

ДОГОВОР № _____
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

г. Россошь

" ____ " _____ 20__ г.

Муниципальное унитарное предприятие г.Россоши «Городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора **Синчина Дмитрия Ивановича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____

(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта)

_____, именуемый в дальнейшем «**Заявитель**», с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) _____

_____, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);
- категория надежности _____;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);
- ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность _____ кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____

_____, расположенных _____.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия)

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

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

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

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

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем,

провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

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

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

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

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

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

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

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

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Расчет платы за технологическое присоединение производится по тарифам утвержденным Главным Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области. На настоящий момент действует тариф _____ руб., утвержденный приказом ГУТ Воронежской области от 30.01.2009 г. № 2/12. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям МУП г. Россоши «ГЭС» составляет _____ руб., в т. ч. НДС _____ руб.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

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

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

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

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

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014

ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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

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

VI. Порядок разрешения споров

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

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

МУП г. Россоши «Городские электрические сети»
396650, Воронежская обл., г. Россошь
ул. Пролетарская, д. 72
тел./факс (47396)2-19-44
р/с 40702810102390000250
к/с 30101810700000000895
ИНН/КПП 3627022658/362701001
БИК 042007895
Филиал ВоРУ ОАО «МИНБ» г. Воронеж
ДО «Россошанский» г. Россошь

Директор МУП г. Россоши «Городские электрические сети»

_____ **Д. И. Синчин**

« _____ » _____ 2011 г.
М.П.

Заявитель:

(фамилия, имя, отчество)

(серия, номер, дата и место выдачи паспорта)

Место жительства _____

« _____ » _____ 2011 г.

ТИПОВАЯ ФОРМА ДОГОВОРА С ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ (ТСО)

ДОГОВОР № _____ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. _____ " ____ " _____ 20__ года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - (Филиал ОАО «МРСК Центра» -«_____энерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____._____._____.г., с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее –Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители—лица, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Исполнителя, а также исполнители коммунальных услуг.

Опосредованное присоединение— присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя, территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

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.

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 (ССО), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Резервируемая максимальная мощность – величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и средним арифметическим значением из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по группе точек поставки) энергопринимающими устройствами данного Потребителя в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся у Исполнителя информации.

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

Точка поставки— место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разгра-

ничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точка присоединения–место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью сетевой организации.

Смежная территориальная сетевая организация (далее – ССО)–территориальная сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя.

Индивидуальный тариф –тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

Период регулирования – период не менее 12 месяцев(если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются цены (тарифы).

1.2. Настоящий Договор заключен Заказчиком в интересах Потребителей и ССО, оказание услуг по передаче электрической энергии которым предусмотрено условиями заключенных Заказчиком договоров.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии 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 услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке поставки определяется согласно приложению №4 к настоящему Договору.

2.2.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, технологически присоединенных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Заказчика/ССО с распределением указанной величины по каждой точке поставки, определяется согласно приложению №3 к настоящему Договору.

2.2.3. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии включает:

- порядок определения объема электрической энергии и мощности, используемого для определения размера обязательств, определенный Сторонами в приложении № 7;
- порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии, определенный Сторонами в приложении № 1 к настоящему Договору.

2.2.4. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется:

- балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя. Реестр актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актов эксплуатационной ответственности определен в приложении №4 к настоящему Договору;

- балансовой принадлежностью Сторон и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акте эксплуатационной ответственности Сторон являющегося приложением к настоящему Договору. Реестр актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актов эксплуатационной ответственности Сторон определен в приложении №3 к настоящему Договору.

2.2.5. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электро-

энергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в приложении №№ 5.1 и 5.2 к настоящему Договору.

2.2.6. Обязанность Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в разделе 3 настоящего Договора.

2.2.7. Обязанность Заказчика, действующего в интересах Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, определена в разделе 3 настоящего Договора.

2.2.8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность, приведены в приложении №3 к настоящему Договору.

2.2.9. Регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации указан в приложении №8 к настоящему Договору.

2.2.10. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей (при условии соблюдения производителями и Потребителями требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

В случае если на момент заключения настоящего Договора отсутствуют согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, то они подлежат включению в настоящий Договор с даты их согласования.

2.2.11. 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 Российской Федерации 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.

2.2.12. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, а также ответственность за нарушение указанного порядка определены в разделе 5 и 7 настоящего Договора.

2.3. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Величина аварийной и технологической брони в отношении Потребителей (отдельных объектов) фиксируется в Акте аварийной и технологической брони. Реестр актов аварийной и технологической брони, составленных на момент заключения настоящего Договора, определен в приложении № 6 к настоящему Договору.

Если Акт аварийной и технологической брони составлен после заключения настоящего Договора, то он подлежит включению в настоящий Договор с даты его согласования Исполнителем.

2.3.2. Реквизиты Потребителя (ССО), в интересах которого заключен настоящий Договор, указаны в приложении № 4 к настоящему Договору.

2.3.3. Планируемый к потреблению в расчетном периоде регулирования объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в том числе величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам указаны в приложении № 2 к настоящему Договору.

2.4. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей (ССО) и существенных условий, указанных в п. 2.2. настоящего Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Руководствоваться при исполнении обязательств по настоящему Договору действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления Акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая Акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала Акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

3.1.3. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Соблюдать двухнедельный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящихся на их балансе, в случаях их временного выхода из эксплуатации или утраты.

3.1.5. Осуществлять совместную проверку средств учета, находящихся на границе балансовой принадлежности сетей Сторон.

3.1.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности).

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

3.1.8. Своевременно информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.9. Привести в соответствие с требованиями и сроками, установленными законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами, принадлежащие Сторонам системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Сторон, в том числе используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой энергопотребителями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.1.10. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Сторон в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Исполнителя к электрическим сетям Заказчика (ССО), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в пределах максимальной мощности, указанной в приложении №3 к настоящему Договору.

3.2.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.3. Обеспечивать исполнение Потребителями/ССО (путем включения в соответствующие договоры заключаемые Заказчиком с Потребителями (ГП/ЭСО, в интересах Потребителей)/ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, следующих условий:

а) соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности), указанный в приложении № 4 к настоящему Договору;

б) обеспечивать 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/ССО, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряже-

ний) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Исполнителя;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю/ССО 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;

г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю/ССО энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

д) соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, 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;

е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства РФ о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

ж) выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

з) представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

и) незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, а находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора – не позднее 10 (десяти) дней до начала работ;

к) информировать Исполнителя 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;

л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и указанных в приложении № 7 к настоящему Договору;

м) соблюдать установленный Актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

н) обеспечивать соблюдение установленного в приложении № 7 к настоящему Договору, в соответствии с законодательством РФ, порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета, если по условиям договора с Потребителем/ССО такая обязанность возложена на Заказчика;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

о) производить замеры на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики) и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя/ССО системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

п) представлять проект Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (их категории определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442), отсутствовал Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных законодательством РФ оснований для изменения такого акта.

В случае если Акт согласования технологической и (или) аварийной брони представлен Потребителем Заказчику, последний обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения указанного акта, представить его Исполнителю;

р) представлять Исполнителю с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения показания расчетных приборов учета до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

с) обеспечивать эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, собственником которого является Потребитель/ССО.

При этом под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки;

т) обеспечивать сохранность и целостность установленных в границах объектов энергопринимающих устройств Потребителя/ССО приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение их показаний, своевременную замену;

у) незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя/ССО;

ф) согласовывать с Исполнителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии по точкам поставки на ветхие, аварийные объекты, объекты, подлежащие сносу, а также объекты, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем 5 кВт;

х) обеспечивать поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

ц) обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя/ССО при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Исполнителя, с оформлением соответствующих актов.

В случае если Заказчик не обеспечит включение в договор энергоснабжения и (или) исполнение какого-либо обязательства из указанных в настоящем пункте по причине того, что его включение в договор и (или) исполнение будет признано несоответствующим законодательству РФ (решением

суда), Заказчик уведомляет об этом Исполнителя, и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 7.4 настоящего Договора.

Действие п. 7.4 настоящего Договора не распространяется на отношения Заказчика и Исполнителя в случае оспаривания Потребителем/ССО в судебном порядке включения в договор энергоснабжения и (или) исполнения указанных условий (понуждение Потребителя/ССО Заказчиком в судебном порядке к включению в договор и (или) исполнению указанных условий) с момента подачи Потребителем/ССО (Заказчиком) иска (о чем Заказчик уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

3.2.4. К потребителям – гражданам, использующим электрическую энергию для бытовых нужд, и Потребителям, являющимся исполнителями коммунальных услуг, в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива в целях оказания Потребителю коммунальной услуги по электроснабжению (коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению, предоставляемой Исполнителем коммунальной услуги с использованием электрической энергии при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения), относятся только подпункты: «а», «в» (при наличии соответствующего оборудования) «и», «л», «н», «т», «у», п. 3.2.3 настоящего Договора.

3.2.5. Направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику/ГП(ЭСО) жалоб и заявлений Потребителей/ССО либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей/ССО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента их получения Заказчиком/ГП (ЭСО).

3.2.6. Направлять Исполнителю уведомление о расторжении:

а) Заказчиком с Потребителем/ССО или ГП(ЭСО), действующего в интересах Потребителя, договора оказания услуг по передаче электрической энергии не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем;

б) ГП (ЭСО) с Потребителем договора энергоснабжения, не позднее чем в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения уведомления от ГП(ЭСО) о расторжении указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

3.2.7. Уведомить Исполнителя не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, определенном в настоящем Договоре по форме приложения №2 к настоящему Договору.

3.2.8. Согласовывать Исполнителю, объемы переданной электрической энергии Потребителям в порядке и сроки, определенные приложением №7 к настоящему Договору.

3.2.9. Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика Акт сверки расчетов по настоящему Договору в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта от Исполнителя.

3.2.10. Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

При возникновении претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик обязан вместе с Актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части, направить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

3.2.11. Направлять Исполнителю и доводить до Потребителей/ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, в срок до 20 (двадцатого) сентября графики аварийного ограничения, утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года.

3.2.12. В порядке и сроки, определенные в разделе 5 настоящего Договора, информировать Исполнителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Заказчика (ССО), ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.2.13. Уведомлять Исполнителя о проведении ремонтных работ на принадлежащих Заказчику (ССО) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, и о сроках ограничений режима потребления в связи с их проведением не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала данных работ.

3.2.14. Производить снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика (ССО), и предоставлять показания приборов учета Исполнителю в порядке и сроки, определенные в приложении №7 к настоящему Договору.

3.2.15. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Заказчик имеет право:

3.3.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.3.2. Выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии на следующий год, путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

3.3.3. Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей.

3.3.4. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

3.3.5. Заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями услуг имеющими присоединения к электрическим сетям Исполнителя, с использованием принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства.

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки Потребителей/ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, качество и параметры точки поставки должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение №6 к настоящему Договору), в пределах максимальной мощности (приложения №4 к настоящему Договору).

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, зафиксированных в Актах разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности.

3.4.3. В порядке и сроки, определенные в разделах 3 и 5 настоящего Договора, информировать Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.4.4. Уведомлять Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, и энергобытовую организацию (гарантирующего поставщика) о проведении ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям и о сроках ограничений режима потребления в связи с их проведением, не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до начала данных работ.

3.4.5. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей, в интересах которых заключается настоящий Договор. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, – Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.4.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей/ ССО в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в порядке и случаях, установленных настоящим Договором (приложение №7 к настоящему Договору).

3.4.7. Приостанавливать в случаях и порядке, определенных в разделе 5 настоящего Договора, оказание услуг по передаче электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.8. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в разделе 5 настоящего Договора.

3.4.9. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении №7 к настоящему Договору, объемы переданной Потребителям /ССО электрической энергии (мощности), объемы потерь электрической энергии в своих сетях и направлять ГП (ЭСО), Заказчику (ССО) соответствующие сведения для согласования.

3.4.10. Ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке разрабатывать графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия в случае необходимости неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварийных электроэнергетических режимов.

3.4.11. Направлять Заказчику и ГП (ЭСО) в течение 15 (пятнадцати) дней ответы на поступившие от ГП (ЭСО) жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.4.12. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями.

3.4.13. Согласовывать с Потребителями, ССО и уведомлять Заказчика и ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, не позднее чем за 3 (три) дня до начала данных работ.

3.4.14. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей не реже 1 (одного) раза в год.

3.4.15. Направлять Заказчику для оформления Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (форма Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в Приложении № 9 к настоящему Договору, является формой первичного учетного документа, утвержденного _____¹⁾ до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, и счет-фактуру в сроки, установленные статьей 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Заказчику направляются сопроводительным письмом исправленный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, Заказчику направляется соглашение о корректировке первичных документов, в котором отражаются причины изменений. После подписания соглашения контрагенту направляются скорректированный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты корректировки и корректировочный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства.

3.4.16. Направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.4.17. Согласовывать при отсутствии возражений в течение 10 (десяти) дней с момента получения соответствующих документов предложенный Потребителем (ССО) расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю (ССО) мотивированный отказ.

3.4.18. Оборудовать точки присоединения, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.4.19. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электриче-

¹⁾ Указать наименование, дату и номер документа, которым утверждены формы акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (учетная политика, приказ), и наименование контрагента ОАО «МРСК Центра» по договору

ской энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в присутствии Потребителя.

3.4.20. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.4.21. Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.

3.4.22. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта Акта аварийной и/или технологической брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к Акту согласования аварийной и технологической брони Потребителя направлять Заказчику или Потребителю Заказчика мотивированный отказ от его согласования.

3.4.23. Обеспечивать подключение Потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках согласно заявкам системного оператора или Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.4.24. Обеспечивать проведение и обработку контрольных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 (два) раза в год: в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в течение 7 дней после проведения режимных дней или отдельного запроса Заказчика, с указанием в предоставляемой форме почасовых значений величин токовой нагрузки, активной и реактивной мощностей, уровней напряжений, а также почасовых расходов активной и реактивной энергии.

3.4.25. Ежемесячно предоставлять Заказчику величину рассчитанной резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.4.26. Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО) и ССО разногласий в части объемов переданной электрической энергии Потребителям и ССО.

3.4.27. Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ССО разногласий в части объемов принятой электрической энергии в электрическую сеть Исполнителя от сетей ССО.

3.4.28. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Сторонами настоящего Договора, предоставить в адрес Заказчика информацию о полной цепочке своих собственников (юридических и физических лицах, включая конечных бенефициаров), их данных, данных руководителей, в формате Приложения № 10 к Договору, с предоставлением соответствующих заверенных копий подтверждающих документов (устав общества, выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, выписка из реестра акционеров (для акционерных обществ)) и иных необходимых документов.

В случае, если в течение срока действия Договора, информация о полной цепочке собственников (юридических, физических лиц, включая конечных бенефициаров) Исполнителя, предоставленная им ранее в соответствии с Приложением № 10 к Договору, изменится по каким-либо причинам, Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента возникновения соответствующих изменений, письменно уведомить об этих изменениях Заказчика в формате Приложения № 10 к Договору. При предоставлении Исполнителем вышеуказанной информации в отношении своих собственников/бенефициаров, являющихся физическими лицами, Исполнитель также обязан предоставить письменное согласие указанных физических лиц на обработку и передачу их персональных данных (в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2006 г. №152-ФЗ «О персональных данных») в адрес Заказчика, по форме установленной Приложением № 11 к Договору.

Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем несудебном порядке, также в следующих случаях:

- не предоставления Исполнителем информации о цепочке своих собственников (юридических, физических лиц, включая конечных бенефициаров), в сроки установленные Договором,
- предоставления Исполнителем указанной информации с нарушением установленных сроков,
- предоставления Исполнителем указанной информации не в полном объеме и/или в формате не соответствующем установленному в Приложении № 10 к Договору,
- предоставления Исполнителем указанной информации в отношении своих собственников/бенефициаров, являющихся физическими лицами, без предоставления письменного согласия ука-

занных физических лиц на обработку и передачу их персональных данных (по форме утвержденной Приложением № 11 к Договору),

- нарушения сроков и формата предоставления указанной информации при последующем изменении цепочки собственников (юридических, физических лиц, включая конечных бенефициаров) Исполнителя в течение срока действия Договора,

- предоставления Исполнителем недостоверной информации в отношении полной цепочки своих собственников (юридических и физических лиц, включая конечных бенефициаров).

При наличии указанных нарушений со стороны Исполнителя, Заказчик вправе письменно уведомить Исполнителя об отказе от исполнения Договора в одностороннем несудебном порядке. Договор считается расторгнутым по истечении 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора в одностороннем несудебном порядке.

3.4.29. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. В случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в п3.2.7 настоящего Договора, в качестве плановых объемов услуг по передаче электрической энергии на следующий календарный год принять величину фактически переданных объемов электрической энергии и мощности в предыдущем календарном году.

3.5.2. Получить от Заказчика доверенность на представление интересов Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО), ССО разногласий в части объемов переданной (принятой) электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ(МОЩНОСТИ)

4.1. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении №7 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной по настоящему Договору электрической энергии (мощности) и объем потерь в сетях Исполнителя.

4.2. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении №7 к настоящему Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетного потребления электрической энергии Потребителями, ССО.

5. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442 (далее – Правила ограничения режима потребления электрической энергии).

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления электрической энергии².

5.3. О вводе в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчик уведомляет Исполнителя в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

5.4. При вводе в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), в соответствии с которыми Потребители самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления, Исполнитель, не позднее 14 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет об этом Потребителей, ГП(ЭСО) телефонограммой или иным способом с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения. Сообщения о вводе графиков ограничения режима потребления могут быть дополнительно переданы по телерадиовещательной сети.

²Филиал и Заказчик вправе детализировать порядок своего взаимодействия при введении ограничения режима и (или) возобновления режима потребления электрической энергии путем оформления отдельного приложения к настоящему Договору как при заключении договора, так и в процессе его исполнения.

При вводе в действие системным оператором, Заказчиком графиков временного отключения потребления Исполнитель без предварительного уведомления Потребителей производит отключение на время ликвидации аварии питающих электрических линий, предусмотренных графиком. Незамедлительно после выполнения отключения Исполнитель извещает Потребителей о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода. ГП (ЭСО) уведомляется Исполнителем в рабочее время – незамедлительно, в нерабочее время, выходные и праздничные дни – до 9:00 первого рабочего дня после ввода графика.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за оказанные услуги производятся по индивидуальным тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов области.

6.2. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определены Сторонами в соответствии с приложением №1 к настоящему Договору.

6.3. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.4. Оплата оказанных услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату. Если срок оплаты приходится на выходной или праздничный день, то платеж производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.

6.5. Счет на оплату за расчетный период формируется Исполнителем на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.

6.6. Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Исполнителем в счет обязательств расчетного периода, указанного Заказчиком в платежном поручении, в поле «Назначение платежа».

6.7. При отсутствии в поле «Назначение платежа» расчетного периода, полученные денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности начиная с более ранних расчетных периодов.

6.8. В случае если стоимость услуг, оказанных по настоящему Договору, в расчетном периоде меньше, чем оплаченная Заказчиком, сумма образовавшейся переплаты засчитывается Исполнителем в последующих расчетных периодах.

6.9. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора Исполнитель, Заказчик, Потребители, ГП (ЭСО), ССО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению виновной Стороной в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного третьим лицам, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности.

7.2.1. Пределы ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя;

б) отклонение показателей качества электрической энергии, поступающей из сетей Заказчика (ССО) в сети Исполнителя, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ;

в) непредусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Исполнителю сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения.

7.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям (ССО) сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима потребления электрической энергии;

в) отклонение показателей качества электрической энергии, поступающей из сетей Исполнителя в сети Потребителей и (или) ССО, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ.

7.3. Заказчик самостоятельно, а при необходимости совместно с ГП (ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (ССО) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов исполнительной власти субъекта РФ, по вопросам выполнения заявки Заказчика, ГП (ЭСО) по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

7.4. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

7.5. При несовершении Исполнителем действий, установленных настоящим Договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении лица, осуществляющего бездоговорное потребление, Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате несовершения Исполнителем действий по введению ограничения режима потребления в отношении указанного лица в соответствии с законодательством РФ.

7.6. При недопуске представителей Заказчика, ГП(ЭСО), ССО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии со стороны Исполнителя, зафиксированного актом, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору.

7.7. Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

7.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) уполномоченных органов.

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.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен по «__»_____ 20__ г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «__»_____ 20__ г.

8.2. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на один календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

8.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие заключенного Заказчиком договора с ГП (ЭСО) и ССО.

8.4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указан-

ной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения от Заказчика уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем – в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

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

9.3. 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 и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

9.5. 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, подлежат разрешению в Арбитражном суде области.

9.6. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Приложение № 1. Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг;

Приложение № 2. Плановый объем электрической энергии и величина заявленной мощности на 20__ год;

Приложение № 3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и пропускная способность сети;

Приложение № 4. Максимальная мощность в отношении точек поставки Потребителей/ССО Заказчика, реквизиты и реестр актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон;

Приложение № 5.1. Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты расчетных способов учета электрической энергии по точкам поставки Потребителям/ССО;

Приложение № 5.2. Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты расчетных способов учета электрической энергии по точкам приема электрической энергии в электрическую сеть Исполнителя;

Приложение № 6. Реестр актов согласования аварийной и технологической брони;

Приложение № 7. Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии;

Приложение № 8. Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации.

Приложение № 9. Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.³
 Приложение № 10. Формат предоставления информации о собственниках/бенефициарах.
 Приложение № 11. Формат согласия на обработку и передачу персональных данных.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик	Исполнитель
ОАО «МРСК Центра»	
ул. 2-я Ямская, д. 4, Москва, 129090	Место нахождения:
Филиал ОАО «МРСК Центра» -	
Место нахождения	Место нахождения
ИНН	ИНН
КПП	КПП
ОКПО	ОКПО
ОКВЭД	ОКВЭД
№ расчетного счета	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета	№ корреспондирующего счета
Наименование банка:	Наименование банка:
БИК	БИК
Телефон	Телефон
Факс	Факс
E-mail	E-mail

(должность)

(должность)

(подпись)

(подпись)

(ФИО)

(ФИО)

М.П. « ____ » _____ 20__ г.

М.П. « ____ » _____ 20__ г.

³Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, является формой первичного учетного документа, утверждаемого распорядительным документом Исполнителем, в связи с чем, указанная форма акта подлежит изложению в редакции Исполнителя.

ДОГОВОР № _____
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

г. Россошь

" ___ " _____ 20__ г.

Муниципальное унитарное предприятие г.Россоши «Городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора **Синчина Дмитрия Ивановича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____

(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином гос. реестре юридических лиц с

_____ указанием ФИО лица, действующего от имени этого юридического лица, наименование и

_____ реквизиты документа, на основании которого он действует, либо ФИО индивидуального предпринимателя

_____ ,

лиц номер записи в Едином гос. реестре индивидуальных предпринимателей, дата ее внесения в реестр) именуемый в дальнейшем «**Заявитель**», с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) _____

_____ , в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);
- категория надежности _____;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);
- ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность _____ кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____

_____ ,
расположенных _____ .

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия)

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

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

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

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

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем,

провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

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

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

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

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо

представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

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

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

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

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Расчет платы за технологическое присоединение производится по тарифам утвержденным Главным Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области. На настоящий момент действует тариф _____ руб., утвержденный приказом ГУТ Воронежской области от 30.05.2008 г. № 15/3. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям МУП г. Россоши «ГЭС» составляет _____ руб., в т. ч. НДС _____ руб.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

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

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

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

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

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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

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

VI. Порядок разрешения споров

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

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

**МУП г. Россоши «Городские
электрические сети»**
396650, Воронежская обл., г. Россошь
ул. Пролетарская, д. 72
тел./факс (47396)2-19-44
р/с 40702810102390000250
к/с 30101810700000000895
ИНН/КПП 3627022658/362701001
БИК 042007895
Филиал ВоРУ ОАО «МИНБ» г. Воронеж
ДО «Россошанский» г. Россошь

**Директор МУП г. Россоши «Городские
электрические сети»**

_____ **Д. И. Синчин**

« _____ » _____ 2011 г.
М.П.

Заявитель:

(Полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре)

ИНН _____

« _____ » _____ 2011 г.

ДОГОВОР № _____
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

г. Россошь

" ___ " _____ 20__ г.

Муниципальное унитарное предприятие г.Россоши «Городские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора **Синчина Дмитрия Ивановича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____

(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином гос. реестре юридических лиц с

_____ указанием ФИО лица, действующего от имени этого юридического лица, наименование и

_____ реквизиты документа, на основании которого он действует, либо ФИО индивидуального предпринимателя

_____ ,

лиц номер записи в Едином гос. реестре индивидуальных предпринимателей, дата ее внесения в реестр) именуемый в дальнейшем «**Заявитель**», с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) _____

_____ , в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);
- категория надежности _____;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);
- ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность _____ кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____

_____ ,
расположенных _____ .

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия)

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

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

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

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

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем,

провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

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

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

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

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо

представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

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

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

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

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Расчет платы за технологическое присоединение производится по тарифам утвержденным Главным Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области. На настоящий момент действует тариф _____ руб., утвержденный приказом ГУТ Воронежской области от 30.05.2008 г. № 15/3. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям МУП г. Россоши «ГЭС» составляет _____ руб., в т. ч. НДС _____ руб.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;

45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласования расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности Сторон;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

Заявитель, выразивший желание воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение, вносит:

5 процентов платы за технологическое присоединение в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

95 процентов платы за технологическое присоединение в течение 3 лет со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

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

V. Порядок взаимодействия сетевой организации и заявителя при возврате денежных средств за объемы невостробованной присоединенной мощности

14. Заявитель, в отношении энергопринимающих устройств которого были осуществлены после 1 января 2009 г. в установленном порядке мероприятия по фактическому присоединению к электрическим сетям и который внес плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в полном объеме, вправе направить сетевой организации, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства заявителя, в течение 5 лет со дня фактического присоединения указанных устройств требование о возврате денежных средств, ранее уплаченных заявителем по настоящему договору, за объем невостробованной присоединенной мощности при условии соответствующего уменьшения объема присоединенной мощности в отношении энергопринимающих устройств заявителя (далее - требование о возврате денежных средств).

Для целей настоящего договора под невостробованной присоединенной мощностью понимается объем присоединенной мощности, определяемый заявителем самостоятельно исходя из объемов электропотребления.

15. Заявитель направляет сетевой организации заказным письмом с уведомлением о вручении, требование о возврате денежных средств с указанием:

а) реквизитов заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр), в том числе реквизитов, необходимых для получения платежа в безналичной форме;

б) наименования и места нахождения энергопринимающих устройств заявителя, ранее присоединенных к электрическим сетям в установленном порядке;

в) максимальной и присоединенной мощности энергопринимающих устройств;

г) количества точек присоединения;

д) уровня надежности энергопринимающих устройств;

е) объема невостробованной присоединенной мощности;

ж) суммы ранее уплаченных заявителем по настоящему договору денежных средств (без учета налогов) за объем невостробованной присоединенной мощности;

з) согласия с уменьшением объема присоединенной и максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств на объем указанной невостробованной присоединенной мощности.

16. К требованию о возврате денежных средств прилагаются доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего требование, и заверенные копии следующих документов:

а) технические условия;

б) акт о разграничении эксплуатационной ответственности сторон;

в) акт о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей;

г) акт об осуществлении технологического присоединения;

д) платежное поручение или иные документы, подтверждающие оплату по договору.

17. Сетевая организация в течение 30 дней со дня получения требования о возврате денежных средств и документов, предусмотренных пунктом 16 настоящего договора, осуществляет проверку достоверности указанных в них сведений.

В случае указания недостоверных сведений либо отсутствия всех сведений, предусмотренных пунктом 15 настоящего договора, в представленных документах сетевая организация направляет заявителю мотивированный отказ в возврате денежных средств в 30-дневный срок со дня получения указанных документов.

18. В случае подтверждения достоверности сведений, указанных в требовании о возврате денежных средств и документах, предусмотренных пунктом 16 настоящего договора, сетевая организация обязана направить заявителю в течение 30 дней со дня получения указанных документов подписанные ею скорректированные исключительно с учетом уменьшения объема присоединенной и максимальной мощности энергопринимающих устройств на объем не востребовавшей присоединенной мощности, указанный в требовании о возврате денежных средств, следующие документы, которые направляются заявителю заказным письмом с уведомлением о вручении:

- а) технические условия;
- б) акт о разграничении эксплуатационной ответственности сторон;
- в) акт о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей;
- г) акт об осуществлении технологического присоединения.

19. Сетевая организация обязана перечислить сумму ранее уплаченных заявителем по настоящему договору денежных средств (без учета налогов) за объем не востребовавшей присоединенной мощности по реквизитам, указанным заявителем в требовании о возврате денежных средств, в течение 15 рабочих дней со дня поступления в сетевую организацию подписанных заявителем документов, указанных в пункте 18 настоящего договора.

VI. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

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

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

23. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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

25. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего

договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VII. Порядок разрешения споров

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

VIII. Заключительные положения

27. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

28. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

IX. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

**МУП г. Россоши «Городские
электрические сети»**
396650, Воронежская обл., г. Россошь
ул. Пролетарская, д. 72
тел./факс (47396)2-19-44
р/с 40702810102390000250
к/с 30101810700000000895
ИНН/КПП 3627022658/362701001
БИК 042007895
Филиал ВоРУ ОАО «МИнБ» г. Воронеж
ДО «Россошанский» г. Россошь

**Директор МУП г. Россоши «Городские
электрические сети»**

_____ **Д. И. Синчин**

«_____» _____ 2011 г.
М.П.

Заявитель:

(Полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре)

ИНН _____

«_____» _____ 2011 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № _____ от «___» _____ 2010 г.
на технологическое присоединение объекта Заказчика
к электрическим сетям МУП г.Россоши «Городские электрические сети».

1. Заказчик _____
2. Наименование объекта _____
3. Место расположения объекта _____
4. Заявленная мощность _____
5. Категория надежности электроснабжения _____
6. Уровень напряжения _____
7. Точка присоединения _____



8. Требования к приборам учёта эл. энергии(мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности _____
9. Выполнение ТУ со стороны МУП г.Россоши «ГЭС» _____
10. Выполнение ТУ со стороны Заказчика _____
11. Срок действия ТУ _____
12. Подключение к электрической сети, принадлежащей другому потребителю, дополнительно согласовать с её владельцем _____

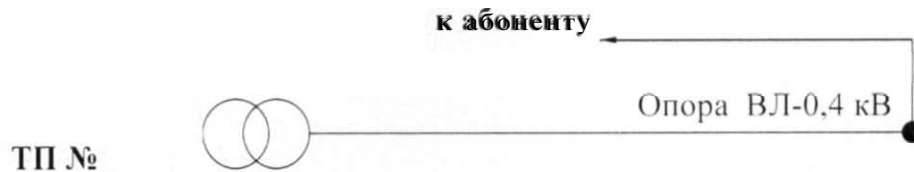
Директор

Д.И. Синчин

*Без печати, номера
и даты тех. условия
не действительны.*

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №_____от «___»_____2010 г.
на технологическое присоединение объекта Заказчика
к электрическим сетям МУП г.Россоши «Городские электрические сети».**

1. Заказчик_____
2. Наименование объекта_____
3. Место расположения объекта_____
4. Заявленная мощность_____
5. Категория надежности электроснабжения_____
6. Уровень напряжения_____
7. Точка присоединения_____



8. Требования к приборам учёта эл. энергии(мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности_____
9. Выполнение ТУ со стороны МУП г.Россоши «Г'ЗС»
10. Выполнение ТУ со стороны Заказчика
11. Срок действия ТУ_____
12. Подключение к электрической сети, принадлежащей другому потребителю, дополнительно согласовать с её владельцем_____.

Директор

Д.И. Синчин

Исп.

тел. 2-32-02

ЗАЯВКА

НА ВРЕМЕННОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩЕГО УСТРОЙСТВА К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ МУП г. РОССОШИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ».

Просим заключить Договор на технологическое присоединение энергопринимающего устройства к электрическим сетям МУП г.Россоши «Городские электрические сети» и подготовить технические условия, определяющие техническую возможность такого присоединения.

1. Фамилия, имя, отчество Заказчика _____

2. Серия, номер и дата выдачи паспорта _____

3. Место жительства Заказчика _____

4. Сведения об энергопринимающем устройстве, подлежащем к присоединению:

4.1. Наименование _____

4.2. Место нахождения (адрес) _____

4.3. Максимальная мощность _____

4.4. Напряжение _____

4.5. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию _____

«__» _____ 20 г.

подпись

ЗАЯВКА
НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩЕГО
УСТРОЙСТВА К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
МУП г. РОССОШИ «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ».

Просим заключить Договор на технологическое присоединение энергопринимающего устройства к электрическим сетям МУП г.Россоши «Городские электрические сети» и подготовить технические условия, определяющие техническую возможность такого присоединения.

1. Полное и сокращенное наименование Заказчика _____

2. Реквизиты Заказчика :

Юридический адрес _____

Фактический адрес _____

ИНН/КПП _____

Расчетный счет _____

Кор. счет _____ БИК _____

Наименование банка _____

Наименование и номер документа, подтверждающего полномочия руководителя и (или) лица, уполномоченного представлять интересы Заказчика при заключении Договора; лица, уполномоченного на подписание Договора от имени Заказчика (протокол, приказ о назначении, доверенность) _____

Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) и дата её внесения в реестр _____

3. Сведения об энергопринимающем устройстве, подлежащем к присоединению:

3.1. Наименование объекта _____

3.2. Место нахождения(адрес) _____

3.3. Максимальная мощность _____

3.4. Характер нагрузки (вид производственной деятельности) _____

3.5. Напряжение _____

3.6. Предложение по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение (максимальная мощность, энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно) _____

3.7. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию(в том числе по этапам и очередям) _____

3.8. Поэтапное распределение мощности, срока ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям _____

(должность руководителя. Ф.И.О.)

(подпись)

«__» _____ 20__ г.