

КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ

«__» _____ 201__ г.

_____ насел. пункт

Акционерное общество «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника филиала АО «Татэнергосбыт» _____

(наименование филиала)

отделение _____ действующего на основании доверенности от

Ф.И.О.

«__» _____ 201__ г. № _____, с одной стороны, и

_____ (полное наименование Заказчика с указанием организационно-правовой формы)

именуем _____ в дальнейшем «Заказчик», в лице _____,

(должность, Ф.И.О)

действующ _____ на основании _____, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», в соответствии с федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий Контракт с идентификационным кодом закупки _____ о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Настоящий Контракт заключается в целях снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств (энергоустановок), принадлежащих Заказчику на праве хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании.

1.2. По настоящему Контракту Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Заказчик обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.3. Во исполнение своих обязательств по настоящему Контракту Гарантирующий поставщик заключает договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, по оперативно-диспетчерскому управлению, а также иные необходимые договоры.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. В рамках заключения и исполнения настоящего Контракта Стороны руководствуются федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, (далее – ОПФРР), федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», иными нормативными правовыми актами.

2.2. Местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии надлежащего качества является точка поставки, расположенная, если иное не установлено законодательством, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

2.3. Под Сетевой организацией в настоящем Контракте понимается организация (индивидуальный предприниматель), владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединения энергопринимающих устройств Заказчика. Перечень Сетевых организаций размещен на сайте Гарантирующего поставщика www.tatenergoby.ru. При отсутствии организации (индивидуального предпринимателя) в перечне такая организация (индивидуальный предприниматель) не являются Сетевой организацией, а являются

индивидуальным владельцем сетей (далее-ИВС).

2.4. Если иное не определено настоящим Контрактом, используемые в настоящем Контракте понятия и термины толкуются в значении, определенном федеральным законом «Об электроэнергетике» и ОПФРР.

2.5. При не предоставлении Заказчиком Гарантирующему поставщику документов, подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Заказчика, энергоснабжение энергопринимающих устройств Заказчика осуществляется как для энергопринимающих устройств (энергоустановок) третьей категории надежности.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Поставлять электроэнергию в точки поставки в соответствии с категорией надежности энергопринимающих устройств (энергоустановок) Заказчика и в пределах величины максимальной мощности. Точки поставки (учета) и величины максимальной мощности по каждой точке поставки указаны в Приложениях № 3_1, 3_2, являющихся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

3.1.2. В случае заключения настоящего Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям сетевой организации Приложения №№ 1, 1_1, 3_1, 3_2, 6 и 7, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Контракта, вручаются Гарантирующим поставщиком уполномоченному представителю Заказчика под подпись либо направляются Заказчику заказным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении или иным способом, позволяющим достоверно установить факт передачи документов Заказчику и получения им документов, в срок не позднее двух рабочих дней со дня получения документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заказчику, на основании которых формируются названные приложения.

В течение двух рабочих дней со дня получения указанных приложений Заказчик обязан вернуть Гарантирующему поставщику согласованные и подписанные Приложения №№ 1, 1_1, 3_1, 3_2, 6 и 7.

В случае если Заказчик не подписал и/или не возвратил Гарантирующему поставщику Приложения №№ 1, 1_1, 3_1, 3_2, 6 и 7 считается, что Заказчик согласовал указанные приложения, сформированные на основании документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заказчика.

3.1.3. Поставлять электроэнергию в точки поставки, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным иными нормативными актами.

3.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Заказчика, предусмотренных в ОПФРР.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Принимать и оплачивать в соответствии с условиями настоящего Контракта приобретаемую электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электроэнергии (мощности) и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а так же оплачивать бытовую надбавку Гарантирующего поставщика.

3.2.2. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с действующим законодательством.

3.2.3. Соблюдать предусмотренный настоящим Контрактом, договором об осуществлении технологического присоединения и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.2.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему 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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.2.5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.6. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, 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.

3.2.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные в соответствии с действующим законодательством значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.2.8. Выполнять требования Сетевой организации 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.

3.2.9. Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.10. Информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в установленные Контрактом сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.2.11. Информировать Сетевую организацию 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Контрактом и действующим законодательством, в том числе для контрольного снятия показаний, проверки расчетных приборов учета.

3.2.13. Обеспечивать соблюдение установленного в настоящем Контракте в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон Контракта и Сетевой организации (ИВС) в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета.

3.2.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Контракт, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации 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.

3.2.15. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации или Гарантирующему поставщику в течение 30 дней с даты заключения настоящего Контракта, если на эту дату у Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

3.2.16. Передать Гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией после заключения Контракта, если Заказчик относится к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого

может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, если акт согласования технологической и (или) аварийной брони отсутствовал на момент заключения настоящего Контракта.

3.2.17. Во всех случаях, влекущих изменение первоначальных документов о технологическом присоединении, в том числе при изменении величины максимальной мощности, реконструкции внешней схемы электроснабжения, присоединении к своим энергоустановкам энергопринимающих устройств иных потребителей, изменении категории надежности – внести изменения в документы о технологическом присоединении или получить новые документы о технологическом присоединении и предоставить Гарантирующему поставщику измененные (новые) документы в течение 5 дней с даты их изменения (составления).

3.2.18. Оборудовать точки поставки по Контракту приборами учета, отвечающими техническим требованиям, установленным действующим законодательством, и характеристикам энергопринимающих устройств, а в случае, если Заказчик не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

3.2.19. В целях реализации намерения установить систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, Заказчик обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес:

Вариант 1: Гарантирующего поставщика.

С Вариантом 1 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

Вариант 2: Сетевой организации.

С Вариантом 2 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

3.2.20. В отношении введенного в эксплуатацию в установленном порядке измерительного комплекса (прибора учета) обеспечить его функционирование в соответствии с назначением, в том числе осуществлять проведение осмотров, технического обслуживания, поверки, а также обеспечить сохранность и целостность измерительного комплекса (прибора учета), пломб и(или) иных знаков визуального контроля.

3.2.21. Своевременно выполнять требования Гарантирующего поставщика и Сетевой организации по замене, поверке измерительных комплексов (приборов учета) и изменению схем их подключения.

3.2.22. Извещать Гарантирующего поставщика (с последующим письменным подтверждением) и Сетевую организацию в течение 3 рабочих дней об утрате или неисправности измерительных комплексов (приборов учета) и восстановить их в срок, не превышающий 2 месяцев.

3.2.23. Производить изменение схемы учета, замену и периодическую поверку измерительных комплексов (приборов учета), находящихся во владении Заказчика, предварительно уведомив Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в порядке, установленном настоящим Контрактом.

3.2.24. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 5 или 6 ценовой категории:

- сообщать Гарантирующему поставщику по установленной форме (приложение № 1 к Приложению № 18 к настоящему Контракту) детализацию планового потребления электроэнергии по часам суток не менее чем за 2 дня до суток, в которых будет осуществляться потребление согласно плана, до 9 часов этого дня, с правом скорректировать сообщенные плановые величины потребления по всем или некоторым часам суток за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня. В случае непредставления детализации планового почасового потребления в указанные сроки плановые почасовые величины принимаются равными нулю;

- кроме стоимости электрической энергии (мощности) оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки

электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Заказчик, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

3.2.25. Передавать показания всех принадлежащих Заказчику приборов расчетного учета в соответствии с порядком и на условиях, предусмотренных приложением № 2 к настоящему Контракту. В случае, если в электрических сетях (в энергоустановках) Заказчика расположены приборы учета иных лиц – то при отсутствии иного соглашения с вышеуказанными лицами передавать показания их приборов учета в порядке и сроки, предусмотренные приложением № 2 к настоящему Контракту.

3.2.26. В 5-дневный срок в письменной форме способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, сообщать Гарантирующему поставщику об изменении адреса места нахождения, банковских реквизитов, наименования, об изменении иных данных о Заказчике, необходимых для исполнения настоящего Контракта, а также о начале процедуры реорганизации, ликвидации, банкротства. Все последствия неуведомления или несвоевременного уведомления ложатся на Заказчика.

3.2.27. Вводить самостоятельно ограничение режима потребления электроэнергии при наличии оснований и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.28. Производить сверку расчетов по необходимости.

3.2.29. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством.

3.2.30. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, связанные с введением ограничения режима потребления и отменой ограничения режима потребления электроэнергии (действует в отношении Заказчика, не подпадающего под действие Постановления Правительства РФ от 29.05.2002 № 364);

3.2.31. В течение одного рабочего дня после формирования реестровой записи в реестре государственных контрактов в письменном виде сообщить Гарантирующему поставщику идентификатор контракта.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии. В целях введения ограничения режима потребления электроэнергии направлять Заказчику уведомления посредством публикации на официальном сайте АО «Татэнергосбыт», а если публикация на сайте невозможна - посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем Контракте для направления Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления, а если отправка сообщения на адрес электронной почты невозможна - посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Контракте для направления Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления.

3.3.2. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью, уведомив Заказчика об этом не менее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от исполнения Контракта.

3.3.3. Требовать компенсации расходов на оплату действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению режима потребления.

3.3.4. При наличии оснований составлять акт о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии, рассчитывать объем и стоимость безучетного потребления электроэнергии и требовать от Заказчика оплаты стоимости безучетного потребления электроэнергии.

3.3.5. Доступа представителей Гарантирующего поставщика и требовать доступа представителей Сетевой организации к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Заказчика для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии,
- введения ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Выбрать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии. При этом ценовая категория для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) по настоящему Контракту определяется в отношении каждого энергопринимающего устройства (совокупности

энергопринимающих устройств Заказчика, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства).

В отношении энергоустановок (совокупности энергопринимающих устройств Заказчика, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства) с максимальной мощностью не менее 670 кВт Заказчик вправе выбрать одну из четырех ценовых категорий с 3-ей по 6-ую (за исключением 1 и 2 ценовых категорий).

Возможные варианты ценовых категорий:

- первая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии за расчетный месяц в целом, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- вторая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- третья ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- четвертая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- пятая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в Контракт условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

- шестая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в Контракт условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Изменение ценовой категории в рамках требований, предусмотренных ОПФРР, осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию.

При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается, если иное не предусмотрено ОПФРР и Основами ценообразования.

3.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР.

3.4.3. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных пунктами 50, 51, 85 ОПФРР.

3.4.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.4.5. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки приборами учета.

4. ПОРЯДОК ДОПУСКА ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА (ПРИБОРА УЧЕТА) В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

4.1. Измерительные комплексы (приборы учета) должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства измерений, а также установленным для соответствующих категорий потребителей требованиям, в том числе по их классу точности, должны быть допущены в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством, иметь неповрежденные контрольные пломбы и знаки визуального контроля.

4.2. В случае необходимости демонтировать измерительный комплекс, прибор учета или их составные части в целях ремонта, замены, поверки, Заказчик не менее чем за 10 рабочих дней направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения с указанием в заявке:

- реквизитов заявителя,
- места нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен измерительный комплекс (прибор учета), демонтаж которого планируется осуществить,
- номера Контракта,
- контактных данных, включая номер телефона,
- метрологических характеристик прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

Заявка подается:

Вариант 1: Гарантирующему поставщику.

С Вариантом 1 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

Вариант 2: В Сетевую организацию.

С Вариантом 2 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

4.3. Гарантирующий поставщик и(или) Сетевая организация или организация, эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, в установленные действующим законодательством сроки рассматривают заявку и при необходимости согласовывают с Заказчиком иные дату и время демонтажа измерительного комплекса.

4.4. В случае если ни Гарантирующий поставщик, ни Сетевая организация или организация, эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы перед демонтажем, то Заказчик снимает показания прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющем подтвердить факт получения. Снятые и переданные Заказчиком показания приборов учета используются при определении количества потребленной электроэнергии по состоянию на дату, когда были сняты такие показания.

4.5. Под допуском измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию понимается последовательность действий, в ходе которой проверяется и подтверждается готовность измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность), и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Допуск установленного измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки. В целях осуществления допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию Заказчик обязан направить письменную заявку об осуществлении допуска:

Вариант 1: Гарантирующему поставщику.

С Вариантом 1 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

Вариант 2: В Сетевую организацию.

С Вариантом 2 согласен _____ (_____)

4.6. Заявка должна содержать сведения, предусмотренные в п. 4.2. настоящего Контракта, а также предполагаемые дату и время осуществления процедуры допуска, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки.

4.7. Гарантирующий поставщик и(или) Сетевая организация или организация, эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, в установленные действующим законодательством сроки рассматривают заявку Заказчика и при необходимости согласуют с Заказчиком иные дату и время процедуры допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию.

4.8. Процедура допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию. Измерительный комплекс (приборы учета, трансформаторы тока и напряжения) подлежит опломбировке Сетевой организацией или организацией, эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, или Гарантирующим поставщиком. Акт допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию. Акт допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию является неотъемлемой частью настоящего Контракта (Приложение № 15).

4.9. В случае неявки в согласованное время представителя Гарантирующего поставщика и Сетевой организации или организации, эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, Заказчик вправе самостоятельно осуществить допуск измерительного комплекса (прибора учета), при этом Заказчик обязан направить Гарантирующему поставщику и Сетевой организации соответствующую документацию, подтверждающую факт установки измерительного комплекса (прибора учета), содержащую описание характеристик установленного прибора учета, трансформаторов тока и напряжения, их тип, заводские номера, сведения о лице, осуществившем установку измерительного комплекса (прибора учета), показания прибора учета на момент его установки, место установки, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки измерительного комплекса, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

4.10. Лицом, ответственным за эксплуатацию прибора учета, на основании показаний которого определяется количество поставленной Заказчику электроэнергии, является собственник прибора учета.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Количество электроэнергии, поставленной Заказчику, определяется ежемесячно Гарантирующим поставщиком в порядке, определенном действующим законодательством и настоящим Контрактом.

5.2. Количество поставленной Заказчику электроэнергии определяется на основании показаний измерительных комплексов (приборов учета, трансформаторов тока и напряжения), указанных на момент заключения настоящего Контракта в Приложениях № 3_1, 3_2, за исключением предусмотренных действующим законодательством и настоящим Контрактом случаев, при которых количество фактически поставленной Заказчику электрической энергии определяется предусмотренным Приложением № 19 к настоящему Контракту расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

В случае замены, выхода из строя, утраты измерительного комплекса (прибора учета) последующие расчеты осуществляются на основании показаний вновь установленных приборов учета с момента допуска вновь установленного измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию.

5.3. В случае если измерительный комплекс (прибор учета) расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество переданной Заказчику электроэнергии корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса (прибора учета).

Величины потерь электроэнергии определяются в соответствии с действующим законодательством и Приложением № 19 к настоящему Контракту. Алгоритм расчета количества потерь предусмотрен Приложениями № 3_1, 3_2 к настоящему Контракту.

5.4. Величина мощности, оплачиваемой Заказчиком за расчетный период, определяется в соответствии с действующим законодательством и Приложением № 19 к настоящему Контракту.

5.5. Определенное в предусмотренных настоящим Контрактом случаях расчетным способом количество поставленной Заказчику электроэнергии(мощности) является способом определения количества

электроэнергии(мощности) в соответствующих случаях, а не штрафной санкцией.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ И РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Контракту оплачиваются по нерегулируемой цене, определяемой Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода в соответствии с действующим законодательством.

Цена настоящего Контракта является твердой, определяется на весь срок исполнения контракта и составляет _____ (_____) рублей, в том числе НДС 20 % в размере _____ (_____) рублей.

Финансирование закупки осуществляется из собственных средств Потребителя.

6.2. Стоимость электроэнергии (мощности) по настоящему Контракту включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электроэнергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

6.3. Применяемая для расчетов нерегулируемая цена и ее составляющие опубликовываются Гарантирующим поставщиком на сайте в сети Интернет: www.tatenergoby.ru.

6.4. Расчетным периодом является один календарный месяц.

6.5. Заказчик оплачивает стоимость электроэнергии (мощности) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.5.1. Вносимые Заказчиком по настоящему Контракту суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты поставляемой в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего Контракта.

Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость электрической энергии (мощности), поставленной в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты предстоящих поставок электрической энергии (мощности) в следующем за текущим расчетном периоде.

6.5.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Заказчиком в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

6.5.3. В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

6.5.4. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения пункта 6.5 настоящего Контракта принимается равным определяемому в соответствии с ОПФРР объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, определяемой в соответствии с Приложениями № 3_1, 3_2 к настоящему Контракту, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.6. Все расчеты между сторонами осуществляются:

Вариант 1. В безналичном порядке платежными поручениями. Назначение платежа должно содержать ссылку на реквизиты настоящего Контракта и полное наименование Заказчика.

С Вариантом 1 согласен _____ (_____)

Подпись представителя Заказчика

Ф.И.О.

Вариант 2: Платежными требованиями в акцептном порядке. Срок для акцепта – 5 календарных дней.

С Вариантом 2 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

6.7. Моментом исполнения денежных обязательств Заказчика является момент списания денежных средств с лицевого счета получателя бюджетных средств, открытый в органе казначейства.

6.8. По итогам месяца Гарантирующий поставщик в срок до 15 дня месяца, следующего за истекшим, передает (направляет) Заказчику подписанную со своей стороны ведомость электропотребления.

6.9. В срок до 18 дня месяца, следующего за расчетным (при выборе Заказчиком Варианта 2 расчетов – в срок для акцепта), Заказчик обязан возвратить Гарантирующему поставщику согласованную и подписанную ведомость электропотребления в истекшем месяце. В целях налогообложения ведомость электропотребления является документом, подтверждающим факт реализации товара – электрической энергии – Заказчику, а для Заказчика – документом, подтверждающим факт произведенных затрат.

6.10. При отказе в подписании ведомости электропотребления или при ее подписании с разногласиями Заказчик в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным, должен одновременно с ведомостью электропотребления представить письменное обоснование разногласий или причин отказа от подписания. После рассмотрения заявленных Заказчиком разногласий и в случае признания их Гарантирующим поставщиком обоснованными осуществляется перерасчет. Разногласия, заявленные Заказчиком, подлежат рассмотрению Гарантирующим поставщиком в течение 10 рабочих дней с момента получения соответствующего заявления от Заказчика.

6.11. В том случае, если Заказчик не возвратил Гарантирующему поставщику ведомость электропотребления до 18 числа месяца, следующего за расчетным, считается, что Заказчик согласовал (акцептовал) ведомость электропотребления, а обязательства Гарантирующего поставщика в расчетном периоде исполнены надлежащим образом в полном объеме.

6.12. Допускается направление ведомости электропотребления посредством факсимильной связи или по электронной почте с последующим направлением (вручением) оригинала Заказчику. При выборе Заказчиком Варианта 2 расчетов допускается направление Заказчику ведомости электропотребления и счета-фактуры путем приложения к платежному требованию на оплату, выставляемому Гарантирующим поставщиком в банк Заказчика.

6.13. Счет-фактура выдается Заказчику только после подписания им ведомости электропотребления.

6.14. Стороны не реже одного раза в квартал составляют акты сверки взаиморасчетов. Заказчик обязуется подписать и возвратить направленный Гарантирующим поставщиком акт не позднее 10 календарных дней с момента его получения.

6.15. При осуществлении платежей по настоящему Контракту Заказчик обязан указать в платежных документах назначение платежа: № Контракта, расчетный период и год, за который осуществляется оплата. В случае отсутствия в платежном документе назначения платежа или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта, Гарантирующий поставщик вправе засчитать платеж в погашение обязательств, срок исполнения обязательств по которым наступил ранее.

7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА

7.1. Контракт может быть расторгнут:

7.1.1. по соглашению сторон,

7.1.2. по инициативе Заказчика при выполнении следующих в совокупности условий:

- уведомления Гарантирующего поставщика о расторжении Контракта не менее чем за 20 рабочих дней до даты расторжения,

- оплаты задолженности Заказчика перед Гарантирующим поставщиком на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления не менее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты расторжения,

- оплаты стоимости электроэнергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению по Контракту до заявляемой даты расторжения Контракта, и нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность) за предшествующий расчетный период, не менее чем за 10 рабочих дней до даты расторжения на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета.

При нарушении Заказчиком требования об уведомлении Гарантирующего поставщика о расторжении Контракта в установленные настоящим пунктом сроки и(или) при нарушении Заказчиком требований настоящего пункта касательно исполнения денежных обязательств, обязательства сторон сохраняются в

неизменном виде вплоть до момента истечения соответствующих сроков после выполнения предусмотренных требований;

7.1.3. Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке при отсутствии (утрате) у Заказчика прав на энергопринимающее устройство (или другое необходимое оборудование) и (или) на земельный участок, на котором располагается объект энергоснабжения. В случае, когда Заказчик утратил право на энергопринимающее устройство (или иное необходимое оборудование) и (или) на земельный участок, находящийся под ним, Гарантирующий поставщик уведомляет Заказчика о расторжении Контракта не менее чем за 10 дней до его расторжения. Днем расторжения Контракта считается день, указанный в уведомлении.

7.2. Расторжение (прекращение) настоящего Контракта не освобождает Заказчика от полного исполнения возникших до даты расторжения Контракта обязательств.

7.3. Для осуществления окончательных расчетов за электроэнергию (мощность) по настоящему Контракту Заказчик обязан предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по настоящему Контракту, на дату расторжения или изменения настоящего Контракта.

7.4. Условия настоящего Контракта могут быть изменены с учетом положений Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» по обоюдному согласованию сторон, а также в следующих случаях:

7.4.1. Выбытие из законного владения Заказчика энергопринимающих устройств. В отношении выбывших из законного владения Заказчика энергопринимающих устройств обязательства прекращаются при условии, что Заказчик не менее чем за 20 календарных дней в письменной форме известил Гарантирующего поставщика о выбытии из своего владения объектов, с указанием объектов и дат выбытия, а также предоставил Гарантирующему поставщику копии документов, подтверждающих данный факт;

7.4.2. Принятие после заключения настоящего Контракта нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения контрактов или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика и(или) Заказчика. Установленные такими нормативными правовыми актами правила обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок;

7.4.3. В иных случаях, предусмотренных действующим законодательством. При этом Контракт считается измененным с даты заключения сторонами соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Контракту, если только нормы законодательства, на основании которых происходит изменение Контракта, не носят императивного характера.

7.5. По инициативе Заказчика с учетом положений Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» им могут быть уменьшены объемы потребления электрической энергии по настоящему Контракту путем приобретения части объемов электроэнергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электроэнергии (мощности), заключенному с производителем электроэнергии (мощности) на розничном рынке, при выполнении Заказчиком в совокупности следующих условий:

- уведомления Гарантирующего поставщика об изменении Контракта не позднее чем за 20 рабочих дней до даты изменения,

- оплаты задолженности Заказчика по Контракту на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления от Заказчика об уменьшении объемов, которое должно быть получено Гарантирующим поставщиком не менее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты изменения Контракта,

- оплаты стоимости электроэнергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению до заявляемой даты изменения Контракта, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, не менее чем за 10 рабочих дней до даты изменения, на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета,

- предоставления Гарантирующему поставщику выписки из договора, обеспечивающего продажу электроэнергии (мощности), с производителем электроэнергии (мощности) на розничном рынке, содержащей сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора.

При нарушении Заказчиком требований настоящего пункта обязательства сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента истечения соответствующих сроков после выполнения предусмотренных требований.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны Контракта несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств.

8.2. Убытки, причиненные одной из сторон другой стороне, подлежат возмещению в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

8.3. Заказчик несет ответственность за:

8.3.1. Последствия, вызванные введением в отношении него или используемых им энергопринимающих устройств ограничения режима потребления электроэнергии в связи с отсутствием у Заказчика (непредоставлением Гарантирующему поставщику) акта согласования аварийной и технологической брони, в том числе перед третьими лицами, если Заказчик или используемые им энергопринимающие устройства относятся к категории потребителей (энергопринимающих устройств), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической и социальной безопасности либо безопасности государства;

8.3.2. Просрочку исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, в том числе денежных, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом. В этом случае Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней):

8.3.2.1. За каждый день просрочки исполнения Заказчиком обязательства, предусмотренного настоящим Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства, Заказчик обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой действующей на день фактической оплаты ключевой ставки Банка России от не выплаченной в срок суммы;

8.3.2.2. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, Заказчик выплачивает Гарантирующему поставщику штраф в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

- а) 1000 рублей, если цена Контракта не превышает 3 млн. рублей (включительно);
- б) 5000 рублей, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- в) 10000 рублей, если цена Контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- г) 100000 рублей, если цена Контракта превышает 100 млн. рублей;

8.3.3. Убытки третьих лиц, присоединенных к сетям Заказчика, надлежащим образом исполняющих свои обязательства, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления в отношении Заказчика после необеспечения доступа или отказа в доступе исполнителю (субисполнителю) или инициатору введения ограничения.

8.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственность за:

8.4.1. Правильность расчета нерегулируемой цены в случае, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных коммерческим оператором оптового рынка электроэнергии и мощности;

8.4.2. Несвоевременное уведомление сетевой организации об устранении оснований для введения ограничения режима потребления электроэнергии в случае невыполнения Заказчиком обязанности указания в платежном документе назначения платежа.

8.5. В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, Заказчик направляет Гарантирующему поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней):

8.5.1. За каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства, начисляется пеня в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены настоящего Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Контрактом и фактически исполненных Гарантирующим поставщиком;

8.5.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, Гарантирующий поставщик выплачивает Заказчику штраф в размере, определяемом в зависимости от цены Контракта в следующем порядке:

- а) 10 процентов цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта не превышает 3 млн. рублей;
- б) 5 процентов цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей;
- в) 1 процент цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 50 млн. рублей до

100 млн. рублей;

г) 0,5 процента цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);

д) 0,4 процента цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);

е) 0,3 процента цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);

ж) 0,25 процента цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);

з) 0,2 процента цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);

и) 0,1 процента цены настоящего Контракта в случае, если цена Контракта превышает 10 млрд. рублей;

8.5.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного настоящим Контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена настоящего Контракта не превышает 3 млн. рублей;

б) 5000 рублей, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена настоящего Контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена настоящего Контракта превышает 100 млн. рублей.

8.6. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. До момента получения Гарантирующим поставщиком соответствующего уведомления от Заказчика в соответствии с п. 3.2.26 настоящего Контракта вся исходящая от Гарантирующего поставщика корреспонденция считается направленной в адрес Заказчика. Корреспонденция, направленная Гарантирующим поставщиком почтовым отправлением по адресу, указанному в настоящем Контракте, считается доставленной Заказчику надлежащим образом также в том случае, если, несмотря на почтовое извещение, адресат не явился за получением корреспонденции, направленной Гарантирующим поставщиком в установленном порядке, о чём орган связи проинформировал Гарантирующего поставщика.

9.2. В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Контракту стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд РТ.

9.3. Все почтовые отправления направляются Заказчику по адресу:

9.4. Условия Контракта, любая информация, документация и другие материалы, полученные одной стороной в ходе исполнения Контракта от другой стороны или при содействии другой стороны, за исключением информации, опубликованной в СМИ или информации, которая не может являться в соответствии с российским законодательством коммерческой тайной, признается конфиденциальной (далее – «Конфиденциальная Информация»), то есть не подлежащей опубликованию, передаче третьим лицам или разглашению иным способом одной стороной без письменного согласия другой стороны. Стороны примут все необходимые меры для предотвращения разглашения Конфиденциальной Информации или ознакомления с ней третьих лиц без согласия на то каждой стороны. В случае привлечения одной из сторон к выполнению своих обязательств по Контракту третьих лиц, указанная сторона обязана обеспечить сохранность и неразглашение Конфиденциальной Информации. Сторонами и третьими лицами (в случае их привлечения), получающими доступ к персональным данным в соответствии с ФЗ «О персональных данных» должна обеспечиваться конфиденциальность полученных данных.

Стороны предоставляют Конфиденциальную информацию по мотивированному требованию органов государственной власти РФ и РТ, местного самоуправления, а также некоммерческого партнёрства «Совет рынка» и АО «СО ЕЭС».

9.5. Документооборот по настоящему Контракту осуществляется:

Вариант 1: В электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи

С Вариантом 1 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

Вариант 2: посредством электронной почты

С Вариантом 2 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

Вариант 3: с использованием сервиса «Личный кабинет» на сайте АО «Татэнергосбыт»

С Вариантом 3 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Заказчика Ф.И.О.

Выбранный вариант документооборота осуществляется в соответствии с приложением № _____ к настоящему Контракту.

9.6. Настоящий Контракт вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 0 часов 0 минут «___» _____. 201__ г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электроэнергии в отношении Заказчика.

В случае заключения настоящего Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям сетевой организации исполнение настоящего Контракта начинается не ранее даты подписания сетевой организацией и Заказчиком акта о технологическом присоединении его энергопринимающих устройств.

Срок действия настоящего Контракта до 23 часов 59 минут 31.12.20__.

9.7. Настоящий Контракт составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

9.8. Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Заказчика:

Полное наименование сетевой организации	Контактный телефон для заочного обслуживания потребителей	Сайт в сети «Интернет»

Точки присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям каждой из перечисленных сетевых организаций приведены в приложении № 3_1 к настоящему Контракту.

9.9. Мобильный телефон Заказчика для направления уведомления о введении ограничения режима потребления: _____.

9.10. Адрес электронной почты Заказчика для направления уведомления о введении ограничения режима потребления: _____.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение № 1. Схема присоединения объекта энергоснабжения к общей схеме электрических сетей;
- Приложение №1_1. Перечень потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заказчика (обслуживаемых Покупателем, Гарантирующим поставщиком-2);
- Приложение №2. Порядок и условия передачи показаний приборов учета;
- Приложение № 3_1. Перечень точек поставки (учета) Потребителя (Покупателя, Гарантирующего поставщика-2 с приборами учета, в том числе включенными в состав измерительных комплексов, систем учета и в отсутствие приборов учета;
- Приложение № 3_2. Перечень «транзитных» точек поставки с приборами учета, в том числе включенными в состав измерительных комплексов, систем учета и в отсутствие приборов учета, для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики;
- Приложение № 5. Величина лимитов бюджетных обязательств/субсидий;
- Приложение № 6. Режимы электропотребления при дефиците мощности;
- Приложение № 7. Аварийная разгрузка энергосистемы при дефиците мощности;
- Приложение № 8. Акт об осуществлении технологического присоединения;
- Приложение № 9. Особые условия (Акт согласования технологической и аварийной брони);
- Приложение № 10. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров;
- Приложение № 11. Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон;
- Приложение № 12. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей;

- Приложение № 14. Однолинейная схема электроснабжения;
- Приложение № 15. Акт допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию;
- Приложение № 16. Форма акта ежемесячного снятия Потребителем (Покупателем, Гарантирующим поставщиком – 2) показаний расчетных приборов учета;
- Приложение №18. Соглашение об информационном обмене плановыми почасовыми значениями потребления электроэнергии и фактическими получасовыми значениями потребления электроэнергии;
- Приложение №19. Порядок определения количества и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности);
- Приложение № 23. Порядок электронного документооборота.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

АО «Татэнергосбыт»

Местонахождение: г. Казань,

Ул. Павлюхина, д. 110в

Адрес филиала, обслуживающего Заказчика

_____ отделение

АО «Татэнергосбыт»

ИНН/КПП _____

р/с _____

в _____

к/с _____

БИК _____

От Гарантирующего поставщика

_____/_____/_____/

М.П.

Заказчик

ИНН/КПП _____

р/с _____

в _____

к/с _____

БИК _____

От Заказчика

_____/_____/_____/

М.П.