

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№146-17

от « 27 » ноября 2017г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»

(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника Входнинской дистанции электроснабжения

Шевкунова Романа Сергеевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № ТЭ – 462/Д от 28.10.2016 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, ООО «Гранат»,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (ой) в дальнейшем заявителем, в лице Иванова Ильи Николаевича,

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании доверенности от 03.08.2016 г.

(устава, доверенности, иных документов)

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 ____ № ____ в полном объеме на сумму ____ рублей ____ копеек, в том числе НДС 18 % - ____ руб. ____ коп.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Омская область, г. Омск, ст. Входная

Акт о выполнении технических условий №.

Дата фактического присоединения, акт об осуществлении технологического присоединения от № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) *86 кВт*, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) *86 кВт*;

ранее присоединенная максимальная мощность *0 кВт*;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов – *40 кВА*.

Категория надежности электроснабжения: III

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)
Точка №1	ЭЧЭ-112 Ф-9 ВЛ-10кВ ст. Входная	Контакт подключения питающего кабеля на опоре №212/1 воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ от Ф-9 ЭЧЭ-112 Входная	10	86	40	---
в том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

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

Описание границ электроэнергетики	БП объектов	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<ol style="list-style-type: none"> 1. Ответственность за здание, оборудование ЭЧЭ-112, Ф-9, ВЛ-10 кВ до опоры №212/1 несет Входнинская дистанция электроснабжения. 2. Отходящий кабель от оп. №212/1 ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4, разъединитель 10кВ, КТП-10/0,4 обслуживает ООО «Гранат» 		<ol style="list-style-type: none"> 1. Ответственность за здание, оборудование ЭЧЭ-112, Ф-9, ВЛ-10 кВ до опоры №212/1 несет Входнинская дистанция электроснабжения. 2. Отходящий кабель от оп. №212/1 ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4, разъединитель 10кВ, КТП-10/0,4 обслуживает ООО «Гранат»

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
ЭЧЭ-112, Ф-9, ВЛ-10 кВ (АС-35, l=600 м) до опоры №212/1	ЛЭП 10 кВ (АС-35, l=70 м) от оп. №212/1 ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4, разъединитель 10кВ, КТП-10/0,4

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
ЭЧЭ-112, Ф-9, ВЛ-10 кВ (АС-35, l=600 м) до опоры №212/1	ЛЭП 10 кВ (АС-35, l=70 м) от оп. №212/1 ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4, разъединитель 10кВ, КТП-10/0,4

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

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

Автоматические выключатели

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

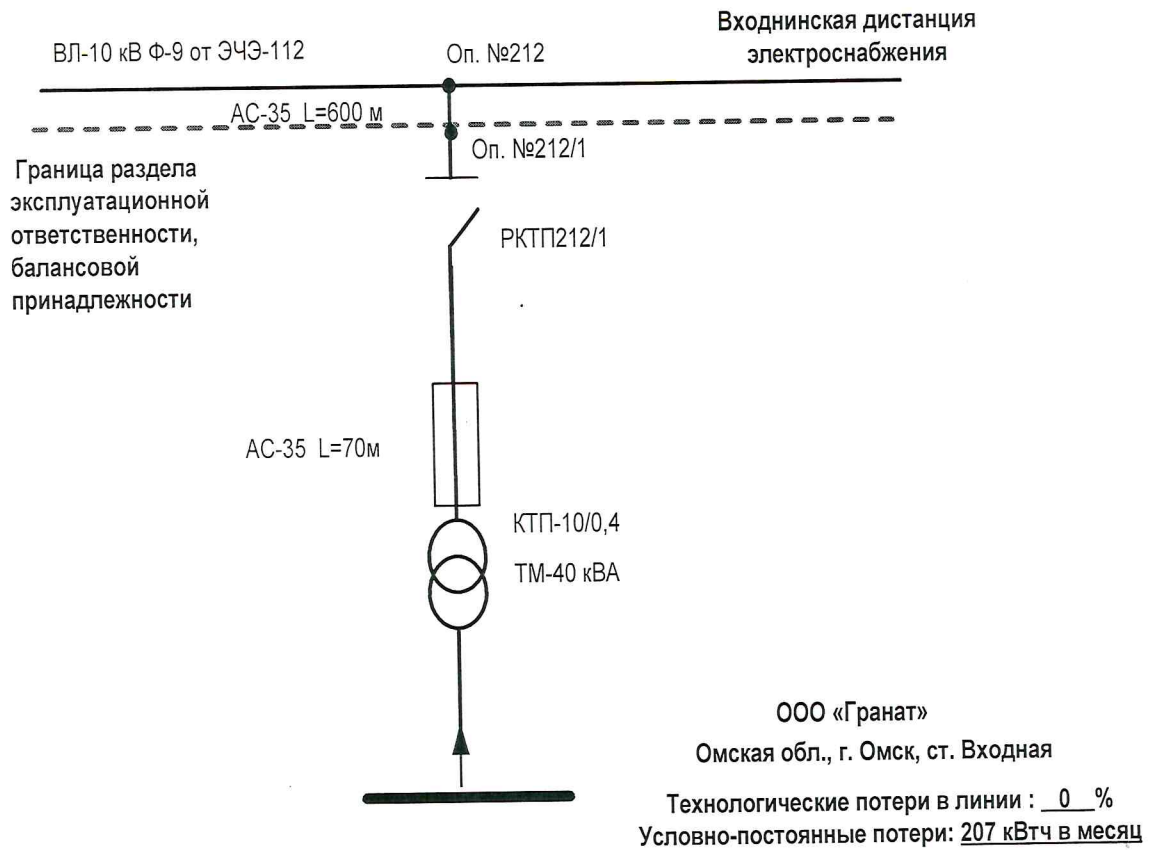
Отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

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.)

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



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:

Заявитель:
ООО «Гранат»

Сетевая организация:
Начальник Входной дистанции
электроснабжения

Иванов И.И.
мп. (подпись) / ф.и.о.
(по доверенности от 03.08.2016 г.)

Шевкунов Р.С.
мп. (подпись) / ф.и.о.
(по доверенности №ТЭ – 462/Д от 28.10.2016 г.)

