

ПОДКЛЮЧЕНИЕ

- Точки присоединения:
- 1) нижние контактные стойки ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 6)
 - 2) нижние контактные стойки ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 1)
 - 3) нижние контактные стойки ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (II секция, гр. 27)
 - 4) ВРУ-2-0,4 кВ объекта (ввод от РП-10. секция I, гр. 3)

Приложение к договору _____

от _____ 20 ____ г. № _____

АКТ №

Г50-00150-2017

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон

ТУ № 661/13

Акт № _____ выполнения ТУ от _____

Распределительная сетевая компания АО «Янтарьэнерго»

Наименование филиала: **Городские электрические сети**
Юридический адрес: **236016, г. Калининград, ул. Фрунзе, д. 11**
Телефон: **46-46-14, 46-15-06**

Абонент

Наименование: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**
Юр. адрес: **г. Москва, ул. Вавилова, дом № 19**
Телефон: **8-900-566-92-92**
Объект: **восьмиэтажное здание банка лит. А**
Адрес объекта: **г. Калининград, Московский пр-кт, д.24, кад. № 39:15:132327:4**
Кадастровый номер: **39:15:132327:4**
Муниципальное образование: **Калининградский ГО**
Наименование РЭС: **СТЭ(ГЭС)**
Максимальная мощность: **302 кВт,**
в том числе: Абонент

1 категории:	0	кВт,
2 категории:	302	кВт,
3 категории:	0	кВт,

Акт подлежит переоформлению в срок до:

Наличие автономного источника электроснабжения: ДГУ 350 0.4 кВ Рубильник

Наличие компенсирующих устройств: НЕТ

Примечания:

1. Присоединение субабонентов без разрешения энергоснабжающей организации запрещается.
2. Уровень напряжения на границе разграничения балансовой принадлежности поддерживается в пределах требований ГОСТа.
3. Допустимое число часов отключения абонента в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.
4. Абонент обязан в течение суток известить РСК об изменении номера телефона и почтового адреса, в противном случае РСК не несет ответственности за несогласованное погашение объекта абонента.
5. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой принадлежности несет ПАО "Сбербанк России"- ВРУ-0,4 кВ банка/ ГЭС-РУ-0,4 кВ ТП-875

Точка поставки №1: нижние контактные стойки ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 6)

Граница балансовой принадлежности

Балансовая принадлежность электроустановок РСК заканчивается:	Балансовая принадлежность электроустановок Абонента начинается:
на нижних контактных стойках ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 6)	с нижних контактных стоек ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 6)

ПУ в ТП-875, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-875 до ВРУ-0,4 кВ объекта (К-1, К-2) и ВРУ-2-0,4 кВ объекта находятся на балансе и в обслуживании Абонента.

Граница балансовой принадлежности совпадает с границей эксплуатационной ответственности сторон.

Расчетный уровень напряжения: СН 2

Характеристика электрической сети:

Питающая ПС: ПС 110 кВ О-53 Правобережная
 ВЛ/КЛ 10-28
 ТП/РУ/СН ТП-875

Расчетный учет электроэнергии

Место установки учета	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	ТТ		ТН	
				Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности
РУ-0,4 кВ ТП-875 (секция I, гр. 6)	A1140RAL	1	05051322	300/5A	0,5		

Параметры электросети от ГБП до прибора учета, если прибор не находится на ГБП и требуется расчет потерь.

Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ГБП до ТП	Тип и мощность трансформатора	Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ТП (ГБП) до счетчика
---	---	---

Точка поставки №2: нижние контактные стойки ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 1)

Граница балансовой принадлежности

Балансовая принадлежность электроустановок РСК заканчивается:	Балансовая принадлежность электроустановок Абонента начинается:
на нижних контактных стойках ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 1)	с нижних контактных стоек ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 1)

ПУ в ТП-875, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-875 до ВРУ-0,4 кВ объекта (К-4) и ВРУ1--0,4 кВ объекта находятся на балансе и в обслуживании Абонента.

Граница балансовой принадлежности совпадает с границей эксплуатационной ответственности сторон.

Расчетный уровень напряжения: СН 2

Характеристика электрической сети:

Питающая ПС: ПС 110 кВ О-53 Правобережная
 ВЛ/КЛ 10-28
 ТП/РУ/СН ТП-875

Расчетный учет электроэнергии

Место установки учета	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	ТТ		ТН	
				Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности
РУ-0,4 кВ ТП-875 (I секция, гр. 1)	A1140RAL	1	05051316	300/5A	0,5		

Параметры электросети от ГБП до прибора учета, если прибор не находится на ГБП и требуется расчет потерь.

Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ГБП до ТП	Тип и мощность трансформатора	Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ТП (ГБП) до счетчика
---	---	---

Точка поставки №3: нижние контактные стойки ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (II секция, гр. 27)

Граница балансовой принадлежности

Балансовая принадлежность электроустановок РСК заканчивается:	Балансовая принадлежность электроустановок Абонента начинается:
на нижних контактных стойках ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (II секция, гр. 27)	с нижних контактных стоек ПН В РУ-0,4 кВ ТП-875 (II секция, гр. 27)

ПУ в ТП-875, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-875 до ВРУ-0,4 кВ объекта (К-3) и ВРУ--1-0,4 кВ объекта находятся на балансе и в обслуживании Абонента.

Граница балансовой принадлежности совпадает с границей эксплуатационной ответственности сторон.

Расчетный уровень напряжения: СН 2

Характеристика электрической сети:

Питающая ПС: ПС 110 кВ О-53 Правобережная

ВЛ/КЛ 10-06

ТП/РП/СП ТП-875

Расчетный учет электроэнергии

Место установки учета	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	ТТ		ТН	
				Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности
РУ-0,4 кВ ТП-875 (II секция, гр. 27)	A1140RAL	1	05051316	300/5A	0,5		

Параметры электросети от ГБП до прибора учета, если прибор не находится на ГБП и требуется расчет потерь.

Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ГБП до ТП	Тип и мощность трансформатора	Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ТП (ГБП) до счетчика
---	---	минус 2ААБЛУ-1 3x150 2x350 м

Точка поставки №4: ВРУ-2-0,4 кВ объекта (ввод от РП-10. секция I, гр. 3)

Граница балансовой принадлежности

Балансовая принадлежность электроустановок РСК заканчивается:	Балансовая принадлежность электроустановок Абонента начинается:
на вводе в ВРУ-2-0,4 кВ объекта (ввод от РП-10. секция I, гр. 3)	с ввода в ВРУ-2-0,4 кВ объекта (ввод от РП-10. секция I, гр. 3)

ВРУ-2-0,4 кВ объекта находится на балансе и в обслуживании Абонента.

Граница балансовой принадлежности совпадает с границей эксплуатационной ответственности сторон.

Расчетный уровень напряжения:

Характеристика электрической сети:

Питающая ПС: ПС 110 кВ О-53 Правобережная

ВЛ/КЛ 10-28

ТП/РП/СП РП-10

Расчетный учет электроэнергии

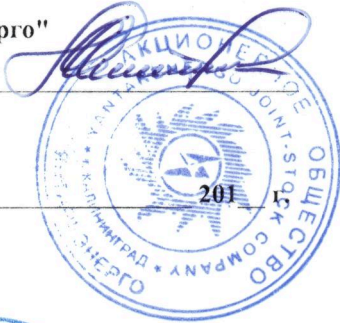
Место установки учета	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	ТТ		ТН	
				Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности
РУ-0,4 кВ РП-10 (секция I, гр. 3)	A1140RAL	1	05057692	300/5A	0,5		

Параметры электросети от ГБП до прибора учета, если прибор не находится на ГБП и требуется расчет потерь.

Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ГБП до ТП	Тип и мощность трансформатора	Параметры расчета в ВЛ/КЛ от ТП (ГБП) до счетчика
---	---	---

Подписи сторон:

АО "Янтарьэнерго"



Согласовано:

Представитель филиала

Заместитель
начальника
департамента РУиУРЭ



ПАО "Сбербанк России"

Зам. управляющего Сводков А.В.
Калининградская обл.



201__ г.

A handwritten signature in blue ink is written over the stamp.