

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 0101798-ЧЭ/ЧГЭС

от 01.08.17

Настоящий акт составлен ОАО «Межрегиональная распределительная компания Урала»
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
заместителя директора по реализации услуг ПО «ЧГЭС» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Витергольда А.В.
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № ЧЭ-1/29 от 31.05.2017 г., с одной
(устава, доверенности, иных документов)
сторон, и Открытое Акционерное Общество «Роспечать»
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора ОАО «Роспечать»
К.Е.Федоринна
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)
действующего на основании действующего на основании Устава
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о
нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены

В счет технических условий от * № *
Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 454000 г.Челябинск ул.
Худякова д. № 10

Объект заявителя: Трансформаторная подстанция 1078

Акт о выполнении технических условий от * № *
Дата фактического присоединения _____ акт об
осуществлении технологического присоединения от * № *

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 406,15 кВт
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к
электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: 1 категория — отсутствует кВт
2 категория — 406,15 кВт
3 категория — отсутствует кВт

Примечание: в пределах границ балансовой принадлежности электрических сетей ПО «ЧГЭС» схема внешнего электроснабжения
Заявителя обеспечена по третьей категории надежности; вторая категория надежности обеспечивается за счет наличия точек
присоединения от ТП-1448

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжен ия (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности
1	Кабельная линия 6кВ от РП 55 до ТП-1078	на наконечниках кабельной линии 6 кВ в ТП 1078 (1С) в сторону РП 55 (1С)	0,4	406,15	570	0,4

В том числе:

1	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки Углов М.В., Фридман Л.Г. подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. № 3) по ТУ № 211-1-623 от 11.10.2002	0,4	25	-----	0,35
2	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки АКБ «Челидбанк» ПАО подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 6, 2С гр.5) по ТУ № 211-1-466 от 06.07.2005	0,4	71,8	-----	0,35
3	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки ОАО «Роспечать» подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 8, 2С гр.2)	0,4	161	-----	0,35
4	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки ИП Федяев А.Л. подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 5) по ТУ № 211-1-200 от 31.03.2005	0,4	45	-----	0,35
5	ВРУ нежилого помещения № 52	Электроустановки ИП Федоров С.С. подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 1) по № 60-ТУ-04534 от 25.05.2017	0,4	15	-----	0,35
6	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки ИП Гожий А.В. подключен от РУ-0,4 ТП-1078 (2С гр. 3) по № 7418-ЧС-0612 от 09.07.2013	0,4	30	-----	0,35
7	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки ОАО «ЧЭК» подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (2С гр.8)	0,4	43,35	-----	0,35
8	РУ 0,4 кВ ТП 1078	Электроустановки Банк ВТБ 24 подключен от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 1) по ТУ № 211-1-258 от 27.07.1998	0,4	-----	-----	0,35

Сетевая организация

Заместитель директора по реализации услуг ПО «ЧГЭС» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

М.П.

А.В. Витергольд

Заявитель

Генеральный директор ОАО «Роспечать»

М.П.

К.Е. Федоринин

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

№ п/п	Источник питания	Наименование и № питающей ВЛ (КЛ)	U, кВ		Граница балансовой принадлежности определена:	Граница эксплуатационной ответственности установлена:
			Факт.	Тариф		
	РП 55	РУ 6 кВ 1С	0,4	СН-2	на конечных питающих КЛ-6кВ в ТП 1078 (ОАО «Роспечать») в сторону РП 55	на конечных питающих КЛ-6кВ в ТП 1078 (ОАО «Роспечать») в сторону РП 55

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
РП 55, КЛ-6 кВ от РП 55 РУ 6 кВ (1С) до ТП 1078 РУ 6 кВ (1С)	ТП 1078, КЛ 6 кВ от ТП 1078 (2С РУ 6 кВ) до СМ (52м) в сторону ТП 1448 (2С РУ 6 кВ), КЛ 0,4 кВ от ТП 1078 (1С гр.8, 2С гр.2) до здания и здание по адресу ул.Худякова 10

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
РП 55, КЛ-6 кВ от РП 55 РУ 6 кВ (1С) до ТП 1078 РУ 6 кВ (1С)	ТП 1078, КЛ 6 кВ от ТП 1078 (2С РУ 6 кВ) до СМ (52м) в сторону ТП 1448 (2С РУ 6 кВ), КЛ 0,4 кВ от ТП 1078 (1С гр.8, 2С гр.2) до здания и здание по адресу ул.Худякова 10

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

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

Во ВРУ Нежилых помещений — плавкие предохранители; В РУ 0,4кВ ТП 1078 — плавкие предохранители (ПН2)

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

5.1 Действия системной автоматики (АЧР, АРЛ, АРП, АУМСУ, ЦПА и др.) (указывается при наличии таковых):

Вид ПАА	Отключаемые присоединения	Продолжительность отключения
-----	-----	-----

5.2 Регулирующие устройства (РПН, СК, БСК, УПК, ФКУ) (указывается при наличии таковых):

Места установки	Напряжение, кВ	Тип	Ном мощность, МВА
-----	-----	-----	-----

6. Автономный резервный источник питания

нет

(место установки, тип, мощность)

7. Прочие сведения:

7.1 Сведения об опосредованных присоединенных потребителях

Наименование электроприемника	Категория электроснабжения	Мощность, кВт
Электроустановки Углов М.В., Фридман Л.Г. подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. № 3) по ТУ № 211-1-623 от 11.10.2002	3	25
Электроустановки АКБ «Челиндбанк» ПАО подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 6, 2С гр.5) по ТУ № 211-1-466 от 06.07.2005	2	71,8
Электроустановки ИП Федяев А.Л. подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 5) по ТУ № 211-1-200 от 31.03.2005	3	45
Электроустановки ИП Федоров С.С. подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 1) по № 60-ТУ-04534 от 25.05.2017	3	15
Электроустановки ИП Гожий А.В. подключен от РУ-0,4 ТП-1078 (2С гр. 3) по № 7418-ЧС-0612 от 09.07.2013	3	30
Электроустановки ОАО «ЧЭК» подключены от РУ-0,4 ТП-1078 (2С гр.8)	3	43,35
Электроустановки Банк ВТБ 24/подключен от РУ-0,4 ТП-1078 (1С гр. 1) по ТУ № 211-1-258 от 27.07.1998	3	15
Итого мощность опосредованно присоединенных		245,15

Сетевая организация
 Заместитель директора по реализации услуг ПО «ЧГЭС» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Заявитель
 Генеральный директор ОАО «Роспечать»

А.В. Витергольд

К.Е. Федоринин

М.П.

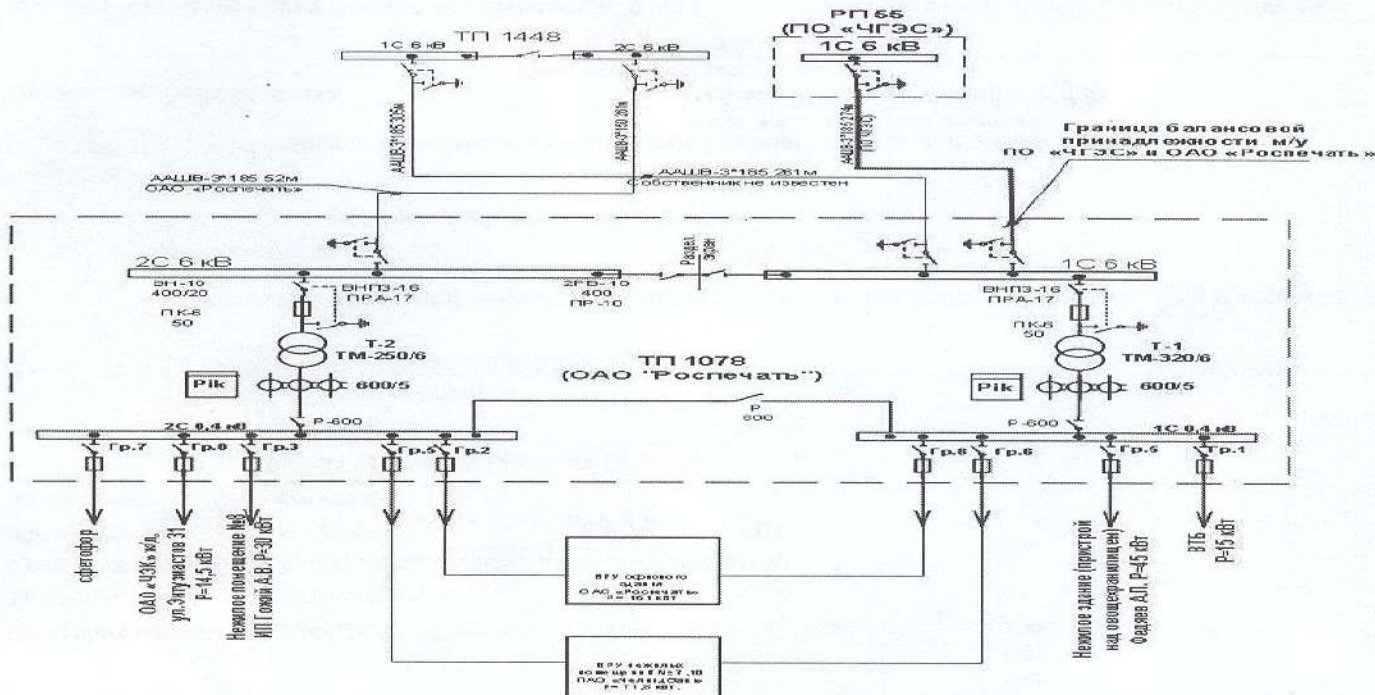
М.П.

7.2 Потери электроэнергии, возникающие на участке электрической сети от места установки расчетных приборов учета до границы балансовой принадлежности, устанавливаются в размере:

Потери в трансформаторе: 2,5 % Потери в линиях (кабельных, воздушных) : 2,5 %

7.3 Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

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



Прочее

8.1. Заявитель и сетевая организация согласовывают значения допустимого числа часов ограничения режима потребления в год в соответствии с годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования.

8.2. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством.

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

Подписи сторон

Сетевая организация

Заявитель

Юридический адрес:
 626026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140

Юридический адрес:
 454000 г. Челябинск, ул. Худякова, 10

Почтовый адрес:
 454090, г. Челябинск, ул. 3 Интернационала, 114

Почтовый адрес:
 454000 г. Челябинск, ул. Худякова, 10

Контактные тел./факс (351) 267-82-82/267-89-08

Контактные тел./ факс : 2321817, 891933668937

Заместитель директора по реализации услуг ПО
 «ЧЭС» филиала ОАО «МРСК Урала» -
 «Челябэнерго»

Генеральный директор ОАО «Роспечать»

(подпись)

(подпись)

А.В. Витергольд

К.Е.Федорин

(подпись)

(подпись)

