

**Описание предмета закупки (Техническое задание)
на поставку счетчиков электрической энергии Энергомера (или эквивалент)**

Товар должен быть новым, ранее не использованным, неповрежденным, не иметь дефектов, связанных с качеством его изготовления, либо с качеством используемых при его изготовлении материалов.

Товар должен быть произведен не ранее 2026 года. Межповерочный интервал должен составлять не менее 16 лет для счетчиков электрической энергии прямого включения, не менее 10 лет для счётчиков электрической энергии трансформаторного (косвенного, полукосвенного) включения.

Значения параметров Товара должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

	Наименование Товара	Описание Товара	Характеристики Товара		Ед. изм.	Кол-во
			Наименование параметра	Значение параметра		
1.	Счетчик электрической энергии ¹ Энергомера CE207 R7.749.2.OAG. QUVLF NB02 SPDs или эквивалент	Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно поддерживать автоматический обмен данными с АСКУЭ «Энергосфера» с поддержкой полного функционала. Для передачи данных счетчик должен иметь возможность использовать сети NB-IoT и GPRS. При этом, при использовании сети NB-IoT приборы должны подключаться к ПО «Энергосфера» по протоколу UDP, при использовании GPRS – по протоколу TCP/IP. Заказчик оставляет за собой право проверки возможностей предложенного участником закупки прибора у производителя ПО «Энергосфера». При передаче данных по сети GPRS, Счетчик должен поддерживать режим работы Сервер и Клиент, также должна быть возможна передача данных с использованием статических и динамических IP адресов. Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической	Класс точности активной энергии	1 или 0,5 или 0,5s или 0,2	шт.	36
			Номинальный ток, А	не более 5		
			Максимальный ток, А	не менее 80		
			Номинальное напряжение, В	230		
			Номинальная частота сети, Гц	50		
			Количество фаз	1		
			Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000		
			Срок службы счетчика, лет	не менее 35		
			Тип счетчика по числу тарифов	многотарифный		
			Протокол передачи ²	СПОДЭС		
			Реле включения/отключения нагрузки	внутреннее		
			Интерфейс, модуль связи	оптопорт, RS485, GSM+NB-IoT		
			Стандарт GSM	2G (GPRS)		
			Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP		

		энергии по зонам суток. Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционных программирования и изменения: - параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890«О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; - параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле); - паролей доступа; - перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение; - встроенного программного обеспечения прибора учёта. Приобретение приборов учёта электрической энергии для расширения парка приборов учёта на объектах Заказчика.	Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP		
			Способ крепления	на Din-рейку		
			Тип дисплея	встроенный ЖКИ		
			Индикация на дисплее	суммарная активная энергия		
			Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов	Не менее 113		
2.	Счетчик электрической энергии¹ Энергомера CE307 R34.746.OAG. QYUVLFZ NB02 SPDs или эквивалент	Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно поддерживать автоматический обмен данными с АСКУЭ «Энергосфера» с поддержкой полного функционала. Для передачи данных счетчик должен иметь возможность использовать сети NB-IoT и GPRS. При этом, при использовании сети NB-IoT приборы должны подключаться к ПО «Энергосфера» по протоколу UDP, при использовании GPRS – по протоколу TCP/IP. Заказчик оставляет за собой право проверки возможностей предложенного участником закупки прибора у производителя ПО «Энергосфера». При передаче данных по сети GPRS, Счетчик должен поддерживать режим работы Сервер и Клиент, также должна быть возможна передача данных с использованием статических и динамических IP адресов. Программное обеспечение счетчика электрической	Класс точности активной энергии	1 или 0,5 или 0,5s или 0,2	шт.	62
			Номинальный ток, А	не более 5		
			Максимальный ток, А	не менее 100		
			Количество фаз	3		
			Тип счетчика по числу тарифов	многотарифный		
			Протокол передачи ²	СПОДЭС		
			Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000		
			Срок службы счетчика, лет	не менее 35		
			Номинальное линейное напряжение, В	400		
			Номинальное фазное напряжение, В	230		

		энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток. Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционных программирования и изменения: - параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890«О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; - параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле); - паролей доступа; - перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение; - встроенного программного обеспечения прибора учёта. Приобретение приборов учёта электрической энергии для расширения парка приборов учёта на объектах Заказчика.	<table><tr><td>Номинальная частота сети, Гц</td><td>50</td></tr><tr><td>Реле включения/отключения нагрузки</td><td>внутреннее</td></tr><tr><td>Интерфейс, модуль связи</td><td>оптопорт, RS485, GSM+NB-IoT</td></tr><tr><td>Стандарт GSM</td><td>2G(GPRS)</td></tr><tr><td>Транспортный протокол канала связи GSM</td><td>TCP/IP</td></tr><tr><td>Транспортный протокол канала связи NB-IoT</td><td>UDP</td></tr><tr><td>Способ крепления</td><td>на Din-рейку</td></tr><tr><td>Тип дисплея</td><td>встроенный ЖКИ</td></tr><tr><td>Индикация на дисплее</td><td>суммарная активная энергия</td></tr><tr><td colspan="2">Максимальные габаритные размеры³</td></tr><tr><td>Длина стороны «а», мм</td><td>не более 175</td></tr><tr><td>Длина стороны «b», мм</td><td>не более 175</td></tr><tr><td>Длина стороны «с», мм</td><td>не более 90</td></tr><tr><td>Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов</td><td>Не менее 113</td></tr></table>	Номинальная частота сети, Гц	50	Реле включения/отключения нагрузки	внутреннее	Интерфейс, модуль связи	оптопорт, RS485, GSM+NB-IoT	Стандарт GSM	2G(GPRS)	Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP	Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP	Способ крепления	на Din-рейку	Тип дисплея	встроенный ЖКИ	Индикация на дисплее	суммарная активная энергия	Максимальные габаритные размеры ³		Длина стороны «а», мм	не более 175	Длина стороны «b», мм	не более 175	Длина стороны «с», мм	не более 90	Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов	Не менее 113		
Номинальная частота сети, Гц	50																																
Реле включения/отключения нагрузки	внутреннее																																
Интерфейс, модуль связи	оптопорт, RS485, GSM+NB-IoT																																
Стандарт GSM	2G(GPRS)																																
Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP																																
Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP																																
Способ крепления	на Din-рейку																																
Тип дисплея	встроенный ЖКИ																																
Индикация на дисплее	суммарная активная энергия																																
Максимальные габаритные размеры ³																																	
Длина стороны «а», мм	не более 175																																
Длина стороны «b», мм	не более 175																																
Длина стороны «с», мм	не более 90																																
Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов	Не менее 113																																
3.	Счетчик электрической энергии ¹ Энергомера CE307 R34.543.OAG.S YUVLFZ NB02 SPDs или эквивалент	Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно поддерживать автоматический обмен данными с АСКУЭ «Энергосфера» с поддержкой полного функционала. Для передачи данных счетчик должен иметь возможность использовать сети NB-IoT и GPRS. При этом, при использовании сети NB-IoT приборы должны подключаться к ПО «Энергосфера» по протоколу UDP, при использовании GPRS – по протоколу TCP/IP. Заказчик оставляет за собой право проверки возможностей	<table><tr><td>Класс точности активной энергии</td><td>0,5 или 0,5s или 0,2</td></tr><tr><td>Номинальный ток, А</td><td>не менее 5</td></tr><tr><td>Максимальный ток, А</td><td>не более 10</td></tr><tr><td>Количество фаз</td><td>3</td></tr><tr><td>Тип счетчика по числу тарифов</td><td>многотарифный</td></tr><tr><td>Протокол передачи²</td><td>СПОДЭС</td></tr><tr><td>Средняя наработка на отказ, ч</td><td>не менее 320 000</td></tr><tr><td>Срок службы счетчика, лет</td><td>не менее 35</td></tr></table>	Класс точности активной энергии	0,5 или 0,5s или 0,2	Номинальный ток, А	не менее 5	Максимальный ток, А	не более 10	Количество фаз	3	Тип счетчика по числу тарифов	многотарифный	Протокол передачи ²	СПОДЭС	Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000	Срок службы счетчика, лет	не менее 35	шт.	47												
Класс точности активной энергии	0,5 или 0,5s или 0,2																																
Номинальный ток, А	не менее 5																																
Максимальный ток, А	не более 10																																
Количество фаз	3																																
Тип счетчика по числу тарифов	многотарифный																																
Протокол передачи ²	СПОДЭС																																
Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000																																
Срок службы счетчика, лет	не менее 35																																

		предложенного участником закупки прибора у производителя ПО «Энергосфера». При передаче данных по сети GPRS, Счетчик должен поддерживать режим работы Сервер и Клиент, также должна быть возможна передача данных с использованием статических и динамических IP адресов. Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток. Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционных программирования и изменения: - параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890«О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; - параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле); - паролей доступа; - перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение; - встроенного программного обеспечения прибора учёта. Приобретение приборов учёта электрической энергии для расширения парка приборов учёта на объектах Заказчика.	Номинальное линейное напряжение, В	400		
			Номинальное фазное напряжение, В	230		
			Номинальная частота сети, Гц	50		
			Интерфейс, модуль связи	оптопорт, RS485, GSM+NB-IoT		
			Стандарт GSM	2G (GPRS)		
			Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP		
			Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP		
			Способ крепления	на Din-рейку		
			Тип дисплея	встроенный ЖКИ		
			Индикация на дисплее	суммарная активная энергия		
			Максимальные габаритные размеры ³			
			Длина стороны «а», мм	не более 175		
			Длина стороны «b», мм	не более 175		
			Длина стороны «с», мм	не более 90		
			Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов	Не менее 113		
4.	Счетчик электрической энергии ¹ Энергомера	Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно поддерживать автоматический обмен данными с АСКУЭ «Энергосфера» с поддержкой полного функционала.	Класс точности активной энергии	1 или 0,5 или 0,5s или 0,2	шт.	258
			Номинальный ток, А	не более 5		
			Максимальный ток, А	не менее 100		

CE208 C4.846.2.OGR1 .QYUDVFZ BNBO2 SPDs или эквивалент	Для передачи данных счетчик должен иметь возможность использовать сети NB-IoT и GPRS. При этом, при использовании сети NB-IoT приборы должны подключаться к ПО «Энергосфера» по протоколу UDP, при использовании GPRS – по протоколу TCP/IP. Заказчик оставляет за собой право проверки возможностей предложенного участником закупки прибора у производителя ПО «Энергосфера». При передаче данных по сети GPRS, Счетчик должен поддерживать режим работы Сервер и Клиент, также должна быть возможна передача данных с использованием статических и динамических IP адресов. Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток. Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционного программирования и изменения: - параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890«О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; - параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле); - паролей доступа; - перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение; - встроенного программного обеспечения прибора учёта. В конструкции прибора учета должна быть предусмотрена	Номинальное напряжение, В	230		
		Номинальная частота сети, Гц	50		
		Количество фаз	1		
		Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000		
		Срок службы счетчика, лет	не менее 35		
		Протокол передачи ²	СПОДЭС		
		Конструктивное исполнение	СПЛИТ		
		Способ крепления к опоре ЛЭП	на металлическую ленту		
		Реле включения/отключения нагрузки	внутреннее		
		Интерфейс, модуль для передачи данных	оптопорт, GSM+ NB-IoT, радиointерфейс для связи с дисплеем потребителя.		
		Возможность снятия показаний с прибора по беспроводному каналу при неработающей СИМ-карте в счетчике и без доступа к дисплею на территории потребителя.	Наличие		
		Стандарт GSM	2G (GPRS)		
		Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP		
		Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP		

Тип выносного дисплея отображения информации	ЖКИ дисплей потребителя для работы в качестве удаленного устройства индикации и управления ПУ электрической энергии
Индикация на выносном дисплее отображения информации	суммарная активная энергия
Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ)	Не менее 113

		возможность снятия показаний персоналом заказчика без использования основных каналов связи NB-IoT и GPRS, а также без входа на территорию потребителя. Такое снятие показаний не должно требовать от Заказчика установки дополнительного оборудования (УСПД, базовые станции для обеспечения покрытия и пр.) или оплаты работ или сервисных платежей. Приобретение приборов учёта электрической энергии для расширения парка приборов учёта на объектах Заказчика.	№719 от 17.07.2015) Количество баллов			
5.	Счетчик электрической энергии ¹ Энергомера CE308 C36.746.OGR1. QYDUVFZ BNBO2 SPDs или эквивалент	Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно поддерживать автоматический обмен данными с АСКУЭ «Энергосфера» с поддержкой полного функционала. Для передачи данных счетчик должен иметь возможность использовать сети NB-IoT и GPRS. При этом, при использовании сети NB-IoT приборы должны подключаться к ПО «Энергосфера» по протоколу UDP, при использовании GPRS – по протоколу TCP/IP. Заказчик оставляет за собой право проверки возможностей предложенного участником закупки прибора у производителя ПО «Энергосфера». При передаче данных по сети GPRS, Счетчик должен поддерживать режим работы Сервер и Клиент, также должна быть возможна передача данных с использованием статических и динамических IP адресов. Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток. Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционных программирования и	Класс точности активной энергии	1 или 0,5 или 0,5s или 0,2	шт	95
			Номинальный ток, А	не более 5		
			Максимальный ток, А	не менее 100		
			Номинальное линейное напряжение, В	400		
			Номинальное фазное напряжение, В	230		
			Номинальная частота сети, Гц	50		
			Количество фаз	3		
			Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000		
			Срок службы счетчика, лет	не менее 35		
			Протокол передачи ²	СПОДЭС		
			Конструктивное исполнение	СПЛИТ		
			Способ крепления к опоре ЛЭП	на металлическую ленту		
			Реле включения/отключения нагрузки	внутреннее		
			Интерфейс, модуль для передачи данных	оптопорт, GSM+ NB-IoT, радиointерфейс для связи с дисплеем потребителя.		
			Возможность снятия показаний с прибора по беспроводному каналу при неработающей СИМ-карте в счетчике и без доступа к дисплею на	Наличие		

		изменения: - параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890«О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; - параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле); - паролей доступа; - перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение; - встроенного программного обеспечения прибора учёта. В конструкции прибора учета должна быть предусмотрена возможность снятия показаний персоналом заказчика без использования основных каналов связи NB-IoT и GPRS, а также без входа на территорию абонента. Такое снятие показаний не должно требовать от Заказчика установки дополнительного оборудования (УСПД, базовые станции для обеспечения покрытия и пр.) или оплаты работ или сервисных платежей. Приобретение приборов учёта электрической энергии для расширения парка приборов учёта на объектах Заказчика.	территории потребителя.			
			Стандарт GSM	2G (GPRS)		
			Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP		
			Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP		
			Тип выносного дисплея отображения информации	ЖКИ дисплей потребителя для работы в качестве удаленного устройства индикации и управления ПУ электрической энергии.		
			Индикация на выносном дисплее отображения информации	суммарная активная энергия		
			Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов	Не менее 113		
6.	Счетчик электрической энергии¹ Энергомера CE308 S31.503.OAG.S YUVJLFZ NBO2 SPDs или эквивалент	Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно поддерживать автоматический обмен данными с АСКУЭ «Энергосфера» с поддержкой полного функционала. Для передачи данных счетчик должен иметь возможность использовать сети NB-IoT и GPRS. При этом, при использовании сети NB-IoT приборы должны подключаться к ПО «Энергосфера» по протоколу UDP, при использовании GPRS – по протоколу TCP/IP. Заказчик оставляет за собой право проверки возможностей предложенного участником закупки прибора у	Класс точности активной энергии	0,5 или 0,5s или 0,2	шт	3
			Номинальный ток, А	не более 5		
			Максимальный ток, А	не менее 10		
			Количество фаз	3		
			Тип счетчика по числу тарифов	многотарифный		
			Протокол передачи ²	СПОДЭС		
			Средняя наработка на отказ, ч	не менее 320 000		

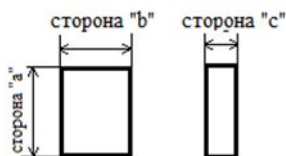
	производителя ПО «Энергосфера». При передаче данных по сети GPRS, Счетчик должен поддерживать режим работы Сервер и Клиент, также должна быть возможна передача данных с использованием статических и динамических IP адресов. Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток. Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционного программирования и изменения: - параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; - параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле); - паролей доступа; - перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение; - встроенного программного обеспечения прибора учёта. Приобретение приборов учёта электрической энергии для расширения парка приборов учёта на объектах Заказчика.	Срок службы счетчика, лет	не менее 35		
		Номинальное линейное напряжение, В	100		
		Номинальное фазное напряжение, В	57,7		
		Номинальная частота сети, Гц	50		
		Интерфейс, модуль связи	оптопорт, RS485, GSM+NB-IoT		
		Стандарт GSM	2G (GPRS)		
		Транспортный протокол канала связи GSM	TCP/IP		
		Транспортный протокол канала связи NB-IoT	UDP		
		Способ крепления	на Din-рейку или в шкаф		
		Тип дисплея	встроенный ЖКИ		
		Индикация на дисплее	суммарная активная энергия		
			Наличие действующей реестровой записи в реестре российской промышленной продукции (ПП РФ №719 от 17.07.2015) Количество баллов		

¹Значения параметров Товара должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

²В соответствии с ГОСТ Р 58940-2020 «Требования к протоколам обмена информацией между компонентами интеллектуальной системы учета и приборами учета»

³Максимальные габаритные размеры (длина стороны «а», длина стороны «b», длина стороны «с»,) определяются в соответствии с Рис.1.

Рис.1



Перечень сокращений и условных обозначений

шт- штука

A – ампер

B – вольт

Гц – герц

СПОДЭС – это информационная модель (или сертификация) счетчика электрической энергии, которая определяет требования к протоколам передачи данных

GSM – сеть связи

NB-IoT – сеть связи

GPRS — надстройка над технологией мобильной связи GSM, осуществляющая пакетную передачу данных

Din-рейка – металлический профиль стандартного типа, используемый для крепления различного модульного оборудования

мм – миллиметр

ЛЭП – линия электропередач

ЖКИ - жидкокристаллический

ч – час

м - метр

Технология передачи данных NB-IoT (по протоколу UDP) должна являться приоритетной.

Счетчик электрической энергии должен иметь возможность изменения тарифного расписания и режима индикации на месте установки без процедуры демонтажа узла учета.

Счетчик электрической энергии должен иметь возможность установки и замены sim-карты без нарушения пломб завода-изготовителя и демонтажа счетчика электрической энергии. Отсек установки sim-карты должен иметь возможность пломбирования.

Все приборы учета оборудованы технологическим программным обеспечением для конфигурирования, просмотра данных и возможности дистанционного перепрограммирования прибора учета для отображения на дисплее прибора учета текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток, а также возможности проведения удаленной групповой обработки по автоматическому сбросу состояния пломб клеммной колодки.

Бесплатное технологическое программное обеспечение для конфигурирования приборов учета должно поддерживать работу на сертифицированной операционной системе Linux российского производства. Бесплатное технологическое программное обеспечение для конфигурирования приборов учета должно быть в реестре Российского программного обеспечения.

Программирования всех параметров модуля связи должно быть возможно через оптический порт прибора учета.

Программное обеспечение счетчика электрической энергии должно обеспечивать возможность удаленной настройки и снятия показаний, конфигурирования, просмотра данных и дистанционного перепрограммирования счетчика электрической энергии для отображения на дисплее счетчика электрической энергии текущего значения потребленной электрической энергии по зонам суток.

Счетчик электрической энергии должен иметь возможность дистанционных программирования и изменения:

- параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»;

- параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов (реле);

- паролей доступа;

- перечня событий, в отношении которых должно формироваться инициативное сообщение;

- встроенного программного обеспечения прибора учёта, в т.ч. модулей связи.

Защита отсека сменного модуля связи должна быть обеспечена электронной пломбой.

Качество Товара должно соответствовать Постановлению Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»

Гарантийный срок на поставляемый Товар предоставляется на срок, предусмотренный заводом-изготовителем, но не менее 5 лет со дня подписания Заказчиком документа о приемке поставленного Товара.