

Верхнетоемский участок по учёту электроэнергии
Верхняя Гейза ул. Октябрьская 13
т.п. (818-54) 3-11-52

1 февраля 2011 г.

АКТ № _____

Проверки / замены счетчиков у бытовых/юридических потребителей

Мы ниже подписавшиеся: эл.монтёр В-ТУУЭ Корепин Андрей Александрович
составили настоящий акт о том, что произведена проверка (замена) счетчика, находящегося в собственности и (аренда)

потребителя МБОУ МО Верхнетоемский мун.р-он

находящегося по адресу д.Бурцевская В-Тоемского р-на

Абонентский номер № _____ Объект подключения Н-Тоемская СОШ Интернат

Полюс 215 ВЛ-10кВ 215-12 ТП № 1/6 «Бурцевская»
Вид 4кВ Опора № _____

Причина проверки /замены: плановый осмотр

Пломбы проверки на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.), клеммной крышке № 001293 / 1 (шт.),
вв.ном ком. аппарате № 40001294 / 1 (шт.),

ЗВК _____

Акт магнитный индикатор(АИ) 51788574-кожух эл.сч.ч

Проверен / Снят электросчётчик	Установлен электросчётчик
Тип <u>Ртутный 02.5</u> № <u>06913655</u>	Тип _____ № _____
Напряжение <u>230</u> В; Ток <u>5(60)</u> А	Напряжение _____ ; Ток _____ А
Год выпуска <u>2010</u> Год/кв проверки <u>1/2010</u>	Год выпуска _____ Год/Кв проверки _____
Срок ПИ _____	Класс точности _____ Ток МПИ _____
Класс точности <u>1</u> Количество тарифов <u>1</u>	Количество тарифов _____
Показания 1т <u>20266</u>	Показания 1т _____ ;
Показания 2т _____	Показания 2т _____

Пломбы проверки на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт) на клеммной крышке № 001293 / 1 (шт)
вв.ном ком. аппарате 40001294 ЗВК _____ шт.

Акт магнитный индикатор(АИ) 51788574-кожух эл.сч.ч

Заключения:

Заключение Эл.сч.ч пригоден для расчётов электроэнергии

Представитель ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:

_____ эл.монтёр _____ Корепин А.А.
Должность _____ подпись _____ ФИО _____

Представитель Потребителя пломбы,ЗВК,АИ принял,
ответственности за их сохранность,предупреждён:

Сави _____ Сави И.В.
подпись _____ ФИО _____

Представитель Потребителя:

Акт получил: _____ Дата _____ подпись _____ ФИО _____

в соответствии с предписанием № МБОУ МО Верхнетоемский мун.р-он

на основании акта в том что на: Н-Тоемская СОШ Освещение

находящегося по адресу: д. Бурцевская В-Тоемского р-на осуществляется электроснабжение (ПС) № 215, ВЛ-10кВ № 215-12 наименование ПП-1

в соответствии с договором энергоснабжения № _____ от _____ с ОАО «Архангельская сбытовая компания»

элементы электросчетчик и ТТ находятся на балансе потребителя под № коммерческий, технический, присоединенная мощность (для юр. лиц) ≤ 750 кВт (ВА или > 750 кВт)

Типа проверки: плановая проверка

Цели проверки (замены): 1. Вводной кабель АИ: Cu: L= 5 м, D= 4*50мм

Пломбы проверки на: кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»

на: каждой крышке № 40001330 / 1 (шт.), токочных цепях № / (шт.), фазном проводе № / (шт.)

вводном ком. аппарате № / (шт.), щите учета № / (шт.), испытательной колодке № / (шт.)

Итого пломб сетевой компании _____ (шт.) Знаки визуального контроля установленные на Вводном руб. № J13 ПП-1 ГЗ, № _____ / _____ (шт.)

Актив индикатор (АИ) 51788580 - кожух эл. счетчика

Проверены: электросчетчик / Снят Установлен электросчетчик

Модель Меркурий 230АГ1-01 № 03925957

Напряжение 3*230/400; Ток 5 (60)

Срок службы 20 (лет) Год/Кв проверки 2/2010

Класс точности _____ Срок МПИ 10

Λ = 1.00 (имп) / кВт*ч Количество тарифов 1

Исполнитель на момент проведения работ _____

Акт № 31 А 2т _____ Р _____

Тип _____ № _____

Напряжение _____ I Гок _____

Год выпуска _____ Год/Кв проверки _____

Класс точности _____ Срок МПИ _____

A = _____ об(ими) / кВт*ч Количество тарифов _____

Показания на момент проведения работ _____

A 1т _____ A 2т _____ Р _____

Показатель	Проверен / Снят		
	А	В	С
Фаза			
Тип			
Перв., А			
Втор., Л			
К т.т.			
Класс точности			
№ т.т.			
Дата проверки			
Оттиск повер. клейма			
Примечание			

Показатель	Установлен трансформатор тока	
	А	В
Фаза		
Тип		
Перв., А		
Втор., Л		
К т.т.		
Класс точности		
№ т.т.		
Дата проверки		
Оттиск повер. клейма		
Примечание		

Число фаз: прямое / обратное / подчеркнуть

U _ф	U _л	U _{л0}	U _{ф0}
U _ф = 230 В	U _л = 400 В	U _{л0} = 230 В	U _{ф0} = 230 В
I _ф = 5 А	I _л = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А
U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В	U _{ф0} = 230 В	U _{л0} = 400 В
I _{ф0} = 5 А	I _{л0} = 5 А	I _ф	

в присутствии представителя _____ МБОУ МО Верхнетоемский мун.р-он _____

на основании акта в том, что на: Н-Тоемская СОШ Автокласс

наименование объекта

находящегося по адресу: д.Бурцевская В-Тоемского р-на осуществляется электроснабжение по адресу: ПС № 215, ВЛ-10кВ № 215-12, наименование ТП 16

диспетчерское наименование ПС, фидера

В соответствии с договором энергоснабжения № _____ от _____ с ОАО «Архангельская сбытовая компания» электросчетчик и ТТ находятся на балансе потребителя

вида: электросчетчик и ТТ присоединенная мощность (для юр. лиц) ≤ 75 кВА или > 50 кВА

Планируемая проверка/замена: плановая проверка

Длина кабеля проверки (замены): 1. Вводной кабель А1; Си: L= 5 м, D= 4*10 мм²

2. Пломбы поверки на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»

на клеммной крышке № 40001295 / 1 (шт.), токовых цепях № _____ / _____ (шт.), фазном проводе № _____ / _____ (шт.)

автоматом ком. аппарате № _____ / _____ (шт.), щите учета № _____ / _____ (шт.), испытательной колодке № _____ / _____ (шт.)

Итого пломб сетевой компании _____ (шт.) Знаки визуального контроля установленные на Вводной руб-ке № 11 / 5174

№ 11 / 35125 / 2 (шт.)

Антиагрессивный индикатор (АИ) № 51788573 - кожух электросчетчика

Внимание! В случае отключения коммутационных аппаратов установленных: 1. после счетчика - на нет; 2. до счетчика - да

проверка электросчетчик / Снят

Установлен электросчетчик

Тип Меркурий 230 А 4-01 № 03923632

Тип _____ № _____

Напряжение 3*230/400; Ток 5 (60)

Напряжение _____ В; Ток _____ А

Год выпуска 2011 Год/Кв поверки 2/2010

Год выпуска _____ Год/Кв поверки _____

Класс точности 1 Срок МПИ 10

Класс точности _____ Срок МПИ _____

A = 600 (имп) / кВт*ч Количество тарифов 1

A = _____ об(имп) / кВт*ч Количество тарифов _____

Показания на момент проведения работ

Показания на момент проведения работ

А 1т 315 А 2т _____ Р _____

A 1т _____ A 2т _____ Р _____

Ванн.: эмагор тока /5 проверен /Снят

Установлен трансформатор тока

Фаза	A	B	C
Тип			
I перв., A			
I втор., A			
К г.т.			
Класс точности			
№ т.т.			
Дата поверки			
Оттиск повер. клейма			
Примечание			

Фаза	A	B	C
Тип			
I перв., A			
I втор., A			
К г.т.			
Класс точности			
№ т.т.			
Дата поверки			
Оттиск повер. клейма			
Примечание			

Передание фаз: прямое, обратное, подчеркнуть

№ сч _____

Ia = 7,7 A A = _____

Ib = _____ A B = _____

Ic = _____ A C = _____

Ua0 = 205 V Uab = 380 V

Ub0 = 215 V Ubc = 380 V

Uc0 = 232 V Uca = 383 V

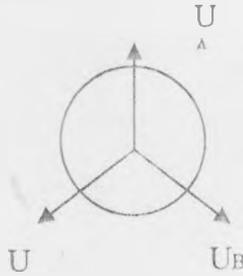
N = 2 об(имп)

t = 7 сек

P = _____ Вт; Q = _____ вар

Погрешность Акт = _____ %

Погрешность Реакт = _____ %



№ сч _____

Ia = _____ A фA = _____

Ib = _____ A фB = _____

Ic = _____ A фC = _____

Ua0 = _____ V Uab = _____ V

Ub0 = _____ V Ubc = _____ V

Uc0 = _____ V Uca = _____ V

N = _____ об(имп)

t = _____ сек

P = _____ Вт; Q = _____ вар

Погрешность Акт = _____ %



Приемы применяемые при проверке: Токовые клещи DF1511434 Дата поверки: 1 кв. 2017 г.

Показания проводки: 1. Вводной кабель: А1; Си: L= 5 м, D= 4*10 мм²

Пломбы поверки на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»

на клеммной крышке № 40001295 / 1 (шт.), токовых цепях № _____ / _____ (шт.), фазном проводе № _____ / _____ (шт.)

автоматом ком. аппарате № _____ / _____ (шт.), щите учета № _____ / _____ (шт.), испытательной колодке № _____ / _____ (шт.)

Итого пломб сетевой компании _____ (шт.) Знаки визуального контроля установленные на Вс РЧ № 11 / 35125

№ 11 / 35125 / 2 (шт.)

Антиагрессивный индикатор (АИ) № 51788573

Провода вторичных цепей скруток и поврежденной изоляции не имеют.

Заключение: счетчик исправен, пломбы целы, фазы расставлены верно.

Представитель филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:

Чергополков В.В. _____ И.р.р.р.р.р.

Представитель Потребителя пломбы,ЗВК,АИ принял,

об ответственности за их сохранность,предупрежден:

07.02.2018

ответств. по ОТ

Чайков

Табуров И.

Дата

Должность

подпись

ФИО

АКТ

февраля 2018г

проверки / замены счетчиков и трансформаторов тока, до 0,4 кВ.

ты, ниже подписавшиеся: эл.монтажёр В-ТУУЭ Чертополохов В.В. эл.монтажёр В-ТУУЭ Корепин А.А.

должность, наименование структурного подразделения ПАО «МРСК Северо-Запада», ФИО

присутствующие представители МБОУ МО Верхнегоемский мун.р-он

наименование объекта: Н Гоемская СОШ Столовая

адрес: д.Будивская В-Гоемского р-на

диспетчерское наименование ПС, фидера: ВЛ-10кВ 215-12

наименование ТП: ТП 176

наименование договора энергоснабжения № 3014932 от с ОАО «Архангельская сбытовая компания»

электросчетчик и Г находится на балансе потребителя

электрический, присоединенная мощность (для юр. лиц) ≤750 кВт или >750 кВт

плановая проверка

водной кабель: А1; С1; L=1 м, D=4*16мм

пломбы проверки на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»

пломбы крышке № 400 / 129 (шт.), токовых цепях № / (шт.), фазном проводе № / (шт.)

аппарате № / (шт.) штег учета № / (шт.), испытательной колодке № / (шт.)

знаки визуального контроля установленные на Вводном руб-ке № SSC61774 / 75

индикатор(АИ) 51788577-кожух электр.счетчика

соединение коммутационных аппаратов установленных: 1. после счетчика- да, нет; 2. в счетчика- да, нет

Установлен электросчетчик

Тип Меркурий 230АМ-01 № 03923666

Напряжение 3*230/400; Гок 5 (60)

Год выпуска 2010 Год/Кв проверки 2/2010

Класс точности 1 Срок МПИ 10

A = 160 (имп)/кВт*ч Количесво тарифов 1

Показания на момент проведения работ

A 1т 2 A 2т P

Установлен трансформатор тока

Тип №

Напряжение В; Ток А

Год выпуска Год/Кв проверки

Класс точности Срок МПИ

A = об(имп)/кВт*ч Количесво тарифов

Показания на момент проведения работ

A 1т A 2т P

Table with 4 columns: Фазы (A, B, C), Проверен, Снят. Rows include: Фазы, Тип, Испр., К.т.т., Класс точности, № т.т., Дата поверки, Оттиск повер. клейма, Примечание.

Число фаз: 3; Проверен: да; Снят: нет

Measurement data box containing: A φA=, A φB=, A φC=, Uab=, Ubc=, Uca=, Iа, Iв, Iс, t, P, Вт, Q, var, Погрешность Акт = %

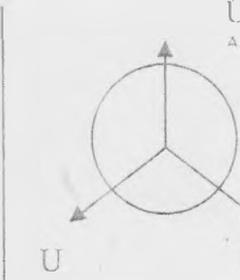
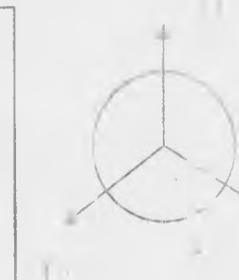


Table with 4 columns: Фазы (A, B, C), Проверен, Снят. Rows include: Фазы, Тип, Испр., К.т.т., Класс точности, № т.т., Дата поверки, Оттиск повер. клейма, Примечание.

Число фаз: 3; Проверен: да; Снят: нет

Measurement data box containing: A φA=, A φB=, A φC=, Uab=, Ubc=, Uca=, Iа, Iв, Iс, t, P, Вт, Q, var, Погрешность Акт = %



1. Проверить и снять пломбы при проверке: Токовые клещи DF1511434 Дата поверки: 1 кв. 2017г

2. Пломбы проверки на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»

Сотрудники филиала ПАО МРСК Северо-Запада «Архэнерго»: Чертополохов В.В., Корепин А.А.

является представителем _____ **МБОУ МО Верхнетоемский мун.р-он** _____

на основании акта в том числе на: **Н-Тоемская СОШ Дет-сад Улыбка** _____
наименование объекта

находится по адресу: **д.Бурневская В-Тоемского р-на** _____
Г/Р: **215**, ВЛ-10кВ **215-12** наименование ТП **17** _____
диспетчерское наименование ПС филиала

В соответствии с договором энергоснабжения № _____ от _____ с ОАО «Архангельская сбытовая компания»
электросчётчик и ТТ находятся на балансе **потребителя**

вид: **та** коммерческий, технический, присоединённая мощность (для юр. лиц) **≤ 75 кВтА** или **> 10 ВА**

Причина проверки/замены: **плановая проверка**

Детали проверки (замены): 1. Вводной кабель АИ; Си: L= **10** м, D= **4*10** мм

2. Пломбы проверки на кожухе счётчика № **09** / **2** (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»

на клеммной крышке № **40001304** / **1** (шт.), токовых цепях № _____ (шт.), фазном проводе № _____ (шт.)

вводном ком. аппарате № _____ (шт.) шите учета № _____ (шт.), испытательной колодке № _____ (шт.)

Итого пломб сетевой компании _____ (шт.) Знаки визуального контроля установленные на Вводном руб-ке № **11311** / **1** (шт.)

Антидипитный индикатор(АИ) **ИМП-2 МИГ С4*0015969** - **кожух эл.счётчика**

Выполнение тех.мероприятий: отключение коммутационных аппаратов установленных: 1. после счётчика - **да**; нет: 2. до счётчика - **да**; нет:

проверен электросчётчик / Снят

Установлен электросчётчик

Тип **Меркурий 230А 1-01** № **03851981**
Напряжение **3*230/400**; Ток **5 (60)**
Срок выпуска **2009** Год/Кв поверки **4/2009**
Класс точности **1** Срок МПИ **10**
А = **500** (имп) / кВтч Количество тарифов **1**
Показания на момент проведения работ
А 1г **5142** А 2г _____ Р _____

Тип _____ № _____
Напряжение _____ Ток _____
Год выпуска _____ об/кв поверки _____
Класс точности _____ Срок МПИ _____
А = _____ об(имп)/кВтч Количество тарифов _____
Показания на момент проведения работ
А 1г _____ А 2г _____ Р _____

Установлен мотор тока /5/ проверен /Снят

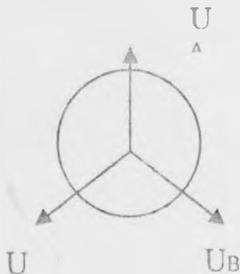
Фаза	А	В	С
Тип			
Гперв., А			
Гвтор., А			
К т.г.			
Класс точности			
№ т.г.			
Дата поверки			
Отгиск повер. клейма			
Примечание			

Установлен трансформатор тока

Фаза	А	В	С
Тип			
Гперв., А			
Гвтор., А			
К т.г.			
Класс точности			
№ т.г.			
Дата поверки			
Отгиск повер. клейма			
Примечание			

Чередование фаз: прямое, обратное, подчеркнуть

Указания при проверке:
Ua0 = **217** V ab = **382** V
Uв0 = **217** V bc = **382** V
Uс0 = **210** V ca = **382** V
N = **3** об(имп)
t = **15** сек
P = _____ Вт; Q = _____ вар
Погрешность Акт = _____ %
Погрешность Реакт = _____ %



Указания при проверке:
Ia = _____ А φA = _____
Iв = _____ А φB = _____
Iс = _____ А φC = _____
Ua0 = _____ В Uab = _____ В
Uв0 = _____ В Ubc = _____ В
Uс0 = _____ В Uca = _____ В
N = _____ об(имп)
t = _____ сек
P = _____ Вт; Q = _____ вар
Погрешность Акт = _____ %



Приб. рт. применение при проверке: _____
Токовые клещи DF1511434 _____
Дата поверки: 1 кв. 2018 г.
По окончании проверки: 1. Вводной кабель АИ; Си: L= **10** м, D= **4*10** мм
2. Пломбы проверки на кожухе счётчика № **09** / **2** (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»
на клеммной крышке № **40001304** / **1** (шт.), токовых цепях № _____ (шт.), фазном проводе № _____ (шт.)
вводном ком. аппарате № _____ (шт.), шите учета № _____ (шт.), испытательной колодке № _____ (шт.)
прочее: _____
Итого пломб сетевой компании _____ (шт.) Знаки визуального контроля установленные на **№. РЧ** **№. 11311** / **1** (шт.)
Антидипитный индикатор(АИ) **0015969** - **кожух эл.счётчика**
Повреждения: **спей скруток и повреждений изоляции не имеет**
Заключение: **принадлежит к электросети**

Представитель филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»: _____ Чергополов В.В. _____ Косовина А.А.

Представитель Потребителя пломбы,ЗВК,АИ принял,
об ответственности за их сохранность,предупреждён:
04.02.2018, _____
Дата Должность подпись ФИО

проверки / замены счетчиков и трансформаторов тока, до 0,4 кВ.

Выполнено: эл.монтаж В-ГУУЭ Чертополохов В.В. эл.монтаж В-ГУУЭ Коренин А.А.

наименование структурного подразделения ПАО «МРСК Северо-Запада», ФИО

наименование объекта: И Гоемская СОШ Мастерские

адрес: д.Бурцевская В-Тоемского р-на 215 ВЛ-10кВ 215-12 ТП-176

наименование ПС фидера: с ОАО «Архангельская сбытовая компания»
электросчетчик и трансформатор тока находятся на балансе потребителя
тип электросчетчика: коммерческий, технический
присоединенная мощность: ≤750 кВА или >750 кВА
тип проверки: плановая проверка
тип проверки (замены): водной кабель А1; С1; L= 2 м, D= 4*10мм
пломбы на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»
пломбы крышке № 400 296 / 1 (шт.), токовых цепях № / (шт.), фазном проводе № / (шт.)
испытательный аппарат № 400 297 / 1 шт. щите учета № / (шт.), испытательной колодке № / (шт.)
пломбы счетевой компании № 1 (шт.) Знаки визуального контроля установленные на Вводном руб-ке № / (шт.)
тип индикатор (АН) 51788564-кожух эл.счётчика
выполнение мероприятий: проверка коммутационных аппаратов установленных: 1. после счётчика - да, нет; 2. счётчика - да, нет

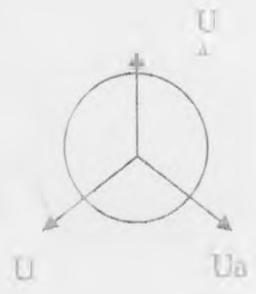
тип проверки электросчётчика / Снят
Тип Меркурий 230АМ-01 № 13644143
Назначение: 3*230/400; Ток: 5 (60)
Год выпуска: 2012 Год/Кв проверки: 2/2012
Класс точности: I Срок МПИ: 10
Количество тарифов: 1
Показания на момент проведения работ: А1 0, А2 0, Р 0

Установлен электросчётчик
Тип №
Напряжение В; Ток А
Год выпуска Год/Кв проверки
Класс точности Срок МПИ
А = об(имп) /кВт*ч Количество тарифов
Показания на момент проведения работ: А1 0, А2 0, Р 0

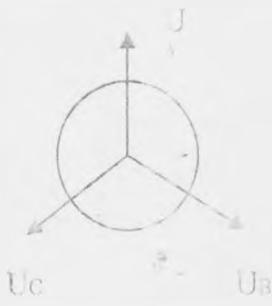
Table with columns: Проверен, Снят, A, B, C. Rows include: фазы А, В, С; класс точности; дата поверки; отпечаток клейма; примечание.

Table with columns: А, В, С. Rows include: Фаза; Тип; I перв., А; I втор., А; К.т.т.; Класс точности; № т.т.; Дата поверки; Оттиск повер. клейма; Примечание.

Form for recording voltage measurements: U фА, U фВ, U фС, Uab, Ubc, Uca, N, t, P, Вт:Q, Погрешность реакт.



Form for recording current measurements: Ia, Ib, Ic, Ua0, Ub0, Uc0, N, t, P, Вт:Q, Погрешность Акт.



ВАФ ПАРМА №00735 Дата поверки 1 кв. 2017г
Токовые клещи DF1511434 Дата поверки: 1 кв. 2017г.
Вводной кабель: А1; С1; L= 2 м, D= 4*10мм
Пломбы на кожухе счетчика № 10 / 2 (шт.) и пломбы филиала «Архэнерго»
Пломбы крышке № 400 296 / 1 (шт.), токовых цепях № / (шт.), фазном проводе № / (шт.)
Испытательный аппарат № 400 297 / 1 шт. щите учета № / (шт.), испытательной колодке № / (шт.)
Пломбы счетевой компании № 1 (шт.) Знаки визуального контроля установленные на Вводном руб-ке № / (шт.)
Индикатор (АН) 51788564-кожух эл.счётчика
Испытательных цепей скруток и повреждений изоляции не имеют.

Подпись филиала ПАО МРСК Северо-Запада «Архэнерго»: Чертополохов В.В., Коренин А.А.