

## АКТ О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

№ 43-АВТУ-14281/589 ВРЭС

от 5 мая 2022 г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице главного инженера производственного отделения "Пермские городские электрические сети" филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Некрасова Евгения Евгеньевича, действующего на основании доверенности № ПЭ-070-2022 от 30.12.2021, с одной стороны, и **Осытин Владимир Владимирович**,

, именуемый в дальнейшем "Заявитель" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям № 43-ТУ-25767 по договору о технологическом присоединении от 22.04.2021 № 4300068333.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение ТУ № 43-ТУ-25767.

| № п.п. | Содержание пункта ТУ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|        | Установку рубильника 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-2256 (в случае невозможности установки в РУ-0,4 кВ - на внешней стене ТП-2256) для подключения новой ЛЭП 0,4 кВ в сторону объекта.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|        | 10.1.1. Строительство новой ВЛ 0,4 кВ (общей протяженностью ~ 260 м) по проекту от РУ 0,4 кВ ТП-2256 до границ з/участка с кадастровым номером 59:01:4219235:19 с применением:<br>- существующих опор ВЛ 0,4 кВ Грибоедова;<br>- провода марки СИП с сечением токопроводящих жил ориентировочно 95 мм <sup>2</sup> (~ 260м)<br>Окончательная длина провода, точное количество опор и укосов определится проектом после выбора трассы прохождения ВЛ 0,4 кВ.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|        | 10.1.2. Установка измерительного комплекса в точке присоединения, согласно пункту 7.1 технических условий.<br>При наличии интеллектуальной (автоматизированной) системы учета электроэнергии (ИСУ) в ТП (п. 7.1 ТУ) трехфазные приборы учета должны быть интегрированы в эту систему, в ином случае – иметь оптический интерфейс и интерфейс RS-485.<br>Приборы учета электроэнергии должны соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2019 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования». В качестве приборов учета электрической энергии использовать многотарифные трехфазные приборы учета трансформаторного включения, тип которых утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесен в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.<br>Установка трансформаторов тока, классом точности не ниже 0,5. Межповерочный интервал трансформаторов тока должен составлять не менее 8 лет. Коэффициент трансформации и тип трансформаторов тока определить с учетом максимальной мощности. |
|        | - кабельного выхода (~ 20м) от РУ 0,4 кВ на первую опору ВЛ 0,4 кВ Грибоедова, сечение кабеля ориентировочно 95 мм <sup>2</sup> . Марку и сечение кабеля 0,4 кВ определить проектом;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

3. Максимальная мощность (всего) 150 кВт, в том числе:

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной(существующей) максимальной мощности) 135 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 15 кВт;

категория надежности электроснабжения 3.

Перечень точек присоединения:

| № | Источник питания<br>(наименование питающих линий) | Описание точки присоединения                            | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) |
|---|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| 1 | ТП-2256<br>(КВЛ 6 кВ Архирейка;<br>ПС 110/6 Ива)  | Ближайшая опора №7<br>ВЛ 0,4кВ Сакко и<br>Ванцетти д.88 | 0,4                     | 150                         |

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

Договор на технологическое присоединение от 22.04.2021 № 4300068333  
Технические условия №43-ТУ-25767

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя:  
блокированный жилой дом на 5 секций по адресу 614014, Пермский край, г. Пермь, ул. Сакко и Ванцетти, дом № 88, з/у 88, 59:01:4219235:179, 59:01:4219235:180, 59:01:4219235:181, 59:01:4219235:182 (кад. № 59:01:4219235:183 ).  
сетевой организацией в лице Мастер ВЛ Горбунов Михаил Борисович  
построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий № 43-ТУ-25767 к договору о технологическом присоединении от 22.04.2021 № 4300068333.

В ходе проведения осмотра установлены:  
перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру: СИП 4х16, ПУ (ПО ПГЭС) на опоре, Энергомера №011570170281052;

устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики: -----;

автономный резервный источник питания: -----.

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены в полном объеме.

7. Прочие отметки:

Должностное лицо  
сетевой организации

Главный инженер ПО "ПГЭС" филиала ОАО  
«МРСК Урала» - «Пермэнерго»

/Е.Е. Некрасов

Должностное лицо  
сетевой организации

Начальник Восточный РЭС ПО "ПГЭС"  
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

/Э.Л. Субботин

Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)

/В.В. Осытин