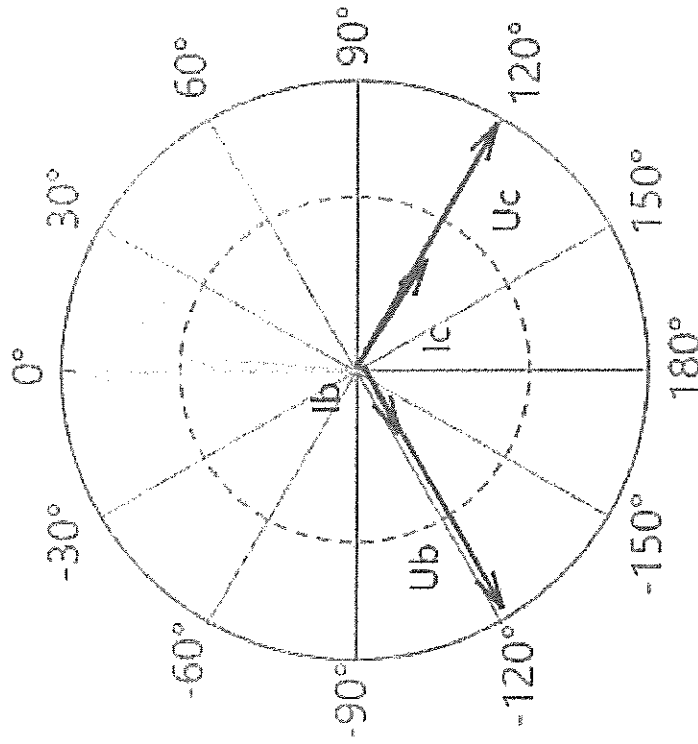
Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т3) - остальное время.

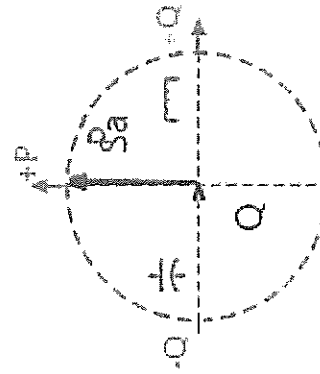
Измеряемая величина	Значение
Сумма фаз	
Активная мощность, кВт (P)	0.6599
Реактивная мощность, квар (Q)	0.0157
Полная мощность, кВА (S)	0.6270
Коэффициент мощности	1.0500
Тангенс фи	0.0200
Средняя потребляемая активная мощность, кВт	0.0000
Максимальная активная мощность, кВт	457,0000
Фаза A	
Ток, А	1,2010
Напряжение, В	235,4000
Активная мощность, кВт (P)	0.2560
Реактивная мощность, квар (Q)	0,0060
Полная мощность, кВА (S)	0,2550
Коэффициент мощности	1,0000
Тангенс фи	0,0260
Угол сдвига между током и напряжением, °	5,1000
Максимальная активная мощность, кВт	0,0000
Фаза B	
Ток, А	0,5970
Напряжение, В	235,7000
Активная мощность, кВт (P)	0,1670
Реактивная мощность, квар (Q)	0,0020
Полная мощность, кВА (S)	0,1670
Коэффициент мощности	1,0000
Тангенс фи	0,0020
Угол сдвига между током и напряжением, °	0,5000
Максимальная активная мощность, кВт	0,0000

Серийный номер: 023261006521

Тип счетчика: НАРДИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-PS485-RF2400/
H1ZLMOQ2V3Z/1-D



Векторная диаграмма токов и напряжений



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

АО «Мосэнергосбыт» ИНН 7706520080
 117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9
 Тел. +7 (495) 981-9819
 www.mosenergosbyt.ru

Наименование потребителя ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"

Адрес ОБЛАСТЬ МОСКОВСКАЯ, ГОРОД ПУШКИНО,
 УЛИЦА НАБЕРЕЖНАЯ, ДОМ 35, КОРПУС 6,
 ПОМ/КОМ 14/6

Договор № _____

Руководитель Гудь Мария Сергеевна

Проверил: _____
 (подпись, Ф.И.О.)

Телефон ответственного лица +79265375391

**АКТ №07623 от 09.04.2026
 допуска прибора(ов) в эксплуатацию**

Составлен уполномоченным представителем _____ ООО «СтройЭнергоКом»
 (Наименование сбытовой организации)

Волков В. П.
 (Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:
 уполномоченного представителя _____
 (Наименование сетевой организации)

 (Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

 (Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

 (Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

 (Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)

 (наименование объекта)

расположенного по адресу: Московская область, г. Щелково, Неделина улица, д. 20

Электроснабжение осуществляется от центра питания/подстанции № _____
 электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
 (наименование сетей)
 ВЛ № _____, ввод/фидер № _____ опора 0,4 кВ. № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения (место установки)		ВРУ №1: Электрощитовая рядом с входом во 2 подъезд. Ввод: 1
Прибор учета	Тип прибора учета	НАРТИС-И300-W132-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-RF2400/1-P1-NI2LMOQ2V3Z/1-D
	Балансовая принадлежность	АО «Мосэнергосбыт»
	Класс точности	0,5S/1,0
	Разрядность до/после запятой	6,2
	Заводской номер	023261007623
	Номинальный ток, А	5(10)
	Номинальное напряжение, В.	3х(120-230)/(208-400)
	Дата поверки	21.01.2026

	Дата след. поверки		20.01.2036	
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3) 3)		2	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		000004.11
		Ночь (Т2)		000000.00
		Полупик (Т3)		Показания отсутствуют
		Сумма		000004.11
	№ пломбы		Р3314948	
	№ пломбы			
Сетевой адрес №		-		
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	2203196702	
	№ пломбы		р3314934	
	Фаза «В»	Зав №	2202165647	
	№ пломбы		р4383718	
	Фаза «С»	Зав №	2203196703	
	№ пломбы		р3314902	
	Место установки		ВРУ: 1 Ввод: 1	
	Тип ТТ		ТТН-30	
	Номинал ТТ		300/5	
	Класс точности		0,5S	
	Дата поверки		03.03.2024	
	Дата след. поверки		02.03.2032	
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «В»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Фаза «С»	Зав №	-	
	№ пломбы		-	
	Место установки		-	
	Тип ТН		-	
	Номинал ТН		-	
	Класс точности		-	
	Дата поверки		-	
Дата след. поверки		-		
Испытательная коробка	да/нет		да	
	№ пломбы		р4383711	
Расчетный коэфф. комплекса учета			60	
Демонтированный прибор учета	Зав. №		ПУ отсутствует	
	Тип прибора учета		ПУ отсутствует	
	Показания	Пик (Т1) (День, при 2 т. р.)		
		Ночь (Т2)		
		Полупик (Т3)		
Сумма				

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	
		Фаза «В»	
		Фаза «С»	
Демонти- рованные ТН	Зав. №	Фаза «А»	-
		Фаза «В»	-
		Фаза «С»	-

Характеристики использованного (при необходимости) оборудования для измерений:

Наименование/тип _____ Номер _____ Дата поверки _____

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД / GSM-модему типа _____

Место установки _____ Балансовая принадлежность _____

Дата поверки _____ Дата следующей поверки _____

заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____

ICCID _____ Тел. № _____

текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от «__» _____ 20__ г.***
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ

КВВГнг(А) 10*2,5 (0 м.)

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ, выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

Работы по замене/установке приборов учёта выполнены на основании договора № Д/МЭС/176/24604.

З а м е ч а н и я:*****

**** не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

***** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРП электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов ~~соответствуют~~ / ~~не соответствуют~~ требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии ~~допускается(ются) в эксплуатацию~~ / ~~в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учета отказывается~~ (не нужно зачеркнуть).

До установленного учёта отсутствуют сторонние подключения (да, всё под учётом / нет, указать подключения) (не нужно зачеркнуть).

Примечание: Старый ПУ демонтирован, забрали с собой.

Уполномоченный представитель
сетевой организации

Уполномоченный представитель
сбытовой организации

Уполномоченный представитель
собственника



энергопринимающих устройств

Уполномоченный представитель
собственника прибора учета

Уполномоченный представитель
исполнителя коммунальных услуг

Уполномоченный представитель
монтажной организации

Уполномоченный представитель
пусконаладочной организации

		Волков В. П.
		Волков В. П.

АО «Мосэнергосбыт» является клиентоориентированной компанией и заботится о своей репутации. В случае выявления фактов некачественного оказания услуг, злоупотребления служебными полномочиями или действий коррупционного характера со стороны сотрудников АО «Мосэнергосбыт» просим Вас незамедлительно сообщить по телефону: 8 (499) 550-03-33 доб.59-95, а также по электронной почте complaint@mosenergoby.ru.

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-12	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на 2026 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т3) - остальное время.

Измеряемая величина **Значение**

Сумма фаз	0,5036
Активная мощность, кВт (P)	0,0247
Реактивная мощность, квар (Q)	0,5040
Полная мощность, кВА (S)	0,9980
Коэффициент мощности	0,0500
Тангенс фи	0,0000
Средняя потребляемая активная мощность, кВт	428,0000
Максимальная активная мощность, кВт	

Фаза A

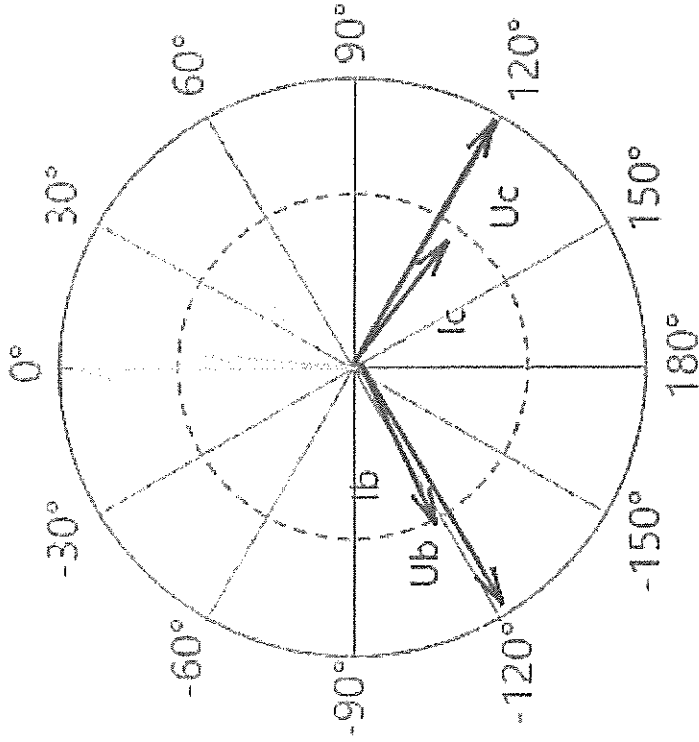
Ток, А	0,7190
Напряжение, В	235,1000
Активная мощность, кВт (P)	0,1670
Реактивная мощность, квар (Q)	0,0060
Полная мощность, кВА (S)	0,1670
Коэффициент мощности	0,9990
Тангенс фи	0,0360
Угол сдвига между током и напряжением, °	5,4000
Максимальная активная мощность, кВт	0,0000

Фаза B

Ток, А	0,7770
Напряжение, В	235,7000
Активная мощность, кВт (P)	0,1800

Серийный номер: 023261007623

Тип счетчика: НАРТИС-И300-В132-2-А5SR1-230-5-10А-ТН-RS485-RF2400/
H12LMOQ2V3Z/1-D



Векторная диаграмма токов и напряжений

