**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Няндома, Архангельской области «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

**Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» муниципального образования «Няндомское»**, (сокращенное наименование – МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»), именуемое в дальнейшем – «Исполнитель», в лице **директора предприятия Добрынинского Евгения Юрьевича**, действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, (сокращенное наименование**

**Полное наименование**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)** действующее за ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице **директора школы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности «Сторона», заключили настоящий Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. **Общие положения, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**
	1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:
		1. **Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Исполнителя и Потребителя, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до момента составления данного акта – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя к электрической сети Исполнителя.

При опосредованном присоединении Потребителя к электрической сети Исполнителя точки поставки располагаются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства (энергоустановкам) производителей электрической энергии, лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

1.1.2.**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью Исполнителя. Точки присоединения определены Сторонами в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности Сторон (Эксплуатационных соглашениях) (Приложение № 1 к настоящему Договору).

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

1.1.4.**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.5. **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.6. **Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

1.1.7. **Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя в соответствии с Правилами технологического присоединения, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

1.1.8. **Резервируемая максимальная мощность**- разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя *(максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт)* и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

В информационных целях Исполнитель указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Исполнителем Потребителю, для которого указанная величина подлежит определению.

* 1. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.
	2. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваются):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Основные положения розничных рынков);

- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Правила ограничения режима потребления);

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила технологического присоединения);

- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6;

- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229;

- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Минтруда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 № 328Н.

В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации (в т.ч. в перечисленные в п.1.3 настоящего Договора правовые акты), условия настоящего Договора, урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок. При этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу изменений должны привести условия Договора в соответствие с новыми правилами нормативного регулирования.

1. **Предмет договора**
	1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей Исполнителя до точек поставки, указанных в соответствующих Приложениях к настоящему Договору (далее – услуги по передаче электрической энергии), а Потребитель обязуется оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энергии в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.
	2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:
		1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке поставки. Величина максимальной мощности определена Сторонами в Приложении № 2.

В случае если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана, а также в случае утраты документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности определяется исходя из наибольшего из почасовых объемов потребления электрической энергии, определенных по результатам проведения контрольных замеров за последние 5 лет, либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет.

* + 1. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (и иных услуг), оказанных Исполнителем, определены в разделе 6 настоящего Договора.
		2. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и в Акте разграничения эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение № 1 к настоящему Договору).
		3. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении № 2 к настоящему Договору.
		4. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации.

2.2.6. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.2.7. В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки, либо существенных условий, указанных в п.2.2. Договора, данные изменения закрепляются в подписываемых Сторонами дополнительных соглашениях к Договору либо путем переоформления к нему соответствующих приложений. Данные изменения должны быть оформлены не позднее 30 календарных дней, с даты обращения одной из Сторон с заявлением о необходимости корректировки соответствующих условий Договора и приложением к нему проекта изменений (допускается направление проекта изменений в электронном виде).

**3. Права и обязанности Сторон**

* 1. **При исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны обязаны:**
		1. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.
		2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем рассмотрения и подписания Сторонами Актов сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подготовленных Исполнителем не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.
		3. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.
		4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.
		5. Обеспечить в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей оборудование точек поставки (присоединения) приборами учета электрической энергии (мощности), в соответствии с установленными законодательством РФ требованиями, а также обеспечить их работоспособность, обслуживание, поверку и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

\**До исполнения указанной обязанности Стороны должны согласовать расчетный способ определения объемов переданной электрической энергии.*

3.1.6. Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию в соответствии с установленными законодательством РФ требованиями.

3.1.7. В случае выявления законным владельцем электроустановок неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта) с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством РФ, настоящим Договором.

* 1. **Исполнитель обязуется:**
		1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении № 2 к настоящему Договору.
		2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя, при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии.
		3. По окончании каждого расчётного периода определять объёмы переданной Потребителю электрической энергии (мощности) на основании предоставленных Потребителем Исполнителю показаний расчетных приборов учета. В случае если у Потребителя отсутствуют приборы учета, определяемыми Сторонами в качестве расчетных, Исполнитель самостоятельно обеспечивает снятие показаний и определение объемов переданной Потребителю электрической энергии (мощности).
		4. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.
		5. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств Потребителя. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем.
		6. Письменно уведомить Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору, о сроках ограничения режима потребления в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 10 дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.
		7. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
		8. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.
		9. Направлять Потребителю в 30-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.
		10. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.
		11. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством РФ, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.
		12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Исполнителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), определенных в Приложении № 2 к настоящему Договору, для:
* их проверки;
* снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
* контроля за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

* 1. **Исполнитель имеет право:**
		1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.
		2. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.
		3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.
		4. Взыскивать с Потребителя убытки, в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.
		5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
		6. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление в случаях, установленных действующим законодательством.
		7. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств АЧР и САОН и контролировать его исполнение.
		8. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Потребителя по настоящему Договору, согласно действующему законодательству РФ.

**3.4.Потребитель обязуется:**

3.4.1. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

3.4.2. Оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4.3. Рассматривать в течение 5-х рабочих дней поступившие от Исполнителя Акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов Актов способом, подтверждающим их получение.

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

3.4.5. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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.

3.4.6. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.7. Выполнять требования (команды) Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на введение ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии в случае аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, а также в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, в том числе при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению режима потребления электроэнергии самим Потребителем.

3.4.8 Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя.

3.4.9.Информировать Исполнителя о плановом и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, связанных с оперативными переключениями на сетях Исполнителя, в срок, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала месяца, предшествующего месяцу, в котором будут производиться работы; при необходимости согласовать проведение данных работ с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. В остальных случаях Потребитель обязан информировать Исполнителя о работах (мероприятиях), проведение которых будет осуществляться на энергетических объектах Потребителя, в срок, не позднее 15 дней до их начала.

Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.4.10. Информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах в течение 1 (одного) часа по телефонам 6-10-95, 6-29-76.

3.4.11. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.4.12. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.4.13. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.14. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения при наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности.

3.4.15.Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, уполномоченных представителей Исполнителя в целях осуществления ими контроля за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя в целях контроля самостоятельного ограничения Потребителем режима потребления электрической энергии.

3.4.16. В соответствии с законодательством Российской Федерации обеспечивать соблюдение порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

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

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

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

передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя услуг;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

3.4.17.Компенсировать затраты Исполнителя, понесенные им на введение полного или частичного ограничения режима Потребителя, а так же на восстановление энергоснабжения в случаях, установленных действующим законодательством.

3.4.18. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.19. Предоставлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

3.4.20. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера при получении от него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.21. Уведомлять Исполнителя не позднее 01 апреля текущего года о плановом объеме услуг по передаче электрической энергии в предстоящем расчетном периоде регулирования (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения), в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре.

 При непредставлении Потребителем в установленные сроки информации, указанной в предыдущем абзаце, Исполнитель в целях формирования материалов для установления тарифов на следующий календарный год применяет фактическую величину использованной мощности энергопринимающих устройств Потребителя (в случае применения для расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) интервальных приборов учета).

 В случае применения для целей установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии показаний приборов учета, не позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток, Исполнителем в качестве заявленной мощности принимается величина максимальной мощности Потребителя. Исполнитель самостоятельно формирует в отношении каждой точки поставки (присоединения) плановый объем электрической энергии и мощности (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Потребителю.

3.4.22. Обеспечивать при проведении работ сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, технических и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Исполнителю.

3.4.23. Передавать Исполнителю в установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчётных приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя по тел. 6-25-35, 6-10-95.

**3.5. Потребитель имеет право:**

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иным обязательным требованиям.

3.5.2.Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

 3.5.3. Заявлять Исполнителю об ошибках, обнаруженных в счетах и в платежных документах, требовать перерасчета и исправления документов.

3.5.4..Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя по настоящему Договору, согласно действующему законодательству РФ.

1. **Учет электрической энергии**
	1. Ежемесячно в порядке, установленном Сторонами в настоящем разделе, Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.
	2. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 4 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления электроэнергии и определяет объемы безучетно потребленной Потребителем электроэнергии.
	3. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности.
	4. Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя, определяется за период с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчётного периода по московскому времени по показаниям соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов.
	5. Потребитель ежемесячно в 00 часов 00 минут первого календарного дня месяца снимает показания расчетных приборов учета электрической энергии значения величин фактической мощности (в случае применения двухставочного тарифа в расчетах за услуги по передаче электроэнергии), расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, и передает их Исполнителю всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телефонограмма) с последующим письменным подтверждением.

На основании показаний приборов учета, полученных от Потребителя и (или) снятых Исполнителем, а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов, Исполнитель формирует Ведомости расчета объемов переданной электроэнергии за соответствующий расчетный период.

На основании данных Ведомости расчета объемов переданной электроэнергии Исполнитель составляет Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период.

4.6. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети, потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки электросчетчиков относятся на счет владельца электросети, на балансе которого находится указанный участок сети. Потери определены расчетным путем и указаны в Приложении № 2 к Договору.

4.7. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам поставки Стороны используют средства измерений электрической энергии, приведенные в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.8. Величина фактической мощности Потребителя определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

4.9. При отсутствии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток, или в случае выявления неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, определение фактической мощности и объема переданной электроэнергии производится расчетным способом в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.10. В случае если средства измерения имеются у обеих Сторон и их технические характеристики совпадают, в качестве расчетного средства измерения выбирается:

- средство измерения, установленное на границе балансовой принадлежности электрических сетей;

- средство измерения, включенное в систему АИИС КУЭ, сданную в постоянную эксплуатацию в установленном для коммерческого учета порядке.

 4.11.Сторона, намеревающаяся осуществить какое – либо вмешательство в работу прибора учета электрической энергии и (или) измерительного комплекса (замена, обслуживание, поверка приборов учета электрической энергии и др.), обязана предварительно согласовать свои действия с другой Стороной по Договору.

 4.12. Порядок проверки приборов учета электрической энергии осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

1. **Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

5.1. Порядок и основания полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю устанавливается действующими «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

5.2. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования об оплате задолженности или предоставлении им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, в срок до введения ограничения потребления, такое ограничение не вводиться.

5.3. Подача электроэнергии возобновляется не позднее 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления электрической энергии, а именно поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.4. Введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю не влечет за собой расторжение настоящего Договора.

5.5. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

**6. Стоимость и порядок оплаты потребителем оказываемых услуг по договору**

Стоимость и порядок оплаты потребителем оказываемых исполнителем услуг по передаче электрической энергии

* 1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии производятся по тарифам, установленным уполномоченным исполнительным органом государственной власти Архангельской области, осуществляющим функции в сфере государственного регулирования тарифов (цен).
	2. На момент заключения настоящего договора Сторонами согласован одноставочный вариант тарифа.

6.3. В расчетном периоде регулирования допускается изменение варианта тарифа:

- по взаимному соглашению Сторон;

- в случаях, предусмотренных законодательством РФ.

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

6.5. Определение стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии при выборе одноставочного тарифа определяется путем произведения одноставочного (котлового) тарифа соответствующего уровня напряжения (среднее либо низкое) руб/кВт/ч. на объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя.

6.6. Исполнитель в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным предоставляет Потребителю:

- Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц

- Счет,

- счет-фактуру за расчетный месяц.

Счет на оплату формируется Исполнителем на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период

6.7. Потребитель производит оплату оказанных услуг по передаче электрической энергии по выставленному счету и счету-фактуре до 25 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактических объемов переданной электрической энергии, указанных в Акте сдачи-приемки оказанных услуг.

6.8. Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.9. Потребитель обязан в течение 5 календарных дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.6. настоящего Договора, рассмотреть, подписать представленные документы и направить подписанный экземпляр каждого документа в адрес Исполнителя.

6.10. Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.11. Счет на оплату формируется Исполнителем на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период

6.12. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах (номер, дата) настоящего Договора;

- периоде (год, месяц), за который производится оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

6.13. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

6.14. Изменение тарифов на передачу электрической энергии уполномоченным исполнительным органом государственной власти Архангельской области, осуществляющим функции в сфере государственного регулирования тарифов (цен), в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененные тарифы вводится в действие со дня их установления.

6.15 В случае если уполномоченный исполнительный орган государственной власти Архангельской области, осуществляющий функции в сфере государственного регулирования тарифов (цен) произведет изменение тарифов на услуги по передаче энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Потребитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.16. Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

1. **Ответственность сторон**

7.1.Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

7.3. Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующего договора у продавца электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

7.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;

б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;

в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;

г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора, либо вследствие исполнения заявок продавца электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства и (или) положений соответствующего договора, заключенного указанным лицом с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

7.5. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг, оказываемых Исполнителем в рамках настоящего Договора, Потребитель уплачивает Исполнителю проценты в размере, определяемом в соответствии со ст.395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.6. Исполнитель который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по договору, несет установленную законодательством РФ ответственность, в случаях ограничения режима потребления электроэнергии сверх сроков, определенных установленной в договоре категорией надежности снабжения, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного определения режима потребления электрической энергии, отклонений показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

7.7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору, последний обязан при наличии вины возместить Потребителю реальный ущерб.

1. **АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ПОЛИТИКА**

8.1. Сторонам известно о том, что Исполнитель и Потребитель проводят антикоррупционную политику и развивают не допускающую коррупционных проявлений культуру.

8.2. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств/ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

8.3. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление полномочиями, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

**9. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникших после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (но, не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

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

9.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

1. **РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

10.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением и расторжением разрешаются Сторонами, путем переговоров. Соблюдение претензионного порядка урегулирования спора обязательно для обеих Сторон. Срок ответа на претензию – 30 календарных дней с момента получения претензии.

10.2. В случае, если споры и разногласия не могут быть решены путем обмена претензиями, они подлежат разрешению в арбитражном суде Архангельской области в соответствии с действующим законодательством.

**11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

11.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует по 31.12.20\_\_\_\_\_\_\_ г., а в части оплаты услуг до полного исполнения Сторонами принятых обязательств. Условия настоящего Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с \_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_ г.

11.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг):

- начало – с \_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_ г.;

- окончание – с 31.12.20\_\_\_\_\_\_ г.

При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

**12. Заключительные положения**

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

12.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений).

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

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

12.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**Приложения к Договору**

Все Приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

* 1. Приложение № 1.

Акт разграничения балансовой принадлежности сетей № \_\_\_\_

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон \_\_\_\_;

* 1. Приложение № 2.Перечень точек поставки и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности).
	2. Приложение № 3. Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20\_\_\_год.
	3. Приложение № 4. Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении и расчета объемов неучтенной электрической энергии.
	4. Приложение № 5 Извлечение из Постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**14. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Исполнитель***Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» муниципального образования «Няндомское»164200, г. Няндома, ул. Ленина, д. 51,Тел. 6-14-45, 6-25-37, факс 6-16-62ИНН 2918000431, ОГРН 1022901415206,КПП 291801001,р/сч. 40702810904180050862 в Отделении № 8637 Сбербанка России г. Архангельск, к/сч 30101810100000000601, БИК 041117601 | ***Потребитель*** |
| Директор МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Добрынинский Е.Ю.*мп* | Директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*мп*.  |

|  |  |
| --- | --- |
|  |   |