



АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 1/38-18-302-2872(932612)/1

от «10» АВГ 2019 20 г.

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом «Московская объединенная электросетевая компания»** именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя Директора по технологическому присоединению и развитию услуг **Кабилова Сергея Рифатовича**, действующего на основании Доверенности № ЗЭС/01/953 от 15 апреля 2019 г., с одной стороны, и

СНТ "Островня", (Садовое Некоммерческое Товарищество "Островня"), ОГРН: 1035006484435, в лице **Председателя правления Солошак Валентины Андреевны**, действующего(ей) на основании Устава, именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, 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 19 июня 2018 г. № 38-18-302-2872(932612)/1 в полном объеме на сумму:

160 050 (Сто шестьдесят тысяч пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС (20%) 26 675 (Двадцать шесть тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 00 копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № 38-18-202-3750(932612/103) от 08 мая 2018г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **Земельные участки, 143039, Московская обл, Одинцовский р-н, в районе д. Белозерово, СНТ «Островня».**

Акт о выполнении технических условий от 28.06. 2019г. №1/ 38-18-202-3750(932612/103).

Дата фактического присоединения _____ г., акт об осуществлении технологического присоединения.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) **650 кВт**, в том числе:

- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **409 кВт**;
- ранее присоединенная максимальная мощность **241 кВт**;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов **650 кВА** (ТП-3225 с ТМГ-250кВА, ТП-3226 с ТМГ-400кВА).

Категория надежности электроснабжения: **III – доп.409 кВт доведение до 650 кВт**;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС №118 Кубинка	Места крепления контактов проводов ответвления ВЛ-6 кВ на опоре №2 отпайки с АПС-6кВ направлением ТП – 3225, ТП-3226 заявителя ф.32 РП-33 ПС №118 Кубинка ПС №118 Кубинка	6	доп.409 доведение до 650	650	0,4

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 ответвления ВЛ-6 кВ на опоре №2отпайки с АПС-6кВ направлением ТП – 3225, ТП-3226 заявителя ф.32 РП-33 ПС №118 Кубинка	Места крепления контактов проводов ответвления ВЛ-6 кВ на опоре №2отпайки с АПС-6кВ направлением ТП – 3225, ТП-3226 заявителя ф.32 РП-33 ПС №118 Кубинка

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
АПС-6кВ опора №2 ВЛ-6кВ ф.32 РП-33 ПС№118 Кубинка	От оп.№2 ВЛ-6кВ, КТП- 3225 с ТМГ-250кВА, КТП-3226 с ТМГ-400кВА, приборы учета Меркурий 236 ART-03 PQRS№ 35956428-18, Меркурий 236 ART-03 PQRS№ 35956446 -18

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
АПС-6кВ опора №2 ВЛ-6кВ ф.32 РП-33 ПС№118 Кубинка	От оп.№2 ВЛ-6кВ, КТП- 3225 с ТМГ-250кВА, КТП-3226 с ТМГ-400кВА, приборы учета в ТП-3225 Меркурий 236 ART-03 PQRS№ 35956428-18, в ТП-3226 Меркурий 236 ART-03 PQRS№ 35956446 -18.

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

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

ТП-3225 с ТМГ-250кВА – ПКТ-6-40, ТП-3226 с ТМГ-400кВА – ПКТ-6-50.

6. Автономный резервный источник питания: **отсутствует.**

7. Прочие сведения:

(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.)

Внимание: в случае наличия намерения потребления электрической энергии, заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, является обязательным. В случае несоблюдения требований законодательства по своевременному заключению договора, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон
от Сетевой организации

от Заявителя

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

9c039cd7

Заместитель Директора по
технологическому присоединению и
развитию услуг

Кабилов Сергей Ришатович

Председатель правления

СНТ "Островия"

Соловьяк Валентина Андреевна



Соловьяк