

# Дефектная ведомость

Адрес: Челябинская обл. Ашинский р-н, пос.  
Колослейка  
Объект: ВЛ-0,4 кВ от ТП-66

Утверждаю:  
Директор: Е.С. Петров  
"\_\_\_" "\_\_\_" 2019 г.



Дефектная ведомость на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 пос. Колослейка

Наименование работ	Количество	Ед. измерения	Примечание
Демонтаж: 3-х проводов ВЛ-0,38 кВ	1538	м.	
Демонтаж: одного дополнительного провода	1538	м.	
Демонтаж опор	93	шт.	
Демонтаж ж/б приставок	93	шт.	
Монтаж ж/б приставок	93	шт.	
Монтаж опор	93	шт.	
Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А)	1538	м.	

Составил: инженер-ПТО  
должность

А.И.И.  
подпись

Алексей Д.И.  
Ф.И.О.



г. Челябинск

«14» февраля 2019 г.

указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Общество с ограниченной ответственностью «Продвижение» именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Самарина Галина Петровна, именуемая в дальнейшем Заявителем, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о следующем:

## I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение) ЛЭП-0,4кВ, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 15кВт;

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.3 настоящего договора, мощность: 5 кВт

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ВРУ-0,4кВ жилого дома, расположенного по адресу: Челябинская обл., Ашинский район, пос. Колослейка, д.6/2.

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается не далее 25 метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения настоящего договора.

## II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1 Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим



сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения

балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

#### 2.2 Сетевая организация вправе:

при невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения по обращению Заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

#### 2.3 Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка Заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией;

после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 30 рабочих дней со дня получения указанных актов от Сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить Сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

2.4. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в Сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### **III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №89/5 от 27 декабря 2018 года и составляет **550,00** рублей (пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 20%.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в течение 5 банковских дней после подписания договора, путем внесения на расчетный счет Сетевой организации суммы, определенной п. 3.1. настоящего договора.

3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

### **IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

4.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

### **V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.



5.2. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим пунктом порядке за год просрочки.

5.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

## VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

7.2. Настоящий договор подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны.

## VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

8.1. Приложение №1 Технические условия № 73-04-19 от «11» февраля 2019 г. – в 1 экз.

## IX. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Сетевая организация:

ООО «Продвижение»

454071, Челябинская обл., г. Челябинск,

ул. Героев Танкограда, д.33 оф.301

ИНН 7448144640, КПП 745201001

Р/С 40702810801000014162, Банк АО

«Снежинский», г. Снежинск

К/С 30101810600000000799,

БИК 047501799

Тел.: 8(351)7241835

### Заявитель:

Паспортные данные:

серия 75 03 номер 206252

выдан 22.05.2005 Симским ГОМ

Зарегистрирован:

пос. Колослейка, ул.д.6/2

т.: 8-919-334-94-82

Директор

МП

Е.С. Петров







# ПРОДВИЖЕНИЕ

ООО «Продвижение», 454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301,  
тел.: 8 (351) 724 18 35, 8 800 333 82 80;  
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: [info@prodvizhenie174.ru](mailto:info@prodvizhenie174.ru);  
р/с: 40702810801000014162 в банке АО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799  
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

Приложение №1 к договору об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям №71-03-19 от « 14 » февраля 2019 г.

## Технические условия

Регистрационный номер №73-04-19

от «11» февраля 2018 г.

**Заявитель: Самарина Галина Петровна**

### **1. Общие сведения:**

- 1.1. *Наименование объекта:* ВРУ-0,4кВ жилого дома
- 1.2. *Место расположение объекта:* Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, д.6/2.
- 1.3. *Максимальная мощность:* 15кВт  
*в том числе существующая:* 5кВт
- 1.4. *Категория надежности:* 3
- 1.5. *Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:* 0,4кВ
- 1.6. *Точка присоединения:* в месте присоединения ответвительных зажимов к проводам ВЛ-0,4кВ Сетевой организации в сторону жилого дома Заявителя
- 1.7. *Основной источник питания:* ТП-66 6/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ
- 1.8. *Резервный источник питания:* нет
- 1.9. *Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств:* 2019 г.

### **2. Мероприятия, выполняемые заявителем:**

- 2.1. *Требования при проектировании:* нет
- 2.2. *Требования к усилению существующей сети:* нет
- 2.3. *К устройствам:* нет
- 2.4. *К учету электрической энергии:* нет
- 2.5. *К компенсации реактивной мощности:* нет

### **3. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:**

- 3.1. *Требования при проектировании:* нет
- 3.2. *Требования к усилению существующей сети:* реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-66 6/0,4кВ (замена неизолированного провода АС-25 на СИП-4 4х50).



3.3. К устройствам: нет

3.4. К учету электрической энергии: на границе балансовой принадлежности установить измерительный комплекс учета электрической энергии. Установить коммутационный аппарат, рассчитанный по току отключения на максимальную мощность, защиту от перенапряжений.

3.5. К компенсации реактивной мощности: нет


4. Включение объекта будет произведено после:

- осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя сетевой организацией;
- подписания Акта об осуществлении технологического присоединения

5. Технические условия действительны два года. Срок действия может быть продлен после своевременного обращения заявителя (до окончания срока действия настоящих технических условий), но с учетом изменений, произошедших в питающей сети.

6. Предполагаемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем установлена в присоединения ответвительных зажимов к ВЛ-0,4кВ в сторону жилого дома Заявителя.

Директор



Е.С.Петров



ЗАЯВКА

физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

1. Самарина Татьяна Петровна  
(фамилия, имя, отчество)
2. Паспортные данные: серия 7503 номер 206 252 выдан (кем, когда) Самским ГОМ  
22.05.2003
3. Зарегистрирован(а) п. Колосейка 6/2  
(индекс, адрес)
4. Фактический адрес проживания п. Колосейка 6/2  
(индекс, адрес)
5. В увеличении объема максимальной мощности с  
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. указать нужное)
- Просит осуществить технологическое присоединение ВРХ-044В жилого дома  
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)
- расположенных по адресу: п. Колосейка 6/2

- (место нахождения энергопринимающих устройств)
6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 15 кВт, при напряжении 0,4 кВ, в том числе:
- а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 10 кВт при напряжении 0,4 кВ;
- б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет 5 кВт при напряжении 0,22 кВ.

7. Заявляемая категория энергопринимающего устройства по надежности электроснабжения-III (по одному источнику электроснабжения).

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт)	Категория надежности
1	Февраль	апрель	15	5

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))



Приложения: (указать перечень прилагаемых документов)

☐ План расположения энергопринимающих устройств.

☐ Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены объекты заявителя.

☐ Акт разграничения БП и ЭО или Акт об осуществлении технологического присоединения подтверждающий мощность (*предоставляется в случае увеличения существующей максимальной мощности*).

Заявитель

Самарина Г. П.

(фамилия, имя, отчество)

8-919-334-94-82

(контактный телефон)

(должность)

С. П.

(подпись)

" 06 " февраля 20 19 г.

В соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ООО «Продвижение» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя заявку в ООО «Продвижение», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных, любым не запрещенным способом.

Заявитель

С. П.

(подпись)

Самарина Г. П.

(фамилия, имя, отчество)



## ДОГОВОР №68-03-19

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Челябинск

«14» февраля 2019 г.

указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Общество с ограниченной ответственностью «Продвижение» именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Хайдуков Николай Андреевич, именуемая в дальнейшем Заявителем, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о следующем:

### І. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение) ЛЭП-0,4кВ, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 15кВт;

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.3 настоящего договора, мощность: 5 кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ВРУ-0,4кВ жилого дома, расположенного по адресу: Челябинская обл., Ашинский район, пос. Колослейка, д.29

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается не далее 25 метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения настоящего договора.

### ІІ. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1 Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим



сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения

балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

#### 2.2 Сетевая организация вправе:

при невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения по обращению Заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

#### 2.3 Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка Заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией;

после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 30 рабочих дней со дня получения указанных актов от Сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить Сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

2.4. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в Сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №89/5 от 27 декабря 2018 года и составляет **550,00** рублей (пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 20%.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в течение 5 банковских дней после подписания договора, путем внесения на расчетный счет Сетевой организации суммы, определенной п. 3.1. настоящего договора.

3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

### IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

4.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

### V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.



5.2. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим пунктом порядке за год просрочки.

5.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

## VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

7.2. Настоящий договор подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны.

## VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

8.1. Приложение №1 Технические условия № 70-04-19 от «11» февраля 2019 г. – в 1 экз.

## IX. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Сетевая организация:

**ООО «Продвижение»**

454071, Челябинская обл., г. Челябинск,  
ул. Героев Танкограда, д.33 оф.301  
ИНН 7448144640, КПП 745201001  
Р/С 40702810801000014162, Банк АО  
«Снежинский», г. Снежинск  
К/С 30101810600000000799,  
БИК 047501799  
Тел.: 8(351)7241835

### Заявитель:

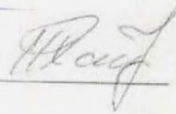
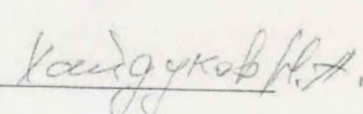
Паспортные данные:  
серия 75 00 номер 627027  
Симским ГОМ  
Зарегистрирован:  
пос. Колослейка, д.29  
т.: 8-902-611-33-08

Директор

МП

Е.С. Петров







# ПРОДВИЖЕНИЕ

ООО «Продвижение», 454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301,  
тел.: 8 (351) 724 18 35, 8 800 333 82 80;  
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: [info@prodvizhenie174.ru](mailto:info@prodvizhenie174.ru);  
р/с: 40702810801000014162 в банке АО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799  
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

Приложение №1 к договору об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям №68-03-19 от «14» февраля 2019 г.

## Технические условия

Регистрационный номер №70-04-19

от «11» февраля 2018 г.

**Заявитель: Хайдуков Николай Андреевич**

### 1. Общие сведения:

- 1.1. *Наименование объекта:* ВРУ- 0,4кВ жилого дома
- 1.2. *Место расположение объекта:* Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, д.29.
- 1.3. *Максимальная мощность:* 15кВт  
*в том числе существующая:* 5кВт
- 1.4. *Категория надежности:* 3
- 1.5. *Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:* 0,4кВ
- 1.6. *Точка присоединения:* в месте присоединения ответвительных зажимов к проводам ВЛ-0,4кВ  
Сетевой организации в сторону жилого дома Заявителя
- 1.7. *Основной источник питания:* ТП-66 6/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ
- 1.8. *Резервный источник питания:* нет
- 1.9. *Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств:* 2019 г.

### 2. Мероприятия, выполняемые заявителем:

- 2.1. *Требования при проектировании:* нет
- 2.2. *Требования к усилению существующей сети:* нет
- 2.3. *К устройствам:* нет
- 2.4. *К учету электрической энергии:* нет
- 2.5. *К компенсации реактивной мощности:* нет

### 3. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:

- 3.1. *Требования при проектировании:* нет
- 3.2. *Требования к усилению существующей сети:* реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-66 6/0,4кВ (замена  
неизолированного провода АС-25 на СИП-4 4х50).
- 3.3. *К устройствам:* нет



3.4. К учету электрической энергии: на границе балансовой принадлежности установить измерительный комплекс учета электрической энергии. Установить коммутационный аппарат, рассчитанный по току отключения на максимальную мощность, защиту от перенапряжений.

3.5. К компенсации реактивной мощности: нет

4. Включение объекта будет произведено после:

- осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя сетевой организацией;
- подписания Акта об осуществлении технологического присоединения

5. Технические условия действительны два года. Срок действия может быть продлен после своевременного обращения заявителя (до окончания срока действия настоящих технических условий), но с учетом изменений, произошедших в питающей сети.

6. Предполагаемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем установлена в присоединения ответвительных зажимов к ВЛ-0,4кВ в сторону жилого дома Заявителя.

Директор



Е.С.Петров



Директору ООО «Продвижение»  
Е.С. Петрову

### ЗАЯВКА

физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

1. Хайдаров Николай Андреевич  
(фамилия, имя, отчество)

2. Паспортные данные: серия 75 00 номер 627027 выдан (кем, когда) Сумским ГОМ  
Ачинского района 42150 АД 12.09.2001

3. Зарегистрирован(а) п. Колосейка 29

4. Фактический адрес проживания п. Колосейка, 29  
(индекс, адрес)

5. В увеличенном объеме максимальной мощности связи  
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. указать нужное)

6. Просит осуществить технологическое присоединение дома  
15 кВт - 0,4 кВ ичного  
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных п. Колосейка, 29

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 15 кВт, при напряжении 0,4 кВ, в том числе:  
а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 10 кВт при напряжении 0,4 кВ;  
б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет 5 кВт при напряжении 0,22 кВ.

7. Заявляемая категория энергопринимающего устройства по надежности электроснабжения-III (по одному источнику электроснабжения).

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт)	Категория надежности
1	Февраль	Апрель	15	3

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))



(приложения: (указать перечень прилагаемых документов))

- ☐ План расположения энергопринимающих устройств.
- ☐ Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены объекты заявителя.
- ☐ Акт разграничения БП и ЭО или Акт об осуществлении технологического присоединения подтверждающий мощность (*предоставляется в случае увеличения существующей максимальной мощности*).

Заявитель

Хайдуков Н.А.  
(фамилия, имя, отчество)

89026113308  
(контактный телефон)

\_\_\_\_\_  
(должность)

Н.А. Хайдуков  
(подпись)

" 06 " февраля 20 19 г.

В соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ООО «Продвижение» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя заявку в ООО «Продвижение», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных, любым не запрещенным способом.

Заявитель

Н.А. Хайдуков  
(подпись)

Хайдуков Н.А.  
(фамилия, имя, отчество)



**Акт  
расследования причин обращения потребителя**

Номер и дата составления акта 09-15-269 от 13 октября 2017г.

Место проведения расследования п. Колослейка Ашинский район Челябинской области

Настоящий акт составлен комиссией в связи с коллективным обращением, жалобой в адрес  
ПАО «Челябэнергосбыт» жители станции Симская  
поселка Колослейка, поселка Караганка (всего 24 обратившихся)  
(указать полное наименование лица, направившего обращение)

по вопросу проверки фактов, изложенных в обращении

**Состав комиссии:**

Председатель комиссии: Мартынов С.В. - начальник участка по сбыту эл.энергии в  
Ашинском районе ЗФ ПАО «Челябэнергосбыт»

Члены комиссии: Мухаметгалин М.И. - инженер по тех.аудиту ЗФ ПАО «Челябэнергосбыт»  
Кожевников Г.Г. - инженер ООО «Развитие»

**Констатирующая часть:**

1. Между ПАО «Челябэнергосбыт» и сетевой организацией ООО «АЭС Инвест»  
заключен Договор об оказании услуг по передаче электроэнергии и компенсации потерь в сетях  
сетевой организации от 01.05.2008 № 2363.

Сетевая организация обязуется:

- обеспечивать категорию надежности электроснабжения согласно фактической схеме электро-снабжения, передачу принятой в свою сеть электроэнергии потребителям ПАО «Челябэнергосбыт» в пределах разрешенной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающего устройства. Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения";
- выполнять мероприятия по обеспечению безопасности эксплуатации электрических сетей и оборудования, связанных с передачей электрической энергии и находящихся в ведении сетевой организации.

2. Описание схемы электроснабжения от центра питания сетевой организации:

	Балансовая принадлежность	Эксплуатирующая организация
ПС «Сим-Тяга» 110/35/10 кВ	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
ЛЭП-10 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
КТПН-66 10/0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,23 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»



3. Результаты измерений уровня напряжения прибором (тип, №, дата следующей поверки):

На источнике (в начале ЛЭП в РУ- 0,4 кВ ТП-66 )

	А-О	В-О	С-О
Фазное напряжение под нагрузкой, В	253	257	248
	А-В	А-С	В-С
Линейное напряжение под нагрузкой, В	445	440	436
	фаза А	фаза В	фаза С
Ток, А	0,8	5,8	8,8
	А-О	В-О	С-О
Фазное напряжение без нагрузки, В			
	А-В	А-С	В-С
Линейное напряжение без нагрузки, В			

В месте, приближенном к точке поставки потребителю

Место замера		Ток (по фазам), А	Напряжение фазное, В	Примечание
Граница балансовой принадлежности (траверса дома №)	1	2,2	234	
	5-1	1	234	
	5-2	1,3	234	
	7	0,5	250	
	29	0,1	255	

4. В присутствии представителя Потребителя (иных лиц участвующих в проверке) \_\_\_\_\_ проведены замеры параметров качества электроэнергии.

Средства измерений (СИ):

Место установки прибора	Наименование СИ	Заводской номер	№ свидетельства о поверке, дата окончания свидетельства о поверке

5. Результаты замеров потребляемой мощности энергопринимающими устройствами потребителя:

Прибор, которым проводились замеры и место его установки	Описание способа замеров (по оборотам диска счётчика, числу импульсов, разность показаний за время и пр.)	Величина потребляемой мощности, кВт	Величина максимальной мощности согласно документам о технологическом присоединении, кВт



6. Информация о перерывах в электроснабжении (согласно записям в оперативном журнале, журналам событий приборов и пр.):

Категория надёжности электроснабжения потребителя III, что предусматривает допустимую продолжительность перерыва в электроснабжении на 24 ч в сутки, на 72 ч в год. (согласно документа, подтверждающего технологическое присоединение в установленном законодательством порядке

а также на основании п. 1.2.19 - 1.2.21 ПУЭ, п. 31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Приложения № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

7. Показания приборов расчётного учёта электроэнергии на момент подтверждения факта нарушения качества электроэнергии (надёжности электроснабжения):

#### Выводы:

№ п/п	Место установки счетчика	Тип, марка счетчика	Номер счетчика	Класс точности	Пломбы госповерки	Пломбы ЭСО на крышке ПУ	Показания счетчика на _____ 201.	ТТ	ТН
1.									

#### 1. Данные измерений:

Показатели качества предоставляемой коммунальной услуги, определенные в договоре по ГОСТ 32144—2013:

Наименование показателя	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 220 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 380 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 95 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 100 % времени интервала в одну неделю
Нормированное значение показателя	198-242	342-418	49,8-50,2	49,6-50,4
Единица измерения показателя	В (Вольт)	В (Вольт)	Гц (Герц)	Гц (Герц)
Фактическое значение показателя	234-255			

Параметры качества соответствуют (не соответствуют) требованиям ГОСТ.

2. Потребитель соблюдает (не соблюдает) характеристики технологического присоединения.

3. Место возникновения нарушения качества коммунальной услуги (до или после границы раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения)



4. Продолжительность перерыва (ов) электроснабжения превышает (не превышает) допустимую.

5. Причины отклонения показателей качества: Повышенное напряжение в ТП-66.

Мероприятия, необходимые для приведения качества поставляемой электроэнергии требованиям ГОСТ 32144 – 2013:

1. В силу ст.539 п.3 и 4 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также п.1.6.2. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 за техническое состояние оборудования, зданий и сооружений, выполнение объемов ремонтных работ, обеспечивающих стабильность установленных показателей эксплуатации, полноту выполнения подготовительных работ, своевременное обеспечение запланированных объемов ремонтных работ запасными частями и материалами, а также за сроки и качество выполненных ремонтных работ отвечает собственник.

В соответствии с п.1.1.7, 1.5.6. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 работникам сетевых организаций вменено в обязанность поддерживать качество электрической энергии, организовывать расследование нарушений в эксплуатации оборудования и сооружений, вести учет технологических нарушений в работе оборудования.

В связи с этим, ООО «Развитие» как собственнику сетей разработать и выполнить организационно-технические мероприятия по обеспечению потребителей электрической энергией с показателями качества соответствующими требованиям ГОСТ 32144-2013.



Ответственное лицо: Петров Е.С. – директор ООО «Развитие»

В ближайшее время будет произведена проверка правильности работы переключающих устройств для регулирования выходного напряжения.

Срок: ноябрь 2017 года.

К акту прилагаются следующие документы: \_\_\_\_\_

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

Члены комиссии

Котовичев И.И. и и.и.и.р. ООО «РАЗВИТИЕ»

Мухометов Н.В. и и.и.и.р.

Воронцов С.Н. и и.и.и.р.

Акт получил: \_\_\_\_\_ (указывается уполномоченный представитель организации (гражданин потребитель) дата/должность, Ф.И.О./подпись)





ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ЧЕЛЯБЭНЕРГОСБЫТ"  
ЗЛАТОУСТОВСКИЙ ФИЛИАЛ

456227 Челябинская область, г. Златоуст, пр. Мира, д. 19,  
т/факс (3513) 66-53-44, E-mail: secr@z.f.esbt.ru

04.12.2017 № 39-А/113  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «РАЗВИТИЕ»  
Е.С. Петрову

Претензия

454108 Челябинск, ул. Барбюса, д. 2 - 212

Тел./факс: 8(351)252-57-70  
E-mail: razvitie174@bk.ru

Уважаемый Евгений Сергеевич!

Согласно акту обследования электроустановок на предмет соответствия поставляемой электроэнергии требованиям к качеству № 09-15-269 от 13.10.2017г., установлено несоответствие качества и параметров электрической энергии в точках поставки следующих потребителей электроэнергии, обслуживаемых ПАО «Челябэнергосбыт», техническим регламентам (ГОСТ 32144-2013):

1. Ю.В. Гудков, Ашинский район, п. Колослейка, д. 7.
2. Н.А. Хайдуков, Ашинский район, п. Колослейка, д. 29.

Вместе с тем, в соответствии со статьёй 38 ФЗ «Об электроэнергетике» территориальные сетевые организации отвечают перед потребителями электрической энергии за надёжность обеспечения их электрической энергией и её качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

В соответствии с пунктом 15 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, при исполнении договора оказания услуг сетевая организация обязана обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надёжности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии.

В соответствии с п.1.1.7, 1.5.6. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 работникам энергообъектов вменено в обязанность поддерживать качество электрической энергии, организовывать расследование нарушений в эксплуатации оборудования и сооружений, вести учёт технологических нарушений в работе оборудования.

000-РЗВ  
Дата: 04.12.2017  
В. А. 157



В силу норм ст. 309, 310 ГК РФ обязательства должны исполняться надлежащим образом в соответствии с условиями обязательства и требованиями закона, иных правовых актов. Односторонний отказ от исполнения обязательства не допускается.

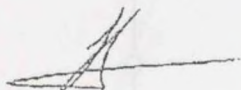
Учитывая несоответствие качества электроэнергии техническим регламентам, и неисполнение обязательств по договору оказания услуг, ПАО «Челябэнергосбыт» настоящим требует обеспечить передачу электроэнергии указанным выше потребителям с соблюдением требований к качеству и параметрам электрической энергии.

Об исполнении настоящего требования прошу уведомить письменно в срок до 13.12.2017г..

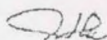
Обращаем Ваше внимание, что обязательства ПАО «Челябэнергосбыт» по оплате услуг по передаче электроэнергии в интересах указанных в настоящей претензии потребителей носят встречный характер (статья 328 ГК РФ), в связи с чем прошу исключить из объема предъявляемых к оплате услуг объем электроэнергии, фактически потребленной указанными в настоящей претензии потребителями с даты составления акта № 09-15-269 от 13.10.2017г. до момента восстановления энергоснабжения указанных лиц с соблюдением требований к качеству и параметрам электрической энергии.

Приложение: акт № 09-15-269 от 13.10.2017г.. на 4 листах.

Директор



С.Б. Клявлин





Главе Ачинского муниципа-  
льного района  
В.В. Лукьянову  
456014 г. Аша, Челябинской обл.  
ул. Толстого, д. 10

Руководителю управления  
Энергонадзора  
А.И. Семенову  
454092 г. Челябинск,  
ул. Елькина, д. 73

Главе Симского городского  
поселения  
А.Д. Решетову  
456022 Челябинская обл.  
Ачинский р-н, г. Сим  
ул. Пушкина, д. 6.  
ОАО "Рухлит" Петрову  
Евгению Сергеевичу

Малоба

000 000  
Дата: 01.05.2016  
Вх. № 21

Обращаются к Вам с просьбой  
от Симской, п. Тисенки, п. Волосейка,  
п. Караганка. Ачинского района,  
Челябинской области общей числен-  
ностью населения более 450 человек,  
пользующихся электроэнергией от

Онокогественной  
электроэнергетичес-  
кой С.Симской,  
п. Тисенки,  
п. Караганки  
п. Волосейка -



источника питания тепловой подстанцией  
Синьковской бригады З.

На протяжении долгих лет не име-  
ли поселков не однократно обращались в  
различные инстанции, организации и  
прессу об снабжении некачественной эл.  
энергией и частыми отключениями.

Но эта проблема сохраняется и по  
сегодняшний день.

Электрические сети эксплуатируются  
с 1950 годов. Начиная с опор 0,4 кВ  
проводов воздушной линии, трансформатор-  
ные подстанции, распределительных  
устройств, опор высоковольтной линии  
10 кВ, которые на многих участках нахо-  
дятся в плохом, заросли в охран-  
ной зоне кустарником и деревьями.

При плохих метеорологических усло-  
виях падение веток, а порой деревьев  
на провода и опоры что приводит к  
отключению электроэнергии на всем более  
20 км протяжении электролинии от  
ТП - Синьковской до п. Тяньенки. Не-  
работоспособные разветвленные устройства  
линии между поселками не дают возмож-  
ности устранить повреждения на  
отдельных участках не отключая осталь-  
ные потребители от общего питания  
в 10 кВ.



Электроснабжение потребителей обеспечено ПТ-категории надежности где количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов 72 часа в год.

Отключение потребителей происходит за исключением редких случаев без оповещения населения попыток в нарушении правил ПТЭ где написано, что за сутки люди должны быть оповещены о предстоящих работах на линии.

Так отключения электроэнергии за период с 01-05-2011г по 30-12-2011г производило. - 92 часа (см таблицу)

Дата	Время простоя	Часов простоя
03-05-2011	с 5 <sup>00</sup> до 11 <sup>00</sup> ч	7
20-05-11	с 10 <sup>00</sup> до 11 <sup>00</sup> ч	2
24-05-11	с 10 <sup>00</sup> до 16 <sup>00</sup> ч	7
17-07	с 14 <sup>00</sup> до 18 <sup>00</sup> ч	5
30-08	с 4 <sup>00</sup> до 11 <sup>00</sup> ч	11
17-10	с 18 <sup>00</sup> до 24 <sup>00</sup> ч	7 ч
18-10	с 1 <sup>00</sup> до 11 <sup>00</sup> ч	11 ч
28-10	с 8 <sup>00</sup> до 12 <sup>00</sup> ч	5
06-12	с 18 <sup>00</sup> до 20 <sup>00</sup> ч	3
14-12	с 12 <sup>00</sup> до 13 <sup>00</sup> ч	2
26-12	с 3 <sup>00</sup> до 12 <sup>00</sup> ч	10
27-12	с 17 <sup>00</sup> до 24 <sup>00</sup> ч	8
28-12	с 1 <sup>00</sup> до 10 <sup>00</sup> ч	10
29-12	с 11 <sup>00</sup> до 14 <sup>00</sup> ч	4
		Σ 92 ч



С 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. - 163 часа

С 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. - 171 час

С 01.01.2017 г. по 11.09.2017 г. - 161 час

Отключения происходят с каждым годом все чаще и продолжительнее по времени к чему в дальнейшем всё это приведет не трудно догадаться.

Напряжение в линиях домов у жителей ст. Сиверск за один субъект меняется с 220 вольт до 178 вольт и ниже. Современная бытовая техника и приборы при таком уровне напряжения перестают работать, что приводит к сокращению срока эксплуатации и неработоспособности какой-либо работы по домашнему хозяйству и быту.

Согласно ГОСТа 13109-97 п. 57 уровень напряжения должен быть 220 В, частотой 50 Герц с отклонениями  $\pm 10\%$ . (242 В - 198 В).

Но не смотря на нарушение Гражданского Кодекса, "Прав потребителей" ст 547 ГК РФ, ответственность по договору энергоснабжения, энергосбытовой компании ПАО "Челябэнергосбыт" с регулярной периодичностью не фиксируется значения уровня напряжения по приборам, тарифам, за некачественную поставку эл. энергии.



Электрические сети не отдельных участках изношены до предела, и требуют не только капитального ремонта, но и устройства нового современного оборудования отвечающего требованиям правил ПТЭ и ПУЭЭ. Главной причиной некачественного энергоснабжения в том что в полном объеме не определены еще владельцы линий электропередачи и отсутствие ответственных лиц за эти электрические сети.

Прошу Вас помочь решить следующие вопросы и рассмотреть ст. Симской, рассмотреть вопрос о признании Симской городского поселения в решении определений владельцев э. сетей и устранение вышеперечисленных причин некачественного э. снабжения.

Приложение: 1) Письмо Главе Симского поселения г-ну Сидорову с копией Дубровскому и Митяеву

2) Ответ на письмо № 2137 от 19.11.2014г

3) Ответ на письмо от 15.11.2013 № 1950

4) Фотографии с комментариями

№ п/п	И. О.	Место жительства (теперешнее)	Подпись
1		2	3
	Сергеев Анатолий Николаевич	ст. Симская ул. Полевая 58 8-912-402-38-99	А.С.С.



0	1	2	3
1	Бондарь В. Н.	пос. Колослейка д. 1 кв 1	Бондарь
2	Тсейякова Л. Д.	пос. Колослейка д. 1 кв 2.	Тсейякова
3	Хайдуков Н. А.	п. Колослейка №29 8.9026113308	Хайдуков
4	Гузков Ю. В.	п. Колослейка 8.9133504863	Гузков
5	Алексеева З. И.	п. Колослейка	Алексеева
6	Кузнецов Н. Н.	п. Колослейка	Кузнецов
7	Шведова Л. К.	п. Колослейка 8.9104089057	Шведова
8	Жосин Ю. В.	п. Карачанка ул. Речная д. 2	Жосин
9	Белоброва А. Г.	п. Карачанка ул. Речная 15-1 8.9082248829	Белоброва
10	Приянцева С. С.	п. Карачанка ул. Речная 16/1	Приянцева
11	Сосискин Ф. В.	п. Карачанка Речная 16/2	Сосискин
12	Семарин Н. И.	п. Карачанка ул. Речная 10-2	Семарин



0	1	2	3
13	Женесова Н. В.	ст. Сивская ул. Линейная 44 <sup>9</sup> продвигает машину	Женес
14	Деминков Григорий Ник	Полесная 47	Де
15	Замарина Николай Т.	Линейная 54 т. 8 982 339 8519	Зи -
16	Федосов Александр Иванович	ст. Сивская ул. Линейная 54	Федосов -
17	Гурганеева Надежда Ивановна	ст. Сивская ул. Линейная - 64 т. 8 982 341 0666	Гурган -
18	Кокорина Вера Александровна	ст. Сивская ул. Полесная 54 т. 8 919 308 7136	Кок
19	Тареев Владимир Николаевич	ст. Сивская Полесная 55	Тареев
20	Курченко Кристина Викторовна	ст. Сивская Полесная 52	Ку
21	Торговичева Валентина Викторовна	ст. Сивская ул. Полесная 51	Торгов
22	Бучатов Алексей Юрьевич	ст. Сивская ул. Северная 13	Бу
23	Гуровичкин Евгений Викторович	ст. Сивская ул. Линейная 58	Г -
24	Шайкин Андрей Викторович	ст. Сивская ул. Северная 15	Шайкин



# ДОГОВОР КУПЛИ - ПРОДАЖИ № 2 МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА

город Сим

семнадцатое августа две тысячи семнадцатого года

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения, действующий от имени муниципального образования «Симское городское поселение», в лице председателя Булыкиной Юлии Валерьевны, действующей на основании Положения о Комитете и на основании распоряжения Администрации Симского городского поселения от 29.05.2017г. № 99, именуемый в дальнейшем «Продавец», с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, признанного победителем по результатам проведения аукциона с открытой формой подачи предложений о цене (протокол № 4 о результатах аукциона от 10.08.2017г.), а Покупатель обязуется принять и оплатить по цене и на условиях настоящего договора земельный участок и расположенные на нем объекты электроснабжения (согласно Приложению №1), после выполнения условий п. 3.1 настоящего договора. Указанные Объекты электроснабжения и земельные участки (далее – Имущество) являются муниципальной собственностью.

1.2. Объекты, указанные в пунктах 1.1. обременены следующими обязательствами:

1.2.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

1.2.2 Инвестиционными обязательствами (согласно Приложению №2)

1.2.3 Эксплуатационными обязательствами:

- оказание услуг по передаче электрической энергии, по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и обеспечение возможности получения потребителями и абонентами соответствующих услуг, за исключением случаев, если прекращение или приостановление предоставления потребителям услуг предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации;

- обеспечение передачи электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности, разрешенной к потреблению, в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств;

- обеспечение соответствия качества и иных параметров передаваемой электроэнергии ГОСТ и осуществление контроля качества передаваемой потребителям электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ.

## 2. ЦЕНА ПРИОБРЕТЕНИЯ ИМУЩЕСТВА

2.1. Цена приобретения имущества (продажная цена) составляет **243 901 (двести сорок три тысячи девятьсот один) рубль 36 копеек** без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС), из них: 222 408 (двести двадцать две тысячи четыреста восемь) рублей 80 коп. – объект недвижимости, 21 492 (двадцать одна тысяча четыреста девяносто два) рубля 56 коп. – земельный участок под объектом недвижимости.

2.2. Задаток без учета НДС, внесенный Покупателем (платежное поручение № 331 от 19.07.2017г.) в размере **48 780 (сорок восемь тысяч семьсот восемьдесят) рублей 00 копеек**, включается в оплату стоимости имущества.

2.3. Оставшаяся к оплате сумма без учета НДС составляет **195 121 (сто девяносто пять тысяч сто двадцать один) рубль 36 копеек**.

2.4. Исчисление и оплата суммы по НДС осуществляется «Покупателем» самостоятельно в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

## 3. ФОРМА И СРОКИ ПЛАТЕЖЕЙ.

3.1. За вычетом суммы задатка Покупатель обязан уплатить за имущество **195 121 (сто девяносто пять тысяч сто двадцать один) рубль 36 копеек**, которые должны быть внесены единовременно в безналичном порядке в течение 10 (десяти) банковских дней с даты заключения настоящего договора на расчетный счет Продавца денежными средствами по следующим реквизитам:



Получатель: УФК по Челябинской области (администрация Симского городского поселения (л/с 04693012680) р/с 40101810400000010801 Отделение Челябинск, г. Челябинск, БИК 047501001, ИНН 7401001300, КПП 745701001, КБК 55511402053130000410 (оплата за объект недвижимости), ОКТМО КБК 55511406025130000430 (оплата за земельный участок под объектом недвижимости), ОКТМО 75609105.

В платежном документе в поле «Назначение платежа» указывать: «Доходы от продажи имущества, находящегося в собственности Симского городского поселения, по договору купли-продажи №\_\_\_ от \_\_\_.2017г.»

Датой оплаты Имущества считается дата поступления денежных средств на счет Продавца, указанный в настоящем пункте Договора. Покупатель считается исполнившим свои обязательства в полном объеме и в срок при условии поступления денежных средств на лицевой счет Продавца не позднее даты, указанной в пункте 3.1. Договора.

#### 4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН.

4.1. Продавец обязуется передать, а Покупатель обязуется принять имущество по актам приема-передачи в течение тридцати дней после выполнения условий п.3.1 настоящего договора.

4.2. «Покупатель» в течение 5 (пяти) дней с момента подписания настоящего договора купли-продажи обязан обратиться в уполномоченный орган для государственной регистрации настоящего договора и перехода права собственности на Имущество. Государственная регистрация ограничений (обременений) права собственности в виде инвестиционных и эксплуатационных обязательств осуществляется одновременно с государственной регистрацией права собственности на указанное имущество.

4.3. «Покупатель» обеспечивает государственную регистрацию перехода права собственности на Имущество, а также несёт все расходы, связанные с государственной регистрацией настоящего договора и перехода права собственности на Имущество.

4.4. «Покупатель» обязуется предоставить копии выписок из Единого государственного реестра прав на Имущество «Продавцу» не позднее 3-х рабочих дней с момента соответствующей государственной регистрации перехода права собственности.

4.5. «Покупатель» обязуется использовать Имущество, приобретенные по настоящему договору, по его целевому назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроснабжения, с учетом инвестиционных и эксплуатационных обязательств.

4.6. Покупатель обязуется нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором, в том числе обязанность по предоставлению отчетности по исполнению условий инвестиционных обязательств.

4.7. «Продавец» гарантирует «Покупателю», что Имущество до заключения настоящего договора ранее проданы не были, не заложены, в споре и под арестом (запрещением) не состоят.

4.8. Нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

#### 5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по настоящему Договору или до расторжения настоящего Договора в случаях, предусмотренных законодательством.

#### 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. В случае нарушения установленного п. 3.1. настоящего Договора срока оплаты стоимости Имущества «Покупатель» уплачивает «Продавцу» пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день исполнения денежного обязательства, от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.

6.2. При нарушении «Покупателем» исполнения денежных обязательств по Договору «Продавец» вправе по своему выбору потребовать полной оплаты Имущества либо расторгнуть Договор в одностороннем порядке. В этом случае «Продавец» направляет «Покупателю» уведомление об одностороннем расторжении Договора. Договор считается расторгнутым с момента получения уведомления «Покупателем».

6.3. Расторжение Договора по другим основаниям допускается по соглашению сторон или решению суда в соответствии с действующим законодательством.

6.4. Ответственность сторон, не урегулированная настоящим Договором, регулируется действующим законодательством.



6.5. Расторжение Договора не освобождает «Покупателя» от уплаты суммы пени в случае, если расторжение произведено вследствие нарушения «Покупателем» своих обязанностей по настоящему Договору.

6.6. В случае расторжения Договора по вине «Покупателя» сумма задатка «Покупателю» не возвращается.

6. 7. Покупатель выражает свое согласие на обработку Продавцом персональных данных Покупателя по вопросам, связанным с использованием Покупателем имущества, иными отношениями между Покупателем и Продавцом, в том числе на передачу (сообщение) данных третьим лицам.

#### 7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

7.1. Настоящий договор купли-продажи вступает в силу с момента его подписания сторонами.

7.2. Настоящий договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

#### 8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

##### ПРОДАВЕЦ:

Комитет по управлению муниципальным  
имуществом и земельным отношениям  
Симского городского поселения

456020, Челябинская область, Ашинский  
район, г.Сим, ул.Пушкина, 8  
ИНН 7401010496, КПП 740101001

Председатель



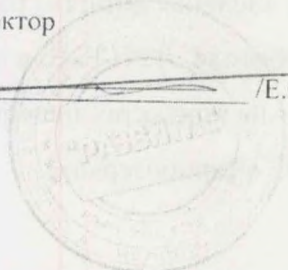
И.В. Бутыкина/

##### ПОКУПАТЕЛЬ:

Общество с ограниченной  
ответственностью «Развитие»

454108, г. Челябинск, ул. Барбюса, д. 2,  
офис 2012  
ИНН 7461367318 КПП 744901001

Директор



/Е.С. Петров/



Приложение №1 к договору  
купли-продажи  
муниципального имущества  
№ 2 от 17.08.2017 г.

Объекты муниципального имущества

	Наименование имущества, объекта	Местонахождение, адрес объекта,	Запись государственной регистрации права
	Электрические сети 0,4кВ от ТП-66, протяженностью 1 538 м.	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66	74:03:00000002325-74/003/2017-2 от 06.03.2017г.
2	Земельный участок, площадью 37 кв.м для размещения электрических сети 0,4кВ от ТП-66 с кадастровым номером 74:03:0000000:2434	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66	74:03:0000000:2434-74/003/2017-1 от 24.04.2017
3	ТП №66 (коммутационный аппарат 6-10кВ типа РЛНД-1-10-400 У1, коммутационный аппарат 4 кВ типа БПВ-2, вентильный разрядник РВП-10 - 3шт)	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка	Движимое имущество



Приложение № 2 к договору  
купли-продажи  
муниципального имущества  
№ 2 от 17.08.2017 г.

Инвестиционные обязательства:  
- обязательства по строительству, реконструкции и (или) модернизации

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Финансирование, тыс. руб. с НДС	План освоения капитальных вложений в с.Караганка, Колослейка, тыс. руб. с НДС					Решаемые задачи при реализации проекта
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
	Итого по годам		4271,454	854,2909	854,2909	854,2909	854,2909	854,2909	
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Колослейка (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП)	ПИР СМР	1260,817	252,1635	252,1635	252,1635	252,1635	252,1635	<ul style="list-style-type: none"> <li>-Исполнение ФЗ Ж261-ФЗ от 23.11.2009 «Об Энергосбережении»</li> <li>- Увеличение надежности электроснабжения потребителей.</li> <li>- Ликвидация травмоопасных факторов на территории с. Караганка и с. Колослейка</li> <li>- Уменьшение времени ликвидации возникающих аварийных ситуаций</li> <li>- Создание технической возможности осуществления технологического присоединения к электрическим сетям</li> <li>- Исключение возможности несанкционированного подключения к электрическим сетям</li> <li>- Снижение потерь электрической энергии</li> </ul>
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Караганка (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП)	ПИР СМР	1851,877	370,3754	370,3754	370,3754	370,3754	370,3754	
3.	Реконструкция ТП-66, с. Колослейка	ПИР СМР	1158,76	231,752	231,752	231,752	231,752	231,752	
4.	Реконструкция ТП-67, с.Караганка	ПИР СМР	1158,76	231,752	231,752	231,752	231,752	231,752	

Стоимость выполнения работ по п.1,2 определена в соответствии со стандартизированными ставками, утвержденными постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.12.2016 №65/1. Стоимость не окончательная, рассчитана с применением индекса изменения сметной стоимости на 1-ый кв. 2017 г.

Стоимость выполнения работ по п.3,4 определена в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.



Исполнитель: КУРП и 30

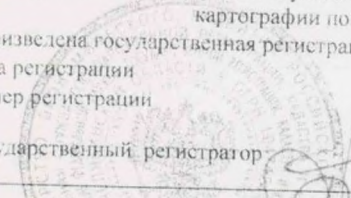
Синского, городского поселения

Ю.В. Булыкина






Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области  
Произведена государственная регистрация права собственности  
Дата регистрации 14 сентября 2017 г.  
Номер регистрации 74:03:0000000:2325-74/003/2017-4  
Государственный регистратор Крамар О.А.



Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области  
Произведена государственная регистрация права собственности  
Дата регистрации 14 сентября 2017 г.  
Номер регистрации 74:03:0000000:2434-74/003/2017-3  
Государственный регистратор Крамар О.А.







и списку на  
Государственный  
фонд С.П.  
(Ф.И.О., подпись)

№	Имя	Фамилия	Отчество	Дата рождения	Место рождения	Место жительства	Состояние
1	Иванов	Иван	Иванович	1980-01-01	Москва	Москва	Жив
2	Петров	Петр	Петрович	1985-02-15	Санкт-Петербург	Санкт-Петербург	Жив
3	Сидоров	Сидор	Сидорович	1990-03-20	Новосибирск	Новосибирск	Жив
4	Климов	Климов	Климович	1995-04-25	Казань	Казань	Жив
5	Васильев	Василий	Васильевич	2000-05-30	Волгоград	Волгоград	Жив



# А К Т

приема-передачи электрических сетей 0,4 кВ от ТП-66, расположенных по адресу:  
Челябинская область, р-н Ашинский, г. Сим, п. Колослейка, от ТП-66

г. Сим

« 22 » августа 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», ИНН 7461367318, КПП 744901001, ОГРН 1147451003226, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения, ИНН 7401010496, ОГРН 1067401003262, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице председателя Булыкиной Юлии Валерьевны, действующей на основании Положения, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец передает в собственность Покупателю, а Покупатель принимает имущество в соответствии с Приложением № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего акта.
2. Настоящим актом Стороны подтверждают, что обязательства, установленные договором купли-продажи от 17.08.2017 г. выполнены полностью, расчет произведен полностью. Стороны не имеют друг к другу претензий по существу договора и порядку его исполнения.
3. Одновременно с передачей имущества Продавец передает Покупателю относящуюся к нему техническую документацию.
4. Покупатель ознакомился с техническим состоянием передаваемого имущества, признает его удовлетворительным, претензий в этой связи к продавцу не имеет.
5. Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах: 1-ый экземпляр для Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области, 2-ой экземпляр передается Покупателю, 3-ий остается у Продавца.

## ПРОДАВЕЦ:

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям  
Симского городского поселения  
456020, Челябинская область, Ашинский район,  
г.Сим, ул.Пушкина, 8  
ИНН 7401010496, КПП 740101001,  
ОГРН 1067401003262

## ПОКУПАТЕЛЬ:

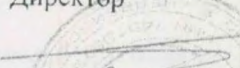
Общество с ограниченной ответственностью  
«Развитие»

454108, г. Челябинск, ул. Барбюса, д. 2, офис 2012  
ИНН 7461367318 КПП 744901001  
ОГРН 1147451003226

Председатель

  
Ю.В. Булыкина/

Директор

  
/ Е.С. Петров/



Передаваемые объекты муниципального имущества:

№	Наименование имущества, объекта	Местонахождение, адрес объекта,
1	Электрические сети 0,4кВ от ТП-66, протяженностью 1 538 м.	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66
2	Земельный участок, площадью 37 кв.м для размещения электрических сети 0,4кВ от ТП-66 с кадастровым номером 74:03:0000000:2434	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66
3	ТП №66 (коммутационный аппарат 6-10кВ типа РЛНД-1-10-400 У1, коммутационный аппарат 4 кВ типа БПВ-2, вентильный разрядник РВП-10 - 3шт)	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка



Пропишировано, пропущено, скреплено печатью

лист 2

Председатель КУМИ и 30

Симского городского поселения

Ю. В. Булыкина

