

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 1833
(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)

г.Усинск

«___» декабря 2014 года

ОАО «Коми энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице Директора филиала Петровой Натальи Ивановны, действующего на основании доверенности №951/14 от 30.12.2013 г. с одной стороны, и

Государственное профессиональное образовательное учреждение "Усинский политехнический техникум", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Барашковой Ларисы Павловны, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины и определения

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

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, согласованная сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Сетевые организации (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

Иные владельцы сети (далее по тексту ИВС) – лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы

- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии.
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий сетевой организации / иного владельца сетей, к сетям которых непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.1.5. Запрашивать у Потребителя договорной объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему договору.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой

также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и передавать СО по телефону (82144) 22-649, по факсу (82144) 41-745 или электронной почте krylovai-ma@pes.komienergo.ru до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

Почасовые фактические объемы потребления электроэнергии передаются Потребителем ГП по электронной почте в форме и порядке, предусмотренном Приложением № 3 с обязательным последующим письменным подтверждением.

2.4.6. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.7. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.8. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину договорной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.9. Ежегодно, не позднее 15 марта текущего года, предоставлять ГП договорный объем потребления электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам и уровням напряжения на следующий год, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

В случае если Потребитель не уведомил ГП о договорном объеме потребления электрической энергии в сроки, предусмотренные п.2.4.9, 2.3.2, настоящего договора, договорный объем для каждого месяца определяется равным договорному объему за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

2.4.10. Проводить замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения по заданию диспетчерских центров системного оператора либо по требованию СО о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора.

Замеры подразделяются на:

контрольные замеры - проводятся 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

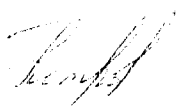
внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - проводятся не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - проводятся не чаще чем 1 раз в квартал.

Предоставлять результаты проведенных замеров:

- диспетчерскому центру системного оператора в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера;

- СО в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера (кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СО);




2.4.18. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) 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 ГП в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.4.19. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.20. Информировать СО 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.

2.4.21. При необходимости осуществления установки или замены прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса, или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется прибор учета, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес СО.

Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.22. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.23. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.24. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.25. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.26. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

2.4.34. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.35. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.36. Уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем договоре.

2.4.37. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из договора, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.38. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 32144-2013) и иным обязательным требованиям.

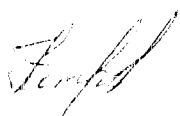
3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

4. Определение объема и учет электроэнергии (мощности). Контроль электропотребления

4.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием приборов учета, измерительных комплексов и систем учета согласно Приложению №2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.5 настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.




(мощности) в фактическом объеме потребления и стоимости электрической энергии в объемах, соответствующих отклонению фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема в соответствии с Правилами применения цен (тарифов).

5.4. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) по настоящему договору после его заключения подлежит изменению в случае изменения законов, иных нормативно правовых актов, а также актов уполномоченных органов государственной власти в области государственного регулирования и установления тарифов. Соответственно, изменения считаются внесенными в настоящий договор и согласованными с момента их введения и не требуют дополнительного уведомления Потребителя со стороны ГП.

5.5. ГП ежемесячно размещает на сайте www.komiesc.ru стоимостные параметры электрической энергии в течение 2 рабочих дней с момента доведения указанных сведений организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка до ГП.

5.6. Потребитель с энергопринимающим оборудованием, максимальная мощность которого, не менее 670 кВт, в случае несоблюдения договорных величин потребления электрической энергии (мощности), обязан компенсировать ГП стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного объема потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.7. Корректировка договорных объемов:

Заявленный Потребителем договорной объем электрической энергии (без учета мощности) может быть изменен путем направления ГП письменной заявки в срок, обеспечивающий получение такого уведомления ГП не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего периода потребления.

Письменная заявка должна быть подписана уполномоченным лицом Потребителя, имеющим право действовать от его имени без доверенности, либо лицом, действующим на основании выданной доверенности с обязательным приложением её копии, заверенной в установленном порядке.

5.7.1. В случае наличия объектов с энергопринимающим оборудованием, максимальная мощность которых, не менее 670 кВт:

Установление договорного объема электрической энергии производится по письменной заявке Потребителя следующим образом:

Заявление почасовых объемов осуществляется Потребителем не позднее, чем за 48 часов до начала суток поставки электрической энергии путем направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП hvd@ies-holding.com с адреса электронной почты Потребителя, указанного в настоящем договоре, с обязательным последующим предоставлением данного подписанного графика на бумажном носителе нарочно либо посредством почтовой связи.

Предоставляемый нарочно либо почтовой связью график почасового потребления должен быть подписан уполномоченным лицом Потребителя, имеющим право действовать от его имени без доверенности, либо лицом, действующим на основании выданной доверенности с обязательным приложением её копии, заверенной в установленном порядке.

Изменение (корректировка) месячного договорного объема электрической энергии производится по письменной заявке Потребителя, направленной в порядке, установленном п. 2.3.2 настоящего договора.

5.8. Сплата за потребленную электрическую энергию и мощность по настоящему договору производится исходя из одноставочного тарифа (тарифная группа – прочие потребители). Потребитель уведомляет ГП о выбранном тарифе на электрическую энергию в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.9. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц. Расчетный период не равен периоду платежа.

потребления электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения.

5.12. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур и актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи..

5.13. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб при этом ГП не несет ответственности в случаях, если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.15 настоящего договора;

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии;

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

6.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих

Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора, Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

7.3. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учета по результатам демонтажа прибора учета, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.4.1. В случае если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего договора обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему договору.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему договору необходимые для исполнения настоящего договора сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении: акта

приборов учета, измерительных комплексов
и систем учета Потребителя:

Должность _____

Ф.И.О. _____

Телефон/факс _____

e-mail _____

Адрес сайта и e-mail: <http://komiesc.ru/>
Lyudmila.Abarerova@esplus.ru

9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО (ИВС):

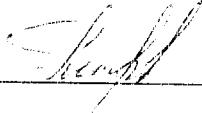
**Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»
ПО «Печорские электрические сети»**

Тел./факс (82142) 3-20-59/68-2-49

Адрес сайта: www.komienergo.ru,
Почтовый адрес: 169600, Республика Коми, г. Печора,
ул. Островского, д.65

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик

 _____ /Петрова Н. И./

Потребитель

 _____ /Л.П. Барашкова/

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

Договорные величины отпуска электрической энергии на 2015 год

ГПОУ УПТ

Месяц	Диапазон напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	Объем потребления эл. энергии, тыс. кВт.ч.	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (без НДС)	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (с НДС)	Стоимость электроэнергии с НДС, руб.
январь	СН2	эт. комментарий у тарифа	6,710	2 059,3200	2 430,00	16 305,28
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	6,710			16 305,28
	НН	менее 150 кВт	29,000	4 986,93	5 884,58	170 652,74
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	29,000			170 652,74
	всего		35,710			186 958,03
февраль	СН2	эт. комментарий у тарифа	7,010	2 059,3200	2 430,00	17 034,28
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	7,010			17 034,28
	НН	менее 150 кВт	27,000	4 986,93	5 884,58	158 883,59
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	27,000			158 883,59
	всего		34,010			175 917,87
март	СН2	эт. комментарий у тарифа	5,830	2 059,3200	2 430,00	14 166,89
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	5,830			14 166,89
	НН	менее 150 кВт	26,680	4 986,93	5 884,58	157 000,53
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	26,680			157 000,53
	всего		32,510			171 167,41
апрель	СН2	эт. комментарий у тарифа	5,610	2 059,3200	2 430,00	13 632,29
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	5,610			13 632,29
	НН	менее 150 кВт	19,780	4 986,93	5 884,58	116 396,94
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	19,780			116 396,94
	всего		25,390			130 029,23
май	СН2	эт. комментарий у тарифа	2,032	2 059,3200	2 430,00	4 937,76
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	2,032			4 937,76
	НН	менее 150 кВт	7,450	4 986,93	5 884,58	43 840,10
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	7,450			43 840,10
	всего		9,482			48 777,86
июнь	СН2	эт. комментарий у тарифа	1,668	2 059,3200	2 430,00	4 053,24
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	1,668			4 053,24
	НН	менее 150 кВт	9,950	4 986,93	5 884,58	58 551,55
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	9,950			58 551,55
	всего		11,618			62 604,78
июль	СН2	эт. комментарий у тарифа	3,720	2 059,3200	2 430,00	9 039,59
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	3,720			9 039,59
	НН	менее 150 кВт	14,000	4 986,93	5 884,58	82 384,08
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	14,000			82 384,08
	всего		17,720			91 423,67

Перечень точек поставки, объектов, средств учета, параметров по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию

Государственное профессиональное учреждение "Усинский политехнический техникум"

(наименование потребителя)

№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетям) точки поставки	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	Расчетные средства учета												Потери	Мощность	Предельный коэффициент расчетной мощности (P _г фм)	Категория надежности		Вариант тарифа			
				Место установки прибора учета, кВ	Тип трансформатора тока	Номер электрараспределителя			Класс точности электрочислителя	Дата поверки электрараспределителя	Расчетный коэффициент	Начальные показания для расчетов по договору	Перекладные (%)	Максимальная (кВт)	Уровень напряжения в точке присоединения (кВ)				Дополнительное отключение в год (час.)	Срок эксплуатации электроустановки (лет)				
						А	В	С																
																						Номер трансформатора напряжения	Класс точности трансформатора тока	Классифицирующая трансформации и тока
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19						
1	ПС " Западная" РУ-10 кВ ТП №36 РУ-0,4 кВ яч 1,7 (ПО "ТЭС" ФООАО "МРСК Северо-Запада" "Коминэнерго")	Контактные соединения КП-0,4 кВ в яч.1,7 РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4кВ №36	Общепитание г. Усинск ул. Песная д. 4/1	в ВРУ-0,4 кВ №2 общепитания	Меркурий230АМ-03	02647/84-08	0,5S	3кв. 2008	20	текущие				3	однотарифный население									
					ТОП-0,66	0075510 0075511 0075141	0,5	4кв 2010	100/5				0,4	24	CH2									
					Меркурий230АМ-02	02625932,08	1	4кв. 2008		текущие			0,4	3	однотарифный население									
													0,4	24	CH2									
2	ПС " Западная" РУ-10 кВ ТП 10/0,4 кВ №24 РУ-0,4 кВ яч 2,5 (ПО "ТЭС" ФООАО "МРСК Северо-Запада" "Коминэнерго")	Контактные присоединения КП-0,4 кВ в ВРУ-0,4 корпуса №1 ППОУ "УПТ"	Учебный корпус №1 г. Усинск ул. Гоголя д.3а	учебный корпус ввод 1	Меркурий230АМ-03	02647473-08	0,5S	3кв. 2008	30	текущие				3	однотарифный									
					ТОП-0,66	9046855 90449342 9047440	0,5	4кв 2009	150/5				0,4	24	CH2									
					Меркурий230АМ-03	02647644-08	0,5S	3кв. 2009	20	текущие				3	однотарифный									
				учебный корпус ввод 2	ТОП-0,66	9049330 9046852 9049338	0,5	2008	150/5	текущие			0,4	24	CH2									
3	ПС " Западная" РУ-10 кВ ТП 10/0,4 кВ №23 РУ-0,4 кВ яч. 7,8 (ПО "ТЭС" ФООАО "МРСК Северо-Запада" "Коминэнерго")	Контактные присоединения КП-0,4 кВ в ВРУ-0,4 корпуса №2 ППОУ "УПТ"	Учебный корпус №2 ул.Нефтяников, д.26а	Учебный корпус №2 ВРУ-0,4 кВ, ввод1	Меркурий230АМ-03	02647643-08	0,5S	3кв. 2008	40	текущие				3	однотарифный									
					ТП-А	1117352 1117327 1117513	0,5	2013	200/5	текущие			0,4	24	CH2									

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Н.И. Петрова/

Барашкова Л.П./

Порядок формирования и предоставления почасового объема электропотребления

1. Потребитель обязуется предоставлять:
 - **заявку плановых почасовых объёмов потребления** в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;
2. В случае непредставления не позднее двух суток до начала фактической поставки планового почасового объема электропотребления на сутки, ГП определяет почасовое количество для Потребителя в соответствующий час согласно Правилам применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – Правила применения цен (тарифов)).
3. Заявка плановых почасовых объемов потребления предоставляется Потребителем в строгом соответствии с формой 1 к настоящему Приложению.
 - 3.1. Заявка о плановом почасовом объеме потребления осуществляется Потребителем не позднее, чем за 48 часов до начала суток поставки электрической энергии путем направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП **hvd@ies-holding.com**, с обязательным последующим направлением графика на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица посредством почтовой связи не позднее 7 календарных дней с момента направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП.
 - 3.2. Заявка о плановом почасовом электропотреблении может быть изменена Потребителем неограниченное количество раз по письменному обращению, за подписью уполномоченного лица Потребителя, и вступит в силу через 48 часов с момента получения ГП данного обращения.
 - 3.3. В случае изменения планового почасового потребления, Потребитель направляет заявку за подписью уполномоченного лица Потребителя в адрес ГП, а также на электронный адрес **hvd@ies-holding.com** в файле формата Excel с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах Договора, при этом:
 - 3.3.1. Имя прикрепляемого файла должно иметь следующий вид: слово "план", далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММГГ ММ - месяц ГГ - 2 цифры года (пример, январь 2011 - 0111), и номер версии в месяце на который предоставляется фиксированное уведомление (начиная с нуля). Пример: планТОСОЭ30000001ММGG_X.
 - 3.3.2. В теме письма указать «Фиксированное уведомление «Наименование предприятия».
4. **Плановое почасовое электропотребление на сутки X** (X – прогнозируемые сутки) Потребитель ежедневно предоставляет не позднее 23.59 часов московского времени в соответствии со следующими требованиями:
 - 4.1. Плановое почасовое электропотребление на сутки X предоставляется в строгом соответствии с приложением 1 на электронный адрес **hvd@ies-holding.com** в файле формата Excel с адреса электронной почты Покупателя, в следующем порядке:
 - в понедельник - на четверг;
 - во вторник - на пятницу;
 - в среду – на субботу;
 - в четверг – на воскресенье;
 - в пятницу - на понедельник, вторник и среду;
 - согласно производственному календарю, в день, предшествующий нерабочим праздничным дням – на период праздничных дней и два рабочих дня после них.
 - 4.2. В теме письма указать «ППП на сутки»;
 - 4.3. В теле письма указать наименование предприятия;
 - 4.4. Имя прикрепляемого файла должно иметь следующий вид слово "план", далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММГГ ММ -

Заявка плановых почасовых объемов потребления электрической энергии по дням и часам суток за _____ месяц 20__ г.

№

Абонент:
Договор
от
Номер прибора учета
расчетный период
Наименование точки поставки:

/Барашкова Л.П./

[illegible]