



АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 1/В8-21-304-35308(711277)

от 24 09 2021 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Московский регион» именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника управления технологического присоединения филиала ПАО «Россети Московский регион» - Восточные электрические сети Семенова Павла Владимировича, действующего на основании доверенности № 23/163 от 11.05.2021, с одной стороны, и СНТ «Дубок-2» именуемое в дальнейшем заявителем, в лице

председателя СНТ «Дубок-2» Мельникова В.К.
действующего на основании

договора

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от --- № --- в полном объеме на сумму --- рублей --- копеек, в том числе --- (прописью) НДС --- рублей --- копеек (прописью). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от «---» --- 20 --- г. № -----.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 142663, Московская обл., Орехово-Зуевский р-н, п. Беливо, СНТ «Дубок-2».

Акт о выполнении технических условий от --- № ---.

Дата фактического присоединения --- г.

Акт об осуществлении технологического присоединения ---.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 33 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) --- кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов --- кВА.

Категория надежности электроснабжения: Третья - 33 кВт;

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)

1	ПС № 85, фидер 201	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, опора № б/н	0,22	6	---	0,35
2	ПС № 85, фидер 201	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, опора № б/н	0,4	15	---	0,35
3	ПС № 85, фидер 201	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, опора № б/н	0,22	6	---	0,35
4	ПС № 85, фидер 201	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1733, опора № б/н	0,22	6	---	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на сторожку к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на сторожку к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н
Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,4 кВ на водозаборный узел к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,4 кВ на водозаборный узел к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н
Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на освещение водонапорной башни к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на освещение водонапорной башни к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н
Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на КТП к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	Места крепления контактов проводов аппаратных зажимов ответвления ВЛ 0,22 кВ на КТП к ответвительным зажимам ВЛ 0,4 кВ от КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,22 кВ от опоры № б/н до сторожки, внутренние сети
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,4 кВ от опоры № б/н до водозаборного узла, внутренние сети
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,22 кВ от опоры № б/н до освещения водонапорной башни, внутренние сети
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,22 кВ от опоры № б/н до КТП, внутренние сети

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,22 кВ от опоры № б/н до сторожки, внутренние сети
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,4 кВ от опоры № б/н до водозаборного узла, внутренние сети
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,22 кВ от опоры № б/н до освещения водонапорной башни, внутренние сети
ПС 85, фидер 201, КТП-1733, ВЛ 0,4 кВ, опора № б/н	ВЛ 0,22 кВ от опоры № б/н до КТП, внутренние сети

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

ВА

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

нет

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

7. Прочие сведения:

-основание для переоформления: заявка № В-21-00-711277/104 от 16.09.2021г.;

- Потери:

0,22%- сторожка,

0,18%- водозаборный узел,

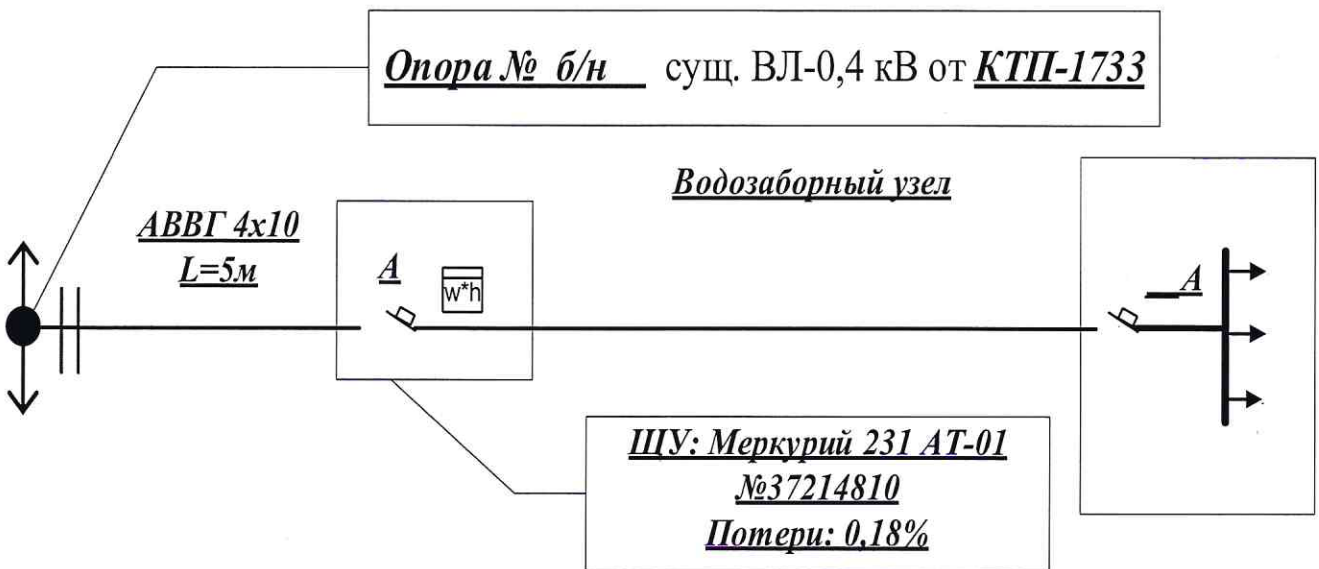
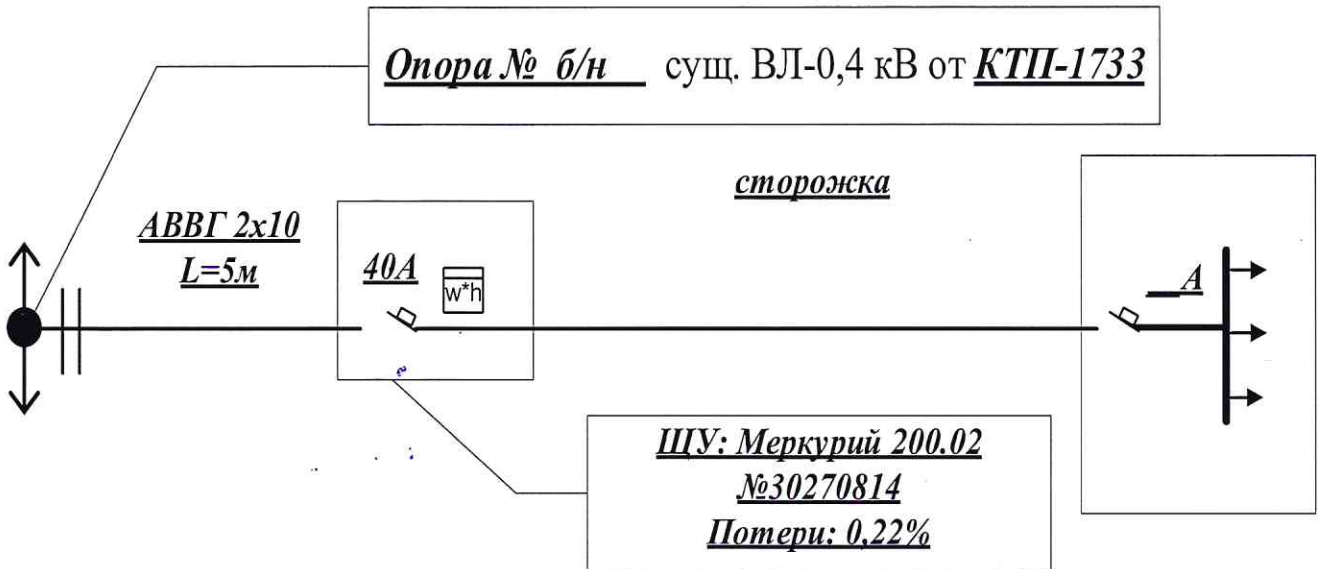
0,22%- освещение водонапорной башни,

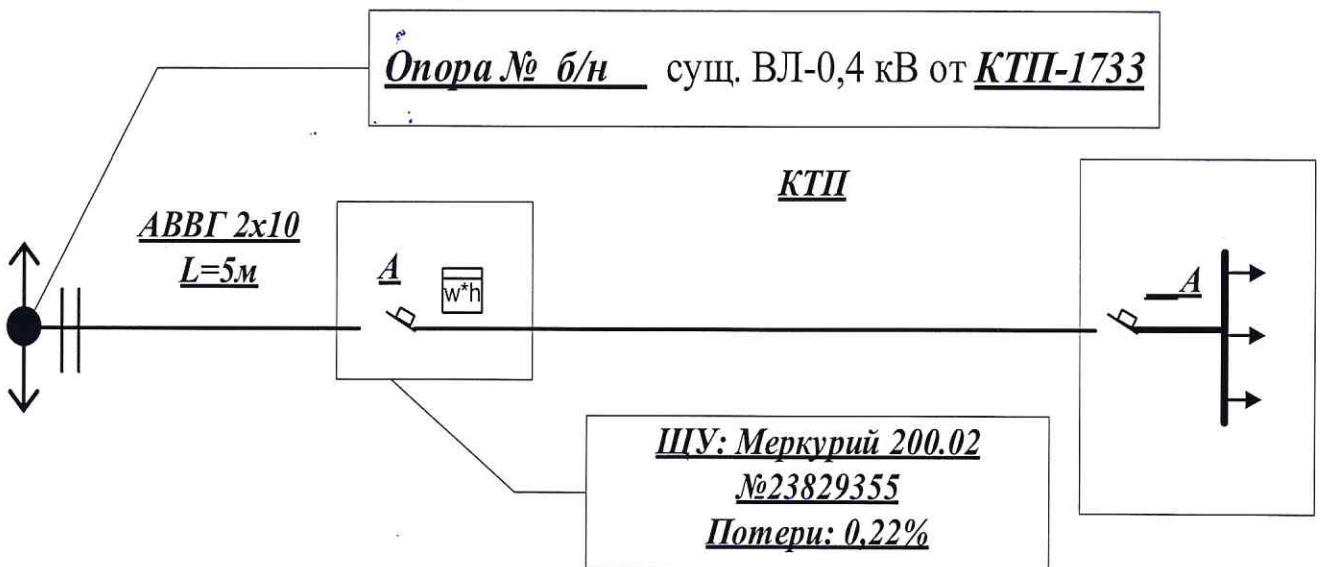
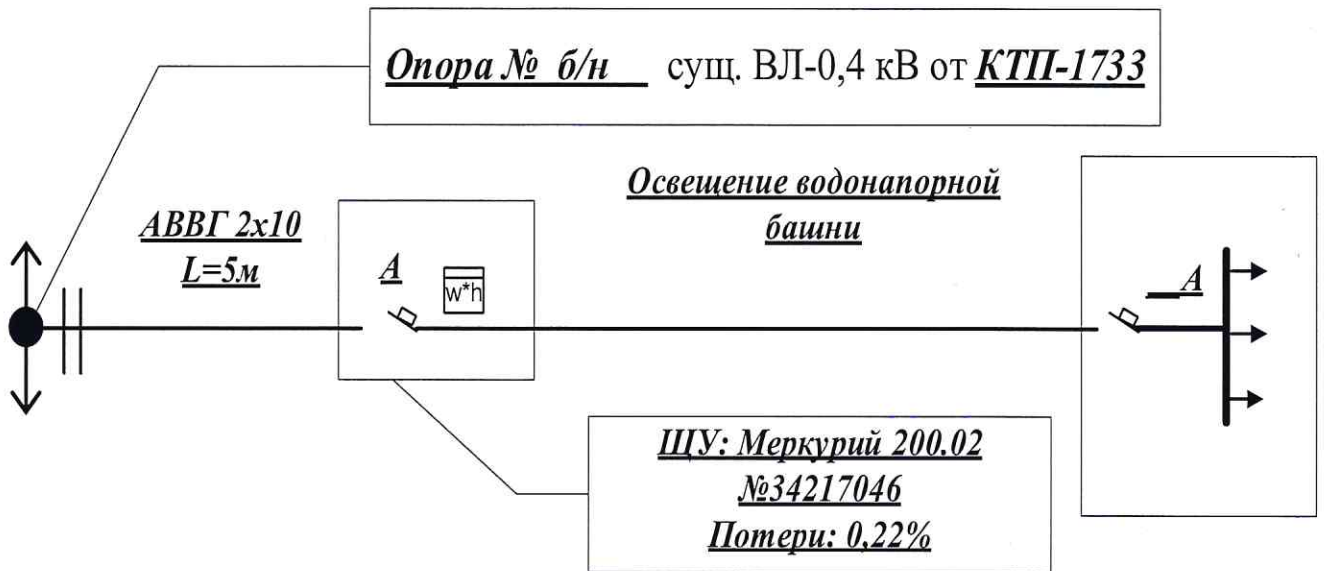
0,22%- КТП,

-субабонентов нет.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.





Прочее:

- наименование ЭПУ: сторожка, водозаборный узел, освещение водонапорной башни, КТП;
- ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается на персонал сетевой организации;
- при установке резервных источников питания исключить возможность их параллельной работы с внешней электрической сетью;
- заявитель обязан уведомить сетевую организацию при выходе из строя и замене приборов учета, а также в случае смены владельца объекта электроснабжения;
- при наличии на территории заявителя электрических сооружений, воздушных и кабельных линий, принадлежащих сетевой организации, ответственность за сохранность на территории заявителя указанных электроустройств, воздушных и кабельных линий от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений, а также содержанием в порядке их трасс возлагается на заявителя, в пределах трасс и охранных зон кабельных и воздушных линий, заявителю запрещается без согласования с собственником и сетевой организации производство земляных и строительных работ, а также размещение строительных и транспортных средств;
- запрещается подключать сторонних потребителей с увеличением разрешенной максимальной мощности или новые мощности для собственных нужд без обращения в сетевую организацию с заявкой на увеличение мощности и заключения нового договора об осуществлении ТП;
- акт составлен в 2-х экземплярах: 1 экз. – сетевой организации; 1 экз. – заявителя;

