

Договор
Купли-продажи электрической энергии
№ _____

«__» _____ 202_ г.

г. Волгоград

| | |
|---|-------------------------------------|
| 1. Код абонента ОКВЭД | |
| 2. Код абонента ОКПО | |
| 3. ИНН | |
| 4. Тип договора | Купли-продажи электрической энергии |
| 5. Код группы потребителей по форме № 46-ЭС | |
| 6. Код группы потребителя по форме № 9-ПС, отрас. | |

Общество с ограниченной ответственностью «Горэнергообит», именуемое в дальнейшем *Поставщик*, в лице Генерального директора Шабанова Т.Н., действующего на основании Устава, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем *Покупатель*, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. *Поставщик* обязуется отпустить (поставить) электрическую энергию (мощности) *Покупателю* в точках поставки, а *Покупатель* обязуется принять и оплатить полученную электрическую энергию на условиях, предусмотренных договором.

Договорный объем поставляемой *Покупателю* электрической энергии (мощности) на год с разбивкой по месяцам, уровням напряжения определен Приложением №1.

Потребитель самостоятельно урегулирует отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, определенные настоящим договором (Приложение №4).

1.2 Категория надёжности энергоснабжения *Покупателя* – третья, если иное не определено в Приложении №3 к настоящему договору.

1.3. Для целей настоящего договора используются следующие основные понятия:

Сетевая организация (далее-СО) – 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, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Сетевая организация состоит в договорных отношениях по оказанию этих услуг с *Поставщиком*.

Смежные сетевые организации (далее – ССО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям *СО*, в том числе опосредованно, с использованием которых они оказывают услуги по передаче электрической энергии *Покупателям*, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком*.

Владельцы сетей (далее – ВС) - организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям *Сетевой организации*, в том числе опосредованно, но не оказывают услуги по передаче электрической энергии *Покупателям*, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком*.

Опосредованное присоединение - присоединение энергопринимающих устройств *Покупателя* (ССО) к электрическим сетям *СО* через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, оказывающих (не оказывающих) услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям *СО*.

Фактическая максимальная мощность потребления в расчётном периоде – величина отношения суммы максимальных почасовых объёмов потребления электрической энергии в рабочие дни с 6:00 до 23:00 по местному времени к количеству рабочих дней в расчётном периоде.

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 сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Потребляемая мощность – величина мощности, в пределах которой *Поставщик* через привлечённых третьих лиц обязуется обеспечить передачу электрической энергии *Покупателю* в точку (и) поставки.

Заявленная мощность – предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности определенная между *Поставщиком* и *Покупателем*.

Замещающая информация – данные по контрольным приборам учёта, данные Сетевой организации, статистические данные о расходе энергии за аналогичный период предшествующего года с учётом темпов изменения объёма потребления энергии по сравнению с указанным годом, акты об определении объёма энергии на период временного отсутствия прибора учёта, договорные величины.

Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы (далее - СКУЭ) – совокупность технических средств учета (счетчиков энергии, трансформаторов тока и напряжения, цепей вторичной коммутации и т.д.) позволяющих учитывать количество принятой *Покупателем* энергии (мощности).

Точка поставки электрической энергии (мощности) (далее – точка поставки) - место исполнения обязательств по настоящему договору, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств *Покупателя*, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства *Покупателя* к объектам электросетевого хозяйства СО (ССО)».

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения и порядка учета электрической энергии со стороны покупателя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на покупателя, 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 покупателем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

«Бездоговорное потребление» – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами ограничения».

Период платежа - время между двумя последовательными сроками оплаты, определенными настоящим договором.

Срок платежа – срок исполнения *Покупателем* обязательства по оплате электроэнергии.

1.4 Величина аварийной и технологической брони в отношении объектов специальной категории определена в актах аварийной и технологической брони (далее – акты АТБ).

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Поставщик обязуется:

2.1.1. Отпустить (поставить) электрическую энергию (далее - энергия) в точках поставки с показателями качества энергии (далее - ПКЭ) соответствующими требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям. Перечень точек поставки (Приложение №4) определяется в соответствии с актами раздела границ и является неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии в точки поставки с показателями качества энергии, соответствующими требованиями технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиям ГОСТа 13109-97. При получении от *Покупателя* сообщения об отклонении ПКЭ от показателей, установленных требованиями технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов – обязательных требований государственных стандартов, не позднее десятидневного срока, организовать совместно с уполномоченными представителями *Сетевой организации* измерения по приборам контроля качества, с последующим оформлением соответствующего акта и определением в них виновника отклонений ПКЭ. Оплату расходов по измерению ПКЭ осуществляет сторона, по вине которой произошло снижение показателей качества.

2.1.3. Уведомлять *Покупателя* в установленном порядке о предстоящем введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления в случаях, предусмотренных п. 2.2.2. настоящего договора.

2.1.4. В случае ограничения режима потребления, для принятия мер по предотвращению аварии в сетях *Сетевой организации*, незамедлительно уведомить *Покупателя* после получения соответствующего уведомления от *Системного оператора или Сетевой организации*.

2.1.5. Письменно сообщать в течение 30-ти дней *Покупателю* об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, перечня представителей *Поставщика* (Приложение №5) и других реквизитов и сведений, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

2.2. Поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного периодического доступа уполномоченного представителя *Поставщика* и/или *Сетевой организации* к электрическим установкам и СКУЭ *Покупателя* для:

- проверки условий эксплуатации и сохранности СКУЭ, снятия контрольных показаний;
- составления акта безучётного потребления энергии (мощности);
- полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии (мощности).

2.2.2. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ, в случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения *Покупателем* обязательств по оплате энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения энергией *Покупателя*;
- выявления фактов безучетного потребления энергии;
- прекращения обязательств сторон по настоящему договору, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии;
- наличия обращения *Покупателя*;
- невыполнение покупателем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики;
- подключение покупателем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- нарушение покупателем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

2.2.3. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления энергии с последующим уведомлением *Покупателя* в случае невыполнения им распоряжения о введении ограничения режима потребления энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, а также необходимости принятия мер по предотвращению или ликвидации аварии.

2.2.4. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 2.2.2., направить *Покупателю* уведомление о самостоятельном введении ограничения режима потребления энергии (мощности) до значений, указанных в уведомлении, с указанием срока ввода ограничения.

Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения покупателем своих обязательств или в случае прекращения обязательств сторон по договору вводится при условии согласования в письменной форме такого ограничения режима потребления с сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства указанного покупателя, и которая, в свою очередь, обязана согласовать вводимое ограничение режима потребления со смежной сетевой организацией, если это предусмотрено соглашением между ними, или субъектом оперативно-диспетчерского управления, в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении которого находятся энергопринимающие устройства такого потребителя.

2.2.5. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления энергии и отказа *Покупателя* самостоятельно произвести ограничение режима потребления *Сетевая организация* в присутствии уполномоченного представителя *Поставщика* и *Покупателя* производит необходимые переключения в энергопринимающих устройствах *Покупателя* в течение 24 часов с момента указанного в уведомлении.

2.2.6. При обнаружении фактов безучетного потребления энергии выдавать обязательное для исполнения *Покупателем* предписание на устранение выявленных нарушений.

2.2.7. Вносить изменения в настоящий договор в случаях изменения условий поставки и передачи энергии (мощности) для *Поставщика*.

2.3. Покупатель обязуется

2.3.1. Соблюдать установленные настоящим договором условия и объемы потребления энергии (мощности).

2.3.2. Производить оплату принятой энергии (мощности) в порядке, сроки и размере, установленном настоящим договором.

2.3.3. Обеспечивать работоспособность СКУЭ и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные законодательством РФ (действующими нормами и правилами), заводом-изготовителем и настоящим договором, в том числе проведение периодических поверок прибора учета и измерительных трансформаторов. В течение 24 часов с момента фактической утраты (выхода из строя) СКУЭ и/или ее элементов, истечения межповерочного срока, письменно извещать *Поставщика* и *Сетевую организацию*.

2.3.4. Выполнять предписания *Поставщика* по приведению СКУЭ и схем их включения в соответствие с требованиями законодательства РФ и настоящего договора.

2.3.5. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства и нести ответственность за их состояние. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства о техническом регулировании.

2.3.6. Обеспечивать беспрепятственный периодический доступ представителям *Поставщика* и/или *Сетевой организации* к элементам СКУЭ, расположенным на территории *Покупателя* для проведения работ, указанных в п. 2.2.1.

2.3.7. Обеспечивать сохранность пломбировки и знаков визуального контроля на всех элементах СКУЭ.

2.3.8. Обеспечивать сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора.

2.3.9. Выполнять распоряжения *Сетевой организации*, направленные на введение ограничения режима потребления энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, необходимости принятия мер по предотвращению или ликвидации аварии, при проведении ремонтных работ в электрических сетях *Сетевой организации*. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном поставщиком в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

2.3.10. Незамедлительно уведомлять *Поставщика* и *Сетевую организацию*:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих *Покупателю*, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;
- о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;
- об утрате (неисправности) СКУЭ (элементов СКУЭ), нарушениях схемы учёта, нарушениях защитных и пломбирующих устройств измерительных комплексов.

2.3.11. В летний (третья среда июня) и зимний (третья среда декабря) «режимный день» снимать, документально оформлять и в десятидневный срок со дня замера представлять *Поставщику* ведомость о почасовых расходах энергии (мощности). Иная дата режимного дня сообщается *Поставщиком* дополнительно.

2.3.12. Вести запись показаний СКУЭ и подсчет расхода энергии в специальном журнале установленного образца. Образец формы журнала прилагается к настоящему договору (Приложение №6). Запись показаний СКУЭ должна производиться *Покупателем* ежедневно на 8-00 часов.

2.3.13. Для определения величины отпущенной за расчетный период *Покупателю* энергии (мощности) 20-го числа текущего месяца снимать показания СКУЭ *Покупателя*.

На основании показаний СКУЭ рассчитывать количество потребленной энергии (мощности) (в том числе с почасовой дифференциацией (Приложение 7а) в случае применения в расчётах тарифов по зонам суток, в виде двух ставок (за электрическую энергию и мощность), а также в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) и до 13 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, представлять *Поставщику* информацию о потреблении энергии (мощности) по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с приложением 7 к настоящему договору за подписью уполномоченного лица, указанного в Приложении № 5. Ведомость должна быть скреплена печатью Потребителя.

Для определения величины отпущенной за расчетный период *Покупателю* энергии (мощности) снимать показания СКУЭ в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на районных подстанциях и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС – в случае опосредованного присоединения)*, совместно с дежурным персоналом районной подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) *СО (ССО, ВС)*;
- по СКУЭ, установленным на абонентских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ - самостоятельно;
- в случае невозможности участия представителя *Покупателя* в съёме показаний СКУЭ, установленных на районных подстанциях и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС – в случае опосредованного присоединения)* в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ зафиксированные персоналом *СО (ССО, ВС)* в специальном журнале, хранящемся в структурном подразделении *СО (ССО, ВС)*.

2.3.14. В течение 3-х дней с момента получения от *Поставщика* акта выполненных работ (или акта приема-передачи) подписать и вернуть в адрес *Поставщика* один экземпляр оформленного акта.

2.3.15. По обоснованному требованию *Поставщика* и (или) *Сетевой организации* производить замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих счётчики электрической энергии (мощности), а также другого оборудования, входящего в СКУЭ, принадлежащую *Покупателю*.

2.3.16. Подключать к своим сетям потребителей только с письменного согласия *Поставщика* и (или) *Сетевой организации* и внесения соответствующих изменений в данный договор. В течение 3-х дней после фактического подключения потребителя письменно уведомить об этом *Поставщика*.

2.3.17. При получении уведомления от *Поставщика* самостоятельно и (или) под контролем *Сетевой организации* проводить ограничение режима потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

2.3.18. Оплачивать затраты *Поставщика*, не включенные в тариф за энергию (мощность), а именно, затраты, связанные с введением ограничения режима потребления и последующим возобновлением энергоснабжения; урегулированием вопросов, связанных с ненадлежащим исполнением *Покупателем* своих обязательств; осуществлением представителями *Поставщика* и (или) *Сетевой организации* по инициативе *Покупателя* проверок и обследований (за исключением проверки качества энергии в случае возникновения отклонений ПКЭ от норматива по вине *Сетевой организации*).

2.3.19. Письменно сообщать в течение 3-х дней *Поставщику* об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (Приложение №5), смены лица, ответственного за электрохозяйство и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

2.3.20. За 30 дней до выезда из занимаемого помещения или прекращения деятельности письменно сообщать об этом *Поставщику*.

2.3.21. Покупатель, имеющий намерение в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у поставщика, обязан передать поставщику письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора, способом позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. В случае отсутствия надлежащего уведомления в установленный срок *Покупатель* продолжает нести все предусмотренные настоящим договором обязательства.

2.3.22. При расторжении настоящего договора осуществить полный расчет за фактически потребленную энергию (мощность), а также возместить расходы, понесенные *Поставщиком* в связи с поставкой энергии (мощности) в безусловном договором количестве.

2.3.23. При переходе на обслуживание к другой энергобытовой организации обеспечить своими силами раздельный учет объемов потребления энергии (мощности) *Покупателем* и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми *Поставщиком*.

2.3.24. Предоставлять по требованию *Поставщика* графики почасовых нагрузок.

2.3.25. Покупатель ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.26. При применении в расчетах второй – шестой ценовых категорий, а также при наличии энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, выполнить требования нормативных правовых актов, предъявляемые к измерительному комплексу.

2.3.27. *Покупатель* ежегодно не позднее 1-го ноября текущего года представляет *Поставщику* копию документа подтверждающего соотнесение видов деятельности *Покупателя* с кодами общероссийского классификатора видов экономической деятельности (далее - ОКВЭД), действующими на текущий момент.

2.3.28. *Покупатель* обязуется согласовывать с *Сетевой организацией* продолжительность режима ограничения потребления энергии при проведении ремонтных работ, проведение которых влечет необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления *Покупателем*. *Покупатель* обязуется уведомлять о результатах согласования *Поставщика*.

2.3.29. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки электрической энергии потребителям, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком* и подключенным к сетям *Покупателя* (за исключением случаев, указанных в п. 2.3.17.), в объеме, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии).

2.3.30. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

2.3.31. Покупатель, не обеспечивший оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», обязан 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.

2.3.32. Сообщить *Поставщику* выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее – номер мобильного телефона) и (или) адрес электронной почты, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления энергии.

2.4. Покупатель имеет право:

2.4.1. Заявлять *Поставщику* об ошибках, обнаруженных в платежном документе, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает *Покупателя* от обязанности принять и оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части.

2.4.2. Требовать поставки энергии в точках поставки с ПКЭ соответствующими требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.4.3. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

2.4.4. Осуществлять совместную с представителями *Поставщика* и *Сетевой организации* проверку правильности показаний СКУЭ.

2.4.5. В установленные настоящим договором сроки вносить предложения по изменению его условий.

2.4.6. Вносить предложения по изменению договорных величин потребления энергии (мощности) в период действия договора в порядке и сроки, установленные договором.

2.4.7. После получения письменного согласия *Поставщика* и *Сетевой организации* производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.

2.4.8. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации при условии исполнения обязательств по оплате потребленной энергии и предоставленных услуг в полном объеме, возмещения расходов *Поставщика* в связи с поставкой энергии (мощности) в безусловном договоре количестве, а также обеспечении своими силами раздельного учета объемов потребления энергии (мощности) *Покупателем* и прочими потребителями, обслуживаемыми *Поставщиком*.

2.4.9. Досрочного расторжения договора или изменения договора с поставщиком при выполнении условий Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 (далее - ОПФРР).

2.4.10. Право выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергией.

3. Порядок согласования и изменения количества энергии (мощности)

3.1. Порядок согласования годового количества поставки энергии (мощности):

3.1.1. Объемы поставки **энергии** (мощности) определяются на год, ежемесячно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения (при применении тарифов, дифференцированных по зонам суток, - также с разбивкой по зонам суток).

3.1.2. Предварительную заявку на необходимое Потребителю количество энергии (мощности) в следующем году Потребитель обязан подать *Поставщику* по форме приложения 8 не позднее 15-го марта текущего года. Окончательная заявка на необходимое Потребителю количество энергии (мощности) в следующем году подается *Поставщику* по форме приложения 8 не позднее 1-го ноября текущего года.

3.1.3. *Поставщик* рассматривает и согласовывает заявленные *Покупателем* годовые объемы поставки энергии (мощности) либо направляет *Покупателю* письменный отказ с указанием причины отказа, а также предложение согласовать возможные годовые объемы поставки энергии (мощности), максимально приближенные к заявленным *Покупателем* величинам, исходя из утвержденного годового баланса энергии (мощности) в течение 30 дней с момента его утверждения.

3.1.4. *Покупатель* рассматривает предложение в течение 10 дней с даты его получения и извещает *Поставщика* о принятом решении. В случае несогласия с предложенными величинами *Покупатель* направляет свои мотивированные возражения *Поставщику* в письменной форме.

3.1.5. При недостижении согласия по условию о количестве подлежащей поставке энергии (мощности) на следующий календарный год, а также при непредставлении *Покупателем* заявки на согласование годовых объемов поставки энергии (мощности) в установленные настоящим договором сроки, объемы поставки энергии (мощности) устанавливаются по фактическому потреблению энергии (мощности) *Покупателем* за предыдущий год и принимаются Сторонами как согласованные.

3.2. Порядок изменения количества энергии (мощности):

3.2.1. Заявка на изменение согласованных объемов поставки энергии (мощности) на год подается *Покупателем Поставщику* по установленной форме (Приложение №8) не позднее 2 месяцев до начала года.

3.2.2. Заявка на изменение согласованных объемов поставки энергии (мощности) на квартал подается *Покупателем Поставщику* по установленной форме (Приложение №8) не позднее 85 дней до начала соответствующего квартала.

3.2.3. Заявка на изменение согласованного количества поставки энергии (мощности) на расчетный период подается *Покупателем Поставщику* по формам Приложения №1 не позднее 10 дней до начала соответствующего расчетного периода.

3.2.4. При обращении *Покупателя* об изменении договорных объемов поставки энергии (мощности) в сторону увеличения *Поставщик* предъявляет *Покупателю* счет на предварительную оплату дополнительно заявленных величин либо направляет *Покупателю* письменный отказ с указанием его причины в течение 10 рабочих дней с даты получения заявки. Заявка считается согласованной при условии отсутствия дебиторской задолженности на начало соответствующего расчетного периода и поступления предварительной оплаты на расчетный счет *Поставщика* не позднее 10 рабочих дней до его начала.

3.2.5. При обращении *Покупателя* об изменении договорных объемов поставки энергии (мощности) в сторону их уменьшения *Поставщик* предъявляет *Покупателю* счет на оплату расходов *Поставщика*, связанных с обеспечением подачи энергии (мощности) не в обусловленном договором количестве в течение 10 рабочих дней с даты получения заявки.

3.2.6. Вся переписка между *Покупателем* и *Поставщиком* в части определения объемов поставки энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

3.2.7. Заявка на изменение согласованного почасового количества поставки энергии (мощности) на сутки по точкам поставки электрической энергии на энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых в

границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, подается Потребителем Поставщику по установленной форме (приложение 8а) до 12-00 часов по следующему графику:

- в понедельник – на среду;
- во вторник – на четверг;
- в среду – на пятницу, понедельник;
- в четверг – на субботу, воскресенье;
- в пятницу – на вторник.

Почасовой прогноз потребления на праздничные нерабочие дни предоставлять за двое суток до их наступления.

В исключительных случаях (аварийная ситуация) Потребитель подаёт Поставщику заявку на изменение почасовых объёмов поставки энергии (мощности) до 8-00 часов в сутки, предшествующие торговым суткам.

При непредставлении Потребителем заявки на изменение согласованного почасового количества поставки энергии (мощности) на сутки в установленные настоящим пунктом договора сроки почасовой объём поставки энергии (мощности) устанавливается согласно последней из представленных Потребителем заявок и принимается сторонами как согласованный.

4. Коммерческий учет энергии (мощности)

4.1. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим документом используются при определении объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном разделом X ОПФРР порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

4.2. В случае установления представителем *Сетевой организации* и/или *Поставщика* факта безучётного потребления энергии (мощности) составляется акт.

4.3. Перечень, расположение и индивидуальные характеристики (номера, коэффициенты трансформации и т.п.) СКУЭ приведены в Приложении №4 к настоящему договору.

4.4. Все элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке с составлением соответствующего акта.

4.5. Государственная поверка СКУЭ, принадлежащей *Покупателю* на праве собственности или ином законном основании, осуществляется *Покупателем* в установленные ГОСТом сроки за свой счет.

4.6. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном разделом X ОПФРР.

Под допуском прибора учета в эксплуатацию в целях применения настоящего документа понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета;

- энергосбытовой организации;

- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

- собственника прибора учета;

- собственника энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

4.7. Собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка) в адрес поставщика.

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер договора энергоснабжения;

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

4.8. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способами, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются поставщиком, участвующим в процедуре допуска. Установленную поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.9. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

4.10. Собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Поставщика

Заявка должна содержать сведения, указанные в абзацах пятом - седьмом и девятом пункта 153 ОПФРР, а также предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

5. Порядок определения объемов потребленной энергии (мощности)

5.1. Определение объема поставленной в расчетном периоде *Покупателю* энергии (мощности) производится *Поставщиком* на основании ведомости показаний СКУЭ (Приложение №7, №7а), актов безучётного потребления энергии (мощности) и расчетными способами, установленные в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, (утв. Постановлением от 04.05.2012г. №442) .

5.2. *Покупатель* оформляет и представляет *Поставщику* ведомость в трех экземплярах в соответствии с п. 2.3.13.

5.3. *Поставщик* при получении ведомости от *Покупателя* ставит отметку о ее получении на экземпляре *Покупателя*.

5.4. В случае непредставления покупателем показаний расчетного прибора 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 покупателя, 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 подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 ОПФРР.

5.5. При временном выходе из строя СКУЭ, указанных в Приложении №4, или признании их непригодными для расчетов за энергию (кроме случаев безучетного потребления), расчет количества отпущенной (принятой) энергии за период с момента выхода из строя до момента восстановления учета осуществляется на основании показаний контрольных средств учета. При этом обязательно достижение соглашений сторон и *СО* о:

- признании контрольных (технических) средств учета пригодными (по условиям договора и требованиям нормативно-технической документации) для коммерческих расчетов за энергию;

- наличии и признании достоверными показаний контрольных (технических) средств учёта на момент начала расчета по ним;
- способе определения и учета при расчетах величины потерь энергии в электросети от точек поставки (Приложение №4) до точек, в которых установлены контрольные средства учёта.

В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 ОПФРР.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 166 ОПФРР для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 166 ОПФРР, для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

Примечание: Под временным выходом из строя СКУЭ (т.е. несоответствия точки учёта требованиям настоящего договора) понимается срок не более 10 рабочих дней, при условии соблюдения п.2.3.3 настоящего договора. Указанный срок может быть скорректирован *Поставщиком*, по заявке *Покупателя* на время, необходимое для восстановления работоспособности СКУЭ в точке учета.

5.6. При установке СКУЭ не в точке поставки количество учтенной энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь энергии в сети от места установки СКУЭ до точки поставки, определенных расчетным путем. Величины рассчитанных потерь указываются в Приложении №4 после технической характеристики каждой СКУЭ, установленной не в точке поставки. В случае отсутствия расчетов потерь количество учтенной электроэнергии увеличивается на величину потерь энергии в сети от места установки приборов учета до места раздела границ сетей, в размере 8% от месячного потребления электрической энергии, за исключением потерь в трансформаторах.

5.7. При наличии актов безучётного потребления энергии (мощности), предусмотренных п. 4.2. настоящего договора, объем поставленной и потребленной энергии (мощности) определяется в соответствии п. 195 ОПФРР.

5.8. Объём энергии, поставляемой *Покупателю* по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам, определяется в соответствии с действующими Правилами.

5.9. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств покупателя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 166 ОПФРР, для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

6. Порядок определения стоимости потребленной энергии (мощности)

6.1. Исполнение договора оплачивается по свободным нерегулируемым ценам. Цена определяется исходя из нерегулируемых цен ПАО «Волгоградэнергообл» по договорам энергоснабжения соответствующей ценовой категории, уровня напряжения и величины максимальной мощности, увеличенной на сбытовую надбавку *Поставщика* в размере _____, за исключением объемов потребления категорией «население», оплачиваемых по регулируемым тарифам, а также за вычетом тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Налог на добавленную стоимость (НДС) начисляется и выставляется *Покупателю* в порядке, установленном законодательством РФ.

6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, ставки НДС, или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении покупателей, приравненных к категории «население», Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом договор не перезаключается.

6.3. В случае применения в расчетах за электрическую энергию, потребленную во всех или некоторых точках поставки, регулируемых тарифов, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, стоимость потребленной электрической энергии в расчетном периоде в соответствующих точках поставки определяется исходя из регулируемых тарифов, установленных для объектов соответствующей категории, и объема потребления электрической энергии, определенного согласно разделу 5 договора.

6.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены поставщику покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется:

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - 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) в соответствии с п.7.1. принимается равным определяемому в соответствии с разделом X ОПФРР за предшествующий расчетный период. 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 Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - максимальная мощность), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.5. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную электрическую энергию (мощность), осуществляется *Покупателем* самостоятельно посредством уведомления *Поставщика* по форме приложения №2 в течение 1 месяца с даты принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Волгоградской области.

В отношении *Потребителей*, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт не допускается возможность выбора и применения в расчетах первой и второй ценовых категорий.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

При отсутствии от *Потребителей*, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, применяется третья или четвертая ценовые категории.

В случае получения *Поставщиком* надлежащим образом оформленных АРБП, изменяющих точки поставки (уровень напряжения в точках поставки) электрической энергии по настоящему договору, исходя из положений этих актов в договор вносятся изменения путем направления *Покупателю* соответствующего уведомления о внесении изменений в условия договора в части точек поставки и применяемого тарифа за услуги по передаче электрической энергии. Указанные в уведомлении изменения вступают в силу с 1 числа расчетного периода, следующего за месяцем предоставления АРБП.

6.6. При расчётах по акту о безучетном потреблении электроэнергии стороны договорились осуществлять по цене, действующей в момент формирования документов по исполнению обязательств (акт приёма-передачи по акту и счёт на оплату).

6.7. В отношении *Покупателя* с присоединенной мощностью энергопринимающих устройств свыше 670 кВА, выбравших для расчетов пятую и шестую ценовые категории, стоимость отклонений фактического объема потребления энергии (мощности) от договорного объема потребления определяется *Поставщиком* в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), компенсации стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

7. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)

7.1. Устанавливаются следующие сроки платежей за энергию:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных покупателем 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.

7.2. *Поставщик* на основании ведомости оформляет акт приема-передачи за соответствующий расчетный период и вместе со счетом на оплату энергии (мощности) направляет его *Покупателю*. *Покупатель* в течение 3-х рабочих дней с момента получения акта приема-передачи обязан подписать его и вернуть в адрес *поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания. Счет-фактура выставляется *Поставщиком* в соответствии с законодательством РФ.

После подписания *Покупателем* акта приёма – передачи *поставщик* оформляет счет-фактуру за соответствующий расчетный период и направляет его *Покупателю* не позднее 5 дней с момента согласования.

В случае непредставления *Покупателем* подписанного акта приема – передачи или мотивированного отказа от его подписания до 15 числа месяца, следующего за расчетным, и при наличии у *поставщика* достаточных и необходимых доказательств его получения *Покупателем* акт приема-передачи считается согласованным/акцептованным в редакции *поставщика*, а обязательства *поставщика* по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

В случае неполучения *Покупателем* акта приема-передачи, направленного *поставщиком* посредством почтовой связи по адресу *Покупателя*, указанному в настоящем договоре или сообщенному *Покупателем поставщику* в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия *Покупателя* по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) *Покупателем* с

момента возврата в адрес поставщика акта приёма-передачи, не полученного Покупателем по выше указанным причинам.

7.3. Расчеты за энергию осуществляются в безналичном порядке по платежным документам Покупателя на расчетный счет, указанный в п. 12.1. настоящего договора, или иной расчётный счёт, по указанию поставщика, а также по соглашению сторон в ином порядке (векселя, наличный расчет и др.).

В платежном поручении Покупатель указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего договора, период, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования поставщик оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего договора.

7.4. Днем оплаты считается день зачисления банком денежных средств на расчетный счет поставщика.

7.5. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчетов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов Покупатель направляет к поставщику своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчётам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

7.6. Покупатель с 20-го по 25-е число текущего месяца передает Поставщику срочное донесение (ведомость, Приложение №7) о показаниях приборов учета.

8. Ответственность Сторон

8.1. За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

8.2. Поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Наличие оснований и размер ответственности определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

8.3. Покупатель несет ответственность:

8.3.1. Покупатель, несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию (мощность) поставщику, обязан уплатить ему пени в размере одной сотридесятной ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты (статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике»).

8.3.2. за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Наличие оснований и размер ответственности определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

8.3.3. за нарушение покупателем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнения покупателем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечения покупателем в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей СО или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим покупателю энергопринимающим устройствам (административную ответственность, предусмотренную пунктом 1 статьи 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

8.3.4. за невыполнение покупателем, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике порядке мероприятий, обеспечивающих готовность покупателя к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращения наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления (административную ответственность, предусмотренную пунктом 3 статьи 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

8.4. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключаяющие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

8.5. Поставщик не несет ответственности перед Покупателем за отключения в период не режимной (непроектной) схемы электроснабжения Покупателя, которая была создана СО или Покупателем по соглашению сторон».

9. Разрешение споров

9.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и

действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Волгоградской области в соответствии с законодательством РФ.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договоров и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности *Поставщика*, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон 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 *Поставщик* в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет *Покупателю* уведомление об изменении условий договора.

10.2. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то Стороны обязуются достичь соглашения в течение 2 недель с момента получения *Покупателем* соответствующего уведомления от *Поставщика*, при недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

10.3. Представители *Поставщика* и *Покупателя*, имеющие право осуществлять юридические и другие действия, связанные с реализацией условий настоящего договора, приведены в Приложении №5.

10.4. Все приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

10.5. Стороны договорились, что сообщения, переданные *Покупателю* как в письменной форме, так и по телефону (факс, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (предупреждением) *Покупателя* со стороны *Поставщика* и его представителей.

10.6. В части прав и обязанностей Сторон, которые не урегулированы настоящим договором, возникли после вступления в силу или противоречат Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии"), применяются положения указанного постановления.

10.7. Стороны определились, что уведомление *Покупателя* о введении ограничения режима потребления электрической энергии будет осуществляться любым из следующих способов:

а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Договоре. В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что *Поставщик* направил *Покупателю* повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

б) посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в настоящем Договоре адрес электронной почты. В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что *Поставщик* направил *Покупателю* повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

в) посредством публикации на официальном сайте *Поставщика* в сети «Интернет» www.gorsale34.com, при условии регистрации сайта в качестве средства массовой информации (для юридических лиц). В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

г) посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

д) посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации (для юридических лиц). В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

е) посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) *Покупателем* соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;

ж) посредством вручения уведомления нарочным способом. В данном случае *Покупатель* считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;

з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления *Покупателю* электрической энергии (мощности), уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии размещается на официальном сайте *Поставщика* в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет» www.gorsale34.com

10.8. «*Покупатель* в соответствии со ст. 6 Федерального закона «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ с момента передачи *Поставщику* своих персональных данных для заключения Договора выражает согласие на их обработку с использованием средств автоматизации, в том числе в информационно-телекоммуникационных сетях, и/или без использования таких средств. *Покупатель* передает следующие персональные данные: Ф.И.О.; дата, месяц, год рождения; адрес проживания; адрес регистрации; адрес точки поставки электроэнергии; адрес электронной почты;

задолженность по оплате электрической энергии; идентификационный номер налогоплательщика; номер контактного телефона; место рождения; сведения об имуществе, связанные с оказанием услуг по электроснабжению; сведения об оказанных услугах по электроснабжению. *Поставщик* вправе производить обработку (сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, обезличивание, передачу (предоставление, доступ), блокирование, удаление и уничтожение) персональных данных в целях исполнения Договора. *Поставщик* вправе поручить обработку персональных данных *Покупателя* другому лицу на основании заключаемого с этим лицом Договора с целью исполнения настоящего Договора.

Согласие *Покупателя* на обработку персональных данных действует в течение всего срока действия настоящего Договора, а также в течение пяти лет после прекращения договорных обязательств. Согласие может быть отозвано *Покупателем* путем направления письменного заявления об отзыве согласия в адрес ООО «Горэнергосбыт».

Примечание: пункт 10.8. действует для *Покупателей – физических лиц (индивидуальных предпринимателей)*.

11. Срок действия договора

11.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и соблюдения условий п.11.2. Договора и распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с «__» _____ 202_ г., действует по 31 декабря 202_ г.. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

Исполнение обязательств поставщика по настоящему Договору осуществляется не ранее заключения *Покупателем* договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства *Покупателя*.

11.2 Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у *Поставщика* права распоряжения электроэнергией.

Право распоряжения электроэнергией у *Поставщика* возникает с момента начала исполнения заключенных *Поставщиком* договоров купли-продажи электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в отношении соответствующих точек поставки.

По запросу *Покупателя*, в целях подтверждения *Поставщиком* факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией последний обязан предоставить *Покупателю* копии заключенных в установленном порядке на розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки.

Исполнение обязательств *Поставщика* по настоящему договору в отношении энергопринимающих устройств, по которым не завершена процедура технологического присоединения, осуществляется не ранее подписания *Сетевой организацией* и *Потребителем* акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

12. Юридические адреса сторон

12.1. *Поставщик*: Общество с ограниченной ответственностью «Горэнергосбыт»

Юридический адрес: Россия, 400001, г. Волгоград, ул. Канунникова, 23, офис 329

Телефон: (8442) 22-05-51, факс (8442) 22-05-59

Почтовый адрес плательщика: Россия, 400001, г. Волгоград, ул. Канунникова, 23, офис 329

ОКВЭД 40.10.3, ОКПО 09564939, ИНН 3445125955, КПП 344501001, ОГРН 1123460003996

Банковские реквизиты: р/с: №40702810411000007389 Банк: Волгоградское отделение №8621 ПАО Сбербанк г. Волгоград БИК 041806647 кор/счет 30101810100000000647

Официальный сайт: www.gorsale34.ru

12.2. *Покупатель*: _____

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Реквизиты *Покупателя* :

ИНН : _____

КПП : _____

Банк: _____

р /с : _____

БИК : _____

к/сч. : _____

12.3. Контактные данные *Покупателя*:

Телефон _____ (заполняется *Покупателем*)

Мобильный телефон _____ (заполняется *Покупателем*)

Факс _____ (заполняется Покупателем)

E-mail _____ (заполняется Покупателем)

Данный договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у *Поставщика*, другой – у *Покупателя*.

Приложения к договору:

1. Договорные объемы поставляемой энергии (мощности).
2. Заявка на выбор ценовой категории (форма).
3. Категории надежности.
4. Перечень точек поставки и приборов учета электрической энергии.
5. Перечень представителей *Поставщика* и *Покупателя* (Реквизиты и сведения, влияющие на надлежащее исполнение настоящего договора).
6. Журнал ежесуточного учета расхода энергии и мощности.
7. Ведомость показаний СКУЭ (срочное донесение).
- 7а Полный почасовой график фактического потребления электрической энергии.
8. Заявка на договорные величины поставки энергии (мощности).
- 8а Заявка на изменение согласованного почасового количества поставки электрической энергии на сутки.

Поставщик:

_____/Т.Н. Шабанов/
М.П.

Покупатель:

М.П.

Договорные величины (тыс. кВт.ч)

1. Электрическая энергия

| | 202_г. Всего | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|---|-----------------|--------|---------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|
| 1.1. Абонент | | | | | | | | | | | | | |
| ВН (110 кВ и выше) | | | | | | | | | | | | | |
| СН1 (35 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| СН2 (20-1 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| НН (0,4 кВ и ниже) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Субабоненты, всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| ВН (110 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| СН1 (35 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| СН2 (20-1 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| НН (0,4 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Население | | | | | | | | | | | | | |
| ВН (110 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| СН1 (35 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| СН2 (20-1 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| НН (0,4 кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. ИТОГО: (стр. 1.1. + стр. 1.2. + стр. 1.3.) | | | | | | | | | | | | | |

При наличии присоединения к шинам ТЭС объёмы потребления с шин указываются в отдельном приложении

Поставщик

М.П.

Т.Н. Шабанов

Покупатель

М.П.

Заявка на выбор ценовой категории (форма)

1. Ценовые категории

- первая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);
- вторая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода);
- третья ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении);
- четвертая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении);
- пятая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении);
- шестая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении).

Поставщик

_____/_____/_____

М.п. _____ г.

Покупатель

_____/_____/_____

М.п. _____ г.

**Категория надежности снабжения *Покупателя* электрической энергией
(далее – категория надёжности)**

Категория надежности электроснабжения определяется по каждому энергопринимающему устройству *Покупателя* в процессе проектирования системы электроснабжения на основании нормативной документации, технической части проекта и технических условий, выданных *Сетевой организацией*, и согласуется в акте категории надёжности .

1. Допустимое число часов полного ограничения режима подачи энергии, не связанного с неисполнением *Покупателем* обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность *Поставщика, Сетевой организации* и производителей энергии в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора (далее - внеплановые отключения) в год, а также подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Ростехнадзором.

2. Для обеспечения энергией энергопринимающих устройств первой и второй категории надежности *Покупатель* обязан:

2.1. Выделить на отдельные питающие линии вышеперечисленные энергопринимающие устройства и установить СКУЭ на данных линиях.

2.2. Установить резервный источник снабжения энергией в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления энергии вышеперечисленными объектами в соответствии с уровнем аварийной и технологической брони в случае возникновения внеплановых отключений.

2.3. Поддерживать резервный источник снабжения энергией в состоянии готовности и задействовать его в случае возникновения внеплановых отключений.

2.4. При отсутствии возможности *Покупателя* обеспечить исполнение требований п.п. 2.1. – 2.3. *Покупатель* обязан обратиться в *Сетевую организацию* с просьбой об установке и обслуживании резервного источника снабжения энергией *Сетевой организацией* за счёт *Покупателя*.

2.5. В случае экономической нецелесообразности или отсутствии технической возможности выполнения резервирования электроснабжения, *Покупатель* должен предусмотреть технологическое резервирование в соответствии с требованиями пункта 3.2.1 ПУЭ.

2.6. Для обеспечения соответствующей категории надежности электроснабжения *Покупатель* обязан обеспечить:

- Режим работы оборудования *Покупателя*, установленный проектом и согласованный с сетевой организацией.
- Энергопотребление в пределах лимитов заявленного максимума нагрузки и определенное настоящим договором.
- Наличие схемы нормального режима работы электрических сетей согласованной с сетевой организацией.

3. В случае невыполнения *Покупателем* обязательств согласно п. 2 при возникновении отключений по причине невозможности *Поставщика* осуществить подачу энергии из-за повреждения оборудования *Сетевых организаций* или производителей энергии, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей *Поставщик* не несёт ответственности за нарушение условия о категории надёжности по договору.

4. Отметка о соответствии параметров схемы электроснабжения требованиям для обеспечения необходимой категории надёжности:

Поставщик:

_____ / _____ /

М.П.

Покупатель:

М.П.

Приложение № 4
к договору № _____
от «__» _____ 202_г.

Перечень точек поставки и точек учета

| № п/п | № акта раздела границ | Точка поставки | Точка учёта (место установки коммерческого учёта) | Тип электрического счётчика | Заводской номер | Трансформаторы тока | Трансформаторы напряжения | Коэффициент счётного механизма | Расчётный множитель | Максимальная мощность, кВт | Заявленная мощность, кВт | Абсолютный расход, кВтч | Уровень напряжения |
|-------|-----------------------|----------------|---|-----------------------------|-----------------|---------------------|---------------------------|--------------------------------|---------------------|----------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------|
| 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

примечание: неучтённые потери указываются для каждого прибора учёта ниже его характеристики

Поставщик

М.П.

Покупатель

М.П.

Представители Поставщика и Покупателя

1. Поставщик:

| № п/п | Фамилия, Имя, Отчество | Должность | Доверенность № __ от «__» _____ 20__ г. | Номер телефона | Номер факса | E-Mail |
|-------|-----------------------------|---|---|----------------|-------------|--------|
| 1. | Шабанов Тимофей Николаевич | Генеральный директор | на основании устава | | | |
| 2. | Казаков Евгений Анатольевич | Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности | | 22-05-58 | 22-05-59 | |
| 3. | Дерюгин Кирилл Валерьевич | Начальник абонентской службы | | 22-05-58 | 22-05-59 | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

2. Покупатель:

| № п/п | Фамилия, Имя, Отчество | Должность | Доверенность № __ от «__» _____ г. | Номер телефона | Номер факса | E-Mail |
|-------|------------------------|-----------|------------------------------------|----------------|-------------|--------|
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Поставщик:

_____/_____
М.П.

Покупатель:

М.П.

ФОРМА ЖУРНАЛА

ежесуточного контроля потребления энергии

Присоединение _____

Счетчик № _____

Месяц _____

| Дата | Показание счетчика на 8-00 ч. | Разность показаний | Расчетный множитель | Потреблено энергии за сутки | Потреблено энергии с начала месяца | Ответственный (подпись) |
|-------|-------------------------------|--------------------|---------------------|-----------------------------|------------------------------------|-------------------------|
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| 8 | | | | | | |
| 9 | | | | | | |
| 10 | | | | | | |
| 11 | | | | | | |
| 12 | | | | | | |
| 13 | | | | | | |
| 14 | | | | | | |
| 15 | | | | | | |
| 16 | | | | | | |
| 17 | | | | | | |
| 18 | | | | | | |
| 19 | | | | | | |
| 20 | | | | | | |
| 21 | | | | | | |
| 22 | | | | | | |
| 23 | | | | | | |
| 24 | | | | | | |
| 25 | | | | | | |
| 26 | | | | | | |
| 27 | | | | | | |
| 28 | | | | | | |
| 29 | | | | | | |
| 30 | | | | | | |
| 31 | | | | | | |
| Всего | | | | | | |

Поставщик:

_____/_____/_____
М.П.

Покупатель:

М.П.

Согласовано

Наименование Сетевой организации

Ответственное лицо

Должность

Подпись

М.П.

Поставщик – ООО «Горэнергосбыт»

Покупатель – _____

Формат для заполнения

Приложение № 7

к договору № _____

от «___» _____ 202_ г.

Ведомость показаний СКУЭ

за _____ месяц 202_ г.

о показаниях счетчиков, расходе энергии и мощности.

1. Энергия:

| Заполняет Покупатель | | | | | | |
|--|---------------|-------------------------|----------------------|-----------------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| Место установки расчетных счетчиков | № счетчика | Показания счетчика | | Разность показаний счетчика | Расчетн. множи- тель | Расход электроэнер- гии в кВт-ч |
| | | Предыдущее показание | Текущее показание | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| ИТОГО: | | | | | | |

Примечание: потери в сетях Покупателя, не учтенные приборами учета, установленных не на границе раздела балансовой принадлежности, указываются ниже характеристики каждого прибора учета в графе 7. Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

| Место установки расчетных счетчиков | № счетчика | Показания счетчика | | Разность показаний счетчика | Расчетн. множи- тель | Расход электроэнер- гии в кВт-ч |
|--|------------|-------------------------|----------------------|-----------------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| | | Предыдущее показание | Текущее показание | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| ИТОГО: | | | | | | |

2. Мощность:

| Место установки электросчетчиков с указателем максимума | № счетчика | Нагрузка, кВт. |
|--|------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 |
| | | |
| | | |
| ИТОГО: | | |

Показания счетчика сняты на _____

Отметка о получении

Ответственное лицо

Должность

Подпись

Дата

Покупателя

Ответственное лицо

Должность

Подпись

М.П.

Примечание: 1. Ведомость заполняется в 3-х экземплярах.

Поставщик:

_____ / _____ /

М.П.

Покупатель:

М.П.

Приложение 7а
к договору № _____
от «__» _____ 202 г.

| | | | |
|-----------|-----------------------|--|-----------------|
| Договор № | наименование договора | | |
| | наименование объекта | | № прибора учета |

| | | | |
|-------|--|-----|--|
| месяц | | год | |
|-------|--|-----|--|

Полный почасовой график фактического потребления электрической энергии
на период с _____ по _____

| Дата | Почасовые объемы потребления энергии в кВтч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма |
|-------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 | 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | 23-24 | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Поставщик

М.П. " __ " _____ 202 г.

Покупатель

М.П. " __ " _____ 202 г.

| | | | |
|-----------|-----------------------|----------------------|-----------------|
| Договор № | наименование договора | | |
| месяц | год | наименование объекта | № прибора учета |

Заявка на изменение согласованного почасового количества поставки электрической энергии на сутки
на период с _____ по _____

| Дата | Почасовые объемы потребления энергии в кВтч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма |
|-------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 | 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Поставщик

М.П. "___"_____ 202_ г.

Покупатель

М.П. "___"_____ 202_ г.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| СН2 (6-10 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН (0,4 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВН (110 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СН1 (35 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СН2 (6-10 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН (0,4 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <i>оплачиваемая я мощность</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВН (110 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СН1 (35 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СН2 (6-10 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН (0,4 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Поставщик

Покупатель:

М.П.

М.П.