

**КОНТРАКТ**  
**на поставку электрической энергии**  
**№ 150917**

*(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)*

г. Сысерть

« 11 » января 2018 г.

(идентификатор контракта, заполняется Потребителем после регистрации в реестре)

**Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»**, именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице Руководителя Сысертского ОПиОК Шерстневой Натальи Александровны, на основании доверенности от 01.01.2017 г. за № 205, с одной стороны, и

**Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице директора Галашева Анатолия Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

**Термины и определения**

Стороны договорились применять в настоящем контракте следующие термины и определения:

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах, согласованная сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту.

**Заявленная мощность** - величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему контракту, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту.

**Сетевые организации** (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

**Иные владельцы сети** (далее по тексту ИВС) – лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

**Прибор учета** – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту.

**Проверка прибора учета, измерительного комплекса** – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям контракта. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего контракта не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

**Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям контракта.

**Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки».

## **1. Предмет контракта**

1.1. ГП обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом.

1.2. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении №2 к настоящему контракту принадлежат ему на законных основаниях.

## **2. Права и обязанности сторон**

### **2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.1.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);



- проверки показаний приборов учета;
- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;
- проведения измерений показателей качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии.
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по контракту путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим контрактом и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего контракта.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи, посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, посредством направления сообщения на адрес электронной почты (E-mail), посредством публикации в личном кабинете Потребителя на официальном сайте ГП в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть «Интернет»), посредством публикации на официальном сайте ГП в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве СМИ, включением текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий сетевой организации / иного владельца сетей, к сетям которых непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим контрактом, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении контракта, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему контракту Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от

Гарантирующий поставщик 

Потребитель 



исполнения контракта полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от контракта.

2.1.5. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения №1 к настоящему контракту.

2.1.6. Производить контрольные измерения значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения не реже двух раз в год - в 3-ю среду июня и декабря (зимний и летний суточный (почасовой) замер нагрузок Потребителя (транзитных потребителей), согласно показаниям средств измерений по каждой точке учета электроэнергии).

## **2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему контракту.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя контракт на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим контрактом интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего контракта.

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

## **2.3. Потребитель имеет право:**

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее ОПФРР), суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения контракта Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего контракта в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по настоящему контракту за расчетный период, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР. При этом письменное уведомление об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП, Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения контракта, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.3. Обращаться к ГП с предложением о заключении дополнительного соглашения к настоящему контракту сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности.

2.3.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.



2.3.5. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

2.3.6. Изменить выбранную ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.7. Выбора для оборудования точек поставки по настоящему контракту приборами учета электрической энергии любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.3.8. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

## **2.4. Потребитель обязуется:**

2.4.1. Предоставлять в адрес ГП утвержденные главным распорядителем бюджетных средств лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) на текущий, предстоящий год в натуральном и стоимостном выражении в течение 5-ти дней с момента доведения их до Потребителя.

Стороны оформляют и руководствуются при исполнении настоящего Контракта Соглашением по оплате электрической энергии в пределах лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), подлежащих доведению Потребителю (Приложение № 3).

2.4.2. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объемов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований) или заключить дополнительное соглашение к настоящему контракту на поставку электрической энергии сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.

2.4.3. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего контракта.

2.4.4. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет информировать главного распорядителя бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии.

2.4.5. Для определения величины потребленной электрической энергии снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего контракта, и передавать ГП одним из следующих способов: по факсу 357-69-96, электронной почте Mariya.Sidorovich@esplus.ru или через «Личный кабинет» на сайте ГП до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего контракта, а также в течение 3 рабочих дней в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета, подписанного уполномоченным представителем, скрепленного оттиском печати Потребителя и согласованного с СО (ИВС) по форме Приложения №4.1 к настоящему контракту.

Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

В случае наличия у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном жилом доме, снимать показания расчетных приборов учета по данным объектам/точкам поставки, и передавать ГП одним из следующих способов: по факсу 357-69-96, электронной почте Mariya.Sidorovich@esplus.ru или через «Личный кабинет» на сайте ГП до окончания 26-го дня расчетного месяца, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего контракта, а также в течение 3 рабочих дней в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета, подписанного уполномоченным представителем, скрепленного оттиском печати Потребителя и согласованного с СО (ИВС) по форме Приложения №4.1 к настоящему контракту.

Потребитель при выборе для расчетов с третьей по шестую ценовой категории дополнительно представляет ГП отчёты о потреблении электрической энергии (мощности) в следующих формах, порядке и сроки:

- **Сведения об объемах фактического почасового потребления электрической энергии (мощности) (Исходные данные)** – (Часовые профили по каждому счетчику за расчетный период) -

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_



ежемесячно до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, в электронном виде на адрес электронной почты ГП - Mariya.Sidorovich@esplus.ru, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней, подписанный уполномоченным представителем, скрепленный оттиском печати Потребителя. Часовые профили по каждому счетчику оформляются в таблицы MS Excel по форме Приложения №4.4 к настоящему контракту, содержащие два столбца:

1) столбец "А" – это Дата/Время часового интервала за весь расчетный период, формат данных – "ДД.ММ.ГГГГ чч:мм, ДДДД" (например: 01.06.2012 00:01, пятница); значения времени должны быть указаны на конец часа;

2) столбец "В" – значения учтенной электрической энергии на каждом часовом интервале, формат данных – числовой, с разделителями групп разрядов и с 3 знаками после запятой.

- **Акт почасового электропотребления**, сформированный на основании ранее направленных Сведений об объемах фактического почасового потребления электроэнергии (мощности) (исходные данные), по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по каждому уровню тарифного напряжения - ежемесячно до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, в электронном виде на адрес Mariya.Sidorovich@esplus.ru с последующим письменным подтверждением в течение 3-х рабочих дней по форме Приложения №4.2 к настоящему контракту, подписанный уполномоченным представителем и скрепленный оттиском печати Потребителя.

Потребитель при выборе для расчетов четвертой и шестой ценовой категории дополнительно представляет:

- **Отчет о максимальных часовых объемах собственного потребления электрической энергии в рабочие дни в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и фактической величине потребляемой мощности в расчетном периоде**, сформированный исходя из условия о пятидневной рабочей неделе (с понедельника по пятницу), по форме Приложения №4.3 к настоящему контракту, по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по каждому уровню тарифного напряжения, подписанный уполномоченным представителем и скрепленный оттиском печати Потребителя.

2.4.6. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.7. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.8. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему контракту.

2.4.9. Производить контрольные измерения значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения не реже двух раз в год - в 3-ю среду июня и декабря (зимний и летний суточный (почасовой) замер нагрузок Потребителя (транзитных потребителей)), согласно показаниям средств измерений по каждой точке учета электроэнергии).

Предоставлять Гарантирующему поставщику сводную ведомость с результатами контрольных измерений по каждой точке поставки электроэнергии не позднее 14 календарных дней после даты проведения измерений, согласованную с СО (ИВС).

2.4.10. Соблюдать предусмотренный настоящим контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.11. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.12. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.13. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета,



оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика, СО (ИВС) об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего СО (ИВС), находящегося в помещении или на территории Потребителя, а также, не менее чем за 30 календарных дней о начале планового текущего и/или капитального ремонта на энергетических объектах Потребителя.

2.4.14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему контракту в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg}\varphi$ ), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и ОПФРР.

2.4.15. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.16. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.17. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в контракте оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.4.18. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.19. Информировать СО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.20. При необходимости осуществления установки или замены системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется система учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, с

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_



соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес СО и ГП.

Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.21. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.22. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.23. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего контракта, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.24. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.25. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении контракта энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего контракта оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего контракта или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий контракт в качестве приложения.

2.4.26. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.27. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.28. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.



2.4.29. В случае наличия у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в процессе использования общего имущества в многоквартирном доме, в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ, если в качестве способа управления многоквартирным домом собственниками помещений выбрано непосредственное управление или способ управления не выбран, а также если выбран способ управления товариществом собственников жилья (жилищным кооперативом, иным специализированным потребительским кооперативом) или управляющей организацией в отсутствие заключенного указанными исполнителями коммунальных услуг контракта о приобретении электрической энергии с ресурсоснабжающей организацией.

2.4.30. В случае если точки поставки на день заключения настоящего контракта не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.31. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.4.32. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.33. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.34. С целью реализации прав ГП, указанных в п.2.1.1 настоящего контракта, уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем контракте.

2.4.35. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из настоящего контракта, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.36. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего контракта.

### **3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя**

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_



принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 32144-2013) и иным обязательным требованиям.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему контракту и его расторжением, а также обстоятельства непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего контракта, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему контракту.

#### **4. Определение объема и учет электроэнергии (мощности). Контроль электропотребления**

4.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему контракту, осуществляется с использованием приборов учета, измерительных комплексов и систем учета согласно Приложению №2 к настоящему контракту, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.5 настоящего контракта, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. При непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем контракте, а также отсутствии, неисправности, утере, истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Контрольные приборы учета, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчетных, согласовываются сторонами в Приложении № 2 к настоящему контракту.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.3.1. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем контракте, за первый и второй расчетный период действия настоящего контракта и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определять расчетным способом по формуле:

$$W = P_{\max} \times T, \text{ где}$$

$P_{\max}$  – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

$T$  – количество часов работы энергопринимающего устройства в расчетном периоде, ч.

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = W / T.$$

4.4. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.



При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по контракту, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 5. Цена контракта. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

5.1. Цена настоящего контракта на 2018 год составляет 845 / Восемьсот сорок пять тысяч рублей /, 00 копеек. руб. (с учетом НДС).  
Цена настоящего контракта является ориентировочной.

Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему контракту (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объема электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения Потребителя в порядке, установленном ОПФРР, в том числе публикуются на сайте ГП: [www.ekb.esplus.ru](http://www.ekb.esplus.ru).

5.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

5.3. Потребитель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.4. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа, месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты, внесенной в течение месяца, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_



Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГП в течение месяца, в который осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем объеме покупки определяется исходя нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, а до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки для применения настоящего пункта контракта принимается равным определенному в соответствии с ОПФРР объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащей оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

ГП выставляет Потребителю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение семи дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

5.5. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

5.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу ГП. Потребитель вправе производить оплату в рамках настоящего контракта наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) в пределах лимитов, установленных законодательством РФ для расчетов наличными денежными средствами. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путем размещения ее на сайте: [www.ekb.esplus.ru](http://www.ekb.esplus.ru) и в офисах ГП.

5.7. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер контракта, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по контракту №\_\_\_\_, по с/ф №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_(дата с/ф), в т.ч. НДС \_\_\_\_ (сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по контракту №\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_\_ (сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №\_\_\_\_ по контракту №\_\_\_\_ по с/ф № от \_\_\_\_\_(дата с/ф) за \_\_\_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_\_ (сумма НДС)».

\* Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), ограничение режима потребления и последующее его восстановление.

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом в первую очередь погасить расходы ГП на оплату действий сетевой организации (ИБС) по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, затем задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.



5.8. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему контракту).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

## **6. Ответственность сторон**

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего контракта.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб при этом ГП не несет ответственности в случаях, если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.15 настоящего контракта;

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный контрактом режим потребления электрической энергии;

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему контракту, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим контрактом при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

6.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_



Потребитель \_\_\_\_\_





(форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения контракта, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего контракта.

6.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.10. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим контрактом, регулируются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.11. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим контрактом, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

## **7. Срок действия и прочие условия контракта**

7.1. Настоящий контракт вступает в силу с даты его заключения и действует по 31 декабря 2018 г.

Стороны установили, что условия настоящего контракта применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут 1 января 2018 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством РФ договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства.

В случае если настоящий контракт заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то условия настоящего контракта в отношении таких энергопринимающих устройств применяются к отношениям сторон, возникшим с даты подписания Потребителем и СО Акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем контракте, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему контракту (договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему контракту начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий контракт в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Добавление в действующий контракт или исключение из него точек поставки (объектов) и



приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему контракту. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учета по результатам демонтажа прибора учета, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий контракт.

7.3. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего контракта законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему контракту с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.3.1. В случае если настоящий контракт в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего контракта обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему контракту.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему контракту необходимые для исполнения настоящего контракта сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении: акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности с сетевой организацией, акта разграничения эксплуатационной ответственности с сетевой организацией, акта (актов) о допуске в эксплуатацию приборов учета, при наличии - акта о согласовании аварийной и (или) технологической брони.

7.4. Для исполнения/прекращения обязательств по настоящему контракту зачетом встречных однородных требований требуется предварительное письменное согласие другой стороны контракта.

7.5. При разрешении споров, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего контракта, реализация мер по их досудебному урегулированию не обязательна. При этом стороны вправе урегулировать разногласия в досудебном порядке посредством направления письменных претензий. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение арбитражного суда Свердловской области по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

7.6. Местом исполнения настоящего контракта является Свердловская область.

7.7. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.8. Приложения к контракту №№ 1; 2; 2.1; 3; 4; 5; 6; 7; 8; 9; 10 являются неотъемлемой частью контракта.

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_



Потребитель \_\_\_\_\_





Приложение №1 – Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2018 год:

п.1. Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам (форма),

п.2. Планируемая (заявленная) мощность (форма).

Приложение №2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение №2.1 – Перечень энергопринимающих устройств потребителя, относительно которых проводится процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО (*Приложение №2.1 подписывается Сторонами в отношении энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к сетям не завершена - и действует до момента заключения Сторонами Приложения №2 в отношении этих энергопринимающих устройств*).

Приложение №3 – Соглашение по оплате электрической энергии в пределах лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), подлежащих доведению Потребителю.

Приложение №4 - Формы отчета о расходе электрической энергии (мощности):

Приложение №4.1. - Акт снятия показаний приборов учета.

Приложение №4.2. - Акт почасового электропотребления.

Приложение №4.3. - Отчет о максимальных часовых объемах собственного потребления электрической энергии в рабочие дни в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и фактической величине потребляемой мощности в расчетном периоде.

Приложение №4.4. - Сведения об объемах фактического почасового потребления электрической энергии (мощности) (Исходные данные).

Приложение №5 - Копия правоустанавливающих документов на энергопринимающее оборудование

Свидетельство о праве оперативного управления от 07.06.2007г. №66АВ 911436

Свидетельство о праве оперативного управления от 07.10.2008г. №66АГ 425095

Свидетельство о праве оперативного управления от 07.10.2008г. №66АГ 425096

Свидетельство о праве оперативного управления от 22.06.2010г. №66 АД 448858

Свидетельство о праве оперативного управления от 23.09.2011г. №66 АЕ №054785

Свидетельство о праве оперативного управления от 25.07.2008г. №66 АГ 336836

Свидетельство о праве оперативного управления от 27.08.2008г. №66АГ 392012

Приложение №6 - Форма «Акт сверки расчетов за энергию».

Приложение №7 - Форма «Акт о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности)».

Приложение №8 - Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности

ОАО "МРСК Урала" от 22.03.2011 г. №162-11/СысРЭС-ЗЭС, от 23.03.2011 г. №164-11/СысРЭС-ЗЭС, от 23.03.2011 г. №165-11/СысРЭС-ЗЭС, от 01.11.2008 г. №707-СысРЭС-ЗЭС, от 01.12.2010 г. №872-10/СысРЭС-ЗЭС

Приложение №9 - Схема электроснабжения Потребителя.



Приложение №10 - Копия Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя.

## 8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### Гарантирующий поставщик:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»  
 Сокращенное наименование: ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»  
 Юридический адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога Балтия, территория 26 км бизнес-центр Рига-Ленд, строение 3  
 ОГРН 1055612021981  
 ИНН 5612042824  
 КПП 502401001  
 ОКПО 77255638  
 Наименование филиала: Свердловский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»  
 Почтовый адрес филиала: 620075, г. Екатеринбург, ул. Кузнечная, 92  
 ИНН 5612042824  
 КПП 667043001  
 Расчетный счет: 40702810416540000096  
 Банк: Уральский банк ПАО Сбербанк  
 К/с 30101810500000000674 БИК 046577674

### Наименование и почтовый адрес отделения:

Западное отделение Свердловского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»  
 620017, г.Екатеринбург, ул. Электриков, 16  
 Тел./факс 357-69-66

### Наименование и место нахождения ближайшего Офиса продаж и обслуживания клиентов:

Сысертский офис продаж и обслуживания клиентов  
 624020, СО, г.Сысерть, ул. Коммуны, 39А  
 Тел./факс (34374) 6-07-88

Адрес сайта и e-mail [www.ekb.esplus.ru/](http://www.ekb.esplus.ru/),  
[ekb@esplus.ru](mailto:ekb@esplus.ru).

### Потребитель:

Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"  
 Адрес (место нахождения):  
 Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, д 2/а  
 Фактический адрес: 624013, Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, д 2/а  
 Почтовый адрес: 624013, Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, д 2/а  
 Тел./факс: 83437427918 / 83437427918  
 Расчетный счет: 40201810400000100001  
 Банк: Уральское ГУ Банка России  
 К/с БИК 046577001  
 ИНН/КПП 6652015554 / 668501001  
 ОГРН 1026602175236  
 ОКВЭД 87.90 ОКПО 59271214  
 Адрес сайта и e-mail [dvcentrsocobsl@mail.ru](mailto:dvcentrsocobsl@mail.ru)

### Ответственное лицо за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя:

Ф.И.О. Лавров Николай Федорович  
 Телефон/факс 83437427918 / 83437427918  
 e-mail [dvcentrsocobsl@mail.ru](mailto:dvcentrsocobsl@mail.ru)

### Информация для направления уведомлений об ограничении режима потребления в соответствии с п.2.1.2 настоящего контракта:

Мобильный телефон  
 E-mail [dvcentrsocobsl@mail.ru](mailto:dvcentrsocobsl@mail.ru)

## 9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО:

Полное наименование СО:  
 ОАО "МРСК Урала"  
 Тел./факс: 215-25-51  
 Почтовый адрес: 620026 г.Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140

Гарантирующий поставщик

м.п.

Н.А.Шерстнева

ПОДПИСИ СТОРОН

Потребитель

А.Н. Галашев

Гарантирующий поставщик

Потребитель





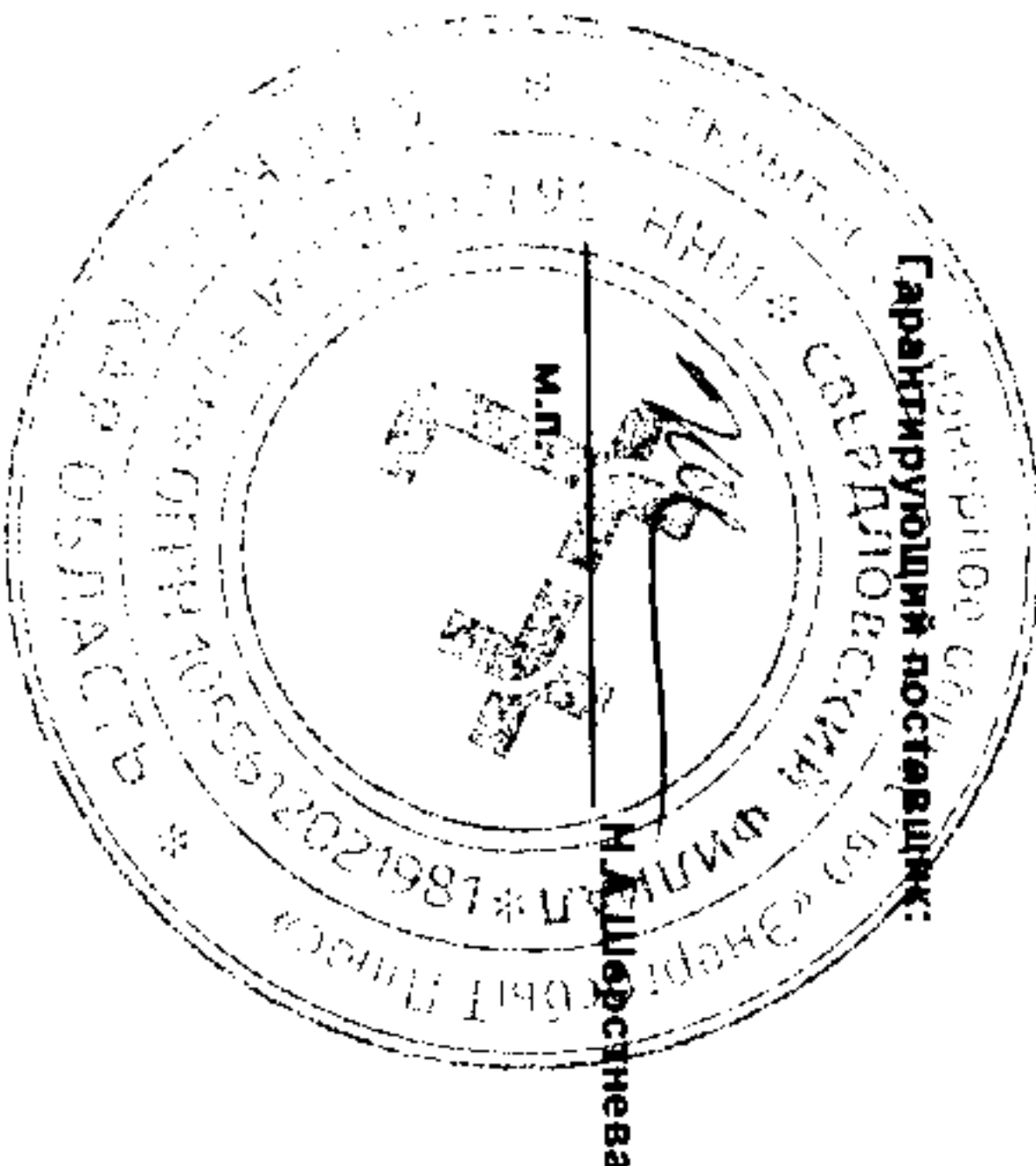


Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов и параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию

| № п.п. |  | Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес | Точка поставки (граница балансовой принадлежности) | Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей) точки поставки | Перечень приборов учета, измерительных комплексов |                     |                         |                                 |                               |                                 |                                    |   |                                  |   |   |   |  |                         | Потери*                                 |   | Максимальная мощность (кВт)             | Предельный коэффициент реактивной мощности (tg фн) | Срок восстановления электроснабжения (час) | Уровень напряжения (для определения тарифа (цены)) |                |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|--------|--|--|--|---|---|---------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|---|----------------------------------|---|---|---|--|-------------------------|---|---|---|--|--|--|----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
|        |  |  |  |   | Место установки прибора учета                     | Тип электросчетчика | Тип трансформатора тока | Номер трансформатора            |                               |                                 | Класс точности трансформатора тока | Класс точности трансформации напряжения | Дата поверки трансформатора тока | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Начальные показания для расчетов по договору | Постоянные (кВт.ч/мес.) |   |   |   |  |  |  | Переменные (%) |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|        |  |  |  |   |   |                     |                         | Балансовая принадлежность учета | Тип трансформатора напряжения | Номер трансформатора напряжения |                                    |   |                                  |   |   |   |  |                         | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения            | Класс точности трансформации напряжения    | Класс точности трансформации напряжения            |                | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения | Класс точности трансформации напряжения |

\* К общему расходу электроэнергии за расчетный период добавляются потери активной электрической энергии в элементах электрической сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета (столбец 12).

III Настоящее Приложение является неотъемлемой частью Контракта от г. №150917



С. Трушова  
А.Н. Галашев



## Соглашение

по оплате электрической энергии в пределах лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), подлежащих доведению Потребителю

г.Сысерть

« 11 » января 2018 г.

**Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»**, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Руководителя Сысертского ОПиОК Шерстневой Натальи Александровны, на основании доверенности от 01.01.2017 г. за № 205, с одной стороны, и

**Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Галашева Анатолия Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. **Потребитель** подтверждает **Гарантирующему поставщику** выделение ему главным распорядителем средств областного бюджета лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), предназначенных для оплаты электрической энергии в расчетном году.

2. Выделенные лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) на 2018 год составляют, всего:

845 /восемьсот сорок пять тысяч рублей/ 00 копеек руб.

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований) **Потребитель** представляет **Гарантирующему поставщику** утвержденные главным распорядителем средств областного бюджета лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) в течение 5 дней с момента получения измененных лимитов (объемов бюджетных ассигнований).

3. **Потребитель** оформляет платежный документ и предъявляет его с приложением необходимых документов на лицевой счет, открытый в Казначействе:

л/счет

ОГРН 1026602175236

ИНН 6652015554

КПП 668501001

ОКПО 59271214

ОКВЭД 87.90

ОКФС 13

ОКОПФ 72

р/счет 40201810400000100001

БИК 046577001

В случае изменения реквизитов **Потребителя**, указанных в настоящем Соглашении, **Потребитель** обязан поставить **Гарантирующего поставщика** в известность не позднее 3-х рабочих дней с момента изменения.

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания представителями Сторон и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018г., и действует в течение финансового года по 31.12.2018 г.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух идентичных подлинниках (экземплярах), по одному экземпляру для каждой Стороны.

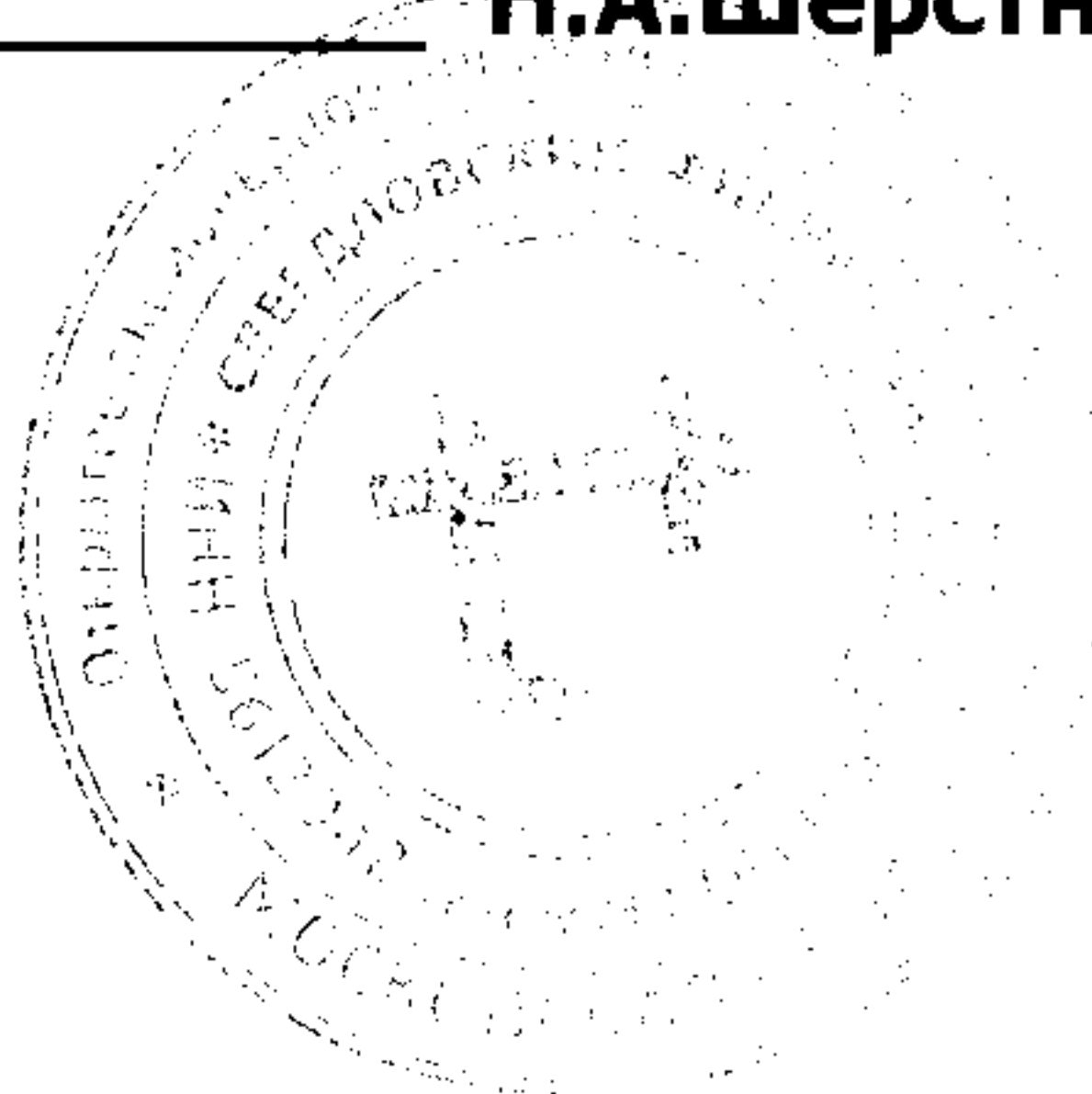
6. Соглашение является неотъемлемой частью Контракта от « 11 » января 18 г. № 150917.

Подписи представителей Сторон:

От Гарантирующего поставщика:

Н.А.Шерстнева

М.П.



От Потребителя:

А.Н. Галашев





снятия показаний приборов учета за \_\_\_\_\_ АКТ \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Потребитель: Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"  
Исполнитель:

Адрес:Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, д 2/а

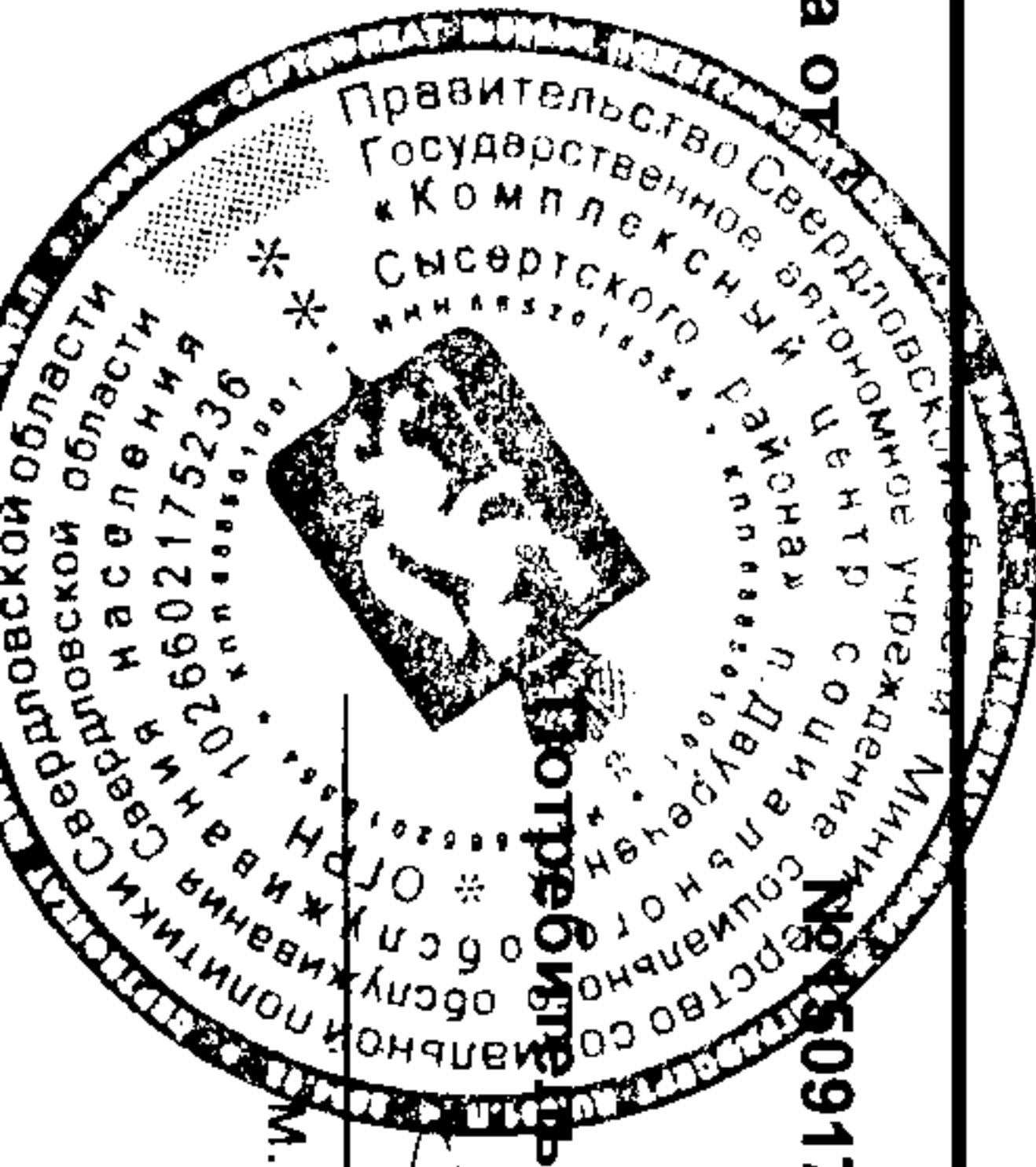
| п/п                            | точка учета   | № счетчика           | показания         |                  | коэфф. трансформации | разность показаний | расход, кВтч |
|--------------------------------|---|----------------------|-------------------|------------------|----------------------|--------------------|--------------|
|                                |   |                      | на начало периода | на конец периода |                      |                    |              |
| Активная электрическая энергия |   |                      |                   |                  |                      |                    |              |
| 1                              | Офис 1 (г.Сысерть), Сысертский район, г.Сысерть, мкр.Сосновый бор, 13, оф.6 | 558843               |                   |                  | 1                    |                    |              |
| 2                              | Офис 2 (г.Сысерть), Сысертский район, г.Сысерть, мкр.Сосновый бор, 13, оф.5 | 718234               |                   |                  | 1                    |                    |              |
| 3                              | Помещение центра - , Сысертский район, п.Двуреченск, ул.Озерная, 2а         | 869983-день          |                   |                  | 20                   |                    |              |
| 4                              |   | 869983-ночь          |                   |                  | 20                   |                    |              |
| 5                              | Склад (п.Двуреченск), Сысертский район, п.Двуреченск, ул.Озерная, 2а        | 736633               |                   |                  | 1                    |                    |              |
| 6                              | Гараж (п.Двуреченск), Сысертский район, п.Двуреченск, ул.Горная, 4а/4       | 2018611              |                   |                  | 1                    |                    |              |
| 7                              | Здание центра (г.Сысерть) - , г.Сысерть, пер. Химиков, 9                    | 620418-день          |                   |                  | 1                    |                    |              |
| 8                              |   | 620418-ночь          |                   |                  | 1                    |                    |              |
| 9                              | Здание центра (г.Арамиль) - , г.Арамиль, ул.Свердлова, №14А                 | 008840033001872-день |                   |                  | 40                   |                    |              |
| 10                             |   | 008840033001872-ночь |                   |                  | 40                   |                    |              |
| ИТОГО:                         |   |                      |                   |                  |                      |                    |              |

Потребитель: Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"  
Согласовано: \_\_\_\_\_ М.П.  
Сетевая организация \_\_\_\_\_  
Руководитель \_\_\_\_\_ М.П.

Форма согласована: \_\_\_\_\_  
Данное приложение является неотъемлемой частью Контракта от №150917

Гарантирующий поставщик

М.П. \_\_\_\_\_  
Н.А.Шерстнева



М.П. \_\_\_\_\_  
А.Н.Галашев

С.Промышленны  
руководитель



к Контракту от

Форма Акта сверки

АКТ  
СВЕРКИ РАСЧЕТОВ ЗА ЭНЕРГИЮ

Настоящим актом сверки расчетов потребитель:  
Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"

Адрес: Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, д 2/а  
и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»  
Адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога Балтия, территория бизнес-центр Рига-Ленд, строение 3

подтверждают задолженность по Контракту от г. №150917

|                                   |             |    |                    | за электрическую энергию |
|-----------------------------------|-------------|----|--------------------|--------------------------|
| Задолженность на                  | 01.__.201__ |    | (руб.)             |                          |
| Потребление за период с           | 01.__.201__ | по | __.__.201__ (кВтч) |                          |
| Подлежит оплате за период с       | 01.__.201__ | по | __.__.201__ (руб.) |                          |
| Фактич. оплачено за период с      | 01.__.201__ | по | __.__.201__ (руб.) |                          |
| в т.ч. оплата предыдущего периода |             |    | (руб.)             |                          |
| в т.ч. оплата за период с         | 01.__.201__ | по | __.__.201__ (руб.) |                          |
| Задолженность на                  | __.__.201__ |    | (руб.)             |                          |

Всего по состоянию на \_\_.\_\_.201\_\_ задолженность  
Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"  
составляет руб в т.ч. НДС руб.  
Потребитель подтверждает указанную задолженность и дает согласие на ее погашение.

Гарантирующего поставщика:  
ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Потребитель :  
Государственное автономное учреждение социального  
обслуживания Свердловской области "Комплексный центр  
социального обслуживания населения Сысертского района"

Руководитель Сысертского  
ОПиОК

Руководитель

\_\_\_\_\_.Н.А.Шерстнева

\_\_\_\_\_.А.Н. Галашев

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_.И.М.Жилыева

\_\_\_\_\_.Л.А. Солдатова

Реквизиты  
Юридический адрес:  
143421, Московская область, Красногорский район,  
автодорога Балтия, территория бизнес-центр Рига-  
Ленд, строение 3  
Банковские реквизиты:  
ИНН/КПП 5612042824 / 667043001  
р/счет 40702810416540000096  
Корр/счет 30101810500000000674  
Уральский банк ПАО Сбербанк

Реквизиты  
Юридический адрес:  
Адрес: Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул.  
Озерная, д 2/а  
Банковские реквизиты:  
ИНН/КПП 6652015554 / 668501001, УФК по Свердловской  
области п/с , Расчетный счёт 40201810400000100001  
Уральское ГУ Банка России, БИК 046577001

БИК 046577674

Данное приложение является неотъемлемой частью Контракта от г. №150917

Согласовано:  
от Гарантирующего поставщика

Согласовано:  
от Потребителя

\_\_\_\_\_.Н.А.Шерстнева  
м.п.



\_\_\_\_\_.А.Н. Галашев  
м.п.

С Промокаши  
разношерстных



к Контракту от

Форма Акта  
Акт №

О количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности)  
к Контракту от г. №150917  
(к счету-фактуре № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.)

Поставщик: ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»  
Адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога Балтия, территория бизнес-центр Рига-Ленд, строение 3  
Потребитель:  
Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"  
Адрес: Свердловская обл, Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, д 2/а

Активная электроэнергия

| Период | Наименование показателей | Кол-во, кВтч(кВт) | Цена (тариф), руб. | Сумма без НДС, руб. | НДС, руб. | Всего с руб.НДС |
|--------|--------------------------|-------------------|--------------------|---------------------|-----------|-----------------|
|        |                          |                   |                    |                     |           |                 |
|        |                          |                   |                    |                     |           |                 |

Всего начисленно

| Номер счетчика | Место установки | Показание старое | Показание новое | Разность показаний | Расчетный коэффиц. | Расход, кВтч |
|----------------|-----------------|------------------|-----------------|--------------------|--------------------|--------------|
|                |                 |                  |                 |                    |                    |              |
|                |                 |                  |                 |                    |                    |              |
|                |                 |                  |                 |                    |                    |              |

Общий расход электроэнергии, кВтч

Итого начислено без НДС, руб.  
НДС 18%, руб.  
Итого начислено с НДС, руб.

Потребитель к ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» претензий не имеет

ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Государственное автономное учреждение социального обслуживания Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Сысертского района"

М.П.

М.П.

Данное приложение является неотъемлемой частью Контракта от

г. №150917

Согласовано:  
Гарантирующий поставщик

Согласовано:  
Потребитель

М.П.

Н.А.Шерстнева

А.Н. Галашев

С Промокодом  
разнонасти