

Мінскае рэспубліканскае ўнітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
«МІНСКЭНЕРГА»

філіял «ЭНЕРГАЗБЫТ»

вул. Б. Хмяльніцкага, 6, 220013, г. Мінск
тэл. (017) 293 83 59, факс (017) 331 14 02
E-mail: Energosbyt@mail.belpak.by

р/р ВУ65АКВВ3012000096548000000,
ААТ «ААБ Беларусбанк»,
г.Мінск, пр-т Дзяржынскага, 18, БИК: АКВВВУ2Х,
УНП-100071593 АКПА-00112041



МИНСКЭНЕРГО

Минское республиканское унитарное
предприятие электроэнергетики
«МИНСКЭНЕРГО»

филиал «ЭНЕРГОСБЫТ»

ул. Б.Хмельницкого, 6, 220013, г. Минск
тел.(017) 293 83 59, факс (017) 331 14 02
E-mail: Energosbyt@mail.belpak.by

р/с ВУ65АКВВ3012000096548000000,
ОАО «АСБ Беларусбанк»,
г. Минск, пр-т Дзержинского, 18, БИК: АКВВВУ2Х,
УНП-100071593 ОКПО-00112041

КУП «Минский городской центр
недвижимости»
пр-т Партизанский, д.68, пом.51, 220026
г. Минск

Технические требования
к организации расчетного учета электрической энергии (мощности)
№ 2 от 20 января 2022 г.

Объект: «Помещение бытового обслуживания населения»
Адрес: г. Минск, ул. Лучины, 64-2

1. Общие требования к системе АСКУЭ.

1.1. Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) должна предусматривать расчет потребления электрической энергии объекта с учетом субабонента(ов) с расчетом совмещенного максимума мощности. При питании по отдельным присоединениям от сторонних объектов, имеющих или предусмотренных нормативными документами АСКУЭ, необходимо предусмотреть интеграцию соответствующих учетов в состав АСКУЭ объекта, осуществляющего поставку энергии. При наличии транзитных линий применять расчетные счетчики, обеспечивающие учет энергии в двух направлениях.

При наличии субабонента(ов) или абонентов, наружная электропроводка которых подключена к питающей сети объекта, предусмотреть интеграцию учета электроэнергии отдельно по каждому субабоненту, абоненту по его тарифной группе с передачей полной информации в филиал «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго» в режиме реального времени.

1.2. Расчетный учет электроэнергии в электроустановках жилых и общественных зданий следует выполнять в соответствии с требованиями СН 4.04.01-2019 «Системы электрооборудования жилых и общественных зданий».

1.3. Технические средства учета электрической энергии должны быть зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений Республики Беларусь и включены в Отраслевой рекомендуемый перечень средств коммерческого учета электроэнергии.

1.4. Предусмотреть установку розетки ~230В с заземляющим контактом для обеспечения технического обслуживания элементов АСКУЭ в шкафу АСКУЭ или в непосредственной близости от шкафа АСКУЭ.

1.5. В случае необходимости организации АСКУЭ в ТП, предусмотреть в проектной документации выделение в отдельную смету приобретение и монтаж шкафа АСКУЭ, место установки шкафа АСКУЭ согласовать с РЭС МинКС.

2. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ:

2.1. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ выполнить в соответствии с пунктами 6.3 и 6.12 СТБ 2096-2010 «Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии».

2.2. АСКУЭ должна предусматривать расчет потребления электрической энергии собственно объекта по его тарифной группе с передачей информации в филиал «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго».

2.3. Предусмотреть для передачи данных применение цифрового основного (GPRS, EDGE, 3G+, LTE; VPN) и резервного каналов связи.

3. Требования к измерительным трансформаторам тока, напряжения, счетчикам электроэнергии, используемым в АСКУЭ.

3.1. Трансформаторы тока и трансформаторы напряжения должны соответствовать требованиям ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, СТБ 2096-2010, ТКП 339-2011.

3.2. Вторичные цепи трансформаторов тока и трансформаторов напряжения должны соответствовать требованиям главы 3.4 ПУЭ.

3.3. Статические счетчики электроэнергии для расчетного учета, используемые в общественных зданиях, комплексах и сооружениях должны соответствовать требованиям ТКП 339-2011, СН 4.04.01-2019, СТБ 2096-2010, ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012.

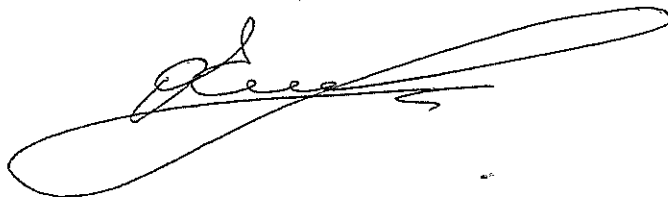
4. Порядок сдачи системы АСКУЭ в опытную и постоянную эксплуатацию.

4.1. Выполнить в соответствии с ТКП 308-2011 «Правила приемки в эксплуатацию автоматизированных систем контроля и учета электрической энергии, установленных в жилых и общественных зданиях».

5. Настоящие технические требования действуют:

- в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;
- после начала строительно-монтажных работ - до приемки объекта в эксплуатацию.

Главный инженер



О.В.Египцев

Мінскае рэспубліканскае ўнітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
«МІНСКЭНЕРГА»

філіял «ЭНЕРГАЗБЫТ»

вул. Б. Хмяльніцкага, 6, 220013, г. Мінск
тэл. (017) 293 83 59, факс (017) 331 14 02
E-mail: Energosbyt@mail.belpak.by

р/р ВУ65АКВВ30120000965480000000,
ААТ «ААБ Беларусбанк»,
г.Мінск, пр-т Дзяржынскага, 18, БИК: АКВВВУ2Х,
УНП-100071593 АКПА-00112041



МИНСКЭНЕРГО
ЭНЕРГЕТИКА

Минское республиканское унитарное
предприятие электроэнергетики
«МИНСКЭНЕРГО»

филиал «ЭНЕРГОСБЫТ»

ул. Б.Хмельницкого, 6, 220013, г. Минск
тел.(017) 293 83 59, факс (017) 331 14 02
E-mail: Energosbyt@mail.belpak.by

р/с ВУ65АКВВ30120000965480000000,
ОАО «АСБ Беларусбанк»,
г. Минск, пр-т Дзержинского, 18, БИК: АКВВВУ2Х,
УНП-100071593 ОКПО-00112041

КУП «Минский городской центр
недвижимости»
пр-т Партизанский, д.68, пом.51, 220026
г. Минск

Технические требования к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) № 3 от 20 января 2022 г.

Объект: *«Здание специализированное для бытового обслуживания населения»*
Адрес: *г. Минск, ул. Ташкентская, 7*

1. Общие требования к системе АСКУЭ.

1.1. Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) должна предусматривать расчет потребления электрической энергии объекта с учетом субабонента(ов) с расчетом совмещенного максимума мощности. При питании по отдельным присоединениям от сторонних объектов, имеющих или предусмотренных нормативными документами АСКУЭ, необходимо предусмотреть интеграцию соответствующих учетов в состав АСКУЭ объекта, осуществляющего поставку энергии. При наличии транзитных линий применять расчетные счетчики, обеспечивающие учет энергии в двух направлениях.

При наличии субабонента(ов) или абонентов, наружная электропроводка которых подключена к питающей сети объекта, предусмотреть интеграцию учета электроэнергии отдельно по каждому субабоненту, абоненту по его тарифной группе с передачей полной информации в филиал «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго» в режиме реального времени.

1.2. Расчетный учет электроэнергии в электроустановках жилых и общественных зданий следует выполнять в соответствии с требованиями СН 4.04.01-2019 «Системы электрооборудования жилых и общественных зданий».

1.3. Технические средства учета электрической энергии должны быть зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений Республики Беларусь и включены в Отраслевой рекомендуемый перечень средств коммерческого учета электроэнергии.

1.4. Предусмотреть установку розетки ~230В с заземляющим контактом для обеспечения технического обслуживания элементов АСКУЭ в шкафу АСКУЭ или в непосредственной близости от шкафа АСКУЭ.

1.5. В случае необходимости организации АСКУЭ в ТП, предусмотреть в проектной документации выделение в отдельную смету приобретение и монтаж шкафа АСКУЭ, место установки шкафа АСКУЭ согласовать с РЭС МинКС.

2. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ:

2.1. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ выполнить в соответствии с пунктами 6.3 и 6.12 СТБ 2096-2010 «Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии».

2.2. АСКУЭ должна предусматривать расчет потребления электрической энергии собственно объекта по его тарифной группе с передачей информации в филиал «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго».

2.3. Предусмотреть для передачи данных применение цифрового основного (GPRS, EDGE, 3G+, LTE; VPN) и резервного каналов связи.

2.4. Технические средства АСКУЭ, установленные у потребителя, имеющего 2 и более расчетных счетчика, должны иметь средства отображения информации по всем расчетным параметрам (показания счетчиков по тарифам на первое число 00-00 расчетного периода, наибольшая совмещенная мощность по объекту с и без субабонентов за расчетный период в части утреннего и вечернего максимума, а также для субабонентов с присоединенной мощностью 250 кВт·А и выше и другие параметры, предусмотренные договором электроснабжения).

3. Требования к измерительным трансформаторам тока, напряжения, счетчикам электроэнергии, используемым в АСКУЭ.

3.1. Трансформаторы тока и трансформаторы напряжения должны соответствовать требованиям ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, СТБ 2096-2010, ТКП 339-2011.

3.2. Вторичные цепи трансформаторов тока и трансформаторов напряжения должны соответствовать требованиям главы 3.4 ПУЭ.

3.3. Статические счетчики электроэнергии для расчетного учета, используемые в общественных зданиях, комплексах и сооружениях должны соответствовать требованиям ТКП 339-2011, СН 4.04.01-2019, СТБ 2096-2010, ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012.

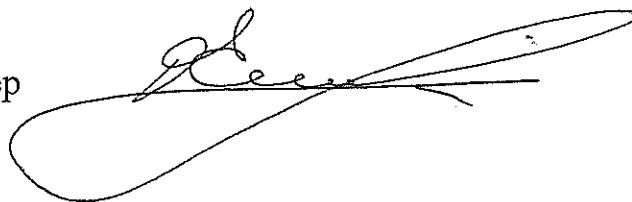
4. Порядок сдачи системы АСКУЭ в опытную и постоянную эксплуатацию.

4.1. Выполнить в соответствии с ТКП 308-2011 «Правила приемки в эксплуатацию автоматизированных систем контроля и учета электрической энергии, установленных в жилых и общественных зданиях».

5. Настоящие технические требования действуют:

- в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;
- после начала строительно-монтажных работ - до приемки объекта в эксплуатацию.

Главный инженер



О.В.Египцев