



АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 1/38-16-302-4632(906530)

от " ____ " _____

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом «Россети Московский регион»** именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице **Заместителя директора по технологическому присоединению филиала ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети Кабирова Сергея Ришатовича**, действующего на основании **доверенности № ЗЭС/01/2980 от 12.11.2020 г.**, с одной стороны, и **ИП Стец Светлана Владимировна** именуемая 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 **№ 38-16-302-4632(906530) от 08 июня 2016 г.** в полном объеме на сумму:

766 685,53 (Семьсот шестьдесят шесть тысяч шестьсот восемьдесят пять рублей 53 копейки), в том числе НДС (20%) **116 952,03 (Сто шестнадцать тысяч девятьсот пятьдесят два рубля 03 копейки)**.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям **№ И-21-00-432641/125/38 от 08 июля 2021 г.**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **143513, Московская область, Истринский район, с/пос. Бужаровское, дер. Ефимоново (50:08:0070278:19, 50:08:0070278:17, 50:08:0070278:15, 50:08:0070278:14, 50:08:0070278:13, 50:08:0070278:11, 50:08:0070278:10, 50:08:0070278:9, 50:08:0070278:6, 50:08:0070278:5, 50:08:0070278:4, 50:08:0070278:1, 50:08:0070278:8, 50:08:0070278:7, 50:08:0070278:2).**

Акт о выполнении

Акт о выполнении технических условий **от 14.01.2022 № 3/38-16-302-4632(906530)**.

Дата фактического присоединения _____,

Акт об осуществлении технологического присоединения _____.

Характеристики присоединения:

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

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **650 кВт**;

ранее присоединенная максимальная мощность **--- кВт**;

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

Категория надежности электроснабжения: **Третья - 650 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 220 кВ № 475 Луч ФСК 220/110/10/6 кВ	Места крепления контактов отходящих проводов ЛР 10 кВ № 3200 направлением КРН №447 на опоре № 8/2, фид.44Б, ПС № 475 «ЛУЧ»	10	650	-	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 отходящих проводов ЛР 10 кВ № 3200 направлением КРН №447 на опоре № 8/2, фид.44Б, ПС № 475 «ЛУЧ»	Места крепления контактов отходящих проводов ЛР 10 кВ № 3200 направлением КРН №447 на опоре № 8/2, фид.44Б, ПС № 475 «ЛУЧ»

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
ВЛ 10кВ ф.44Б ПС-475 «Луч», ЛР 10 кВ № 3200 опора №8/2	ВЛ-10 кВ, отходящая ЛР 10 кВ № 3200, ОПН-10, прибор учета электрической энергии Меркурий 234 ARTM2-00 (D)PBR.R, КЛ-10кВ в направлении КТП3794, КТП3795

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
ВЛ 10кВ ф.44Б ПС-475 «Луч», ЛР 10 кВ № 3200 опора №8/2	ВЛ-10 кВ, отходящая ЛР 10 кВ № 3200, ОПН-10, прибор учета электрической энергии Меркурий 234 ARTM2-00 (D)PBR.R, КЛ-10кВ в направлении КТП №3794, КТП №3795

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

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

№ п/п	№ присоединения	Коэффициент трансформации трансформаторов тока	Устройство релейной защиты, автоматики	Вид релейной защиты	Уставка защиты	
					Ток сраб., А Напр. сраб., В	Время сраб. при ТКЗ, с
1	КРН-447	50/5	БЭМП РУ-ОЛ	МТЗ, характеристика независимая	350	0,5
2	ТП-3794, ТП-3795 ячейка направления Т-1	-	-	ПКТ-102-10-40-31,5-У3	-	-

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

не предусмотрен

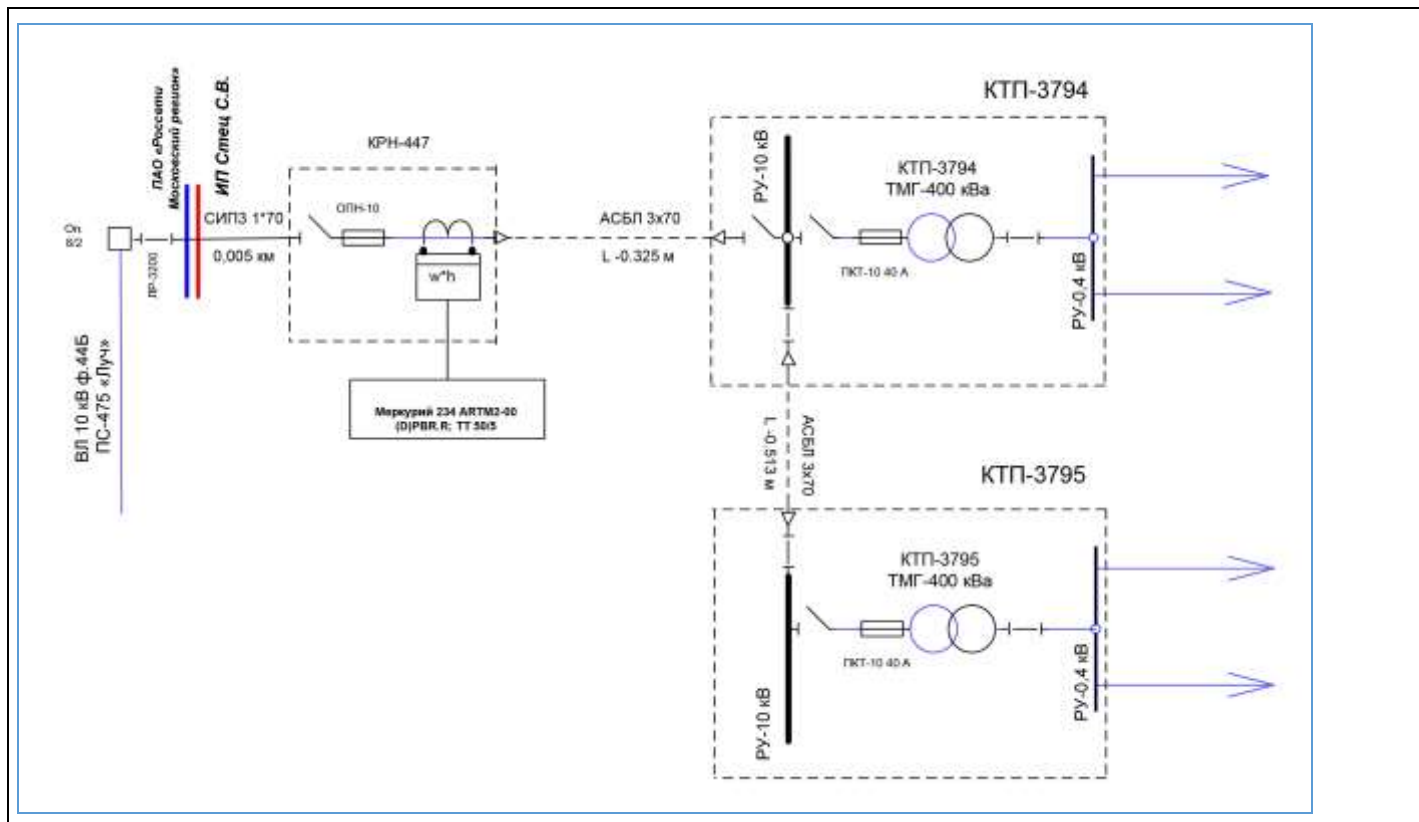
(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

7. Прочие сведения:

7.1. Безопасное содержание электроустановки владельца обеспечивает её владелец от точки балансового разграничения с ПАО «Россети Московский регион».

(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.



Система расчетного (коммерческого) и контрольного учета электроэнергии и мощности

Порядковый номер комплекса учета на однолинейной схеме	Место установки прибора учета	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика/ наличие АСКУЭ (да/нет)	Наименование марки приборов учета	Характеристика системы учета				Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Потери в сетях Потребителя (%), кВт/мес				
					Класс точности	Активный – А	Реактивный – Ре,	Контрольный – К, или Расчетный – Ра	Прямой – П или Прямой-обратный – П-О	Номинал тока обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	Номинальное напряжение обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	В трансформаторах		В линиях	Всего
														х.х. кВтч/мес	нагруз., %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	РУ-10 кВ КРН-447	1000	Заявитель	Меркурий 234 ARTM2-00 (D)PBR.R	0.5S	1.0	Ра	П	50/5 0.2S	Заявитель	10000/100 0.5S	Заявитель	-	-	0	0	

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

от Сетевой организации

от Заявителя

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
абсе4с37
Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала ПАО «Россети Московский
регион» - Западные электрические сети
С.Р.Кабиров

_____/ ИП Стец Светлана
Владимировна/
М.П.

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 (800) 220-0-220