

ДОГОВОР

энергоснабжения

№ 0188000 от "30" 01 2018г.

Потребитель: Государственное бюджетное учреждение «Комплексный центр социального обслуживания населения городского округа Навашинский»

ЛКЗ: 182522300414252230100100410013512000

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород»

Вид бюджета: областной

Приемная		тел. /883177/3-26-41
Договорной отдел:		тел. /883177/6-28-16
Отдел технического аудита:		тел. /883177/6-24-41
Отдел реализации электрической энергии:	Гоняева М.Б.	тел. /883177/6-28-01
Отдел по работе с потребителями:	Титова И.Н.	тел. /883177/6-24-43
Факс:		тел./883177/3-26-41
Официальный интернет-сайт:		nn.tns-e.ru

г.Навашино

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице **начальника Выксунского отделения Горшкова Владимира Александровича**, действующего на основании **доверенности 241 от 20.12.2017 г.** с одной стороны, и **Государственное бюджетное учреждение «Комплексный центр социального обслуживания населения городского округа Навашинский»** (далее по тексту ГБУ «КЦСОН городского округа Навашинский»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице **директора Роньжевой Ольги Юрьевны**, действующей на основании **Устава**, с другой стороны, далее именуемые Стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения 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 договорам энергоснабжения, 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, расположенное, 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.
- 2.2. 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

3.1. 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 (www.nn.tns-e.ru) и указания в платежных документах на оплату электроэнергии.

3.2. 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 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.

3.2.5. 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 внеплановых 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 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 в 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 оснащения 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.

3.3. 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. нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:

неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком по основному обязательству, возникшему из договора, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

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

нарушении характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности

энергопринимающего устройства Потребителя), вызванном подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

3.3.2.2. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

3.3.2.3. прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения;

3.3.2.4. выявление Гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

3.3.2.5. необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики Потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектов электросетевого хозяйства иных владельцев), либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

3.3.2.6. поступление от Потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

3.3.2.7. окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения.

3.4. 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 и 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, выставляемого 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 объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного 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, выставляемого 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, обеспечивающего 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 с Гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему 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 до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии допускается только при согласовании потребителем услуг указанного изменения с сетевой организацией.

4. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 4.1. Расчетным периодом для осуществления расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком является 1 месяц.
- 4.2. 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.
- 4.3. 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.
- 4.4. 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.
- 4.5. 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.
- 4.6. 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 им 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 заключенным с Гарантирующим поставщиком договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.
- 4.7. 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, подлежат 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.
- 4.12. Уведомления сторон, связанные с исполнением договора, в том числе уведомления, касающиеся реализации прав и обязанностей Гарантирующего поставщика и Потребителя, направляются письмом по почте, или телеграммой, или письмом службой экспресс доставки, или вручается под расписку, или факсимильной связью, или на адрес электронной почты.
Адрес электронной почты Гарантирующего поставщика: info@vyksa.nn.tns-e.ru; факс: /883177/3-26-41
Адрес электронной почты Потребителя: mucspp-nav@yandex.ru; факс: (883175)5-50-64.
- 4.13. Уведомление сторон, связанное с введением ограничения режима потребления электрической энергией, проверки введенного ограничения режима потребления направляется в адрес Потребителя письмом по почте, или письмом службой экспресс доставки, или вручается под расписку, или факсимильной связью, или на адрес электронной почты.
Для направления уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии, проверки введенного ограничения режима потребления используются:
Гарантирующий поставщик: e-mail otkluchaem_za_dolgi@nsk.elektra.ru,
моб. телефон 8-910-392-66-20
Потребитель: e-mail mucspp-nav@yandex.ru, моб. телефон _____.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 5.1. Настоящий договор заключен на срок до 24 часов 00 минут 31 декабря 2018г. вступает в силу со дня его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 00 часов 00 минут «01» января 2018г., 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 о 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:

Адрес места нахождения: 603950 г. Нижний Новгород ул. Бекетова д. 3в

Адрес для направления корреспонденции: 607060, Нижегородская обл., г. Выкса, ул.

Жилкооперации, д.14; Телефон: /883177/ 6-28-16, 6-28-01 Факс: /883177/ 3-26-41, 6-28-01

Адрес Навашинского участка: 607100 Нижегородская обл., г. Навашино, пер. Дзержинского д.5.

Телефон/факс (883175) 5-56-81

ИНН 5260148520

КПП 997450001 (для платежных документов)

КПП 524732001 (для первичных учетных документов, счетов-фактур)

ОКВЭД 40.10.3; ОКПО 76670306;

ОКОПФ 47; ОКОГУ 41002; ОКТМО 22701000 ; ОКАТО 22401373000; ОКФС 34;

Р/сч 4070 2810 5032 4070 4661 Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Нижнем Новгороде

БИК 042202837

К/сч 30101 810 2 0000 0000 837

Потребитель: ГБУ «КЦСОН городского округа Навашинский»

Адрес места нахождения: 607100, Нижегородская обл., г.Навашино, ул.1 Мая, д.4

Адрес для направления корреспонденции: 607100, Нижегородская обл., г.Навашино, ул.1 Мая, д.4

Телефон: /8-83175/ 5-72-84; 5-50-64;

Банковские реквизиты: УФК по Нижегородской области (Министерство финансов Нижегородской области Государственное бюджетное учреждение «Комплексный центр социального обслуживания населения городского округа Навашинский» л/счет: 005090260) БИК 042202001; Р/счет: 40201810400000100016 в ГРКЦ ГУ Банка России по Нижегородской области г.Нижний Новгород, ИНН 5223004142; КПП 522301001; ОКПО 58271324; ОГРН 1025201636118;

E-mail: mucsnpn-nav@yandex.ru

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 Условия использования системы электронного документооборота
- №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

Гарантирующий поставщик:

начальник Выксунского отделения

ПАО «ТНС энерго НН»

Выксунское
отделение
ТНС ЭНЕРГО
«30»
М.П.

В.А. Горшков

2018 г.

Потребитель:



М.П. [подпись]

2018 г.

Черныш - [подпись]

ВЕЛИЧИНА МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ПЛАНОВЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Максимальная мощность

Точки поставки по договору:	Максимальная мощность, кВт.											
	Документ, подтверждающий величину максимальной мощности											
по точке поставки 1: Административное здание ул.1 Мая, д.4	5 кВт по Акту технологического присоединения ПАО "МРСК Центра и Приволжья" № 526-12-45 от 21.08.2006 г.											
по точке поставки 2: - Нежилые встроенные помещения ул.Калинина д.22	66,8 кВт по Акту разграничения балансовой принадлежности ПАО "МРСК Центра и Приволжья" № 1259 от 11.11.2016г.											

2. Плановые часы пиковой нагрузки - установлены ОАО "СО ЕЭС" 21.12.2017 г.

Плановые часы пиковой нагрузки	Максимальная мощность, кВт.												
	2018 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
		8-21	8-13 17-21	8-21	8-15 18-21	8-15 20-21	8-16 20-21	8-17 20-21	8-21	8-14 18-21	8-21	8-11 16-21	8-12 15-21

3. Интервалы тарифных зон суток для ОЭС Средней Волги - утверждены приказом ФАС России от 21.12.2017 г. №1752/17

Интервалы тарифных зон суток, часы	Максимальная мощность, кВт.												
	2018 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Пиковая зона	08-12 17-20	07-12 18-20	08-12 19-21	08-14	08-15	08-15	08-15	08-15	20-22	08-12 19-21	08-12 17-20	08-11 16-20	08-11 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	23-07
Полупиковая зона	остальное время												

4. Плановые величины потребления электрической энергии в кВт. час.

Заявленное бюджетное потребление	Максимальная мощность, кВт.												
	2018 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленное бюджетное потребление	9 782	815	815	815	815	815	815	815	815	815	815	815	817
Небюджетное потребление													
Субабоненты													
Население													
Общий объем	9 782	815	815	815	815	815	815	815	815	815	815	815	817

5. Сумма денежного обязательства в пределах лимита бюджетных обязательств

руб.(НН)	Максимальная мощность, кВт.												
	2018 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
90 000,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00
кВт. час по прогнозной цене (НН)	9 782	815	815	815	815	815	815	815	815	815	815	815	817

Примечания:

- Изменение плановых часов пиковой нагрузки или интервалов тарифных зон суток в период действия договора не требует переоформления 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 для потребителей для потребителей за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий.

Гарантирующий поставщик

Начальник Выксунского отделения
ПАО «ТНС-энерго НН»

Нижний Новгород

/В.А. Горшков/



М.П.

ПЕРЕЧЕНЬ РАСЧЕТНЫХ ТОЧЕК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Номер точки поставки*	Место установки приборов учета, источник питания	Измерительный комплекс							Потери эл. энергии		Уровень напряженности	Ценовая категория (тариф)
		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показанная на дату и время начала исполнения договора, класс точности	Дата предыдущей гос. поверки, межповерочный интервал прибора учета	Коэффициент трансформации трансформатора тока	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения	Расчетный коэффициент	В ЛЭП %	В тр-ре кВт.ч		
1	Административное здание ул.1 Мая, д.4 Навашино, ф.620, ЗТП 114, ф.5, КЛ-0,4 кВ	Меркурий 201.5	00525842	кл. точности 2	2006г.; 16 лет	нет	нет	1	нет	нет	НН	Первая ценовая категория (Бюджет)
2	Нежилые встроенные помещения ул.Калинина д.22 п/с Навашино, ЛЭП-609, ТП-81108, ф.5, КЛ-0,4 кВ	Меркурий 230 АМ-02	26927238	кл. точности 1	2016г. 10 лет	нет	нет	1	0,54	нет	НН	Первая ценовая категория (Бюджет)
Общедомовые нужды (ОДН) площадь: 971,3 кв.м												

Сторонние потребители, присоединенные к эл. сетям Потребителя: (объем электрической энергии (мощности) вычитается):

Из ОДПУ жилого дома г. Навашино ул.Калинина д.22 вычитаем расход счетчика № 26927238 (Меркурий 230 АМ-02) Нежилые встроенные помещения ул.Калинина д.22 договор № 0188000	Меркурий 230 ART-03	00297384	0,5	2015г. 10 лет	200/5	нет	40	нет	НН	Население городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными эл.плитами, и (или) эл.отопительными установками и приравненные к нему.
Жилой дом г.Навашино ул.Калинина д.22 п/с Навашино, ЛЭП-609, ТП-81108, ф.5, КЛ-0,4 кВ										

* - точка(и) поставки установлена(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 согласно условиям договора.

Гарантирующий поставщик
Начальник Выксунского отделения
ПАО «ТНС энерго НН»
Выксунский филиал
Нижний Новгород

Потребитель
«Комплексный центр социального обслуживания населения»
Муниципальное бюджетное учреждение
«ТНС энерго Нижегород»
М.П.

В.А. Горшков/

В.А. Горшков

М.П.

Условия использования системы электронного документооборота

1. Гарантирующий поставщик и Потребитель осуществляют документооборот в электронном виде (далее – электронный документооборот) по телекоммуникационным каналам связи с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи при выставлении счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии, а также актов съема показаний расчетных приборов учета в рамках исполнения обязательств по договору.
2. Осуществление электронного документооборота начинается при условии выполнения Потребителем следующих обязательств:
 - 2.1. оформления и представления оператору электронного документооборота (далее – Оператор) заявления об участии в электронном документообороте по телекоммуникационным каналам связи;
 - 2.2. получения у Оператора идентификатора участника электронного документооборота, реквизиты доступа и другие данные, необходимые для подключения к электронному документообороту.
3. Обмен электронными документами осуществляется с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, сертифицированной в установленном законом порядке.
4. Стороны признают, что любой электронный документ, переданный в рамках настоящего приложения и заверенный действующей на момент передачи усиленной квалифицированной электронной подписью отправителя, является эквивалентом идентичного по содержанию документа на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом организации-отправителя, заверенного печатью организации, имеет равную с ним юридическую силу и порождает для Сторон аналогичные права и обязанности.
5. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного, эффективного и безопасного документооборота.
6. Стороны вправе прекратить (приостановить) электронный документооборот:
 - 6.1. в случае обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;
 - 6.2. в случае несоблюдения одной из Сторон требований, обязательных при использовании системы электронного документооборота, и требований обеспечения информационной безопасности, установленных действующим законодательством РФ;
 - 6.3. в случае изменения банковских, статистических и иных реквизитов, имеющих существенное значение для исполнения обязательств Сторон по договору;
 - 6.4. по инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом 7 настоящего приложения.
7. Прекращение (приостановление) электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной-инициатором другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты прекращения (приостановления). В уведомлении указываются причина, дата начала прекращения (приостановления) и срок прекращения (приостановления) электронного документооборота.
8. После прекращения и на период приостановления электронного документооборота Стороны переходят на бумажный документооборот, установленный договором и действующим законодательством РФ.

9. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота. Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок по соглашению Сторон.
10. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств при осуществлении электронного документооборота стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
11. Стороны не несут ответственности за задержки, сбои и другие недостатки в исполнении обязательств при осуществлении электронного документооборота в случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

Гарантирующий поставщик

начальник Выксунского отделения

ПАО «ТНС энерго НН»

В.А. Горшков



Потребитель



Порядок определения цены и стоимости по договору

1. Стоимость поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.
2. Вариант цены – первая ценовая категория.
3. Стоимость электрической энергии (мощности) $S^{ЭМ}$ в расчетном периоде определяется:

$$S^{ЭМ} = (W_n - W_{нас}^n) * Ц^{ПУНЦЭМ} + W_{нас}^n * T_{нас}$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ} = Ц^{СВНЦЭМ} + T^{УП} + T^{СБНЭМ} + T^{ИНФ.ОРЭМ}$$

$S^{ЭМ}$ - стоимость электрической энергии (мощности) в расчетном периоде по договору, руб;

W_n - объем электрической энергии, фактически поставленный покупателю (потребителю) в расчетном периоде, кВт.ч;

$W_{нас}^n$ - фактический объем электрической энергии, перепроданный покупателем (потребителем) населению и потребителям, приравненным к категории население, в расчетном периоде, кВт.ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемой цены, определенный Гарантирующим поставщиком для первой ценовой категории в отношении поставленного в расчетном периоде объема электрической энергии (мощности), в соответствии с действующим законодательством РФ, руб./кВт.ч;

$Ц^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) для потребителя первой ценовой категории, определенная Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ с учетом средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, публикуемых коммерческим оператором (ОАО «АТС») оптового рынка электрической энергии (мощности), руб./кВт.ч. $Ц^{СВНЦЭМ}$ - публикуется Гарантирующим поставщиком на своем сайте.

$T^{ИНФ.ОРЭМ}$ - плата за услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемая Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в соответствии с действующим законодательством РФ, руб./кВт.ч;

$T^{СБНЭМ}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности), определяемая в отношении расчетного периода в соответствии с решением РСТ НО для первой ценовой категории и величины максимальной мощности, установленной в соответствии с действующим законодательством РФ, руб./кВт.ч;

$T^{УП}$ - одноставочный котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, установленный решением РСТ НО на уровне напряжения в соответствии с настоящим договором, руб./кВт.ч;


$T_{нас}$ - тариф на электрическую энергию, утвержденный для населения и потребителей, приравненных к категории население, решением РСТ НО, руб./кВт.ч.

4. Изменение порядка определения стоимости электрической энергии (мощности) в период действия договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня указанного в нормативных правовых актах.

5. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя по договору на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с действующим законодательством РФ, с учетом цены, определяемой и применяемой за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, а также условиями договора.

Гарантирующий поставщик
 Начальник Выксунского отделения
 ОАО «ТНС энерго НН»

 /В.А. Горшков/
 М.П.

Потребитель

 М.П.

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 Выксунского отделения
ПАО «ТНС энерго НН»



Потребитель



Порядок оплаты электрической энергии (мощности)

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

1.1. 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 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;

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным фактическому объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенному в соответствии с условиями настоящего договора. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, определяемой в соответствии с действующим законодательством РФ, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

1.2. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

1.3. Сроки оплаты, установленные пунктами 1.1, 1.2, являются сроками окончания соответствующих периодов 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 оплата засчитывается в погашение обязательства, срок исполнения которого наступил ранее.

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

Гарантирующий поставщик

Начальник Выксунского отделения

ПАО «ТНС энерго НН»

Нижний Новгород

В.А. Горшков

М.П.

Потребитель

Муниципальное бюджетное учреждение
«Комплексный центр социального обслуживания населения
городского округа Навашинский»

М.П.

Технический акт

Потребитель: ГБУ «КЦСОН Навашинского района»

Адрес места нахождения: 607100, Нижегородская обл., г.Навашино, ул.1 Мая, д.4

Адрес для направления корреспонденции: 607100, Нижегородская обл., г.Навашино, ул.1 Мая, д.4

Телефон: /8-83175/ 5-72-84; 5-50-64;

1. Присоединенная мощность энергопринимающих устройств.

Номер точки поставки*	Наименование токоприемников	Напряжение кВ	Присоединенная мощность, кВт	Учет электроэнергии		Владелец электросетей
				Тр-р тока	Тр-р напряж-я	
1	Административное здание ул.1 Мая, 4	0,4	5,0	нет	нет	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
2	Нежилые встроенные помещения ул. Калинина д.22	0,4	66,8	нет	нет	ООО «ЖЭК»

2.Компенсирющие установки - нет.

3.Границы ответственности по балансовой принадлежности: определены актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности потребителя и сетевой организации.

4. Расчет потерь: нет

4.1. Расчет потерь в линиях электропередач (ЛЭП): Нежилые встроенные помещения ул. Калинина д.22 согласно Акта разграничения балансовой принадлежности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» № 1259 от 11.11.16г. составляют 0,54%

4.2. Расчет потерь в трансформаторах: нет

Примечание к п.4: в соответствии с п.144 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., величины расчетных потерь могут быть изменены на основании расчета, выполненного сетевой организацией.

5. Режим работы Потребителя: Административное здание ул.1 Мая, 4 - односменный

Отделение дневного пребывания пер.Дзержинского,1 -односменный

Нежилые встроенные помещения ул. Калинина д.22 – 8-00 до 17-00 часов 5 дней в неделю

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

Однолинейная схема электроснабжения -1 лист.



Гарантирующий поставщик
Начальник Выксунского отделения
ПАО «ТНС энерго НН»

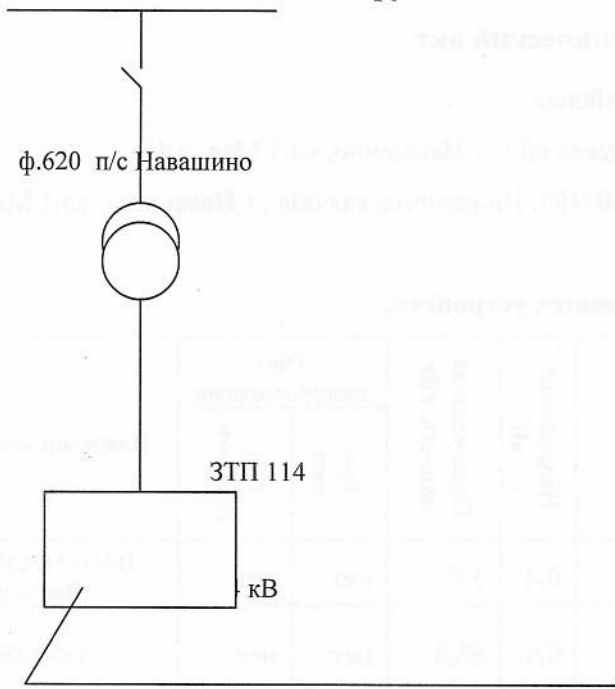
/В.А. Горшков/



Потребитель

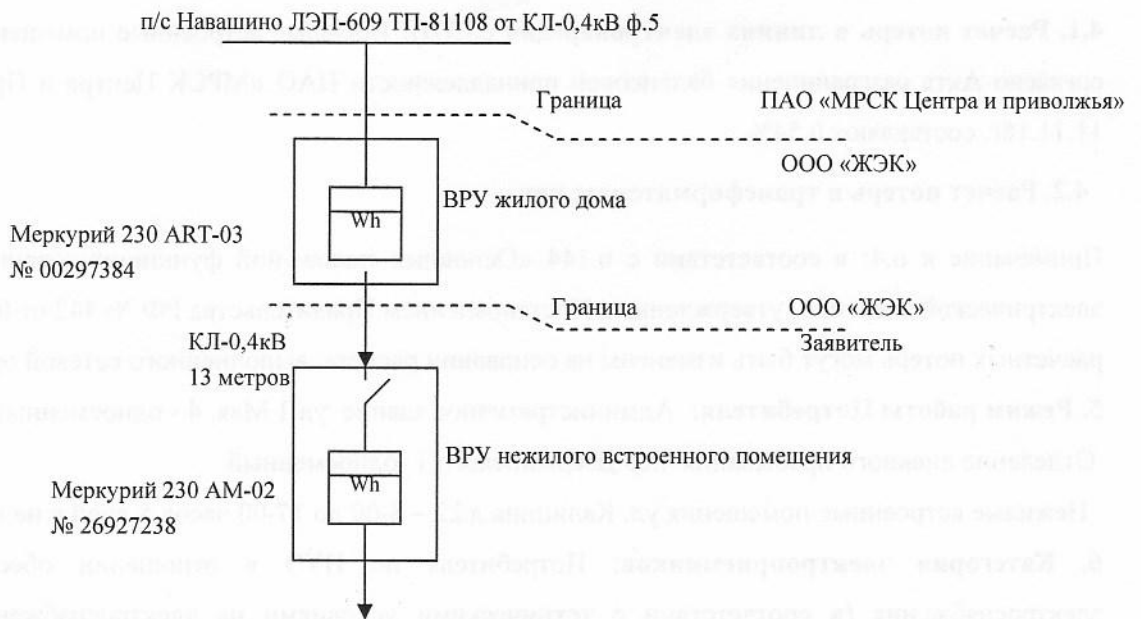
М.П.

Однолинейная схема электроснабжения
к договору № 0188000 от « 30 » 01 2018 г.



Административное здание ГБУ КЦСОН Навашинского района
ул. 1 Мая, 4

✕ - знак разграничения балансовой принадлежности ПАО «МРСК Центра и Приволжья»



Нежилое встроенное помещение ГБУ "КЦСОН Навашинского района"

Гарантирующий поставщик
Начальник Выксунского отделения
ПАО «ТНС энерго НН»

(Signature)
/В.А. Горшков/
М.П.

Потребитель

«Комплексный
центр социального
обслуживания
населения
городского округа
Навашинский район»
(Signature)
М.П.