

АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ 940

от «02» 06 2020

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»), именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника Тамбовского района электрических сетей Грачева Н.С., действующего на основании доверенности № Д-ТБ/41 от 30.04.2020г. с одной стороны, и **Филиал Южный ГУП «Мосгортранс»**, в лице директора Яшкина А.П., действующего на основании доверенности № 77/321-н/77-2019-6-282 от 17.12.2019г, именуемым в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ N _____.

Объект электроэнергетики (энергопринимающее устройство) сторон находится по адресу: Тамбовская область, Тамбовский р-н, с. Горелое, пос. Хомутляй (ТП, пансионат «Тихий угол»)

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 150 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 150 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность – кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - 250 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3

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 35 кВ Черняновская, ВЛ-10 кВ № 2, КТП № П-1386/250 кВА	Опора ВЛ-10 кВ	10	150	250	-
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
Место соединения ответвления Заявителя и магистрали МРСК Центра Тамбовэнерго на опоре ВЛ-10 кВ № 2	Место соединения ответвления Заявителя и магистрали МРСК Центра Тамбовэнерго на опоре ВЛ-10 кВ № 2

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 35 кВ Черняновская, ВЛ-10 кВ № 2	КЛ-10кВ , подстанционный разъединитель 10 кВ, КТП № П-1386/250 кВА, прибор учета, внутренние распред. 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 35 кВ Черняновская, ВЛ-10 кВ № 2	КЛ-10кВ , подстанционный разъединитель 10 кВ, КТП № П-1386/250 кВА, прибор учета, внутренние распред. сети

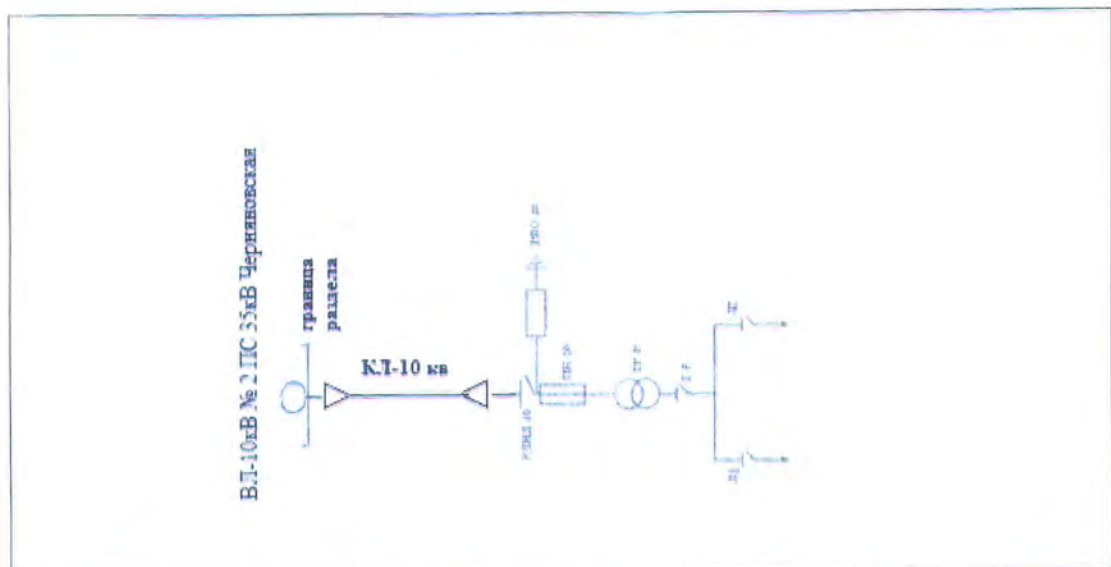
4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

7. Прочие сведения:

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



Прочее:-

Начальник Тамбовского РЭС

М.П.

Грачев Н.С.



Директор филиала Южный ГУП «Мосгортранс»

Яшкин А.П.

М.П.

АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ 941

от «02» 06 2020г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»), именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника Тамбовского района электрических сетей Грачева Н.С., действующего на основании доверенности № Д-ТБ/41 от 30.04.2020г. с одной стороны, и Филиал Южный ГУП «Мосгортранс», в лице директора Яшкина А.П., действующего на основании доверенности № 77/321-н/77-2019-6-282 от 17.12.2019г., именуемым в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ N _____.

Объект электроэнергетики (энергопринимающее устройство) сторон находится по адресу: Тамбовская область, Тамбовский р-н, с. Горелое, пос. Хомутляй (ТП, пансионат «Тихий угол»)

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 130 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 130 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность – кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - 250 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3

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 ($\tan \varphi$)
1.	ПС 35 кВ Чернышевская, ВЛ-10 кВ № 2, КТП № 6/II/250 кВА	Опора ВЛ-10 кВ	10	130	250	-
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
Место соединения ответвления Заявителя и магистрали МРСК Центра Тамбовэнерго на опоре ВЛ-10 кВ № 2	Место соединения ответвления Заявителя и магистрали МРСК Центра Тамбовэнерго на опоре ВЛ-10 кВ № 2

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 35 кВ Черняновская, ВЛ-10 кВ № 2	КЛ-10кВ , подстанционный разъединитель 10 кВ, КТП № 6/н/250 кВА, прибор учета, внутренние распред. 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 35 кВ Черняновская, ВЛ-10 кВ № 2	КЛ-10кВ , подстанционный разъединитель 10 кВ, КТП № 6/н/250 кВА, прибор учета, внутренние распред. сети

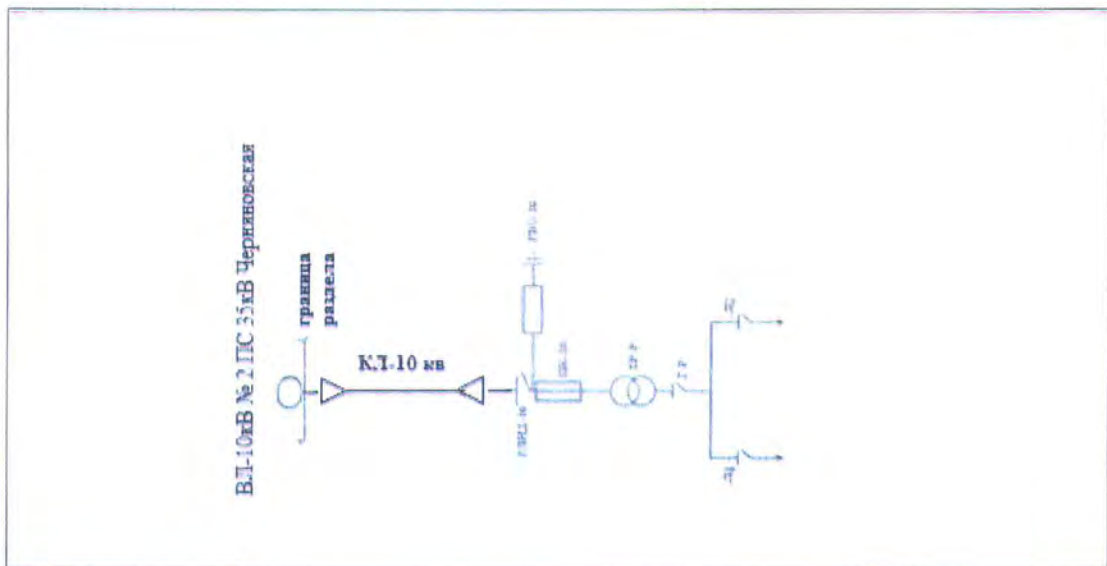
4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

7. Прочие сведения:

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



Прочее:-

Начальник Тамбовского РЭС

М.П.

Грачев Н.С.

Директор филиала Южный ГУП
«Мосгортранс»

М.П.

Яшкин А.П.