

ДОГОВОР

энергоснабжения

№ 7312000 от "26" 08 2016 г.

Потребитель: Садоводческое некоммерческое товарищество «Медон»

ПАО "ТНС энерго НН"

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород»

Приемная тел. (83145) 7-46-60

Договорной отдел: тел. (83145) 2-35-81

Отдел технического аудита: тел. (83145) 2-24-10

Отдел реализации электрической энергии: тел. (83145) 2-22-92

Отдел по работе с потребителями: тел. (83145) 2-22-85

Факс: тел. (83145) 7-66-75

Официальный интернет-сайт: nn.tns-e.ru

г.Кстово

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице начальника Кстовского отделения Тюрина Александра Алексеевича, действующего на основании доверенности №391 от 30.12.2015 г., с одной стороны и садоводческое некоммерческое товарищество «Медон», именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице председателя СНТ «Медон» Корсаковой Тамары Анатольевны, действующей в основании Устава, с другой стороны, далее именуемые Стороны, заключили настоящий договор о энергоснабжении о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Стороны договорились понимать используемые в договоре термины в следующем значении:
- «точка поставки на розничном рынке»** - место исполнения обязательств по договору о энергоснабжении, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположение, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;
- «сетевая организация»** - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть. На момент заключения настоящего договора Сетевой организацией является ПАО «МРСК Центра и Приволжья» тел. (831) 431-93-50, интернет- сайт-www.nne.mrsk-cp.ru.
- «безучетное потребление»** - потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).
- Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. По настоящему договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом

снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги в соответствии с условиями, установленными настоящим договором.

2. Представление в соответствии с настоящим договором Гарантирующим поставщиком интересов Потребителя электрической энергии в отношениях с территориальными сетевыми организациями, иными собственниками (владельцами) объектов электросетевого хозяйства и с системным оператором не требует специальных полномочий.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.1.1. Продавать электрическую энергию (мощность) в точке поставки в соответствии с установленными настоящим договором условиями и в пределах максимальной величины мощности, установленной приложением №1 к настоящему договору.

3.1.2. Обеспечивать в точке поставки качество электрической энергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иным обязательным требованиям путем включения в договор оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией соответствующих условий.

3.1.3. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом электроснабжения, в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.1.4. Возмещать Потребителю реальный ущерб в случаях перерывов в подаче электрической энергии, нарушения требований, предъявляемых к качеству энергии, по вине Гарантирующего поставщика, при условии выполнения Потребителем п.3.2.5. настоящего договора и составления двухстороннего акта, оформленного не позднее 14 календарных дней с начала недоотпуска или нарушения требований, предъявляемых к качеству энергии.

3.1.5. По окончании расчетного периода доводить до сведения потребителя предельный уровень нерегулируемой цены за прошедший расчетный период путем размещения соответствующей информации на интернет-сайте Гарантирующего поставщика (nn.tns-e.ru) и указания в платежных документах на оплату электроэнергии.

2. Потребитель обязуется:

3.2.1. Оплачивать электрическую энергию (мощность) за расчетный период в соответствии с условиями настоящего договора и порядком определения цены, установленным действующим законодательством РФ и актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

3.2.2. Для определения объема принятой электрической энергии (мощности) письменно предоставлять Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета, установленных приложением №2 к настоящему договору, по форме, установленной Гарантирующим поставщиком. В случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность, предоставлять в том числе и почасовые значения расчетных приборов учета. Снятие показаний производить по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения договора, и предоставлять до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, (следующего за датой расторжения договора), а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим договором, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

В случае непредставления потребителем показаний расчетных приборов учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.
- Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.
- 3.2.3. Обеспечивать 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 РФ.
- ✓ 3.2.4. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организацией, 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.
- ✓ 3.2.5. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, плановых, текущих и капитальных ремонтах на них.
- ✓ 3.2.6. 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 внеглавленных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
- 3.2.7. При выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала расчетного прибора учета, являющегося собственностью Потребителя, или расположения расчетного прибора учета в границах энергопринимающих устройств, находящихся в собственности Потребителя, незамедлительно сообщить об этом Гарантирующему поставщику.
- 3.2.8. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.
- 3.2.9. 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

етного
ята за
личный
чата за
казания
четным
четных
прибора
гровств
ювания
ансовой
ъектах
Сетевой
с даты
ической
Сетевой
ольных
ленной
стии с
цию об
щих и
редства
эргии и
е иные
ачества
ческого
ечивать
стояний
и) или
тервала
ожения
ихся в
вщику.
и (или)
уровня
ческого

энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.10. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных действующим законодательством РФ.

3.2.11. Обеспечить соблюдение установленного договором в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

3.2.11.1. допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, а также проверки прибора учета перед его демонтажем;

3.2.11.2. определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

3.2.11.3. эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

3.2.11.4. восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

3.2.11.5. передачи показаний приборов учета;

3.2.11.6. сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.2.12. В порядке, установленном действующим законодательством РФ, оплачивать затраты, компенсирующие расходы на отключение и включение энергопринимающих устройств Потребителя по дополнительно предоставленным счетам.

3.2.13. В 7-ми дневный срок предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика сведения для изменения договора при:

3.2.13.1. изменении права собственности и других вещных прав на энергопринимающие устройства;

3.2.13.2. подключении потребителей к собственным электрическим сетям;

3.2.13.3. изменении банковских реквизитов и наименования Потребителя;

3.2.13.4. изменении присоединенной мощности и схемы электроснабжения по настоящему договору;

3.2.13.5. изменении профиля производства или прекращении деятельности.

3.2.14. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.15. 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 договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.2.16. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

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

3.2.18. 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.

3.2.19. Представлять Гарантирующему поставщику и Сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.20. Предоставить проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора или в течение 30 дней с даты возникновения установленных действующим законодательством РФ оснований для изменения такого акта. Не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

3.2.21. Соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.2.22. В случае невыполнения Потребителем требований по обеспечению оснащении 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 добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимости принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности).

3.3.2. Ограничить режим потребления электрической энергии (мощности) при наступлении любого из следующих обстоятельств:

3.3.2.1. соглашение сторон договора;

3.3.2.2. нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказанных которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;

выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристики технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

- 3.3.2.3. удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объекта электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновению технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;
- 3.3.2.4. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- 3.3.2.5. прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;
- 3.3.2.6. выявление Гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- 3.3.2.7. необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;
- 3.3.2.8. поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;
- 3.3.2.9. нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

4. Потребитель имеет право:

- 3.4.1.В течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии выбрать ценовую категорию по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствии с действующим законодательством:
- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- вторую ценовую категорию - 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;
- третью ценовую категорию - 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;
- четвертую ценовую категорию - 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;

пятую ценовую категорию - 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 включения в договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - 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 договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

3.4.2. Перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика) в случае лишения Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород» статуса Гарантирующего поставщика.

3.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ

3.4.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности) приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объема электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) в розничном рынке, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), установленного Гарантирующим поставщиком по договору за расчетный период, при условии выполнения потребителем (покупателем) следующих обязанностей:

3.4.4.1. не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также сумму компенсации, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ;

3.4.4.2. не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающей продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце в соответствии с действующим законодательством РФ, а также согласованные условия такого договора;

3.4.4.3. с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного Гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всем объему потребления электрической энергии (мощности).

3.4.5. Изменять ценовую категорию в рамках требований, предусмотренных п.3.4.1. настоящего договора, путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней с начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта цены (тарифа) в

услуги по передаче электрической энергии допускается только при согласовании потребителем услуг указанного изменения с сетевой организацией.

4. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

1. Расчетным периодом для осуществления расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком является 1 месяц.
2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающего устройства осуществляется, начиная с указанных в договоре даты и времени, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства.
3. Гарантирующий поставщик в отношении Потребителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности, определяемую в соответствии с действующим законодательством РФ.
4. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.
5. В случае принятия после заключения настоящего договора закона и (или) иного нормативного правового акта, устанавливающего иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, принять к исполнению установленные такими документами новые нормы с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий настоящего договора.

Если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 30 дней с момента получения соответствующего предложения от любой из сторон. При не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с момента вступления в силу нормативного правового акта.

Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктом 3.4.3. или 3.4.4. настоящего договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 3.4.3. или 3.4.4. настоящего договора, определенные настоящим с Гарантирующим поставщиком договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

При неисполнении Потребителем условий в соответствии с п.3.4.3. настоящего договора настоящий договор продолжает действовать, а Потребитель продолжает нести все установленные договором обязательства, включая обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

- 4.8. Взаимная сверка финансовых расчетов по настоящему договору производится путем составления «Акта сверки расчетов» ежемесячно (ежеквартально) до 20 числа месяца следующего за расчетным месяцем (кварталом).
- 4.9. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежащие рассмотрению в Арбитражном суде Нижегородской области.
- 4.10. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения форс-мажорных обстоятельств. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности дальнейшего выполнения договора.
- 4.11. Схема электроснабжения Потребителя и категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя представлена в приложении №9 к настоящему договору.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 5.1. Настоящий договор заключен на срок до 24 часов 00 минут 31 декабря 2016 г. и вступает в силу со дня его подписания Сторонами, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства Потребителя. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.
- 5.2. Приостановление исполнения обязательств по договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.
- 5.3. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны. Договор состоит из 6 листов и 7 приложений к договору. Приложения к договору являются его неотъемлемой частью.

6. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

Гарантирующий поставщик: ПАО «ТНС энерго НН»

Адрес места нахождения: 603950 г.Н.Новгород, ул.Бекетова, д.3В

ИНН 5260148520; КПП 526201001; ОГРН 1055238038316; ОКВЭД 40.10.3, ОКПО 76670306

ОКАТО 22401379000; ОКТМО 2270100001; ОКОГУ 4210011; ОКФС 16; ОКОПФ 12247

Кстовское отделение ПАО «ТНС энерго НН»

Адрес для направления корреспонденции: 607650 Нижегородская область, г. Кстово, 2 микрорайон, д.2

ИНН 5260148520; КПП 525045001 (для первичных документов, счетов-фактур)

эл.почта: info@kstovo.nn.tns-e.ru

Получатель платежа: ПАО «ТНС энерго НН»

ИНН 5260148520; КПП 526201001

Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде, г. Нижний Новгород.

БИК 042202837

К/сч 30101 810 2 0000 0000 837

Р/сч 40702 810 80324 0404 661

одится путем потребитель: садоводческое некоммерческое товарищество «Медон»

числа месяца:

Адрес места нахождения: 606302, Нижегородская область, Дальнеконстантиновский район, д. Зубаниха.

и, в том числе
ти, подлежащим
в случае

Адрес для направления корреспонденции: 603155, Нижегородская область, г. Н.Новгород, ул. Ковалихинская, д. 51, кв. 35.

ИНН 5215005985; КПП 521501001; ОГРН 1095250002385

БИК НЕТ

Телефон: 8-902-309-90-47, 8-987-555-75-88

Электронная почта: НЕТ

ступает в силу
зания услуг по
Потребитель
до окончания
нений, либо
зия договора
зого договора
регулируются

потребителя о
ую энергию

ескую силу, п
ый к договору

Приложения к договору:

- №1 Величина максимальной мощности и плановые величины потребления электрической энергии.
- №2 Перечень расчетных точек учета электрической энергии (мощности).
- №3 Условия потребления реактивной энергии – не оформляется.
- №4 Особые условия и режимы электроснабжения – не оформляется.
- №5 Порядок определения цены и стоимости по договору.
- №6 Порядок определения фактической активной часовой электрической мощности.
- №7 Порядок оплаты электрической энергии (мощности)
- №8 Акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения
- №9 Технический акт.

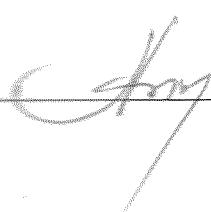
0 76670306

ДФ 12247

тово,

Гарантирующий поставщик:

Санкт-Петербург
отделения





Потребитель:

Председатель




Коршакова Т.А.

К договору энергоподключения
№ 7317000 от 2016 г.

Изменение максимальной мощности тарифных зон потребления электрической энергии

1. Максимальная мощность:

№ п/п	Установлены постакции по договору;
1	КПП № 596, Л-Константиновский р-н, Л. Зубаниха

Максимальная мощность, кВт.

Документ, подтверждающий величину максимальной мощности

200 кВт по Акту об осуществлении технологического присоединения ПАО "МРСК Центра и Приволжья" № 29-154/3 от 20.04.2016г.

2. Плановые часы пиковой нагрузки - установлены ОАО "СО ЕЭС" 10.12.2015 г.

Плановые часы пиковой нагрузки		2016 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			8-21	8-13	8-14	8-15	8-16	8-17	8-17	8-21	8-15	8-14	8-11	8-12

3. Интервалы тарифных зон суток для ОЭС Средней Волги - утверждены приказом ФСТ РФ от 11.12.2015г.

Интервалы тарифных зон суток, часы	2016 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Пиковая зона		08-12	07-12	08-12	08-14	08-15	08-15	08-15	08-14	08-12	08-12	08-11	08-11
		17-20	18-20	19-21	-	-	-	-	-	19-21	17-20	16-20	16-19
Ночная зона		23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07
Группировка зона							остальное время						

4. Плановые величины потребления электрической энергии

Наименование	2016 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Общий объём по всем присоединениям с учётом потерь, всего в тыс.кВт.час:													
в том числе:													
Присоединение СН2 (потребители привязанные к населению):	152,1	13,4	11,2	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	12,1	13,0	14,0	14,0	13,4
	152,1	13,4	11,2	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	12,1	13,0	14,0	14,0	13,4

Примечания:

- Изменение плановых часов пиковой нагрузки или интервалов тарифных зон суток в период действия договора не требует переформирования договора или данного приложения и вводится в действие с месяца, указанного в нормативных и законодательных актах.
- Плановые часы пиковой нагрузки определены исходя из пятидневной рабочей недели - с понедельника по пятницу.
- Интервалы тарифных зон суток установлены на 2015 г. для потребителей за исключением населения и (или) привязанных к нему категорий.



Корсакова Т.А.

М.П.

Место установки приборов учета, источник питания		Номер тары и номер поставки ячейки		Тип измерительной единицы		Номер измерительной единицы		Номер измерительной единицы		Номер измерительной единицы		Номер измерительной единицы	
Источник питания	Место установки приборов учета,	Номер тары и номер поставки ячейки	Номер измерительной единицы	Номер измерительной единицы	Номер измерительной единицы	Номер измерительной единицы	Номер измерительной единицы						
КТП-596, Д- Константиновский р-он, д. Зубанах; ПС Д- Константиново ВЛ-1204 оп.10кВ №112	ПСЧ-4А.05.2	05003964	Кл.т 0,5	2007	300/5	нет	60	1,63	Постоянная составляющая потерь 610,1 кВт/мессц	СН2	Приравненные населению	Садоводческие товарищества (потребители приравненные к населению)	Ценовая категория

- точка(и) поставки установлены(ы) приложением №9.

Примечание. При установке контрольных приборов учета Потребитель (Покупатель) обязан уведомить Гарантирующего поставщика (с предоставлением документов в соответствии с действующим законодательством РФ) для производства расчетов в соответствии с условиями договора.

Гарантирующий поставщик:
Начальник Кстовского отделения
Горин А.А.

М.П.

Потребитель:
Председатель
М.П.
Корсакова Г.А.



Приложение №5
к договору энергоснабжения
№7312000 от _____._____.2016г.

Цена и стоимость по договору

Электрическая энергия (мощность) по настоящему договору поставляется по установленным ценам (тарифам) в соответствии с решениями Региональной службы по тарифам Нижегородской области № 50/1 от 18.12.2015г.

Тарифная группа	Тариф руб. (с учётом НДС) в пределах социальной нормы потребления	Тариф руб. (с учётом НДС) сверх социальной нормы потребления	Единица измерения энергии
с 01.01.2016 по 30.06.2016г.: потребители приравненные к предмету	3,09	5,51	кВт·ч
с 01.07.2016 по 31.12.2016г.: потребители приравненные к предмету	3,32	5,73	

Изменение цены в период действия договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в нормативных правовых актах или актах уполномоченных органов в области государственного регулирования тарифов.

Генерирующий поставщик:

Нижегородского отделения



Потребитель:

Председатель



Корсакова Т.А.

Приложение № 6
к договору энергоснабжения
№ 7312000 от _____.2016г.

**Порядок определения наибольшей фактической
активной часовой электрической мощности**

1. Определение наибольшей фактической активной мощности Потребителя осуществляется Гарантирующим поставщиком в расчетных точках учета согласно приложению № 2 к договору по приборам учета электроэнергии, исходя из фактических часовых значений (с приведением к границам балансовой принадлежности путем добавления потерь).

Примечание: величина активной мощности по интеллектуальным микропроцессорным счетчикам определяется путем снятия получасовой мощности соответствующим прибором или компьютером, с последующим приведением получасовой мощности к часовым значениям.

Гарантирующий поставщик:

Начальник
Кстовского отделения

М.П.



Потребитель:

Председатель

Корсакова Т.А.

М.П.



Порядок оплаты электрической энергии (мощности)

1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору производятся Потребителем в следующем порядке:

- 1.1. На основании счета-фактуры в месяце, следующем за расчетным, Потребителю предъявляется счет за фактически принятое количество электроэнергии. Срок оплаты итогового счета-фактуры до 15-го числа месяца, следующего за расчетным.
- 1.2. Оплата по договору производится путем внесения денежных средств в пункты по приему платежей
- 1.3. Срок оплаты, установленный пунктом 1.1, является сроком окончания соответствующего периода платежа.

При нарушении сроков оплаты, установленных пунктами 1.1.,1.2. потребитель несет ответственность в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

2. При отсутствии назначения платежа в платежном поручении Потребителя период и назначение платежа определяет Гарантирующий поставщик, о чем Потребителю направляется соответствующее уведомление.

3. По соглашению сторон расчеты за потребленную электрическую энергию (мощность) по договору могут производиться иными формами оплаты.

4. При неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, Гарантирующий поставщик направляет Потребителю предварительное письменное уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления (письмо по почте, или телеграмма, или письмо службой экспресс-доставки, или вручается под расписку, или факсимильной связью), в котором указывается размер задолженности; дата предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления потребителем; дата полного ограничения режима потребления, подлежащего введению в случае невыполнения Потребителем требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере после введения частичного ограничения.

4.1. В случае невыполнения Потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления вводится частичное ограничение режима потребления на указанный в уведомлении срок.

4.2. Полное ограничение режима потребления вводится Потребителю по истечении 3 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления. Отдельное уведомление о планируемом введении полного ограничения режима потребления не направляется.

4.3. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

4.4. Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) представителей сетевой организации.

5-60

5-81

4-10

2-92

2-85

5-75

Гарантирующий поставщик имеет право направить своего представителя для контроля за исполнением ограничения.

4.5. Ответственность, в том числе перед третьими лицами, за убытки, возникшие в связи с введением частичного и (или) полного ограничения режима потребления несет Потребитель.

4.6. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда.

Гарантирующий поставщик:
Начальник
Кстовского отделения

М.П.



Люрин А.А.

Потребитель:
Председатель

М.П.



Корсакова Т.А.

2
3

4.

5.
ЭЛ
ДС

**Приложение №9
к договору энергоснабжения
№7312000 от _____._____.2016г.**

Технический акт

потребитель: Садоводческое некоммерческое товарищество «Медон»

Адрес места нахождения: 606302, Нижегородская область, Дальнеконстантиновский район, Зубаниха.

Телефон: 8-902-309-90-47, 8-987-555-75-88

принимающие устройства

Наименование токоприёмников	Напряж., кВ	Присоед. мощность, кВт (кВА)	Учет электроэнергии		Примечание
			Трансфор м. тока	Трансфор м. напряж.	
КТП-596, Д- Константиновский р-он, д.Зубаниха	10/0,4	200,0	300/5	нет	По Акту №29-154/3 от 20.04.2016г.

Границы ответственности по балансовой принадлежности: Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон прилагается (5 листов)

тери

Расчет потерь от опоры 10кВ № 112 ВЛ 1204 ПС «Д-Константино» до расчетного ПУ СНТ он».

и электроэнергии между ГБП (оп.10кВ № 112 ВЛ 1204 ПС «Д-Константино») и местом выдачи расчетного прибора учета (РУ 0,4 кВ ТП- 596) берутся на основании Приложения к Акту разграничения балансовой принадлежности электрических сетей № 29-154 от 20.04.2016г. ПО «Нижновэнерго» филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:

- Переменная составляющая потерь – 1,63 %
- Постоянная составляющая потерь – 610,1 кВт.ч./месяц

Время работы Потребителя: круглосуточно.

Категория электроприемников Потребителя по ПУЭ в отношении обеспечения надежности электроснабжения (в соответствии с техническими условиями на электроснабжение, проектом, актом приемки электроустановки в эксплуатацию) - 3 категория.

Схема: Однолинейная схема электроснабжения -1 лист.

6-60

35-81

24-10

22-92

22-85

56-75

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

Чальник

головского отделения

Тюрин А.А.

Председатель

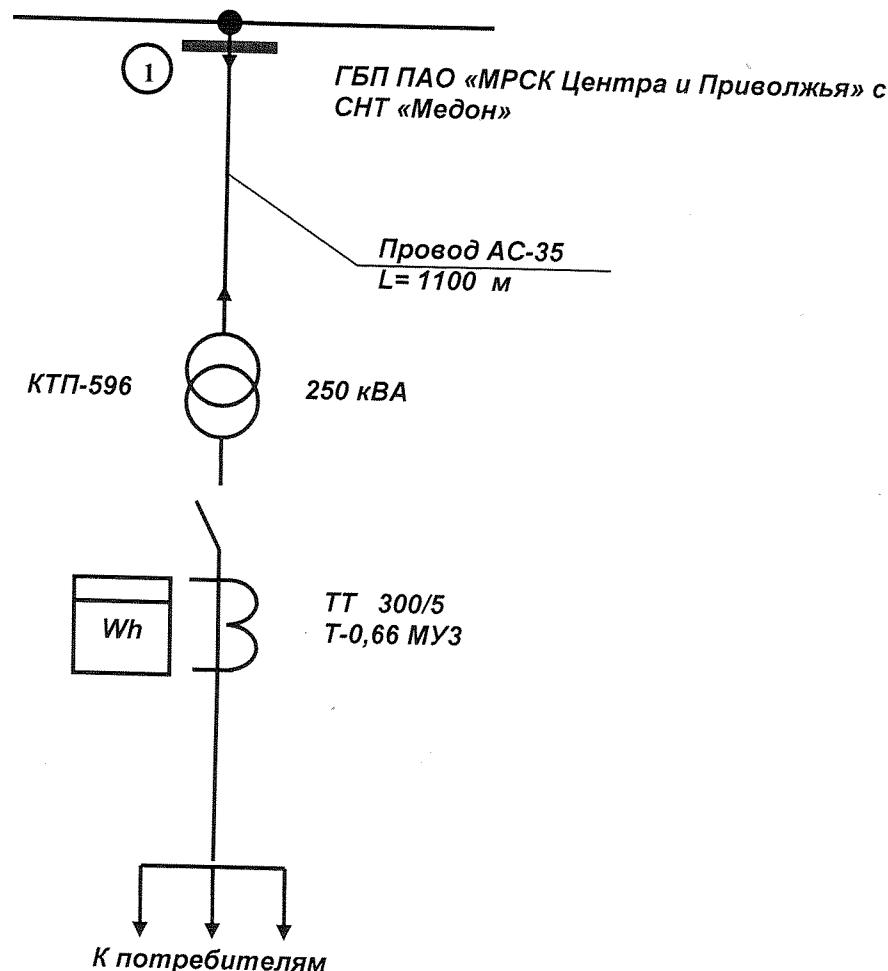
Корсакова Т.А.



Приложение №1
к техническому акту
по договору электроснабжения
№ 7312000 от _____.2016г.

Однолинейная схема электроснабжения
КТП-596, Д-Константиновский р-он, д. Зубаниха.

ПС Д-Константиново
ВЛ-1204 оп.10кВ №112



ПСЧ-4А.05.2
№ 05003964
Акт от 31.08.2013

45) 7-46-60

45) 2-35-81

45) 2-24-10

45) 2-22-92

45) 2-22-85

45) 7-66-75

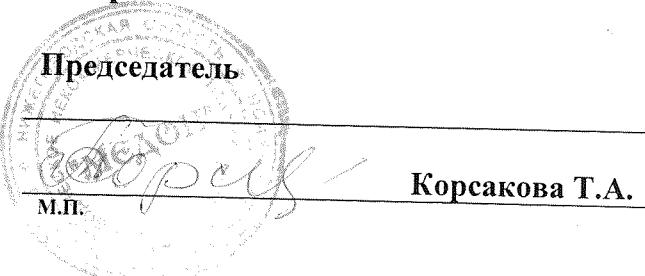
1 - номер точки поставки

антирующий поставщик:



альник
овского отделения

Потребитель:



ru

Прошито и скреплено печатью
л. (Л. Чистяков л.)
зам. начальника Кстовского отделения
ПАО "ГНС Энерго НН"
Цветков Д.В.

