

**ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**  
**по передаче электрической энергии № 001/2022**  
**(между смежными сетевыми организациями)**

«17» января 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Бузулукская сетевая энергетическая компания» (ООО «БСЭК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Еркаева Андрея Владимировича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (ООО «Энергосеть»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Фильченко Александра Андреевича, действующего на основании устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 (далее ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 (далее ОПРРЭ).

1.2. В настоящем Договоре используются понятия:

**Акт об осуществлении технологического присоединения** - (акт о технологическом присоединении)" - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** (акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)" - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности.

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Исполнителем за состояние и обслуживание электроустановок;

**Средства измерения** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно – измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

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

Исполнитель

Заказчик

**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.

**Бездоговорное потребление электрической энергии** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя;

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

**Пропускная способность электрической сети** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

**Абонент (Потребитель)** – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика) для собственных нужд и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Заказчика.

**Индивидуальный тариф** – тариф на услуги по передаче электроэнергии, утвержденный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

**Объекты межсетевой координации** – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий, и которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Исполнитель

Заказчик

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии до электрической сети Заказчика путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Услуга предоставляется Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электрической энергии Исполнителем в сеть Заказчика.

2.2 Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с гарантирующим поставщиком по приобретению электроэнергии в целях компенсации фактических потерь, возникающих в объектах электросетевого хозяйства исполнителя при передаче электрической энергии.

2.3 Стороны при исполнении настоящего Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок», ПНД, ОПФРР, ГК РФ, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

2.4 Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Договора.

2.5 Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

2.6 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (определена Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору);

- ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (определена Сторонами в документах о технологическом присоединении - Приложении № 4 к настоящему Договору);

- величина заявленной мощности, плановое количество электроэнергии определяется по соглашению сторон (Приложение № 3;

- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (определен Сторонами в Разделе 5 настоящего Договора);

- технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность (Приложение № 2.1; 2.2);

- перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение № 5);

- согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которые направлены на обеспечение выполнения сетевой организацией своих обязанностей перед потребителем электрической энергии, предусмотренных (Действующим законодательством);

- обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (в соответствии с действующим законодательством);

Исполнитель

Заказчик

– порядок взаимодействия Сторон при введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям электросетевого хозяйства Заказчика или Исполнителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка (предусмотрен действующим законодательством РФ в ОПФРР);

- перечень точек присоединения к сетям Заказчика (Приложение № 1.1);
- перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (Приложение № 1.2);

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акта сверки платежей по договору» ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.2 Стороны в соответствии с обязанностью, предусмотренной действующим законодательством, оборудовать точки присоединения измерительными комплексами электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним. По исполнению обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета Стороны применяют порядок учета, изложенный в Разделе 4 настоящего Договора. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием измерительных комплексов, несет каждая из Сторон с балансовой принадлежностью расчетных приборов учета.

3.1.3 Согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации аварийных ограничений и вне регламентных отключений, порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, (при их отсутствии и необходимости установки) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

3.1.4 Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5 Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства.

3.1.6 Незамедлительно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7 Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления.

3.1.8 При нарушении энергоснабжения объектов Исполнителя / Заказчика, оказавших влияние на исполнение договора, проводить по взаимному соглашению сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя,

Исполнитель

Заказчик

Заказчика и Ростехнадзора данного региона при необходимости.

3.1.9 Беспрепятственно допускать, в любое время суток, оперативный персонал Исполнителя / Заказчика к энергетическим установкам Исполнителя / Заказчика, находящимся на территории другой стороны, для ведения оперативных переключений в согласованном порядке.

### 3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.2. Обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки электроэнергии Исполнителем в сеть Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам

3.2.3. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, к которым технологически присоединены энергоустановки Заказчика.

3.2.4. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

3.2.5. Ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.6. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 3 дня.

3.2.7. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.2.8. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии.

3.2.9. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на оборудовании Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

### . Заказчик обязуется:

3.3.1. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

3.3.2. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также

Исполнитель

Заказчик

иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи технологически присоединенных к энергоустановкам Исполнителя, а также возможность своевременного выполнения Заказчиком команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

3.3.3. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.4. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утверждаемого уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии.

3.3.5. Не менее чем за 3 дня информировать Исполнителя и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.6. Незамедлительно уведомлять Исполнителя о сроках и объемах проведения аварийных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.7. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Исполнителя к энергоустановкам Исполнителя, находящимся на территории Заказчика, для ведения оперативных переключений в согласованном Сторонами порядке.

3.3.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.3.9. Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, в том числе самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии под контролем Исполнителя, при предварительном уведомлении со стороны Исполнителя о введении ограничения режима потребления.

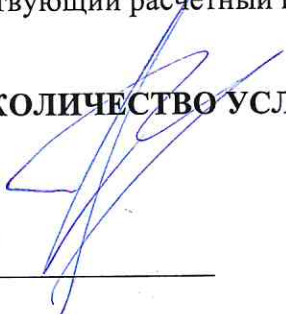
3.3.10. Соблюдать заданные Исполнителем и Субъектом оперативно-диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддержки схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.3.11. Ежегодно, в срок до 25 марта, уведомлять Исполнителя о величине заявленной мощности и плановых годовых объемов потребления электроэнергии на предстоящий календарный год с разбивкой по кварталам и месяцам в соответствии с Приложением №3 («Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику»).

3.3.12. Направить письменное уведомление Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электроэнергии, если иное не установлено по соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

#### 4. КОЛИЧЕСТВО УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

Исполнитель



Заказчик



4.1. Плановое количество электрической энергии, передаваемой Заказчику по сети Исполнителя, определено Сторонами и содержится в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телефон и др.) оперативных и отчетных данных за расчетный период величин фактических перетоков электрической энергии по точкам поставки/приема (Приложение №1.1, №1.2) по расчетным средствам учета (Приложение №2.1, 2.2).

Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Расшифровкой оказанных услуг (приложение №7 к настоящему Договору).

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Сводного акта учета перетоков электрической энергии за расчетный период Стороны обращаются:

- Исполнитель: Грашок Алексей Сергеевич [grashok.as@mail.ru](mailto:grashok.as@mail.ru) телефон 83534643859
  - Заказчик: Еркаев Андрей Владимирович [erkaev-bpem@yandex.ru](mailto:erkaev-bpem@yandex.ru) тел. (35342) 7-17-00,
- Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4. Сторона, имеющая автоматизированную систему коммерческого учета обеспечивает постоянную сверку показаний счетчиков и суммарных значений почасового учета системы учета.

4.5. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в Приложениях №2.1, №2.2 к настоящему Договору.

4.6. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности показания средств измерений корректируются в соответствии с границами балансовой принадлежности с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.

4.7. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями.

В случае объективной необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений, установленных на оборудовании прочих владельцев электрических сетей, Стороны обязуются согласовать допуск уполномоченных представителей сторон в срок не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней.

4.8. При отсутствии средств учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442).

4.9. По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, путем оформления акта об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение №6), в срок до 10 числа месяца следующего за расчетным.

## 5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

Расчеты за оказанные в отчетный период услуги по передаче электроэнергии производятся Заказчиком на основании Акта об оказании услуг.

Исполнитель

Заказчик

5.2. Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии, устанавливаются решением Департамента по ценам и регулированию тарифов Оренбургской области.

Выбор варианта тарифа на текущий период регулирования, осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

5.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по одноставочному тарифу, определяется по следующей формуле:

$$S = T^{\text{э}} \cdot V^{\text{э.факт}}, \text{ где}$$

$T^{\text{э}}$  – одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электроэнергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб/кВтчас.

$V^{\text{э.факт}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2.2 и с применением расчетных способов, кВтч.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу, определяется по следующей формуле:

$$S = T^{\text{сод}} \cdot P^{\text{м}} + T^{\text{э}} \cdot V^{\text{э.факт}}, \text{ где}$$

$T^{\text{сод}}$  – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб/МВт в мес.

$P^{\text{м}}$  - величина мощности, равная величине мощности, согласованной сторонами в Приложении №3, МВт.

$T^{\text{э}}$  – ставка индивидуального тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт\*час.

$V^{\text{э.факт}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2 и с применением расчетных способов, кВтч.

5.4. В случае изменения уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифа на услуги по передаче электроэнергии и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принципу расчета.

5.5. Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) на основании счёт-фактуры и подписанного акта об оказании услуг до 25-го числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты считается дата перечисления денежных средств на расчётный счет Исполнителя.

5.6. В случае возникновения задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа, оказание услуг Заказчику может быть приостановлено после письменного предупреждения Заказчика не менее, чем за 10 дней. Ограничение вводится относительно объектов Заказчика, потребляющих электрическую энергию.

5.7. Действующий на момент заключения настоящего Договора тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов. Изменение уполномоченными органами тарифа в период действия Договора не требует его переоформления.

5.8. Оплата производится денежными средствами на расчетный счет Исполнителя или иной расчетный счет, указанный Исполнителем. В случае, если до 25 числа по каким-либо причинам Акт

Исполнитель

Заказчик



об оказании услуг не будет подписан – расчет должен быть произведен на следующий день после подписания Акта и получения счет-фактуры.

5.9. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении № 6 форме. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

5.9.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату получения.

5.9.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи.

5.9.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную копию Акта об оказании услуг либо письменные возражения по Акту.

5.9.4. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

5.10. В случае наличия разногласий по объему оказанных услуг по передаче электроэнергии, Заказчик подписывает Акт с разногласиями и производит оплату услуг в неоспариваемой части. Урегулирование разногласий Стороны оформляют протоколам урегулирования разногласий. Если в течении двух календарных месяцев с момента окончания отчетного периода Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

6.2. Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством.

6.3. Дополнительными основаниями освобождения Исполнителя от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;

- нарушение Заказчиком обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии;

- проведение ремонтных и профилактических работ, сроки и параметры которых были надлежащим образом согласованы Сторонами;

- приостановление Исполнителем передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

6.4. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика и третьих лиц.

6.5. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии Заказчику до границы балансовой принадлежности энергоустановок Заказчика и Исполнителя.

Исполнитель

Заказчик

6.6. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами оснований (за исключением объектов переданных Исполнителю в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

6.7 За несвоевременное исполнение обязательств по оплате по настоящему договору, Стороны несут ответственность, в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

6.9. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 2 суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.10. Надлежащим подтверждением наличия и продолжительности действия форс-мажорных обстоятельств служит документ, выданный соответствующим компетентным органом.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

## 7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются путем переговоров между сторонами.

7.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области в установленном законодательством порядке.

7.3. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, не освобождает виновную сторону от исполнения обязательств по договору.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2022г. и действует до 31.12.2022г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору, но не более срока законного владения, распоряжения Исполнителем объектами электросетевого хозяйства.

8.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий год и на тех же условиях, если до 1 декабря текущего года ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

8.3 Настоящий договор прекращает свое действие с даты утверждения уполномоченным органом приказа, исключающего тариф для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком, с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

Исполнитель

Заказчик

8.4. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

Внесение изменений в договор оформляется дополнительным соглашением, которое оформляется в письменном виде и подписывается обеими Сторонами.

8.5 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

## 9 Заключительные положения

9.1 Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2 Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов, смены руководителя, об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ и законодательством об электроэнергетике.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки/приема в сети Заказчика».

10.2. Приложение № 1.2. «Перечень точек поставки/приема в сети Исполнителя».

10.3. Приложение № 2.1. «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения в сети Заказчика».

10.4. Приложение № 2.2. «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения сети Исполнителя».

10.5. Приложение № 3 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику».

10.6. Приложение № 4 «Документы о технологическом присоединении по точкам присоединения».

10.7. Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.8. Приложение № 6 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

10.9. Приложение № 7 Форма «Расшифровка оказанных услуг»

## АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

**Заказчик:** ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»  
Местонахождение ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Исполнитель

Заказчик

Юридический адрес:

461035, Оренбургская область, Бузулукский район, пос. Красногвардеец, ул. Заводская, №15

Фактический адрес:

461019, Оренбургская область, Бузулукский район, пос. Искра, ул. Искровская, №16

Почтовый адрес:

461050, Оренбургская область, г. Бузулук, ОПС, 3 микрорайон, дом 11Б, а/я 500.

ОГРН 1165658066485

**Банковские реквизиты:**

ИНН 5625022060 / КПП 562501001

Р/сч №40702810046000003938 в Оренбургском ОСБ № 8623

г. Оренбург

К/сч №30101810600000000601 БИК 045354601

E-mail: [erkaev-bpem@yandex.ru](mailto:erkaev-bpem@yandex.ru) Тел., факс 8(35342)7-17-17;  
8(35342)7-17-00

**Исполнитель ООО "Энергосеть"**

**Юридический адрес:**

461903, РФ, Оренбургская область, г. Сорочинск, ул. Карла Маркса, 231

**Почтовый адрес:**

461903, РФ, Оренбургская область, г. Сорочинск, ул. Карла Маркса, 231

ОГРН 1145658014787

**Банковские реквизиты:**

р/с 40702810146000020167

в Оренбургском ОСБ № 8623 г. Оренбург

БИК 045354601

к/с 30101810600000000601

ИНН: 5617021842, КПП: 561701001

E-mail: [oooelectronet@list.ru](mailto:oooelectronet@list.ru) Телефон: 8(35346) 4-38-59.

**Заказчик**

**ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»**



**А.В. Еркаев**

Исполнитель

**Исполнитель:**

**ООО «Энергосеть»**



**А.А. Фильченко**

Заказчик

Приложение № 1.1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

«Перечень точек поставки/приема в сети Заказчика»

| № п/п | Диспетчерское наименование присоединения | Граница балансовой принадлежности  | Номер точки поставки |
|-------|--|--|----------------------|
| 1     | ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ ТП-231         | Контактное присоединение КЛ-6кВ Ф.АБЗ ООО «Энергосеть» к ячейке №3 РУ-6кВ КТП-231 ООО «БСЭК» | 1                    |
| 2     | ПС Речная Ф.3 АБЗ ТП-239                 | Контактное присоединение КЛ-6кВ Ф.АБЗ ООО «Энергосеть» к ячейке №3 РУ-6кВ КТП-231 ООО «БСЭК» | 2                    |
| 3     | ПС Речная Ф.3 АБЗ ТП-214                 | Контактное присоединение КЛ-6кВ Ф.АБЗ ООО «Энергосеть» к ячейке №3 РУ-6кВ КТП-231 ООО «БСЭК» | 3                    |
| 4     | ПС Речная Ф.3 АБЗ ТП-458                 | Контактное присоединение ВЛ-6кВ на опоре №41/6 ЛЭП-6 кВ Ф.АБЗ                                | 4                    |
| 5     | ПС Речная Ф.3 АБЗ ТП-531                 | Контактное присоединение ВЛ-6кВ на опоре №41/4 ЛЭП-6 кВ Ф.АБЗ                                | 5                    |

Заказчик

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»



А.В. Еркаев

Исполнитель:

ООО «Энергосеть»



А.А. Фильченко



Приложение № 1.2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

«Перечень точек поставки/приема в сети Исполнителя»

| № п/п | Диспетчерское наименование присоединения | Граница балансовой принадлежности  | Номер точки поставки |
|-------|--|--|----------------------|
| 1     | ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ ТП-231         | Контактное присоединение КЛ-6кВ Ф.АБЗ ООО «Энергосеть» к ячейке №3 РУ-6кВ КТП-231 ООО «БСЭК» | 1                    |
| 2     | ПС Речная Ф.3 АБЗ ТП-458                 | Контактное присоединение ВЛ-6кВ на опоре №41/6 ЛЭП-6 кВ Ф.АБЗ                                | 4                    |
| 3     | ПС Речная Ф.3 АБЗ ТП-531                 | Контактное присоединение ВЛ-6кВ на опоре №41/4 ЛЭП-6 кВ Ф.АБЗ                                | 5                    |

Заказчик

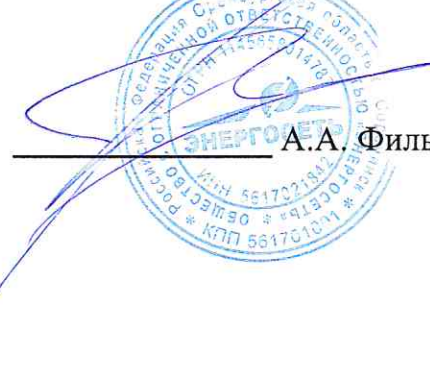
ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»



А.В. Еркаев

Исполнитель:

ООО «Энергосеть»



А.А. Фильченко





## Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика

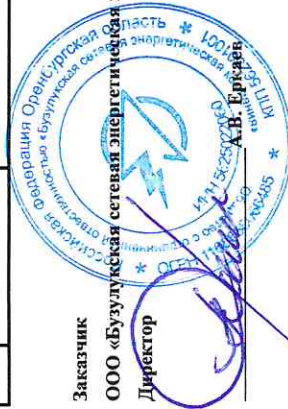
| № п/п | Наименование сетевой организации | Место установки прибора учета  | Способ расчета | Тип прибора учета           | Заводской №     | Дата поверки и год выпуска прибора учета. | Кэф. т/т | Кэф. т/н | Уровень тарифного напряжения | Доля участия | Потери ГО (кВтч в год) | Потери на ГО (%) | Примечание   |
|-------|----------------------------------|--|----------------|-----------------------------|-----------------|---|----------|----------|------------------------------|--------------|------------------------|------------------|--|
| 1     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ ТП-231 (Чуйко П.В.)                            | По показаниям  | ЦЭ6807В М7 Р32              | 124552162       | 31.03.2018<br>2018г.                      | 80       | 1        | СН-2                         | 100,00%      | 9 593,40               | 0,058            | Чуйко П.В.<br>(дог. №62352)                                    |
| 2     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 (ООО "СпецАвтоЦентр")                        | По показаниям  | ЦЭ6803В/1                   | 099359024004870 | 31.12.2009<br>2009г.                      | 40       | 1        | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                   | 0,000            | ООО "СпецАвтоЦентр"<br>(дог. №ЭГО603-02453)                    |
| 3     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 ООО "Промторсервис"                          | По показаниям  | СЕ 300 Р31 043              | 112200482       | 31.03.2017<br>2017г.                      | 80       | 1        | СН-2                         | 100,00%      | 7 332,30               | 0,075            | ООО "Промторсервис"<br>(дог. №69223)                           |
| 4     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 (ООО "Южно Уральская Транспортная Компания") | По показаниям  | СЕ 301                      | 008842128138927 | 30.09.2018<br>2018г.                      | 1        | 1        | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                   | 0,000            | ООО "ЮУТК"   |
| 5     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 (ИП Арлашкин Г.В.)                           | По показаниям  | ЦЭ6803В/1                   | 009131066007966 | 30.06.2018<br>2018г.                      | 1        | 1        | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                   | 0,000            | ИП Арлашкин Г.В.<br>вычитается из-под сч.<br>№0088472128138927 |
| 6     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная Ф.3 АБЗ, ТП-214 (ЗАО "Электон")                                | По показаниям  | ЦЭ6807В М7 Р32              | 124552919       | 30.06.2013<br>2013г.                      | 40       | 1        | СН-2                         | 100,00%      | -9 381,60              | -0,001           | ЗАО "Электон"<br>(дог. №65586)                                 |
| 7     | ООО "Энергосеть"                 | ПС Речная Ф.3 АБЗ, ПКУ-458 на опоре ВЛ-6кВ №41/6                         | По показаниям  | Меркурий 234 ART-00PR AM-03 | 444437073       | 06.05.2021<br>2021                        | 3        | 60       | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                   | 0,000            | ООО "Алказ"<br>(дог. №68181)                                   |
| 8     | ООО "Энергосеть"                 | ВЛ-6кВ ПС Речная Ф.3/АБЗ на ТП-531                                       | По показаниям  | ЦЭ6803В                     | 011070148457651 | 30.09.2020<br>2020                        | 20       | 1        | СН-2                         | 100,00%      | 3 340,56               | 1,613            | ООО "Азия-Авто"<br>(дог. №ЭЭ0304-05774)                        |

Заказчик

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Директор

А.В. Ермаков

Исполнитель  
ООО «Энергосеть»

Директор

А.А. Фильченко





## Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя

| № п/п | Наименование сетевой организации | Место установки прибора учета  | Способ расчета | Тип прибора учета  | Заводской №      | Дата поверки и год выпуска прибора учета. | Коэф. т/т | Коэф. т/н | Уровень тарифного напряжения | Доля участия | Потери на ГО (кВтч в год) | Потери на ГО (%) | Примечание   |
|-------|----------------------------------|--|----------------|--------------------|------------------|---|-----------|-----------|------------------------------|--------------|---------------------------|------------------|--|
| 1     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная 110/6 вб Ф. АБЗ ТП-231 (Чуйко П.В.)                            | По показаниям  | ЦЭ6807В М7 Р32     | 124552162        | 31.03.2018<br>2018г.                      | 80        | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | Чуйко П.В.<br>(дог. №62352)                                    |
| 2     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 (ООО "СпецАвтоЦентр")                        | По показаниям  | ЦЭ6803В/1          | 0093359024004870 | 31.12.2009<br>2009г.                      | 40        | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ООО "СпецАвтоЦентр"<br>(дог. №ЭГО603-02453)                    |
| 3     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 ООО Промгортсервис                           | По показаниям  | СЕ 300 Р31 043     | 112200482        | 31.03.2017<br>2017г.                      | 80        | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ООО "Промгортсервис"<br>(дог. №69223)                          |
| 4     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 (ООО "Южно Уральская Транспортная Компания") | По показаниям  | СЕ 301             | 008842128138927  | 30.09.2018<br>2018г.                      | 1         | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ООО "ЮУТК"   |
| 5     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ от ТП-239 (ИП Арлашкин Г.В.)                           | По показаниям  | ЦЭ6803В/1          | 009131066007966  | 30.06.2013<br>2013г.                      | 1         | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ИП Арлашкин Г.В.<br>вычитается из-под сч.<br>№0088472128138927 |
| 6     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ, ТП-214 (ЗАО "Электон")                                | По показаниям  | ЦЭ6807В М7 Р32     | 124552919        | 30.06.2018<br>2018г.                      | 40        | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ЗАО "Электон"<br>(дог. №65586)                                 |
| 7     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ, ТП-458 (ООО Алмаз)                                    | По показаниям  | Меркурий 230 АМ-03 | 40807231-20      | 31.03.2020<br>2020                        | 40        | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ООО "Алмаз"<br>(дог. №68181)                                   |
| 8     | ООО "БСЭК"                       | ПС Речная Ф.3 АБЗ, ТП-531 (ООО "Азия-Авто")                              | По показаниям  | ЦЭ6803В            | 011070148457651  | 30.09.2020<br>2020                        | 20        | 1         | СН-2                         | 100,00%      | 0,00                      | -                | ООО "Азия-Авто"<br>(дог. №ЭЭ0304-05774)                        |

Заказчик

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Директор

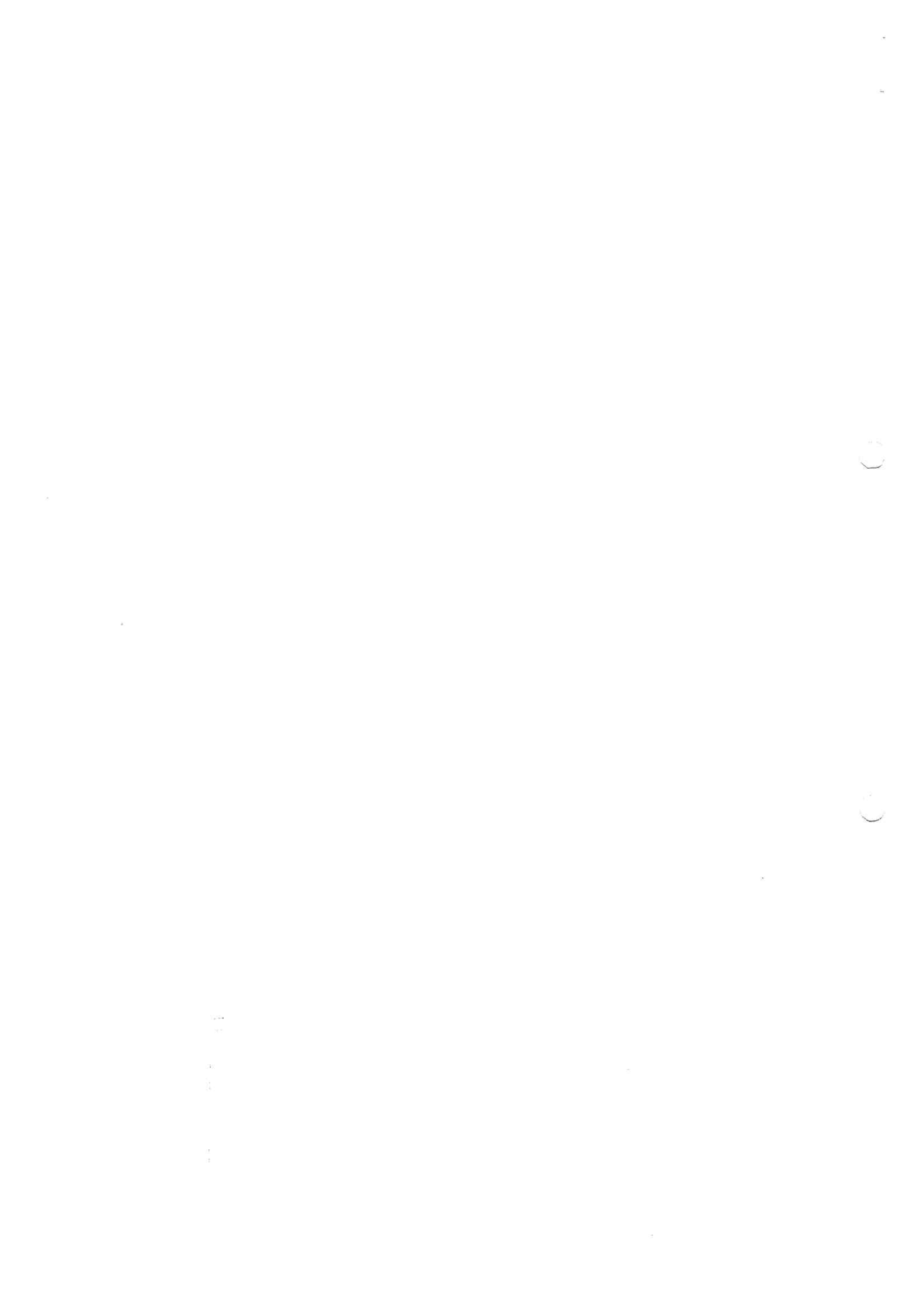


Исполнитель

ООО «Энергосеть»

Директор





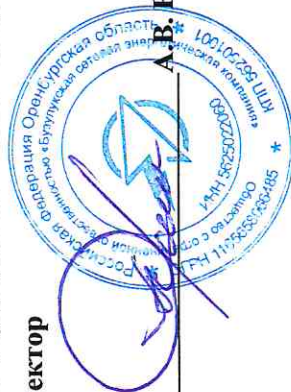
Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности в сети ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания" в 2022 г.

| месяц                        | январь | февраль | март   | апрель | май    | июнь   | июль  | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | итого  |
|------------------------------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|--------|
| Мощность, МВт                | 1,045  | 1,045   | 1,045  | 1,045  | 1,045  | 1,045  | 1,045 | 1,045  | 1,045    | 1,045   | 1,045  | 1,045   | 1,045  |
| Электропотребление, тыс.кВтч | 40,931 | 32,699  | 33,981 | 37,077 | 22,301 | 25,129 | 20,59 | 22,475 | 26,972   | 27,584  | 48,386 | 45,702  | 383,83 |

Заказчик

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Директор



А.В. Еркаев

Исполнитель

ООО «Энергосеть»

Директор



А.А. Фильченко



**Приложение №5**  
к договору оказания услуг  
между смежными сетевыми организациями

**Перечень объектов межсетевой координации**

| № п/п | Наименование оборудования        | Управление       | Ведение                        |
|-------|----------------------------------|------------------|--------------------------------|
| 1.    | Л-6кВ Ф. АБЗ ПС Речная 110/6 кВ  | ООО «Энергосеть» | ООО «БСЭК»                     |
| 2.    | ТП-231 ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ | ООО «БСЭК»       | ООО «Энергосеть»               |
| 3     | ТП-239 ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ | ООО «БСЭК»       | ООО «Энергосеть»               |
| 4     | ТП-214 ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ | ЗАО «Электон»    | ООО «БСЭК»<br>ООО «Энергосеть» |
| 5     | ТП-458 ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ | ООО «БСЭК»       | ООО «Энергосеть»               |
| 6     | ТП-531 ПС Речная 110/6 кВ Ф. АБЗ | ООО «БСЭК»       | ООО «Энергосеть»               |

**Заказчик**

**ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»**



**А.В. Еркаев**

**Исполнитель:**

**ООО «Энергосеть»**



**А.А. Фильченко**

