

ДОГОВОР № ПК-04/12
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Калининград

"12" мая 2012 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Янтарьэнерго» (ОАО «Янтарьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Лошкарева Кирилла Петровича, действующего на основании доверенности №320/3 от 01.01.2012, с одной стороны, и ОАО "Калининградгеофизика", именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Хакимова Даги Габбасовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию у Энергосбытовой компании для собственных нужд и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные, в том числе, опосредованно, в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

Точка поставки электроэнергии в сеть Исполнителя - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика и Исполнителя, в котором Заказчик обязуется обеспечить поставку электроэнергии Исполнителю.

Точка поставки электроэнергии в сеть Потребителя - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Исполнителя и Потребителя электрической энергии либо лица, в интересах которого он приобретает (продает) электрическую энергию, и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг, используемым для определения объема взаимных обязательств субъектов розничного рынка по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей.

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, испытательные блоки, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности и границы ответственности сторон за эксплуатацию, состояние и обслуживание электроустановок, сетей, приборов учета.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически

связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором при наличии заключенного с Потребителем договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

2.2. В Приложениях к Договору Стороны определили: перечень точек поставки электроэнергии из сети Заказчика в сеть Исполнителя – Приложение 1, перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии – Приложение 2, объемы передачи электрической энергии в сеть Исполнителя на 2012 год – Приложение 3, объемы передачи электрической энергии Потребителям электроэнергии на 2012 год – Приложение 4, объем заявленной мощности, передаваемой в сеть Исполнителя в 2012 году – Приложение 5, объем заявленной мощности, передаваемой Потребителям электроэнергии в 2012 году – Приложение 6, копии актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности - Приложение 10.

2.3. После заключения настоящего Договора любые изменения условий Договора Стороны оформляют в виде дополнительного соглашения. При этом все изменения и дополнения считаются принятыми и вступают в силу с момента подписания такого дополнительного соглашения обеими Сторонами.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, а также принятыми в период действия настоящего договора нормативно-правовыми актами РФ, с даты их вступления в законную силу.

3.1.2. Оборудовать точки присоединения электрических сетей средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям. Установку средств учета электроэнергии на объектах осуществляет собственник энергетического оборудования. Обеспечить их работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним.

3.1.3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления Акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.4. Величина присоединённой (заявленной) мощности в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электроэнергии в каждой точке присоединения определяется в Приложениях №№ 1, 2, 5, 6 к Договору.

3.1.5. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

3.1.6. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам, указаны в Приложениях №№ 1, 2, 10 к Договору.

3.1.7. Перечень объектов межсетевой координации определяется Сторонами приложением к Договору с указанием Стороны, выполняющей изменение эксплуатационного состояния.

3.1.8. Стороны договорились выполнять организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации ОДУ и согласованные с субъектами ОДУ в электроэнергетике.

3.1.9. Стороны договорились поддерживать соотношение потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ, а также соблюдать

установленные субъектом ОДУ в электроэнергетике уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

3.2 Права и обязанности Заказчика:

3.2.1. Заказчик обязан поддерживать в точках поставки электроэнергии в сеть Исполнителя качество и иные параметры передаваемой электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.2. Заказчик имеет право направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), а при необходимости и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 5 рабочих дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если уведомление о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) между Заказчиком и Потребителем получено Исполнителем от Заказчика позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Если Заказчик несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления Заказчика. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии.

Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Исполнителем, оплачивается Заказчиком в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.2.3. Заказчик вправе проводить проверки средств учета, расположенных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя на предмет соблюдения им условий настоящего договора.

3.2.4. Заказчик вправе изменять заявленные объемы потребления электроэнергии (мощности) по согласованию с Исполнителем в следующие сроки:

а) годовые объемы потребления электроэнергии (мощности) Потребителями – за 45 календарных дней до начала календарного года;

б) месячные объемы потребления электроэнергии (мощности) Потребителями – за 15 календарных дней до начала месяца, в котором вводятся изменения.

3.2.5. Заказчик обязан своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.6. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые не были известны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг, Заказчик вправе в течение срока исковой давности, предъявить Исполнителю претензии (иски) по указанным обстоятельствам.

3.2.7. Заказчик имеет право контролировать снятие показаний по приборам учета, установленным на объектах Исполнителя, в установленные законодательством сроки.

3.2.8. Заказчик обязан ежемесячно снимать на 1-е число показания приборов учета, находящихся в его границах балансовой принадлежности.

3.3. Права и обязанности Исполнителя:

3.3.1. Исполнитель обязан:

3.3.1.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии согласно объемам, принятым Сторонами в соответствии с Приложением №1 настоящего договора в размере

договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии, а также в соответствии с согласованными параметрами надежности (Приложение № 10) и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

3.3.1.2. Обеспечить в точках поставки электроэнергии Потребителям качество и иные параметры передаваемой электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.1.3. По уведомлению, направленному Заказчиком способом, подтверждающим его получение, оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения. При этом уведомление должно быть оформлено в письменной форме с указанием причины введения полного или частичного ограничения передачи электроэнергии потребителю, с указанием размера задолженности, предельного срока ее погашения, а также предполагаемого срока введения ограничения.

3.3.1.4. Соблюдать требования диспетчерской службы ОАО «Янтарьэнерго», касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.3.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика и Потребителя во все пункты контроля и учета количества и качества электроэнергии, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.1.6. Соблюдать все правила, установленные законодательством и нормативно-технической документацией, в сфере учета переданной электрической энергии в рамках настоящего Договора, относительно средств учета, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или другом законном основании.

3.3.1.7. Представлять Заказчику информацию о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением сканер-копий подтверждающих документов (Устав Общества, выписка из ЕГРЮЛ, выписка из реестра акционеров).

3.3.1.8. Доводить до Потребителей информацию о графиках аварийного ограничения.

3.3.1.9. Направлять Заказчику в срок не позднее 10 (десяти) дней ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.1.10. Согласовывать с Потребителями и письменно уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителей, не позднее, чем за 15 (пятнадцать) дней до начала данных работ.

3.3.1.11 Ежемесячно снимать показания расчетных приборов учета электрической энергии, расположенных в границах балансовой принадлежности Исполнителя, на 1-е число в соответствии с Приложением №1 к Договору. Ежемесячно снимать показания расчетных приборов учета электрической энергии Потребителей на 1-е число в соответствии с Приложением №2 к Договору. Составлять и согласовывать с Гарантирующим поставщиком «Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям электроэнергии) электрической энергии за расчетный месяц» (Приложение № 8) и в срок не позднее 4 (четырёх) рабочих дней месяца, следующего за расчетным месяцем, представлять Заказчику.

Снятые показания приборов учета в соответствии с Приложением №1 направлять Заказчику на электронный адрес Управления реализации услуг по передаче электроэнергии ДТУЭЭ не позднее 2-го (второго) рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

3.3.1.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика на объекты электросетевого хозяйства Исполнителя для установки и снятия приборов контроля качества электроэнергии.

3.3.1.13. Обеспечить сохранность аппаратуры Заказчика на объектах Исполнителя. При хищении аппаратуры или нанесении ей ущерба Исполнитель возмещает рыночную стоимость новой аналогичной аппаратуры за вычетом износа.

3.3.1.14. Предоставлять по требованию Заказчика необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, информацию о составе электроприемников;

3.3.1.15. Компенсировать убытки Заказчика и (или) Потребителя, вызванные действием (бездействием) Исполнителя, которое привело к нарушению (ухудшению) установленных значений показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности, в том числе затраты Заказчика, направленные на поддержание (улучшение) качества электрической энергии, которое нарушил (ухудшил) Исполнитель.

3.3.1.16. Обеспечить контроль установки или замены расчетных приборов учета электроэнергии Потребителя, установленных в сети Исполнителя, в соответствии с предписанием инженера-инспектора энергосбытовой организации.

3.3.1.17. Если Исполнитель не исполнил или не надлежащим образом исполнил заявку на введение ограничения режима потребления, он несет ответственность перед инициатором введения ограничения в размере, равном стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. Исполнитель не несет ответственности перед инициатором введения ограничения за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения режима потребления в случае, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы.

3.3.2. Исполнитель имеет право:

3.3.2.1. Приостановить передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям в следующих случаях:

а) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения;

б) в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей;

в) приостановления исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения), а также прекращение действия указанных договоров – при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме с приложением подтверждающих документов) от Заказчика с указанием предполагаемого срока введения ограничений режима потребления;

г) получения запрещения органа государственного энергетического надзора;

д) присоединения, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

е) иные случаи, установленные основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в качестве оснований для введения частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии.

3.3.2.2. Принимать участие в разработке ежегодных графиков аварийного ограничения. Предложения для разработки графиков направлять Заказчику в срок до 20 июня текущего года.

4. ПОРЯДОК РАСЧЕТА И ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

4.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается один календарный месяц.

4.2. Количество переданной по электрической сети Исполнителя электроэнергии для Потребителей определяется как суммарный расход электрической энергии, определенный средствами учета, указанными в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.3. В случаях, когда средства учета на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя или непосредственно на объектах Потребителей, указанных в Приложении № 2 к настоящему договору, временно отсутствуют (выявлены неисправности в техническом состоянии средств учета), количество переданной для Потребителей по электрической сети Исполнителя электроэнергии в течение трех месяцев определяется по среднесуточному расходу за предыдущий расчетный период.

В случае, если Исполнитель не передал Заказчику показания в соответствии с п.3.3.11 Договора, расчет производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода или аналогичного периода прошлого года.

4.4. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется путем умножения тарифа на передачу электрической энергии (установленного для расчетов между Исполнителем и Заказчиком уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, руб./МВт·ч) на объем фактического отпуска электроэнергии Потребителям. НДС начисляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.5. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электросети Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов без согласования Сторонами договора.

4.6. Исполнитель в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней месяца, следующего за расчетным месяцем, представляет Заказчику:

4.6.1. «Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям электроэнергии) электрической энергии за расчетный месяц» (Приложение № 8);

4.6.2. «Акт об оказании услуг по договору оказания услуг по передаче электрической энергии» за расчетный месяц (Приложение № 9);

4.6.3. Счет на оплату услуг по передаче электрической энергии Потребителям за расчетный месяц.

4.6.4. Счет-фактуру за услуги по передаче электрической энергии.

4.7. Заказчик обязан в течение 6 (шести) рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 4.6. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные документы.

4.8. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик направляет Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный период;

б) несоответствие показаний средств учета Потребителей, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки либо в заявлении Потребителей;

в) несоответствие показаний приборов учета Потребителей, полученных Заказчиком от Исполнителя и от Потребителей в рамках договора энергоснабжения.

4.9. Заказчик составляет и не позднее 5-ти (пяти) рабочих дней месяца, следующего за расчетным, направляет Исполнителю Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной в сеть Исполнителя) электроэнергии за расчетный месяц (Приложение №7).

4.10. Исполнитель не позднее 8-ми (восьми) рабочих дней месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику согласованную ведомость, указанную в п.4.9. Договора.

4.11. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электроэнергии не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца следующего за расчетным месяцем платежными поручениями либо иными видами расчетов.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров связанных с возмещением ущерба причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

5.1.1. Пределы ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

б) последствия, возникшие в результате необоснованного введения ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителей, при наличии вины Заказчика;

в) отклонение показателей качества электроэнергии на границе Заказчика и Исполнителя сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.1.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а) обеспечение работоспособности средств учета электроэнергии и мощности, принадлежащих Исполнителю и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним;

б) последствия, возникшие в результате необоснованного введения ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителей, при наличии вины Исполнителя;

в) отклонение показателей качества электроэнергии на границе Исполнителя и Потребителя сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

5.3. Убытки, причинённые Заказчику, в том числе Потребителям Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

5.4. Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

5.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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

5.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с «01» января 2012 года и действует по «31» декабря 2012 года.

6.2. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

6.3. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения.

6.4. Настоящий договор может быть изменен или расторгнут, в том числе в одностороннем порядке, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны берут на себя взаимные обязательства по соблюдению режима конфиденциальности любой информации и документации (далее – информация), предоставленной одной Стороной другой Стороне напрямую или опосредованно в связи с настоящим Договором, независимо от того, когда была предоставлена такая информация: до, в процессе или по истечении срока действия настоящего Договора.

7.2. Стороны обязуются обеспечить хранение конфиденциальной информации, исключающее доступ к информации третьих лиц, не передавать конфиденциальную информацию третьим лицам, как в полном объеме, так и частично.

7.3. Обязательства Сторон по соблюдению режима конфиденциальности не утрачивают свою силу (не прекращаются) после расторжения настоящего Договора или истечения срока его действия.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

8.2. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.3. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

ОАО «Янтарьэнерго»

8.4. Настоящий Договор может быть изменен и дополнен только на основании письменного соглашения, подписанного уполномоченными представителями Сторон.

8.5. Все споры и разногласия по данному договору рассматриваются Сторонами в Арбитражном суде Калининградской области в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

9.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии из сети Заказчика в сеть Исполнителя.

9.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии».

9.3. Приложение № 3 «Объемы передачи электрической энергии в сеть Исполнителя на 2012 год».

9.4. Приложение № 4 «Объемы передачи электрической энергии Потребителям электроэнергии на 2012 год».

9.5. Приложение № 5 «Объем заявленной мощности, передаваемой в сеть Исполнителя в 2012 году».

9.6. Приложение № 6 «Объем заявленной мощности, передаваемой Потребителям электроэнергии в 2012 году».

9.7. Приложение № 7 Форма «Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной в сеть Исполнителя) электрической энергии за расчетный месяц».

9.8. Приложение № 8 Форма «Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям электроэнергии) электрической энергии за расчетный месяц».

9.9. Приложение № 9 Форма «Акт об оказании услуг по договору оказания услуг по передаче электрической энергии».

9.10. Приложение № 10 Копии актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности на ____ листах.

10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

ОАО «Янтарьэнерго»

РФ, 236040 г. Калининград,

ул. Театральная, 34

ИНН/КПП 3903007130/390501001

Расч/счет 40702810420100100669

Отделение №8626 Сбербанк России

Кор/счет 30101810100000000634

БИК 042748634

ОГРН 1023900764832

ОКВЭД 40.10

ОКПО 00106827

С протоколом разногласий



К.П. Лошкарёв/

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ОАО "Калининградгеофизика"

РФ, 236025, г. Калининград,

пгт. Прегольский, д.10

ИНН/КПП 3903010816/392550001

Расч/счет 40702810100000000368

ФИЛИАЛ ОАО БАНК ВТБ В

Г. КАЛИНИНГРАДЕ

Кор/счет 30101810400000000855

БИК 042748855

ОГРН 1023900780111

ОКВЭД 74.20.2

ОКПО 04865599



/Д.Г. Хакимов /

Приложение №1

к Договору оказания услуг

по передаче электрической энергии

от "12" мая

2012 г. № ПК-04/12

Перечень точек поставки электроэнергии из сети ОАО "Янтарэнерго" в сеть ОАО "Калининградгеофизика"

| № п/п | Код точки поставки | Точка присоединения, находящаяся на границе балансовой принадлежности и принадлежности ОАО "Янтарэнерго" и ОАО "Калининградгеофизика" | Расчетный уровень напряжения (НН, СН, ВН) | Напряжение в точке присоединения (кВ) | Величина присоединенной мощности, МВА | Заявленная мощность, МВт | Место установки средств учета | Измерительный комплекс | | | | | | | | Корректировка объема принятой (отпущенной) электроэнергии | | Наименование филиала, код РС | Номер и дата акта РБП | Местонахождение точки поставки (адрес объекта по акту РБП) |
|-------|--------------------|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---|--|-------------------------------|-------------------|-----------------------|--------------|-----|-------|--|-------------------|---|-----|------------------------------|-----------------------|--|
| | | | | | | | | Заводской номер прибора учета | Тип прибора учета | Расчетный коэффициент | ТТ | | ТН | | | | | | | |
| Тип | Класс точности | Коэффициент трансформации | Тип | Класс точности | Коэффициент трансформации | Плюс потери в трансформаторе - тип и мощность транс-ра) (% кВт*ч/мес, | Минус потери в трансформаторе - тип и мощность транс-ра) (% кВт*ч/мес, | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 4566 | Кабельные наконечники РП-35- ТП699 "А", в РУ-6 кВ РП-35 | СН | 6 | 0,32 | 0,200 | РУ-0,4 кВ ТП 699 | 714454 | САЧУ- И672М | 80 | ТШП- 0,66 | 0,5 | 400/5 | | 0,22% ТМ-320/6 | | 20 | 21 | 22 | Производствен-ная база, пос.Прегольский, 10 |
| 2 | 4564 | Кабельные наконечники РП-35- ТП699 "В", в РУ-6 кВ РП-35 | СН | 6 | 0,4 | | РУ-0,4 кВ ТП 699 | 538893 | САЧУ- И672М | 80 | ТШП- 0,66 | 0,5 | 400/5 | | 0,22% ТМ-400/6 | | ГЭС | Г-50-04184- 2010 | | |

Заказчик:

М.П.

Исполнитель:

М.П.

Генеральный директор
ОАО "Калининградгеофизика"

А.Т. Кикичев



Перечень точек поставки электроэнергии из сети ОАО "Калининградгеофизика" потребителям электроэнергии

| № п/п | Точка поставки - точка присоединения, Потребителя к сети Исполнителя | Номер и дата акта РВП | Расчетный уровень напряжения (НН, СН, ВН) | Напряжения в точке присоединения (кВ) | Максимальная мощность, МВт | Заявленная мощность, МВт | Наименование Потребителя, объекта, адрес объекта | Место установки средств учета | Заводской номер прибора учета | Расчетный коэффициент | № договора энергоснабжения, купли-продажи электроэнергии Потребителя |
|-------|--|-----------------------|---|---------------------------------------|----------------------------|--------------------------|---|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Нижние контакты предохранителей линий "ТП-699 - ВРУ ж/дома (осн.), (рез.)" в РУ-0,4кВ ТП-699 | | СН | 0,4 | 0,079 | 0,036 | ООО "ЖЭК №17" Жилой 70-квартирный дом № 25 в пос. Прегольском | ТП-699, РУ-0,4 кВ | 300061 | 40 | Договор энергоснабжения № 3326 от 07.12.09г. |
| 2 | Наконечники кабеля КЛ "ТП-699 - ТП-1(аб.)" в РУ-0,4кВ ТП-699 | | СН | 6 | 0,17 | 0,1 | СНТ "Весна", г. Калининград, пос. Прегольский | ТП-1 (аб.), РЩ-0,4кВ | 071170704053271 | 40 | Договор энергоснабжения № 411 от 16.09.93г. |
| 3 | Зажимы провода с опоры №1 КВЛ-6кВ СНТ "Весна" | | СН | 6 | 0,1 | 0,1 | СНТ "Сад №3", г. Калининград, пос. Прегольский | ТП-3 (аб.), РЩ-0,4кВ | 00651319 | 60 | Договор энергоснабжения № 402 от 02.06.93г. |
| 4 | Нижние контакты предохранителей КЛ "ТП-699 - ИП-21" в РУ-0,4кВ ТП-699 | | СН | 0 | 0,01 | 0,01 | МУ "Калининградская служба заказчика", наружное освещение (ИП-21), г. Калининград, пос. Прегольский | ТП-699, РУ-0,4 кВ | 009130035000980 | 1 | Договор энергоснабжения № 3365 от 11.05.10г. |

Гарантирующая поставщик:



И.О. Селиванова

Представитель:



И.О. Селиванова

Приложение № 3

к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от "12" мая 2012 г. № 17К-СН/12

ОБЪЕМЫ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЕТЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ
на 2012 год

| Наименование точки поставки | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|---------------------------------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| ОАО "Калининградгеофизика" | 30 | 50 | 40 | 35 | 11 | 8 | 7 | 7 | 7 | 30 | 50 | 55 |
| ООО "ЖЭК №17" | 32 | 32 | 30 | 25 | 24 | 20 | 20 | 25 | 25 | 30 | 30 | 30 |
| СНТ "Весна" | 30,0 | 30,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| СНТ "Сад №3" | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 20,0 | 20,0 |
| МУ "Калининградская служба заказчика" | 4,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| ВСЕГО: | 116 | 135 | 118 | 107 | 77 | 70 | 68 | 73 | 74 | 108 | 133 | 138 |

тыс. кВт·ч

Годовой объем - 1217 тыс. кВт·ч

в том числе на I кв 369 тыс. кВт·ч

II кв 254 тыс. кВт·ч

III кв 215 тыс. кВт·ч

IV кв 379 тыс. кВт·ч

Заказчик:



(Signature)

МП

Исполнитель:

Исполнитель: ОАО "Калининградгеофизика"



(Signature)

Приложение № 4
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от "12" "мая" 2012 г. № ПК-04/12

ОБЪЕМЫ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ на 2012 год

| Наименование точки поставки | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|---------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ООО "ЖЭК №17" | 32 | 32 | 30 | 25 | 24 | 20 | 20 | 25 | 25 | 30 | 30 | 30 |
| СНТ "Весна" | 30 | 30 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 30 | 30 | 30 |
| СНТ "Сад №3" | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 20,0 | 20,0 |
| МУ "Калининградская служба заказчика" | 4,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,0 | 1,0 | 2,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| ВСЕГО: | 86 | 85 | 78 | 72 | 66 | 62 | 61 | 66 | 67 | 78 | 83 | 83 |

тыс. кВт·ч

Годовой объем - 887 тыс. кВт·ч
в том числе на: I кв 249 тыс. кВт·ч
II кв 200 тыс. кВт·ч
III кв 194 тыс. кВт·ч
IV кв 244 тыс. кВт·ч

Гарантирующий поставщик:



Исполнитель: ООО "Калининград-геофизика"

Д. Г. Хакимов

МП



Объем заявленной мощности, передаваемой в сеть Исполнителя в 2012 году

| Наименование точки поставки | МВт | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--------|---------|-------|--------|-------|-------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|
| | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| ОАО "Калининградгеофизика" | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| ИТОГО | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |

Заказчик:

МП



Исполнитель:



генеральный директор
ОАО "Калининградгеофизика"
Ф.Г. Хижинин

Приложение № 6
к договору оказания услуг по
передаче электрической энергии
от "12" мая 2012 г. № ПК-04/12

Объем заявленной мощности, передаваемой Потребителям электроэнергии в 2012 году

МВт

| Наименование потребителя | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|--|--------|---------|-------|--------|-------|-------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|
| ООО "ЖЭК-17" | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| СНТ "Весна" | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| СНТ "Сад №3" | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| МУ "Калининградская служба заказчика" | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| ИТОГО | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |

Гарантирующий поставщик:



Генеральный директор
ОАО "Калининградская энергетика"



«Согласовано»



Заказчик:

В.В. Пошкарёв
К.П. Пошкарёв

«Согласовано»

Исполнитель:

*Генеральный директор
ОАО «Камышнинградгеофизика»
В.Г. Кикелев*



Приложение № 7

к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от «12» мая 2012 г. № ПК-04/12

(ФОРМА)

Заказчик: ОАО «Янтарьэнерго»

Исполнитель: *ОАО «Камышнинградгеофизика»*

ВЕДОМОСТЬ

об объемах переданной по Договору (поставленной в сеть Исполнителя) электрической энергии
за расчетный месяц

_____ (число, месяц, год)

| №№ пп | Наименование точки поставки | Уровень напряжения | №№ электросчетчиков | Показания электросчетчиков | | Разность | Коэффициент измерения | Расход электроэнергии, кВт·ч |
|----------------------------------|--------------------------------|-----------------------|------------------------|-------------------------------|------------|----------|--------------------------|------------------------------------|
| | | | | на 01..... | на 01..... | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| ИТОГО переданной электроэнергии: | | | | | | | | |

Заказчик
МП

(подпись)

(И.О.Фамилия)

Исполнитель
МП

(подпись)

(И.О.Фамилия)

«Согласовано»

Заказчик:



К.П. Носкарев/

Исполнитель:

Исполнитель: ООО «Калининградская энергетическая компания»
Директор: А.Б. Боровиков



Приложение № 8
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от «12» мая 2012 г. № ПК-04/12

(ФОРМА)

Заказчик: ОАО «Янтарьэнерго»

Исполнитель: ООО «Калининградская энергетическая компания»

ВЕДОМОСТЬ

об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям электроэнергии) электрической энергии
за расчетный месяц

(число, месяц, год)

| №№ пп | Наименование Потребителей Заказчика | Уровень напряжения | №№ электро счетчиков | Показания электро счетчиков | | Разность | Коэффициент измерения | Расход электроэнергии, кВт·ч |
|----------------------------------|--|-----------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------|----------|--------------------------|------------------------------------|
| | | | | на 01..... | на 01..... | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| ИТОГО переданной электроэнергии: | | | | | | | | |

В том числе:

| Описание оказанных услуг | Единица измерения | Количество |
|--|-------------------|------------|
| | | |
| 2 | 3 | 4 |
| Услуги по передаче электроэнергии за 2012г.: | | |
| Прочие потребители - ВН (1-став.) | кВт*ч | |
| Прочие потребители - СН (1-став.) | кВт*ч | |
| Прочие потребители - НН (1-став.) | кВт*ч | |
| Городское население с газ.плитами - СН | кВт*ч | |
| Городское население с газ.плитами - НН | кВт*ч | |
| Городское население с эл.плитами - СН | кВт*ч | |
| Городское население с эл.плитами - НН | кВт*ч | |
| Сельское население - СН | кВт*ч | |
| Сельское население - НН | кВт*ч | |
| Всего: | | |

Гарантирующий поставщик:

МП _____ / _____
 (подпись) (И.О.Фамилия)

Исполнитель

МП _____ / _____
 (подпись) (И.О.Фамилия)

ОАО «Интерэнерго»



(ФОРМА)

Приложение № 9

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от "12" мая 2012 г. № ПК-04/12

Заказчик: ОАО "Янтарьэнерго"

Исполнитель: ООО "Калининградский энергетический союз"

АКТ № _____ от " _____ " _____ 201_ г.

об оказании услуг по договору оказания услуг по передаче электрической энергии _____, в лице _____

действующего на основании _____ именуемое в дальнейшем "Исполнитель" с одной стороны, и ОАО "Янтарьэнерго", в лице заместителя генерального директора Лошкарёва Кирилла Петровича действующего на основании Доверенности №320/3 от 01.01.2012г. именуемое в дальнейшем "Заказчик" с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от " _____ " _____ 2012 г. в _____ 2012 года в полном объеме

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Количество | Тариф, руб./МВт·ч | Стоимость услуг, всего без НДС, руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость услуг, всего с НДС, руб. |
|-------|---------------------------------|-------------------|------------|-------------------|--------------------------------------|-----------------|------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Объем переданной электроэнергии | МВт·ч | | | | | |
| | ИТОГО: | | | | | | |

2. Стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии составила:

_____ руб. (Сумма прописью)

Заказчик: _____ / _____
М.П.

Исполнитель: _____ / _____
М.П.

Лист 1. Листов 5

ПЕРЕЗАКЛЮЧЕНИЕ
Приложение к договору N

Справка N
Схема N 195/88
ТУ N 208/87

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

Энергоснаб. организация: Абонент: ОАО "КАЛИНИНГРАДГЕОФИЗИКА"
Филиал ОАО "Янтарьэнерго" телефон: 53-84-18
"Городское ПЭС"
г. Калининград, ул. Фрунзе 11
телефон: 46-15-06 - приемная
46-46-14 - диспетчер
Объект: ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА
Адрес: ПОС. ПРЕГОЛЬСКИЙ 10
Категория: ТРЕТЬЯ мощность 200.00 кВт
Субабоненты: ПО СЕТИ 6кВ: СНТ "ВЕСНА" - 100 кВт, СНТ "САД N3" - ЖИЛЫЕ
СТРОЕНИЯ - 170 кВт (СПР. 105/09); ПО СЕТИ 0.4 кВ: ООО "ЖЭК
N17" - 70-КВ Ж/ДОМ N25 В ПОС. ПРЕГОЛЬСКОМ - 49 кВт, МУП
"КАЛИНИНГРАДТЕПЛОСЕТЬ" - КОТЕЛЬНАЯ - 23 кВт (ОТ ВРУ Ж/Д),
ГР. БАРЫШНИН А.В. - Ж/СТРОЕНИЕ - 7 кВт (СПР. 347/10), МУ
"КАЛИНИНГРАДСКАЯ СЛУЖБА ЗАКЗЧИКА" - НАРУЖНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ (ИП-21)
- 10 кВт (СПР. 480/10А).
Центр питания: ПРОМЫШЛЕННАЯ (О-44)
Питающий фидер: 4-11 4-35
Точка присоединения: ТП-699

| Балансовая принадлежность | Балансовая принадлежность |
|---|---|
| ГПЭС заканчивается на наконечниках кабелей РП-35-ТП699 "А", "Б" в РУ-6 кВ РП-35 | абонента начинается с наконечников кабелей РП-35-ТП699 "А", "Б" в РУ-6 кВ РП-35 |

На балансе абонента находятся ТП-699, КЛ-6 кВ РП-35-ТП699 "А" и КЛ-6 кВ РП-35-ТП699 "Б".

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1) Для проведения профилактических ремонтов в сети энергосистемы абонент может быть отключен 2 раза в год в рабочее время, а также в субботу и воскресенье.
- 2) Абонент обязан известить энергоснабжающую организацию об изменении номера телефона, в противном случае энергоснабжающая организация не несет ответственности за несогласованное погашение объекта абонента.
- 3) Подключение новых абонентов без разрешения энергоснабжающей организации не допускается.

Директор Филиала
"Городское ПЭС"
Михайлов

Абонент: ОАО "КАЛИНИНГРАДГЕОФИЗИКА"

Гл. инженер

22.09.10 г.

К.П. Лошкарев

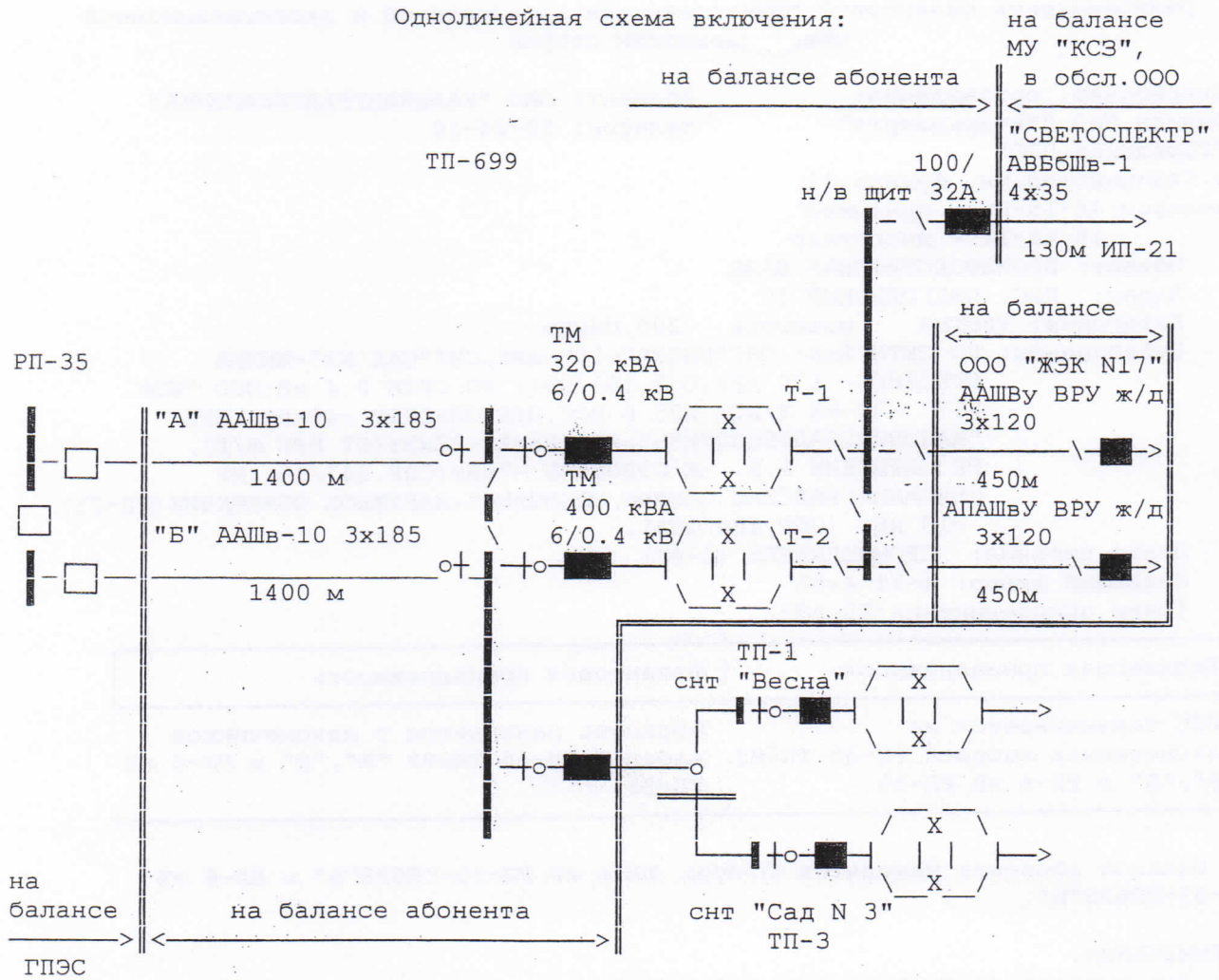
Начальник ПТО

П.И. Спивак

Зам. директора Энергосбыта

О.А. Горбовцов

Однолинейная схема включения:



Лист 1 из 1

ПЕРЕЗАКЛЮЧЕНИЕ
Приложение к договору N

Справка N
Схема N
ТУ N

АКТ
разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной
ответственности сторон

Абонент: ООО "ЖЭК N17"
телефон: 96-23-17
21-52-42
Объект: 5-ЭТ 70-КВ ЖИЛОЙ ДОМ
Адрес: ПОС. ПРЕГОЛЬСКИЙ 25
Категория: ТРЕТЬЯ мощность 49.00кВт
Субабоненты: МУП "КАЛИНИНГРАДТЕПЛОСЕТЬ"-КОТЕЛЬНАЯ - 23 кВт,
ГР.ВАРЫШНИН А.В. -ЖИЛОЕ СТРОЕНИЕ, ПОС.ПРЕГОЛЬСКИЙ С/Т
"САД №3" - 7 кВт (СПР.347/10)
Центр питания: ПРОМЫШЛЕННАЯ (О-44)
Питающий фидер: 4-11 4-35
Точка присоединения:ТП-699

| Балансовая принадлежность | Балансовая принадлежность |
|--|---|
| ОАО "Калининградгеофизика" заканчивается на нижних контактах предохранителей линии "ТП-699-ВРУ ж/д "осн.", "рез." В РУ-0.4 кВ ТП-699 | ООО "ЖЭК N17" начинается с нижних контактов предохранителей линии "ТП-699-ВРУ ж/д "осн.", "рез." в РУ-0.4 кВ ТП-699 |

На балансе абонента находится 2КЛ-1кВ от ТП-699 до ВРУ ж/дома.

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1) Для проведения профилактических ремонтов в сети энергосистемы абонент может быть отключен 2 раза в год в рабочее время , а также в субботу и воскресенье.
- 2) Абонент обязан известить энергоснабжающую организацию об изменении номера телефона, в противном случае энергоснабжающая организация не несет ответственности за несогласованное погашение объекта абонента.
- 3) Подключение субабонентов без разрешения энергоснабжающей организации не допускается.

Абонент
ОАО "КАЛИНИНГРАДГЕОФИЗИКА"



Гл. инженер

Начальник ПТО

Зам. директора Энергосбыта

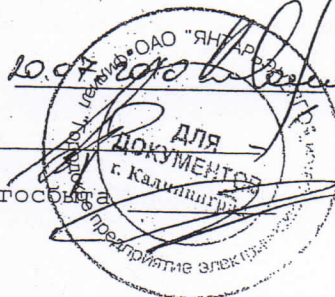
Абонент
ООО "ЖЭК N17"



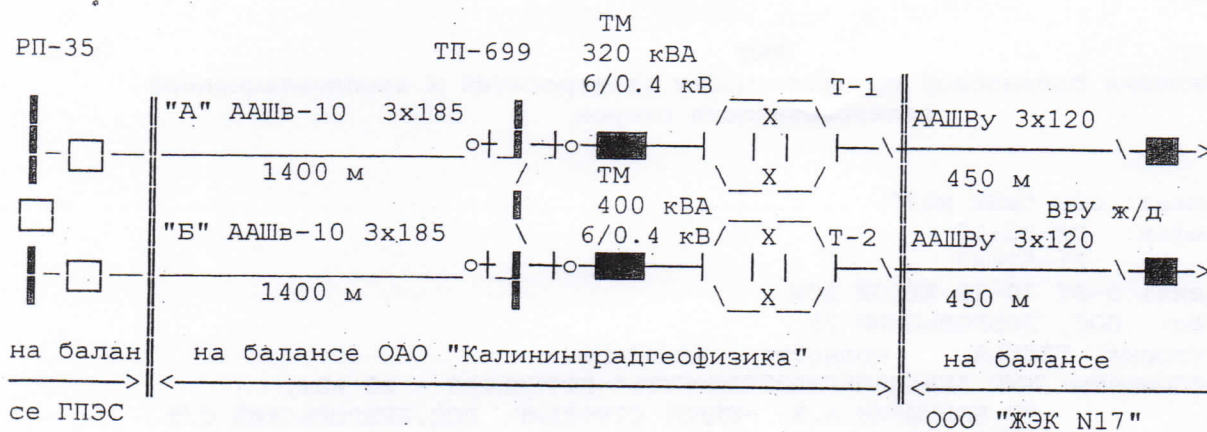
К.П. Лошкарев

П.И. Спивак

О.А. Горбюцов



Однолинейная схема включения



Лист 5 из 6

ПЕРЕЗАКЛЮЧЕНИЕ
Приложение к договору N

Справка N
Схема N
ТУ N

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной
ответственности сторон

Абонент: СНТ "ВЕСНА"
телефон: 8-911-484-31-88
Объект: САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ВЕСНА"
Адрес: ПОС. ПРЕГОЛЬСКИЙ
Категория: ТРЕТЬЯ мощность 100.00кВт
Субабоненты: СНТ "САД N 3"-ЖИЛЫЕ СТРОЕНИЯ - 170 кВт (СПР.105/09)
Центр питания: ПРОМЫШЛЕННАЯ (О-44)
Питающий фидер: 4-11 4-35
Точка присоединения: ТП-699 (ТП-1 аб)

| Балансовая принадлежность | Балансовая принадлежность |
|--|---|
| ОАО "КАЛИНИНГРАДГЕОФИЗИКА" заканчивается на конечниках кабеля РУ-6 кВ в ТП-699 | абонента начинается с конечников кабеля РУ-6 кВ в ТП-699 |

На балансе абонента находится ТП-1 (аб), КЛ-6 кВ от ТП-699 до ТП-1.

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1) Для проведения профилактических ремонтов в сети энергосистемы абонент может быть отключен 2 раза в год в рабочее время, а также в субботу и воскресенье.
- 2) Абонент обязан известить энергоснабжающую организацию об изменении номера телефона, в противном случае энергоснабжающая организация не несет ответственности за несогласованное погашение объекта абонента.
- 3) Подключение субабонентов без разрешения энергоснабжающей организации не допускается.

Абонент

ОАО "КАЛИНИНГРАДГЕОФИЗИКА"

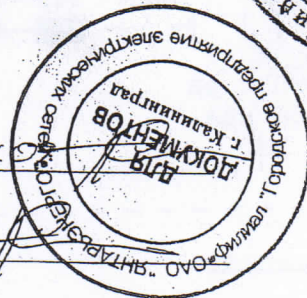
Калининградская область, город Калининград



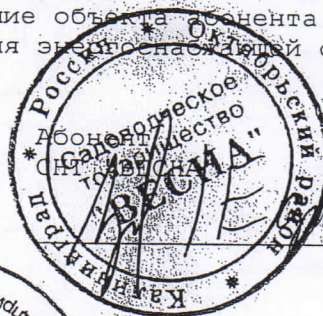
Гл. инженер

07.04.09

Начальник ПТО



Зам. директора Энергосбыта

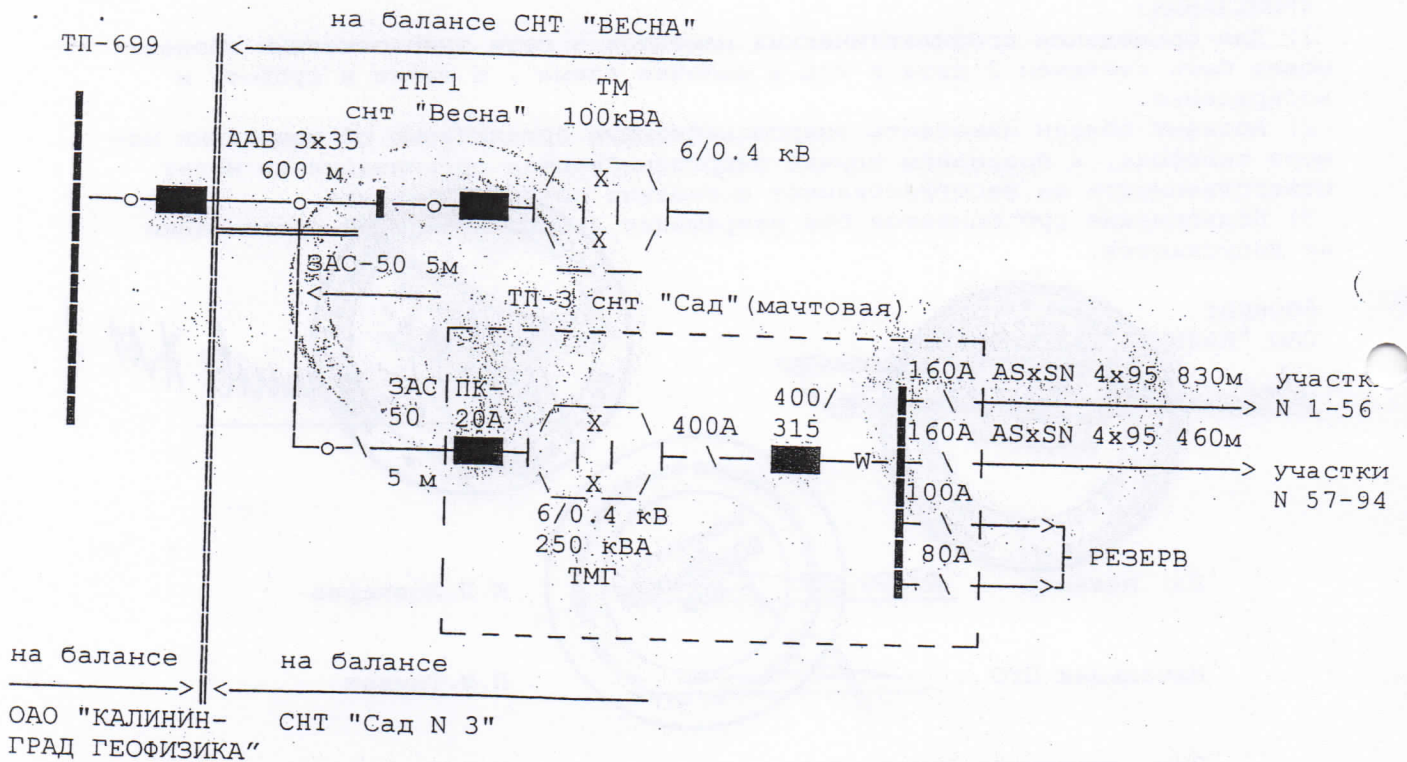
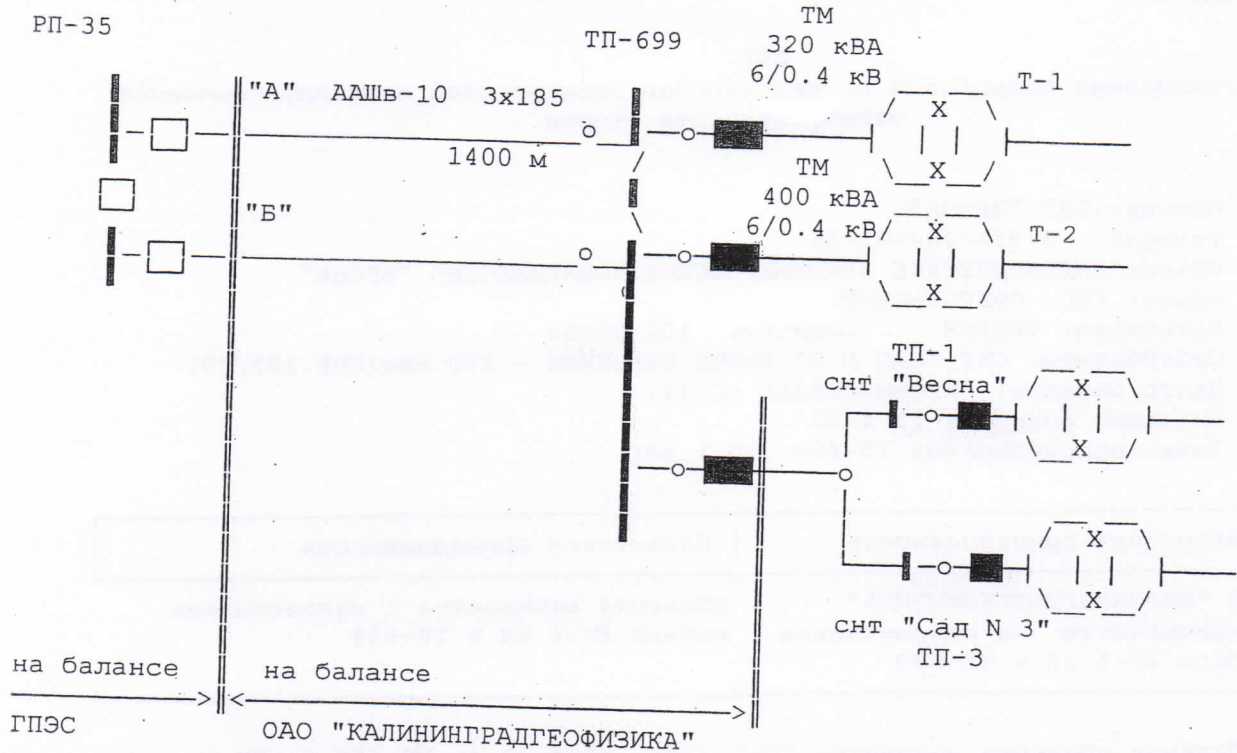


К. П. Лошкарев

П. И. Спивак

О. А. Горбовцов

Однолинейная схема включения:



Лист 4 из 5

Акт выполнения ТУ от 25.03.2009г.

Справка N 105/09

Схема N

ТУ N 1335/08

Приложение к договору N

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

Абонент: САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО
телефон: 8-911-460-23-15
Объект: ЖИЛЫЕ СТРОЕНИЯ
Адрес: ПКТ ПРЕГОЛЬСКИЙ (СНТ "САД N 3")
Категория: ТРЕТЬЯ мощность - 170.00 кВт
Субабоненты:
Центр питания: ПРОМЫШЛЕННАЯ (О-44)
Питающий фидер: 4-11 4-35
Точка присоединения: ТП-699 (ТП-3 аб.)

| | |
|--|-----------------|
| САД N 3 | |
| ОАО "Янтарьэнерго" | |
| Управление технологических присоединений | |
| ПОДТВЕРЖДЕНА | |
| Мощность | 170,00 кВ |
| Регистр. № | 388 от 08.04.09 |
| Подпись | Иванов А.А. |
| Ф.И.О. | |

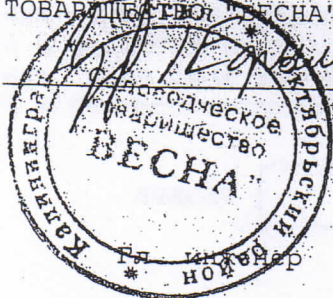
| Балансовая принадлежность | Балансовая принадлежность |
|---|--|
| СНТ "ВЕСНА" заканчивается на зажимах провода на опоре N 1 КВЛ- 6 кВ СНТ "ВЕСНА" | СНТ "САД N 3" начинается с зажимов провода с опоры N 1 КВЛ- 6 кВ СНТ "ВЕСНА" |

На балансе абонента находятся ТП-3 (аб.), отпайка от опоры N 1 КВЛ-6 кВ до ТП-3 (аб.).

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1) Для проведения профилактических ремонтов в сети энергосистемы абонент может быть отключен 2 раза в год в рабочее время, а также в субботу и воскресенье.
- 2) Абонент обязан известить энергоснабжающую организацию об изменении номера телефона, в противном случае энергоснабжающая организация не несет ответственности за несогласованное погашение объекта абонента.
- 3) Подключение субабонентов без разрешения энергоснабжающей организации не допускается.

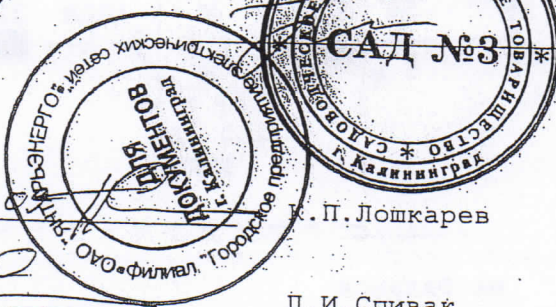
Абонент
САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
ТОВАРИЩЕСТВО "ВЕСНА"



Начальник ПТО

Зам. директора Энергосбыта

Абонент
САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
ТОВАРИЩЕСТВО "САД N 3"

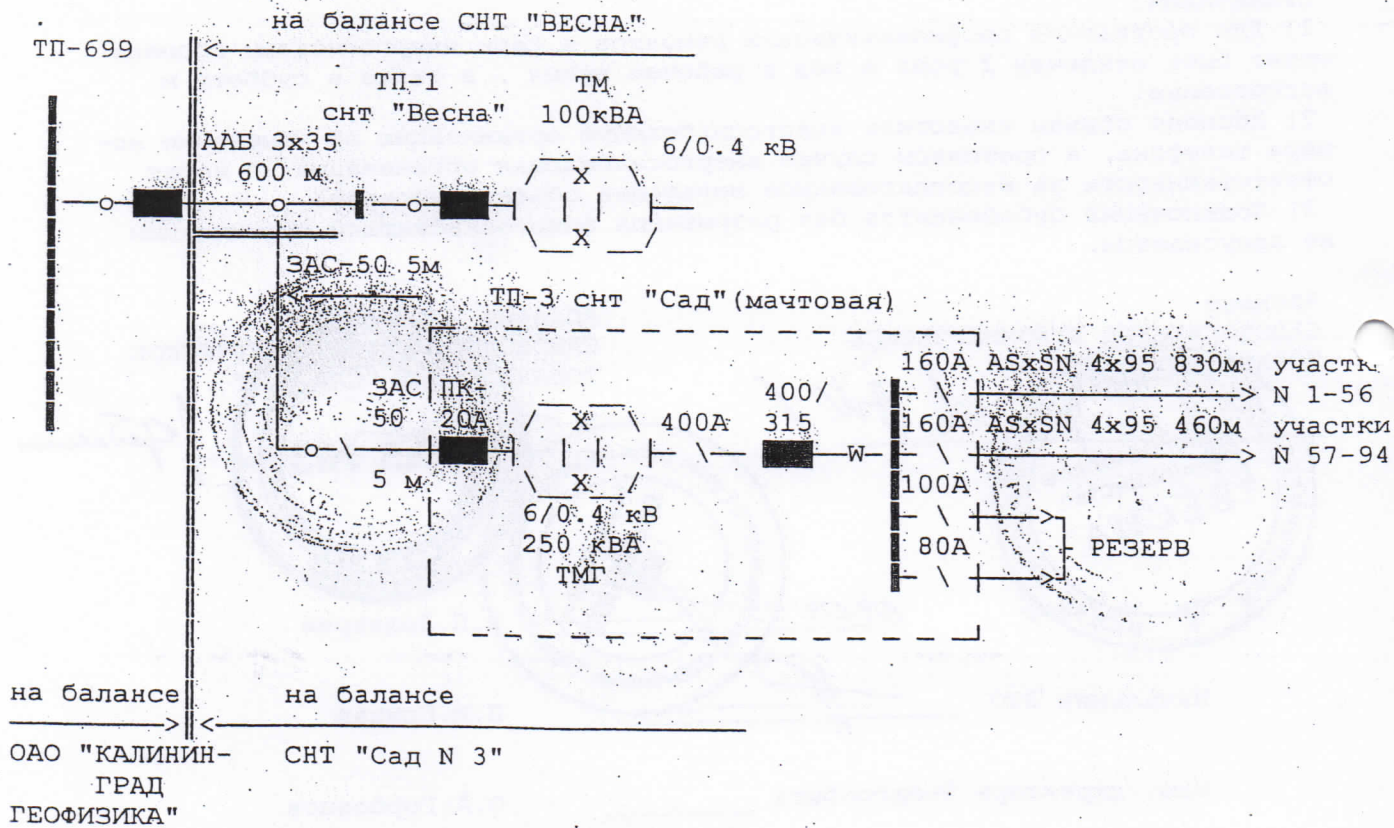
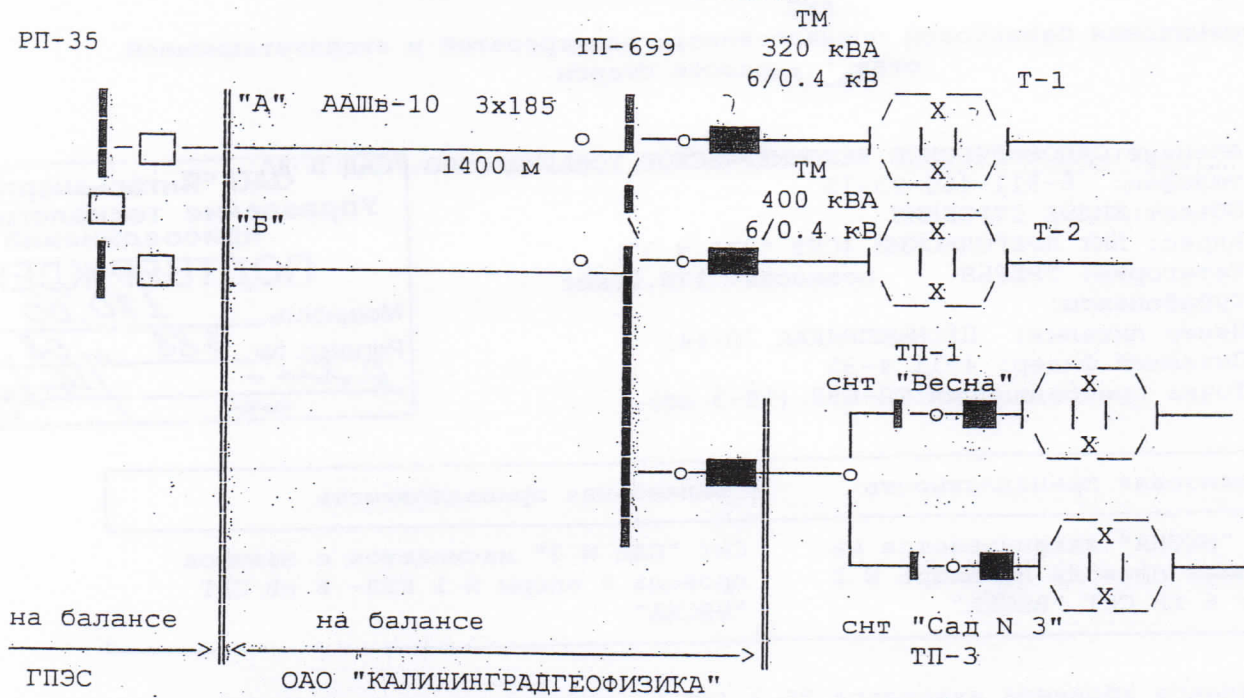


К.П. Лошкарёв

П.И. Спивак

О.А. Горбюцов

Однолинейная схема включения:



1105 110565

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Приложение №1 к договору № _____ от _____

Справка №
Схема №
ТУ №

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной
ответственности сторон

ОАО «Калининградгеофизика»
Адрес: 236025, г.Калининград,
п. Прегольский, д.10
телефон: 53-84-18

Абонент: МУ «Калининградская служба заказчика»
Адрес: 236000, г.Калининград,
пл. Победы, д.1
телефон: 92-34-95, 92-34-94, 72-81-06

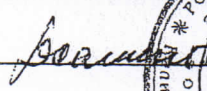

Объект: Наружное освещение (ИП-21)
Адрес: ПОС. ПРЕГОЛЬСКИЙ
Категория: ТРЕТЬЯ мощность – 10-кВт.
Субабоненты: нет
Центр питания: ПРОМЫШЛЕННАЯ (О-44)
Питающий фидер: 4-11 4-35
Точка присоединения: ТП-699

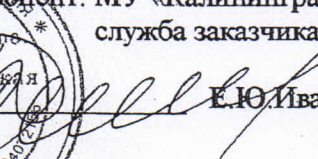

| Балансовая принадлежность | Балансовая принадлежность |
|---|---|
| ОАО «Калининградгеофизика» заканчивается на нижних контактах предохранителей КЛ «ТП699-Наружное освещение (ИП-21)» в РУ-0,4кВ ТП699 | МУ «Калининградская служба заказчика» начинается с нижних контактов предохранителей КЛ «ТП699- Наружное освещение (ИП-21)» в РУ-0,4кВ ТП699 |

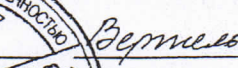

На балансе абонента находятся: КЛ-0,4 кВ «ТП699- Наружное освещение (ИП-21)», питательный пункт (ИП-21), наружное освещение п. Прегольского, расчётный прибор учёта электрической энергии № 8.

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1). Для проведения профилактических ремонтов в сети энергосистемы абонент может быть отключен 2 раза в год в рабочее время, а также в субботу и воскресенье.
- 2). Абонент обязан известить энергоснабжающую организацию об изменении номера телефона, в противном случае энергоснабжающая организация не несёт ответственности за несогласованное погашение объекта абонента.
- 3). Подключение субабонентов без разрешения энергоснабжающей организации не допускается.

Генеральный директор
ОАО «Калининградгеофизика»



Абонент: МУ «Калининградская служба заказчика»



Согласовано: ООО «Светоспектр»



Гл. инженер _____

22.09.10. К.П. Лонжарёв

Начальник ПТО _____

П.И. Спивак

Зам. директора Энергосбыта _____

О.А. Горбовцов

Однолинейная схема включения:

