ДОГОВОР № 407/30-251
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Краснодар «28» февраля 2011 г.

**ОАО «Кубаньэнерго»**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Ляшко Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности от 08.09.2009 № 2776 с одной стороны, и

**ОАО «Туапсинский морской торговый порт»**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице управляющего директора Герасименко Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности от 14.07.2009 №77НП8633315, с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с гарантирующим поставщиком (ГП) (энергосбытовой организацией (ЭСО)) Договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности Потребителям (Договор), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

***Потребители электрической энергии (Потребители ГП (ЭСО)*** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, иного продавца электроэнергии для собственных и (или) производственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях ее перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

В настоящем Договоре под Потребителями ГП (ЭСО) понимаются потребители электроэнергии, определенные Сторонами в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

***Точка приема*** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, Производителя электрической энергии либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1.1 к настоящему Договору.

***Точка отпуска*** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной, присоединенной, заявленной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

***Смежная сетевая организация (ССО)*** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании, объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии, в том числе, не

получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

*Владельцы энергооборудования* – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, технологически присоединенном в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

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

*Потери электрической энергии* – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть, и объемом электрической энергии, переданной энергопринимающим устройствам Потребителей, присоединенным к этой сети, а также переданной ССО.

*Заявленная мощность* – заявляемая Исполнителем Заказчику величина мощности, потребляемой Потребителями ГП (ЭСО), определенная в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) в Приложении №3 к настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

*Присоединенная мощность* – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА).

*Максимальная мощность* – максимально возможная величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

*Нормативные потери электрической энергии* - потери, принятые к расчету при утверждении РЭК-ДЦТ КК тарифа на передачу электроэнергии по сетям Исполнителя и учтенные в балансах электроэнергии и мощности, утвержденные Федеральной службой по тарифам РФ.

*Фактические потери электрической энергии* – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и (или) от производителей электрической энергии, (или) сетей других сетевых организаций, и суммой объемов электрической энергии: потребленной электроэнергии энергопринимающими устройствами Потребителей электроэнергии присоединенных к сети Исполнителя, объемом электроэнергии потребленной Исполнителем на свои хозяйственные нужды, и объемом электроэнергии переданной транзитом в сети смежных с Исполнителем сетевых организаций.

*Хозяйственные нужды Исполнителя* – зафиксированное отдельными приборами учета потребление электроэнергии Исполнителем, не предназначенное для последующей передачи присоединенным к сетям Исполнителя Потребителям и сторонним сетевым организациям и не связанное с расходом электроэнергии на ее транспортировку по сетям Исполнителя (с потерями).

*Неучетное (недоучтенное) потребление* - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, порядка учета электрической энергии со стороны субъекта розничного рынка, выразившееся во вмешательстве в работу прибора учета или схему его подключения, выявлении неисправностей в средствах учета и схемах их подключения, или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (выявлении неисправности) прибора

учета, а также в иных действиях субъекта розничного рынка, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления (соответственно передачи) электрической энергии.

***Граница балансовой принадлежности*** – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), ССО и Заказчиком за состояние и обслуживание электроустановок.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) и между Исполнителем и ССО являются Приложением № 2 к настоящему Договору.

***Точка присоединения к электрической сети*** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя электрической энергии с электрической сетью Исполнителя.

1.2. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе, ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

В течение 30 (тридцати) календарных дней после заключения настоящего Договора по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении правомочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику нотариально заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

1.4. При определении объема и стоимости передаваемой по настоящему Договору электрической энергии Стороны определились под термином «электрическая энергия» понимать активную электрическую энергию.

В фактические объемы переданной электроэнергии и в оплачиваемые услуги по ее передаче не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

Передача электрической энергии производится Исполнителем в пределах заявленной мощности в точках приема и отпуска электроэнергии, указанной в Приложениях № 1.1 и №1.2 к настоящему Договору.

2.2. Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Фактическое увеличение или уменьшение указанных в Приложении №3 и иных приложениях к настоящему Договору объемов не является основанием для отказа Сторон от исполнения обязательств по настоящему Договору (по оказанию услуг по передаче электроэнергии или по оплате фактически оказанных услуг).

2.3. Величина максимальной и присоединенной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель на момент вступления в силу настоящего Договора самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях.

2.5. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

2.5.1. передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;

2.5.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

2.5.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема/отпуска электроэнергии (Приложение № 11 к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

2.5.4. плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска электрической энергии;

2.5.5. контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.5.6. по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП (ЭСО) производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.6. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.7. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) точки присоединения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств всех владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, а также информация о наименовании Потребителей - юридических лиц (фамилия, имя и отчество физических лиц), о месте нахождения юридического лица (месте жительства физического лица), его точках поставки на розничном рынке, платежных реквизитах (Приложение № 1.2 к настоящему Договору);

б) границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, а также границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Заказчиком (Приложение № 2 к настоящему Договору);

в) величины присоединенной и заявленной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя, с распределением указанных величин по каждой точке приема и точке отпуска электроэнергии и по тарифным уровням

напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) (Приложение №1.1, №1.2 к настоящему Договору).

г) перечень объектов межсетевой координации (Приложение № 8 к настоящему Договору) с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484.

д) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам настоящего Договора, включая их пропускную способность (Приложение № 10 к настоящему Договору);

е) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги;

ж) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (Приложение №8 к настоящему Договору);

з) обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

2.8. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение точек отпуска (приема) электрической энергии между сетями Исполнителя и ССО, существенных условий, перечисленных в пункте 2.7. настоящего Договора, либо произойдет замена одной ССО на другую, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.9. Стороны определили перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, в Приложениях №1.1 и №1.2 к настоящему Договору, однолинейную схему электрической сети в Приложении № 13 к настоящему Договору, объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам, по тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) в Приложении № 3 к настоящему Договору.

## 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

**3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить до 5 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по данному Договору, путем составления Акта сверки платежей (Приложение № 6 к настоящему Договору).

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся

оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. «Перечень объектов межсетевой координации» приведен в Приложении № 8 к настоящему Договору.

3.1.5. При исполнении настоящего Договора обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону настоящего Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны настоящего Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

**3.2. Заказчик имеет право:**

3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии и мощности в пределах технической возможности сети Исполнителя, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю. Изменения считаются внесенными на 5 (пятый) календарный день после получения Исполнителем соответствующего уведомления от Заказчика.

3.2.2. Требовать поверки приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, а в случае обнаружения неисправности – их замены.

3.2.3. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения Потребителями ГП (ЭСО) договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

3.2.4. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей (tg φ) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.5. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.2.6. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.7. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора.

3.2.8. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.

3.2.9. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией,

оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

3.2.10. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю электрической энергии расчётным путём в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Правилами коммерческого учёта на розничных Рынках электрической энергии.

**3.3. Заказчик обязуется:**

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точку приема в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.3.3. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика и направлять их Исполнителю.

3.3.4. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.3.5. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.3.6. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электроэнергии.

3.3.7. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.3.8. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.3.9. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.3.10. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, Заказчик обязан в целях согласования срока проведения ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемый даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованной.

- согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён;
- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электроэнергии, связанном с ремонтными работами, дата проведения которых согласовывается с Исполнителем, не позднее, чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

Исполнитель _____ Заказчик _____

3.3.11. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.10 настоящего Договора уведомить ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.

3.3.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

**3.4. Исполнитель имеет право:**

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.

3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика, в порядке, предусмотренном п.3.3.5 настоящего Договора.

3.4.4. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования ГП (ЭСО).

3.4.5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

**3.5. Исполнитель обязуется:**

3.5.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска электрической сети, в пределах заявленной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №1.2, № 3 к настоящему Договору.

Показатели качества и параметры электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО).

3.5.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю. Предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 30 (тридцати) дней с момента их изменения.

3.5.4. При выходе из строя приборов коммерческого учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) и ССО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с условиями действующих договоров энергоснабжения с Потребителями ГП (ЭСО) и условиями настоящего Договора.

3.5.5. Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ГП (ЭСО) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях – незамедлительно;
- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.5.6. Предоставлять Заказчику «Акт согласования величины технологической и аварийной брони». Порядок согласования указанных актов должен соответствовать обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики. Копии оформленных актов должны быть направлены Исполнителем Заказчику не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

Величина технологической и аварийной брони Потребителей ГП (ЭСО) указана в Приложении № 14 к настоящему Договору и должна быть учтена Исполнителем при формировании и применении графиков аварийного ограничения.

3.5.7. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключениях, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Исполнитель направляет Заказчику (в _____ филиал Заказчика) письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО):

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (_____ филиалом Заказчика);

- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (_____ филиала Заказчика).

3.5.9. Ежемесячно представлять Заказчику:

3.5.9.1. согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителю Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в _____ филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами энергоснабжения, но не позднее 10-00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным;

3.5.9.2. акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО – в срок до 15:00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за отчетным (указанные акты передаются Исполнителем в _____ филиал Заказчика);

3.5.9.3. реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя – до 05 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.5.10. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями ГП (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний и передавать согласованные сведения о показаниях расчетных приборов учета Заказчику (в _____ филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента передачи показаний Потребителями ГП (ЭСО) сопроводительным реестром (в 2 (двух) экземплярах) с указанием в них даты приема показаний от Потребителей ГП (ЭСО). Отдельным реестром в срок до 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель передает перечень Потребителей ГП (ЭСО), не передавших показания расчетных приборов учета. Подписанные реестры должны содержать следующие данные: фамилии, имена, отчества и должности ответственных лиц, передавших и принявших реестр.

3.5.11. Обеспечить согласование и составление необходимых приложений к договорам энергоснабжения, заключаемых между Потребителем ГП (ЭСО) и ГП (ЭСО).

Исполнитель _____ Заказчик _____

3.5.12. Разрабатывать, согласовывать с Потребителем ГП (ЭСО), и предоставлять Заказчику типовые профили нагрузки с почасовой разбивкой.

3.5.13. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период;

- копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год;

- копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения;

- прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети;

- не позднее 01 апреля текущего года плановые объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

- не позднее 01 сентября текущего года, уточненные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договора - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

После 01 сентября текущего года корректировки по плановым объемам электроэнергии и заявленной (присоединенной) мощности к рассмотрению принимаются в случае, когда изменения плановых объемов электроэнергии и заявленной мощности Потребителей, присоединенных к сетям ССО учтены в «Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации» на соответствующий период регулирования и учтены при расчете тарифов на передачу электроэнергии.

При этом в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае, если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственно и опосредованно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии.

При не предоставлении Исполнителем Заказчику указанной информации в установленные сроки, Заказчик вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности договорные объемы и величины электрической энергии и мощности текущего года.

При предоставлении указанной информации для расчета тарифов Исполнитель обязан предоставить Заказчику копии документов (соглашений/иных документов о количестве приобретаемой потребителем электроэнергии и мощности и режиме ее потребления), подтверждающих данные объемы и установленный режим потребления, а также заверенные надлежащим образом копии документов, подтверждающих право Исполнителя на использование электрических сетей, через которые планируется передача электрической энергии и мощности (свидетельство на право собственности, договор аренды, договор купли-

продажи имущества и др.). По потребителям с присоединенной мощностью более 150 кВА, такие подтверждающие документы должны быть предоставлены Исполнителю при направлении уведомлений о величине заявленной мощности на предстоящий календарный год, по иным потребителям – в течение 30 (тридцати) дней с даты получения соответствующего запроса Исполнителя.

3.5.14. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и ССО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя в целях определения объема оказанных по настоящему Договору услуг.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя, владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (Потребителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
- проводить инструктаж представителей Заказчика, ГП (ЭСО) и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам Исполнителя.

3.5.15. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановках и передавать их ГП (ЭСО) и копию Заказчику (в _____ филиал Заказчика) в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.5.17. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.18. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей ГП (ЭСО) и ССО и передавать их ГП (ЭСО), копию Заказчику (в _____ филиал Заказчика) в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.5.19. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО.

3.5.20. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в 6 (шесть) месяцев. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии при проведении контрольных проверок.

3.5.21. Рассматривать поступающие от Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и

представлять Заказчику (в _____ филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.5.22. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, Исполнитель обязуется оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

3.5.23. Выполнять заявки ГП (ЭСО) и Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) и по возобновлению их электроснабжения в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.5.24. Оплачивать ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Стоимость фактических потерь электроэнергии сверх установленного для Исполнителя норматива должна оплачиваться по тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственного регулирования тарифов субъекта РФ для группы потребителей «прочие».

3.5.25. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления;
- перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.5.26. Направлять Заказчику до 01 (первого) августа текущего года разработанные и согласованные с уполномоченным органом исполнительной власти графики аварийных ограничений.

3.5.27. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Исполнитель осуществляет контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АСКУЭ), и докладывает Заказчику об изменениях режима потребления.

3.5.28. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 (пятнадцатого) августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.29. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему оформленных надлежащим образом актов о бездоговорном потреблении электроэнергии.

3.5.30. Нести ответственность за ухудшение качества электроэнергии. Совместно с Заказчиком, Потребителями ГП (ЭСО) и ССО рассматривать претензии по качеству электроэнергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме договорных величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.5.31. Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые

собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.5.32. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.

3.5.33. Постоянно контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.

3.5.34. Ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику копию справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями».

3.5.35. Самостоятельно урегулировать отношения с ГП (ЭСО) Потребителей электроэнергии, технологически присоединенных к сети Исполнителя, по выполнению заявок на введение режима ограничений/включений Потребителю электроэнергии, в связи с его неоплатой за потребленную электроэнергию ГП (ЭСО).

3.5.36. В случае отсутствия расчетных приборов учета на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон по данному Договору, установить их для ведения расчетов по объему передаваемой электроэнергии и потребляемой на хозяйственные нужды.

3.5.37. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

## 4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530.

## 5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ

### ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИНЯТОЙ В СЕТЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

5.2. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ).

5.3. Исполнитель и Заказчик производят снятие показаний приборов учета на балансе которых находятся соответствующие средства измерений. Исполнитель оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

– из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности).
– из сети ССО, иного владельца энергооборудования или из бесхозяйных сетей, или от Производителя электроэнергии с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

5.4. Исполнитель, на основании указанных выше «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам приема электроэнергии (в соответствии с Приложением № 1.1 к настоящему Договору), формирует, согласовывает с ССО, Производителем электрической энергии или с Заказчиком (с филиалом _____ Заказчика) «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» (Приложение № 4 к настоящему Договору).

Исполнитель _____ Заказчик _____

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.5. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.6. Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки Производителей электрической энергии, Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к генерирующему напряжению. При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

5.7. Исполнитель на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).

«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сети Исполнителя» согласовывается со всеми Потребителями ГП (ЭСО), технологически присоединенными к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 08 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.

5.8. Количество электрической энергии, переданной из сетей Исполнителя, определяется по следующей формуле:

$$W_{ПО} = \sum W_{ПО_{ГП}} + \sum W_{ССО}$$

где:

$\sum W_{ПО_{ГП}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП (ЭСО), действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ССО}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО.

5.9. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям ГП (ЭСО) и в сети ССО формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

5.10. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.

5.11. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), ССО. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке

отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

В случае если отсутствует или неисправен прибор учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и Потребителя, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется расчетным способом в соответствии с договором энергоснабжения.

5.12. Ежемесячно до 8 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сети Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору.

5.13. Объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем у Гарантирующего поставщика, в целях компенсации нормативных потерь в принадлежащих ему сетях (в относительном и абсолютном выражении) согласован Сторонами в Приложении №9 к настоящему Договору.

5.14. Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и направляет его Заказчику.

5.15. «Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» и «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период, являются неотъемлемыми приложениями к «Сводному акту об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя».

5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» по сетям Исполнителя, представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.

5.17. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленного «Акта первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» и (или) «Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя», Заказчик обязан в течение 5-ти дней с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» Заказчиком не подписывается.

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

5.18. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

5.19. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится согласно методике расчета технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года № 326, по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО на основании соответствующих Актов разграничения балансовой принадлежности сетей.

5.20. В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется расчетным способом по согласованию Сторон.

# 6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.

6.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного или одноставочного. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован двухставочный вариант тарифа. Основанием для изменения варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования является уведомление об этом от Заказчика, при наличии соответствующего тарифного решения РЭК ДЦТ КК, полученное Исполнителем по почте или нарочно не менее чем за месяц до вступления в установленном порядке в силу указанных тарифов.

6.3. Стоимость услуг Исполнителя, по передаче электрической энергии за расчетный период определяется исходя из утвержденных уполномоченным органом в области государственного регулирования индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- произведение ставки на содержание электрических сетей на величину суммарной присоединенной мощности;
- произведение ставки на оплату технологического расхода (потерь) на величину фактического объема переданной электрической энергии.

В целях определения стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей стороны используют величину суммарной присоединенной мощности без разбивки по уровням напряжения (Приложение № 1.1 к настоящему Договору).

В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в сетях Исполнителя Стороны используют фактический объем переданной Исполнителем электроэнергии с разбивкой по уровням напряжения.

Объем переданной Исполнителем электроэнергии, определяется согласно раздела 5 настоящего Договора и оформляется по утвержденному Сторонами формату Приложения № 5 к настоящему Договору.

6.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя устанавливаются органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

Индивидуальные тарифы содержат две ставки:

- ставку на содержание электрических сетей;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

6.5. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащей оплате, определяется путем сложения:

$$S = S_{сод} + S_{потерь},$$

где:

$S_{сод}$ -стоимость на содержание электрических сетей.

$S_{потерь}$ - стоимость на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему Договору.

$$S_{сод} = T_{сод} * N_{присоед.},$$

$T_{сод}$ - ставка на содержание электрических сетей, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения руб./МВт*мес.;

$N_{присоед.}$ - объем присоединенной мощности, МВА указанный в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.

$$S_{потерь} = T_{потерь} * W \text{ , где}$$

$T_{потерь}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения, руб./МВт*ч.

$W$ - фактический отпуск из сети Исполнителя Потребителям ЭСО и ССО, кВт*ч.

Сверх этой суммы уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.6. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.7. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком на основании выставленного счета на оплату и счета – фактуры до 20 числа месяца, следующего за расчетным.

Счет-фактура на оплату услуг выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. В случае неисполнения либо несвоевременного исполнения Исполнителем обязанности по составлению и направлению Заказчику «Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя», предусмотренной пунктом 5.14 настоящего Договора, обязанность Заказчика по оплате оказанных услуг наступает в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания и направления Исполнителем Сводного акта Заказчику.

6.8. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.

6.9. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления и выставления счетов – фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере, равном налогу на добавленную стоимость, указанному в соответствующем счете и счете – фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета – фактуры.

6.10. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Уступка прав требований третьим лицом по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.

6.11. В декабре 2009 года стоимость услуг Исполнителя по передаче определяется путем умножения объема переданной Потребителям ГП (ЭСО) электроэнергии на соответствующем уровне напряжения в точке поставки на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя тариф на услуги по передаче электроэнергии для соответствующего уровня напряжения.

Сверх этой суммы уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (ССО);

б) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

б) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

в) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

г) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

д) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

7.2. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП (ЭСО)) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

7.3. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

7.4. В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.5. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором. Исполнитель возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Заказчиком ГП (ЭСО), Потребителю ГП (ЭСО), причинённые в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора.

7.6. При не допуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного актом замены (осмотра) приборов учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне

Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон, ГП, ЭСО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.7. 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 настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с 1 декабря 2009 года и действует по 31 декабря 2010 года.

8.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год, на тех же условиях.

Если любой из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

8.4. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек отпуска, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

9.2. Каждая из Сторон в срок не более 10 (десяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;

Исполнитель _____ Заказчик _____

- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;

- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему Договору.

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

Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530, а также иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при оформлении дополнительных соглашений подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде в порядке, предусмотренном действующим процессуальным законодательством.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора:

10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».
10.2. Приложение № 1.2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».
10.3. Приложение № 2 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (копии, предоставляются Исполнителем).
10.4. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год».
10.5. Приложение № 4 форма «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя».
10.6. Приложение № 5 форма «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя».
10.7. Приложение № 6 форма «Акт сверки платежей» по Договору.
10.8. Приложение № 7 форма «Акт-баланс приема, отпуска и потерь электроэнергии по сетям Исполнителя за отчетный период».
10.9. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации объектов электросетевого хозяйства Исполнителя по присоединениям к сетям Заказчика и иным смежным сетевым организациям».
10.10. Приложение № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на 20__год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)».
10.11. Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность на 20__ год».
10.12. Приложение № 11 форма «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии».

Исполнитель _____ Заказчик _____

10.13. Приложение № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (копии, предоставляются Исполнителем).

10.14. Приложение № 13 «Однолинейная схема электрической сети» (копии, предоставляются Исполнителем).

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

| | |
|---|---|
| **Заказчик:**<br>**ОАО «Кубаньэнерго»** | Юридический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2<br>Фактический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2<br>ИНН 2309001660 КПП 230750001<br>р/с 40702810330020101989 к/с 30101810100000000602<br>БИК 040349602; ОКОНХ 11110, ОКПО 00104604<br>Банк Краснодарское отделение № 8619 Краснодар г. Краснодар |
| **Исполнитель:**<br><br>**ОАО «Туапсинский морской торговый порт»** | Юридический адрес: 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Морской бульвар, д.2<br>Фактический адрес: 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Морской бульвар, д.2<br>ИНН 2322001997 КПП 236501001<br>р/с 40702810430050100407 в Туапсинском ОСБ № 1805 г. Туапсе<br>к/с 30101810600000000602 в Юго-Западном Банке Сбербанка РФ г. Ростов-на-Дону<br>БИК 046015602 тел. (86167) 71-4-96 |

С протоколом разногласий.

**Исполнитель:**
Управляющий директор
ОАО «Туапсинский морской торговый порт»

_____ В.В. Герасименко

**Заказчик:**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО «Кубаньэнерго»

_____ А.В. Ляшко

Исполнитель _____

Заказчик _____

Приложение № 1.1. к договору оказание услуг
№ 407/30-257 от "28" февраля 2011 г.

**СОГЛАСОВАНО:**
ОАО "ТМТП"
Управляющий директор



В.В. Герасименко

**СОГЛАСОВАНО:**
**ОАО "Кубаньэнерго"**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"



_____ А.В. Ляшко

## Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя

| № п\п | Наименование объекта, адрес потребителя | Описание точки поставки (по акту разграничения балансовой принадлежности) | Дата, номер тех. условий | Присоединенная мощность, МВА | Максимальная мощность, МВт | Заявленная мощность, МВт | Место установки учета, (ТП №**, фидер), уровень напряжения в месте установки схемы учета, кВ | Тип, №№ расчетных электросчетчиков | Трансформаторы напряжения. Тип № Кт.н. | Трансформаторы тока, Тип №, Кт.т. | Расчетный коэфициент | Потери, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | ту142фидер3 (день) | п/с110/6 "ТГ" | 12.06.74 №11-09 06, 20.08.95 №11-01-42/К | 4 | 1,77 | 1,77 | п/с110/6 "ТГ", ф.3, ВН | СЭТ-4ТМ0301, №0109058065 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А07170, 07172С | 4800 | 0 |
| 2 | ту143фидер3 (пик) | п/с110/6 "ТГ" | | | | | п/с110/6 "ТГ", ф.3, ВН | СЭТ-4ТМ0301, №010905806 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А07170, 07172С | 4800 | 0 |
| 3 | ту144фидер8 (день) | п/с110/6 "ТГ" | | 2,15 | 1,35 | 1,35 | п/с110/6 "ТГ", ф.8, ВН | ПСЧ-4Тм05д, №0305085117 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А03011, С61551 | 4800 | 0 |
| 4 | ту145фидер8 (пик) | п/с110/6 "ТГ" | | | | | п/с110/6 "ТГ", ф.8, ВН | ПСЧ-4Тм05д, №0305085117 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А03011, С61551 | 4800 | 0 |
| 5 | ту146фидер12 (ночь) | п/с110/6 "ТГ" | 07.08.06 №211-01-Т22/2006 | | | | п/с110/6 "ТГ", ф.12, ВН | СЭТ-4ТМ03.01, №0104084734 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А60653, С60904 | 4800 | 0 |
| 6 | ту147фидер12(день) | п/с110/6 "ТГ" | | 2,15 | 1,35 | 1,35 | п/с110/6 "ТГ", ф.12, ВН | СЭТ-4ТМ03.01, №0104084734 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А60653, С60904 | 4800 | 0 |
| 7 | ту148фидер12 (пик) | п/с110/6 "ТГ" | | | | | п/с110/6 "ТГ", ф.12, ВН | СЭТ-4ТМ03.01, №0104084734 | 0 | ТПОЛ-10,400/5, А60653, С60904 | 4800 | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | |

Примечание: Величина присоединенной мощности, указанная в Перечне, должна подтверждаться копиями технической документации.

**Исполнитель**
Главный энергетик ОАО "ТМТП"
_____ С.А. Татаркин
"_____"_____2010__г.

**Заказчик**
_____
"_____"_____2010__г.

Приложение № 1.2. к договору оказания услуг
№ 407/30-251 от "28" февраля 2011

**СОГЛАСОВАНО:**
Управляющий директор
ОАО "ТМТП"
_____ В.В. Герасименко

**СОГЛАСОВАНО:**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А.В. Ляшко

# П Е Р Е Ч Е Н Ь
## точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя

| № п\п | Наименование объекта, адрес объекта, наименование потребителя | Описание точки поставки (по акту разграничения балансовой принадлежности) | Дата, номер ТУ | Присоединенная мощность, МВА | Максимальная мощность, МВт | Заявленная мощность, МВт | Место установки учета, (ТП №**, фидер), уровень напряжения в месте установки схемы учета, кВ | Тип ,№№ расчетных электросчетчиков | Трансформаторы напряжения. Тип № Кт.н. | Трансформаторы тока, Тип №, Кт.т. | Расчетный коэфициент | Потери, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Юр.лица** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ту107 нефтебаза "Заречье", ввод 1 Туапсе | от щитовой ЮМ нефтебаза "Заречье", ввод1 | | 0,064 | 0,03 | 0,03 | Щитовая ЮМ, ЩВ, 0,4кВ | СА4УИ672М, №706686 | - | - | 1 | 0 |
| 2 | ту107 нефтебаза "Заречье", ввод 2 Туапсе | от щитовой ЮМ нефтебаза "Заречье", ввод2 | | | | | Щитовая ЮМ, ЩВ, 0,4кВ | СА4УИ672М, №706700 | - | - | 1 | 0 |
| 3 | ту111АМП, п/к"Гаркуша", Туапсе | от ТП-53, ковш порто-флота, берег. щит | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | Береговой щит катера, 0,4кВ | СО-4466М №149433 | - | - | 1 | 0 |
| 4 | ту112, помещение АМП, Джубга. | от ТП:Н-70, ЩО-6 портопункта | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | ТП:Н-70, ЩО-6 портопункта, 0,4кВ | СО 505 №345469 | - | - | 1 | 0 |
| 5 | ту113 АМП, створные огни Шм, Туапсе | от ВРУ-3, ЩР АМП | 06.11.97г. №15ГЭ/11-251 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | ЩР АМП, 0,4кВ | ЦЭ68076, №54425301306 | - | - | 1 | 0 |
| 6 | ту114 гаражные боксы, Туапсе, ул.Гагарина | от ТП-55, щит ГСК-56. | | 0,02 | 0,01 | 0,01 | Щит ГСК-56, 0,4кВ | СА4И-678, №773084 | - | - | 1 | 0 |
| 7 | ту115 Югбункер, т/х "Виктория", Туапсе | от ТП-111, Р-100 здания нефтепирса | | 0,007 | 0,007 | 0,007 | ЩР Югбункера на стене здания нефтипирса, 0,4кВ | СА4-И678М, №320778 | - | - | | 0 |
| 8 | ту116 "НАФТА Т", Туапсе | от ТП-109, РУ-0,4кВ, I сш | | 0,15 | 0,15 | 0,15 | ТП-109, РУ-0,4кВ, I сш | СА4У-И672М, №832245 | - | ТК-600/5, №35610, 45364, 75849 | 120 | 0 |
| 9 | ту117 "НАФТА Т", Туапсе | от ТП-109, РУ-0,4кВ, IIсш | | 0,15 | 0,15 | 0,15 | ТП-109, РУ-0,4кВ, IIсш | СА4У-И672М, №05816705 | - | ТК-600/5, №54624, 03452, 28143 | 120 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | ту118 Щитовая №2, ОАО "ТМТП" Туапсе | ВРУ щитовой №2 Юм | | отсчитыв-й учет | | | ВРУ щитовой №2 Юм, 0,4кВ | СА4У-И672М, №002895 | - | ТК-200/5, №42551, 30675, 41750 | 40 | 0 |
| 11 | ту119 Щитовая №2, ОАО "ТМТП" Туапсе | ВРУ щитовой №2 Юм | | отсчитыв-й учет | | | ВРУ щитовой №2 Юм, 0,4кВ | СА4У-И672М, №028878 | - | ТК-200/5, № 41762, 19001, 15630 | 40 | 0 |
| 12 | ту120, таможня, аренда, Туапсе, Гагарина,25 | от РП-13 | | 0,114 | 0,04 | 0,04 | РП-13, ввод, 0,4кВ | СА4У-И672М, №637783 | - | ТК-20 | 20 | 0 |
| 13 | ту121 таможня (собствен.), Туапсе, Гагарина,25. | от РП-12 антенного поля | 06.11.02г. №15ГЭ/11-502 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | РЩ на стене помещения, 0,4кВ | СА4-678, №716221 | - | - | 1 | 0 |
| 14 | ту122 таможня, аренда, Туапсе, Горького,12 (2 этаж) | от ЩО 3-го этажа | | | | | рядом с этажным ЩО, 0,4кВ | СО-ЭЭ6706, №554175 | - | - | 1 | 0 |
| 15 | ту123, таможня, система радиационного контроля "Янтарь" нефтепирс | от ЩРС-3 ТП-111, ЩО-1 | 21.05.03г., №15ГЭ/11-101 | 0,00024 | 0,00024 | 0,00024 | ЩРУ-14-6, 0,4кВ | СО-505, №014963 | - | - | 1 | 0 |
| 16 | ту124, таможня, система радиационного контроля "Янтарь",ШМ | от РП-25, РП-26 | 21.05.03г., №15ГЭ/11-101 | 0,00036 | 0,00036 | 0,00036 | ЩРУ-14-6, 0,4кВ | СО-505, №015722 | - | - | 1 | 0 |
| 17 | ту125, таможня, система радиационного контроля "Янтарь", Юм | от РП-20, ЩО-1 | 21.05.03г., №15ГЭ/11-101 | 0,00075 | 0,00075 | 0,00075 | ЩО-1,0,4кВ | СО-505, №015565 | - | - | 1 | 0 |
| 18 | ту126 ОАО "ТМТП", Туапсе, Гагарина,25 | от РП-13 | | отсчитыв-й учет | | | Щ-12, второго этажа, 0,4кВ | СА4-678, №199244 | - | - | 1 | 0 |
| 19 | ту127 карантин, Туапсе, Гагарина,25 | от РП-13 | | отсчитыв-й учет | | | помещение, арендуемое карантином, 1 этаж. | СО-505, №218919 | - | - | 1 | 0 |
| 20 | ту128 таможня, аренда, Туапсе, Горького,12 (3 этаж) | от этажного ЩО-8 | | 0,00869 | 0,00869 | 0,00869 | рядом с этажным ЩО8, 0,4кВ | Меркурий-230, №01624839 | - | - | 1 | 0 |
| 21 | ту129 жил.дома (день), Туапсе, Гагарина, 33, 35 | от ТП-109, РП-20 | | 0,05 | 0,05 | 0,05 | РП-20, 0,4кВ | Меркурий-230, №00571873 | | | | 0 |
| 22 | ту130 жил.дома (ночь), Туапсе, Гагарина, 33, 35 | от ТП-109, РП-20 | | | | | | | | | | 0 |
| 23 | ТУ131 Роснефть, Юм, причал 1, Туапсе | от ТП-109, РП-24, РП-28 | | 0,0716 | 0,025 | 0,025 | щитовая № 1 Юм, 0,4кВ | СА4У-И672Д, №069656 421399 | - | ТК-20, 50/5, №43061, 48065, 40205 | 10 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 24 | ТУ132 Роснефть, Юм, причал 2, Туапсе | от ТП-109, ВРУ щитовой №2 | | 0,06854 | 0,035 | 0,035 | щитовая № 2 Юм, 0,4кВ | СА4У-И672М, № 071150 | - | ТК-20, 40/5, № 80057, 20030, 15017 | 8 | 0 |
| 25 | ТУ133 Роснефть, технологический колодец, Юм,Туапсе | от ЩО-1 проходной Юм | | 0,00045 | 0,00045 | 0,00045 | ЩО-2 проходной Юм, 0,4кВ | СО-И449М1-2, №0038779 | - | - | 1 | 0 |
| 26 | ТУ134 Роснефть, нефтепирс, операторная, Туапсе | от ТП-11, РП-29 | | 0,03 | 0,03 | 0,03 | ШВ-1 ВРУ-1-11 операторная, 0,4кВ | СА4У-И672М, № 071150 69656 | - | ТК-20, 150/5, №277928, 901920, 02332 | 30 | 0 |
| 27 | ТУ135 Роснефть, нефтепирс, причал 4, Туапсе | от ТП-111, РУ-0,4кВ | | 0,03 | 0,03 | 0,03 | ТП-111, РУ-0,4кВ | ЦЭ-6850, №010927110998 8388 | - | ТК-20, 150/5, №00773, 01164, 11054 | 30 | 0 |
| 28 | ТУ136 Роснефть, нефтепирс, причал 5,6, Туапсе | от ТП-111, РУ-0,4кВ | | 0,03 | 0,03 | 0,03 | ТП-111, РУ-0,4кВ | ЦЭ-6850, №010927110998 8357 | - | ТК-20, 150/5, №41518, 05784, 100 | 30 | 0 |
| 29 | ту137 ОАО "ТМТП", Туапсе, Гагарина,25 | от РП-13 | | | | | цокольный этаж, 0,4кВ | Меркурий-201, №02092219 | - | - | 1 | 0 |
| 30 | ту138 Новоростехтрой, стройплощадка ОАО "ТМТП" | от ТП-2, ВРУ-1 | 18.0408г. 15ГЭ/11-233 | 0,09 | 0,06 | 0,06 | РЩ-0,4кВ Новоростехстроя | Меркурий-230-Ам-03, №2254053-04 | | Т-0,66 150/5 | 30 | 0 |
| 31 | ту139 Югбункер, т/х "Романтик", Туапсе | от ТП-53, РУ-0,4кВ, судовая колонка №7 | 03.05.2008г.15 ГЭ/11-295 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | судовая колонка №7 0,4кВ | СА4-И672М, №463155 | - | - | 1 | 0 |
| 32 | ту141, фирма Логер, т/х "Ирбис", Туапсе | от ТП-53, РУ-0,4кВ, судовая колонка №7 | 01.08.2008г. 15ГЭ/11-000 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | РЩ-1, касса пассажирского причала | ЦЭ-68038, №071137040063 698 | - | - | 1 | 0 |

Исполнитель:

Главный энергетик ОАО "ТМТП"

С.А. Татаркин

"_____"_____ 2010г.

**Заказчик :**

"_____"_____2010 г.

**«Утверждаю»**

Управляющий директор ОАО «ТМТП»

_____ Герасименко В.В.

«____» _____ 2009г.

М.П.

**«Утверждаю»**

Директор Сочинского ФЭС

_____ Брижань А.В.

«20» 09 2009г.

М.П.

**АКТ №** Т-610/09

от «30» сентября 2009г.

Разграничение балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатация электроустановок напряжением 6 кВ между электрическими сетями **Сочинского филиала электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго** и **потребителем ОАО «Туапсинский морской торговый порт» ( ОАО «ТМТП»)** по присоединению **к Сочинским электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» ( Сочинский ФЭС ОАО «Кубаньэнерго»)**

1. **Адреса сторон:**
   Сочинский ФЭС ОАО «Кубаньэнерго» 354000, г. Сочи, ул. Конституции , д. 42.
   **Потребитель:** ОАО «ТМТП»
   **Юридический адрес:** 352800, г. Туапсе , Морской бульвар д. 2.
   **Наименование объекта:** ОАО «Туапсинский морской торговый порт»
   **Фактический адрес объекта:** 352800, г. Туапсе , Морской бульвар д. 2.

2. **Питание электроэнергией потребителя** осуществляется от п/ст-110/6 кВ «Туапсе» ВФ-3, ВФ-8, ВФ-12, согласно однолинейной схемы присоединения оборудования потребителя к электрической сети Сочинского ФЭС ОАО «Кубаньэнерго».

3. **Граница раздела балансовой принадлежности** между ЭС и потребителем (которая указана на схеме красной линией) являются контакты присоединения наконечников кабельных линий 6 кВ: Ф-3, Ф-8,Ф-12 в ячейках КРУН 6 кВ, контактные присоединения шин ячейки КРУН 6 кВ ВФ-19, в ячейке ВФ-17.

4. **Границами эксплуатационной принадлежности** между ФЭС и потребителем ( которая указана на схеме синей линией) являются контакты присоединения наконечников кабельных линий 6 кВ Ф-3 , Ф-8, Ф-12 в ячейках КРУН 6 кВ контактные присоединения шин ячейки КРУН 6 кВ ВФ-19 в ячейке ВФ-17.

5. **На балансе и в эксплуатации Сочинского ФЭС ОАО «Кубаньэнерго находятся:**
   п/ст-110/6 кВ «Туапсе» , КРУН-6 кВ, ячейки ВФ-3 ВФ-8, ВФ-12, ВФ-17.

6. **На балансе и в эксплуатации потребителя находятся:** фидера 6 кВ Ф-3, ВФ-8, Ф-12, ячейка КРУН-6кВ ФТ-19.

7. **Требования по оперативному управлению и сохранности оборудования** отражены в приложении 1 к данному акту ( не составляются).

8. **Ответственность за состояние контактного соединения** на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Сочинский ФЭС.

9. **Данные об установленной и разрешенной для потребления от сетей ОАО «Кубаньэнерго» мощности:**

| Диспетчерское наименование | Наименование объекта потребителя подключенного к сети ( имеющую границу раздела с ОАО «Кубаньэнерго) | Разрешенная мощность кВт | Присоед-ная мощность кВА | Категория объекта | Категория Объекта по исполнительной схеме электроснабжения | Уровень напряжения | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | По физич-му прис-ю | По тарифу |
| **Собственные объекты потребителя** | | | | | | | |
| п\ст 110/6 кВ «Туапсе» | ОАО «Туапсинский морской торговый порт» | 4600 | 16490 | II вторая (основная) + I первая (пожаротушение, связь) | II вторая | 6.3 кВ | ВН |

**Примечание**: перераспределение и порядок перевода разрешенной по присоединению объекта мощности на границе раздела с ОАО «Кубаньэнерго» реализуется в соответствии с «Положением об оперативном взаимодействии».

| Данные о субабонентах | | | Уровень напряжения | |
|---|---|---|---|---|
| Наименование объекта потребления | Наименование объекта субабонента (имеющего границу раздела с объектом основного потребителя) | Разрешенная мощность кВт | По физич. присоединению | По тарифу |
| 1.Субабонент | ПНБ «Заречье» | 30 | 0,4 | НН |
| 2. Субабонент | ОАО «РН-Туапсенефтепродукт» | 150,45 | 0,4 | НН |
| 3. Субабонент | ООО «НАФТА» | 300,0 | 0,4 | СН-2 |
| 4. Субабонент | «Южный энергетический пост» | 8,69 | 0,4 | НН |
| 5. Субабонент | ООО «ЮГБУНКЕР» | 9,0 | 0,4 | НН |
| 6. Субабонент | ФГУП «Азовморпуть» | 2,5 | 0,4 | НН |
| 7. Субабонент | «Краснодарская таможня» | 71,35 | 0,4 | НН |
| 8. Субабонент | ООО «Новоростехфлот» | 60,0 | 0,4 | НН |
| 9. Субабонент | МУП «Жилкомсервис» | 50 | 0,4 | НН |
| 10. Субабонент | ГСК-56 «Портовик» | 10 | 0,4 | НН |
| 11. Субабонент | МАПТ | 12 | 0,4 | НН |
| 12. Субабонент | ООО «Фирма Логгер» | 20 | 0,4 | НН |
| | | | | |

ИТОГО разрешенная мощность по присоединению на границе раздела с ОАО «Кубаньэнерго: 4600 кВт согласно ТУ № 211-01-Т22/2006 от 07.08.06г.
ОАО «Кубаньэнерго» филиала «Сочинские электрические сети»

| **В том числе:** | | |
|---|---|---|
| 1. Разрешенная мощность по объектам потребителя составляет | 3876 | кВт. |
| 2. Разрешенная мощность по объектам субабонента составляет | 724 | кВт. |

10. **Величина разрешенной мощности** для выдачи в сети ОАО «Кубаньэнерго» от генерирующего оборудования потребителей: НЕТ

**Главный инженер Сочинского ОАО «Кубаньэнерго»**

**В.Н. Гричанюк**

( подпись, печать)

**Технический директор ОАО «ТМТП»**

**С.Н. Коблев**

( подпись, печать)

**11. Особые условия:**

11.1 Подача напряжения на шины центра питания энергоснабжающей организации от автономных источников питания Потребителя без согласования с энергоснабжающей организацией запрещена.

11.2 Ответственность за целостность пломб госповерителя и энергоснабжающей организации, сохранность приборов учета в ячейках ВФ-3, ВФ-8, ВФ-12 несет **Сочинский ФЭС ОАО «Кубаньэнерго».**

11.3 Ответственность за своевременную метрологическую проверку счетчиков электроэнергии несет **Сочинский ФЭС ОАО «Кубаньэнерго».**

11.4 Ответственность за своевременную метрологическую проверку трансформаторов тока и напряжения несет **Сочинский ФЭС ОАО «Кубаньэнерго».**

11.5 Самовольное увеличение разрешенной мощности потребителем сверх разрешенной техническими условиями ( или данным Акт) недопустимо. В случае превышения Потребителем величины разрешенной мощности на границе раздела балансовой принадлежности ОАО «Кубаньэнерго» вправе внести ограничение ( отключение) электроснабжения при невыполнении Потребителем предписания о заключении договора технологического присоединения.

11.6 «Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатации электроустановок» пересматривается: при смене собственника объекта( зданий), при реорганизации предприятия, при изменении схемы электроснабжения.

**12. С составлением сторонами данного акта, все ранее существующие акты разграничения балансовой принадлежности по данному присоединению стороны признают <u>недействительными.</u>**

**13.** Настоящий акт составлен в 4-х экземплярах.

Экземпляры данного акта находятся:

1. ТРРЭС, г. Туапсе, ул. Бондаренко, 6а
2. Потребитель, г. Туапсе, Морской бульвар, 2.
3. ОАО «Кубаньэнергосбыт» г. Краснодар, ул. Захарова, 11 а.
4. Инспектор Сочинского отдела по Энергонадзору, г. Туапсе, ул. Жукова, 6.

Согласовано:

Представители Сочинского ФЭС ОАО «Кубаньэнерго» :

Заместитель директора по технологическому присоединению

_____/ С.Я. Анисимович/

Начальник Туапсинского РРЭС _____/ Н.П. Крестьянинов/

Ст. Диспетчер Туапсинского РРЭС _____/ В.В. Кривенко/

Зам. директора по ТТР З.А. Хапштаб

Начальник ТПУ Сочинского отделения ООО «Энергобаланс- Кубань»

_____/ И.В. Савченко/

Главный энергетик ОАО «ТМТП» _____/ Л.А. Хмельницкий/

( ответственный за электрохозяйство)

Главный инженер Сочинского ФЭС ОАО «Кубаньэнерго»

_____В.Н.Гричанюк

(подпись, печать)

Потребитель:

Управляющий директор ОАО «ТМТП»

_____ В.В.Герасименко

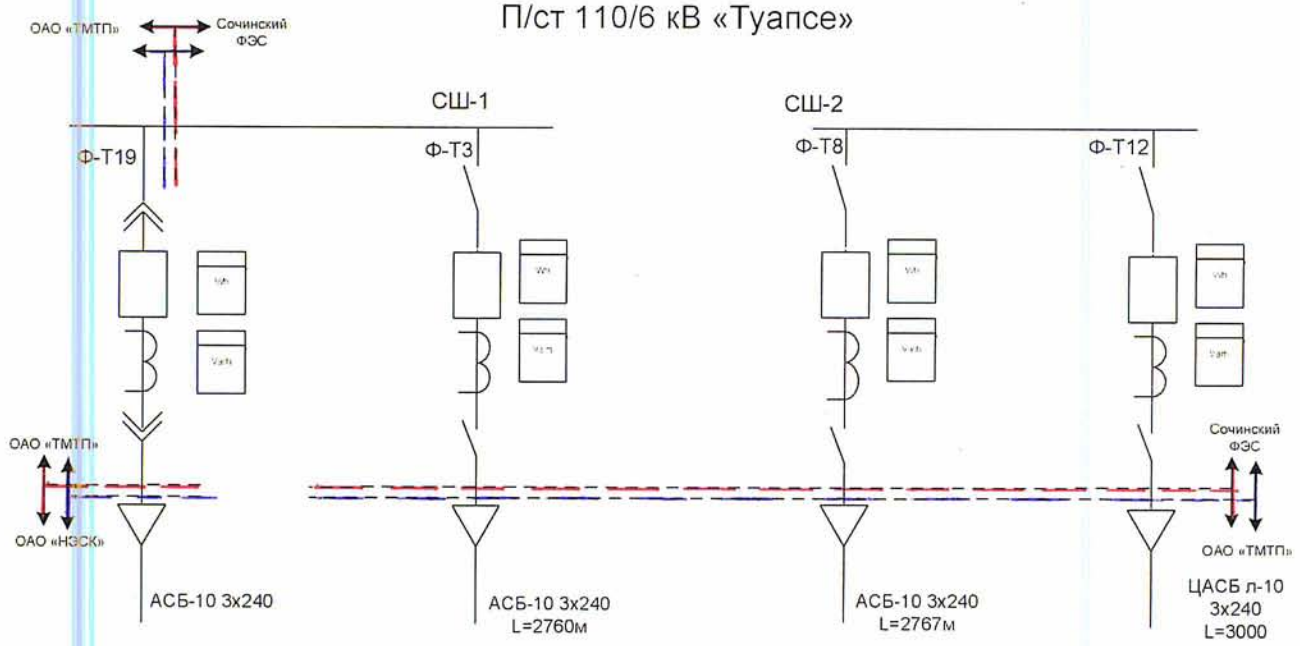
(подпись, печать)

«Утверждаю»
Главный инженер Сочинского ФЭС

_____В.Н.Гричанюк

«_____»_____20____г.

# Однолинейная схема электроснабжения.



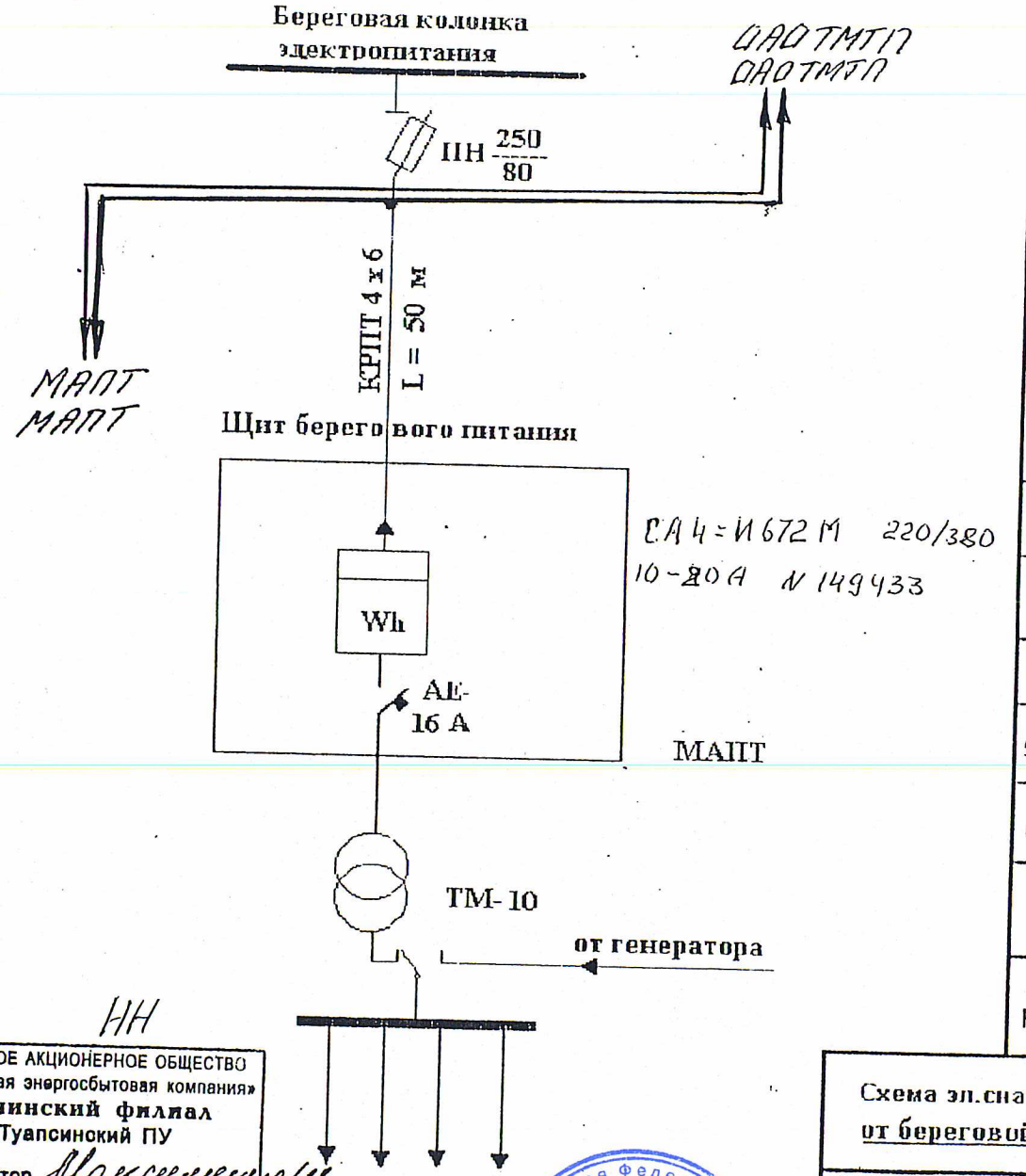

| Фидер | Электросчетчики | | | | Трансформаторы тока | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Активный | | Реактивный | | Тип | Коэф. трансф. | Класс | Номер | Коэф. трансф. общий |
| | тип | номер | тип | номер | | | | | |
| Ф-Т 3 | СЭТ 4 ТМ 03.01 | 010905065 | СЭТ 4 ТМ 03.01 | 010905065 | ТПОЛ-10 | 400/5 | 0.5 | А 07170 С 07172 | 4800 |
| Ф-Т 8 | ПСЧ -4ТМ.05 | 0305085117 | ПСЧ -4ТМ.05 | 0305085117 | ТПОЛ-10 | 400/5 | 0.5 | А 03011 С 61551 | 4800 |
| Ф-Т 12 | СЭТ 4 ТМ 03.01 | | СЭТ 4 ТМ 03.01 | | ТПОЛ-10 | 400/5 | 0.5 | А 60653 С 60904 | 4800 |

**Начальник Туапсинского РРЭС**
**Сочинского ФЭС**

**Н.П Крестьянинов**
(подпись-печать)

**Потребитель:**
**Управляющий директор ОАО «ТМТП»**

_____**В.В. Герасименко**
(подпись печать)




## АК. РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и (МАП Туапсе) ФГУ „АМП Туапсе"

1. Граница эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности устанавливаются на кабельных наконечниках отходящего кабеля на береговой колонке порта и на схеме обозначена соответственно красным и синим

2. Разрешенная мощность: 10 квт

3. Уровень напряжения: 380 ± 5%

4. Номинальный ток автомата: 16 А

5. Ремонт ТП: согласно графика ППР

6. Категория эл.снабжения: III (третья)

Ген.директор ОАОТ "ТМТП": О.Ткаченков (печать)

Руководитель предприятия: (печать)

Схема эл.снабжения Патрульный катер ЛК "Гаркуша" МАПТ от береговой электроколонки ОАО"ТМТП" к договору №

Ответственный за эл.хоз-во:

Ответственный за эл.хоз-во:

Гл.энергетик порта Хмельницкий П.А. тел. 2-38-45, 70-0-60

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Кубанская энергосбытовая компания» Сочинский филиал Туапсинский ПУ
Инспектор Максименко
«07» 07 2008г. (подпись)

Российская Федерация ОАО ТМТП ОБЩИЙ ОТДЕЛ г Туапсе Краснодарский край

КОПИЯ ВЕРНА

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и МАП Туапсе

1.Граница ответственности: эксплуатационной находится на отходящих наконечниках проводов щитка учета на помещения МАП. на схеме обозначена красной

2.Разрешенная мощность: 2 кВт.

3.Уровень напряжения: 220 ±5% В

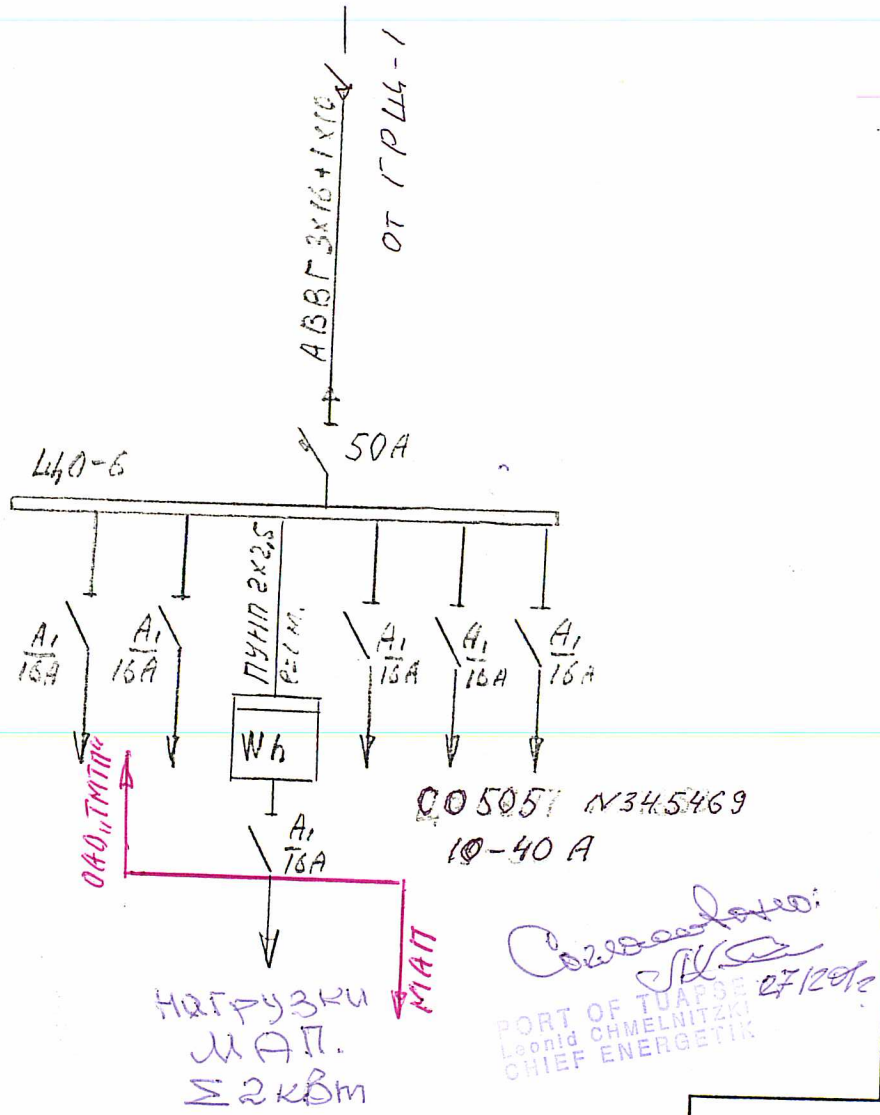
4.Номинальный ток плавкой вставки: 16 А.

5.Ремонт ТП: согласно графика ППР

6.Категория эл.снабжения: III

Руководитель предприятия: Б.В.Ваншар (печать)

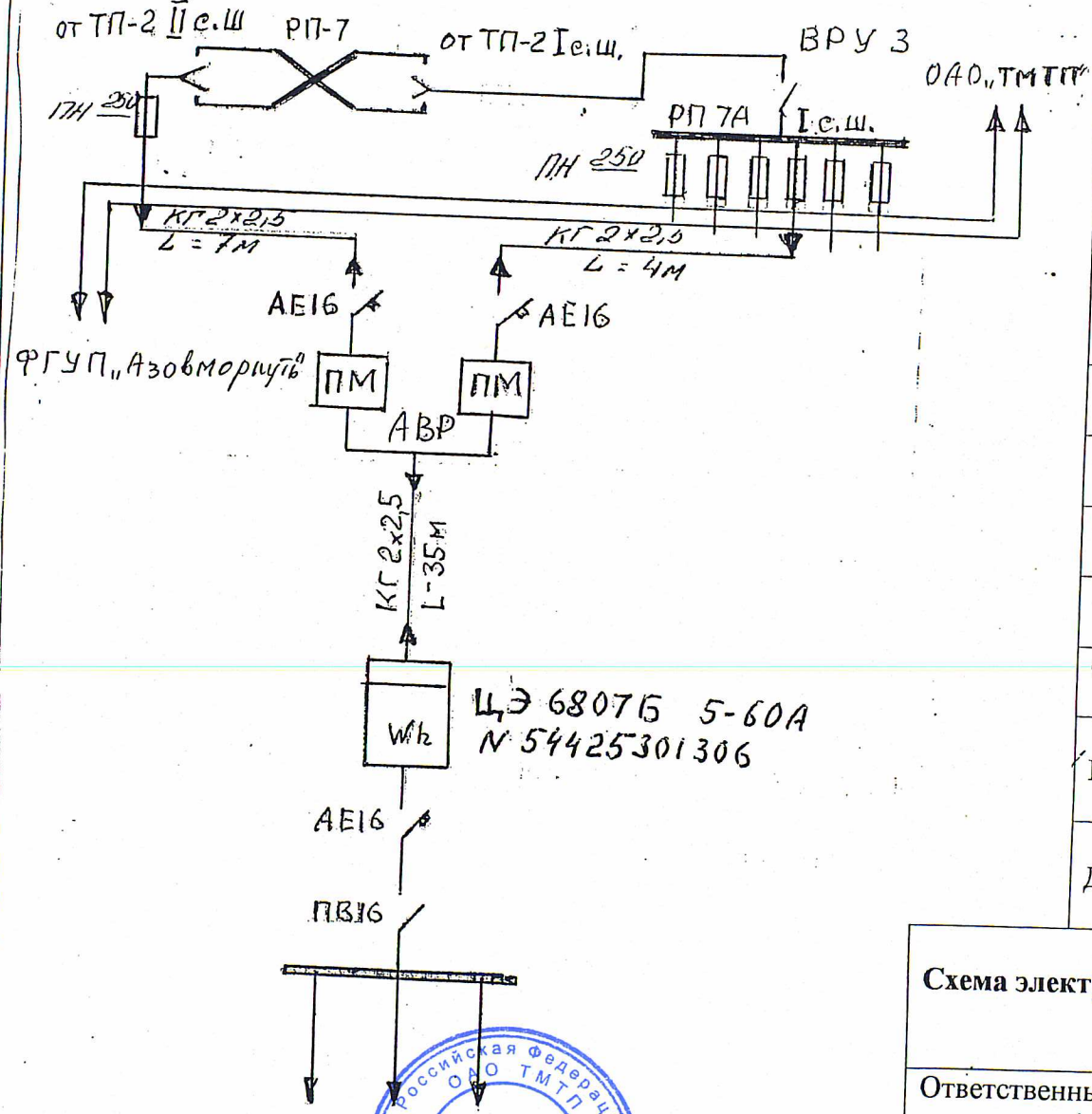
Ген.директор ОАОТ "ТМТП": В.У.Чубинидзе (печать)




$P_{сил}$ = 1,8 кВт  $P_{уст}$ = 2,0 кВт  $P_{осв}$ = 0,2 кВт

Схема эл.снабжения арендуемых МАП помещений в порт пункте „Джубга" к договору №

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл.хоз-во: Тел. 71-3-35,2-88-45 | | Л.А.Хмельницкий |
| Ответственный за эл.хоз-во: тел 76-4-18 | | Михайлов С.В. |




# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

**Между** ОАО «ТМТП» и ФГУП « АЗОВМОРПУТЬ»

1. **Граница ответственности:** эксплуатационной и балансовой принадлежности устанавливается на кабельных наконечниках отходящего кабеля во ВРУ-3 и на схеме обозначена соответственно красным и синим цветом

2. **Разрешенная мощность:** 2,5 кВт.

3. **Уровень напряжения**: 220 +/- 5%

4. **Номинальный ток автомата:** 16А (во ВРУ-3)

5. **Ремонт ТП:** Согласно графика ППР

6. **Категория эл. снабжения:** II (вторая)

**Ген. директор ОАО «ТМТП»** **С.В. Козлов**

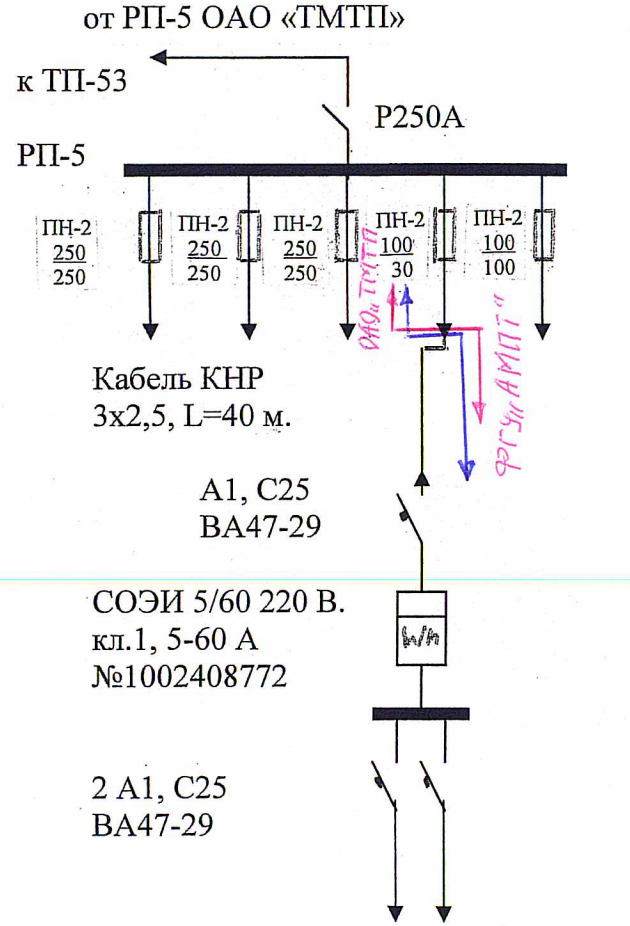
**Директор ФГУП «Азовморпуть»** **М.Л. Падалкин**

**Схема электроснабжения** створных огней ФГУП «Азовморпуть» на Широком молу ОАО «ТМТП» к договору

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл.хоз-во 76-4-13 | | Отв. за эл.х-во Бабич И.Н. |
| Ответственный за эл.хоз-во 861-67 70-060 | | Гл.энергетик порта Хмельницкий Л.А. |

КОПИЯ ВЕРНА

Однолинейная схема электроснабжения
Склада запасных частей флота
ФГУ «АМП Туапсе» в ковше портофлота.




Р=05 кВт.
в.т.ч. Освещение 0,3 кВт.
Розетки 0,2 кВт.

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Между ОАО «ТМТП» и ФГУ « АМП Туапсе» .

Граница ответственности и балансовой принадлежности устанавливается на кабельных наконечниках отходящего кабеля в РП-4 ковша портофлота и на схеме обозначена соответственно красным и синим цветом

Разрешенная мощность 0,5квт

Уровень напряжения 220 в. + - 5%

Номинальный ток плавкой вставки 30 А в РП-5
вводной автомат до щитка учета 25 А

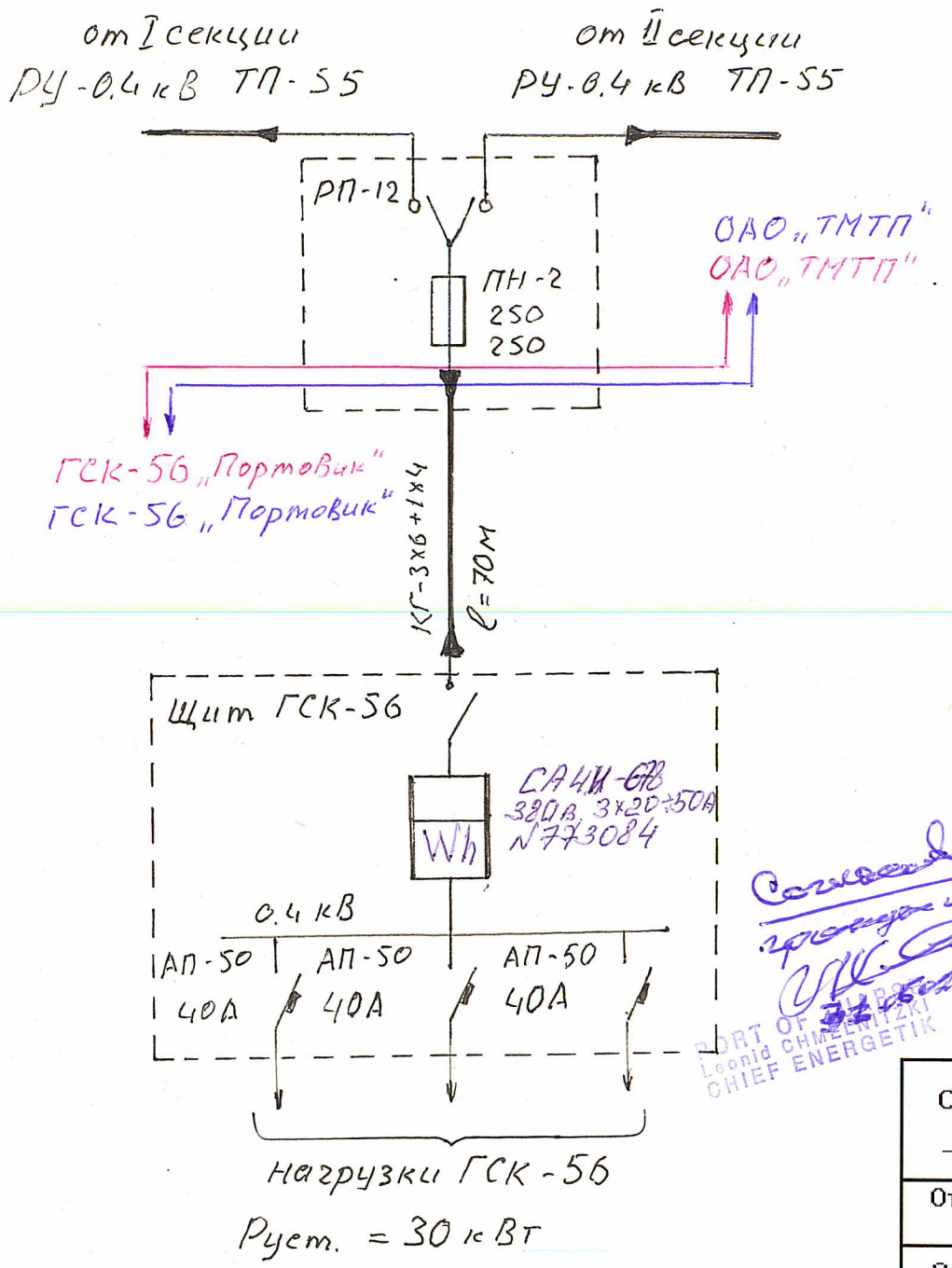
Ремонт ТП:. согласно графика ППР

Категория электроснабжения 3

Техн. директор ОАО «ТМТП» С.Н. Коблев

Капитан морского порта В.И. Пужаев

| Схема электроснабжения Склада запасных частей флота ФГУ «АМП Туапсе» в ковше портофлота. | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл.хоз-во ФГУ «АМП Туапсе» т. 76413 | | Бабич И.Н. |
| Ответственный за эл.хоз-во. ОАО «ТМТП» т.70060 | | Гл.энергетик порта Татаркин С.А. |




# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и ГСК-56 "Портовик"

1.Граница ответственности: эксплуатационной и балансовой принадлежности устанавливаются на кабельных наконечниках отходящего питающего кабеля в РП-12 на схеме обозначены соответственно синим и красным

2.Разрешенная мощность: 20 кВт.

3.Уровень напряжения: 380В+5%

4.Номинальный ток автомата 40 А.

5.Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6.Категория эл.снабжения: третья.

Председатель ГСК-56 "Портовик" В.Я.Бегаев (печать)

Ген.директор ОАОТ "ТМТП": В.У. Чубинидзе (печать)

Схема эл.снабжения ГСК-56 "Портовик" от сетей ОАО "ТМТП". к договору №18Э.

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл.хоз-во: Тел. 2-88-45, 70-0-60. | | Л.А.Хмельницкий |
| Ответственный за эл. хоз-во Тел.: 71-8-95, 5-76-93 | | Немцев Н.П. 8(918)44-49-040 |

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННС ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Между: ОАО «Туапсинский морской торговый порт» и МУП «Жилкомсервис»

1. Граница ответственности: Границы балансовой принадлеж-ности и эксплуатационной ответственности сторон устанав-ливаются на нижних губках автоматического выключателя А3134 в РП-20 и на схеме обозначены синим и красным соответственно

2. Разрешенная мощность: 50 кВт

3. Уровень напряжения: 380 В, + 5 %

4. Номинальный ток автом. выключателя: 120 А.

5. Ремонт ТП: Согласно графика ППР с предупреждением з: семь суток, а также без предупреждения в аварийных ситуациях с последующим уведомлением.

6. Категория электроснабжения: третья

Генеральный директор
ОАО «ТМТП» Козлов С.В.

Директор
МУП»Жилкомсервис» Рубан В.Н.

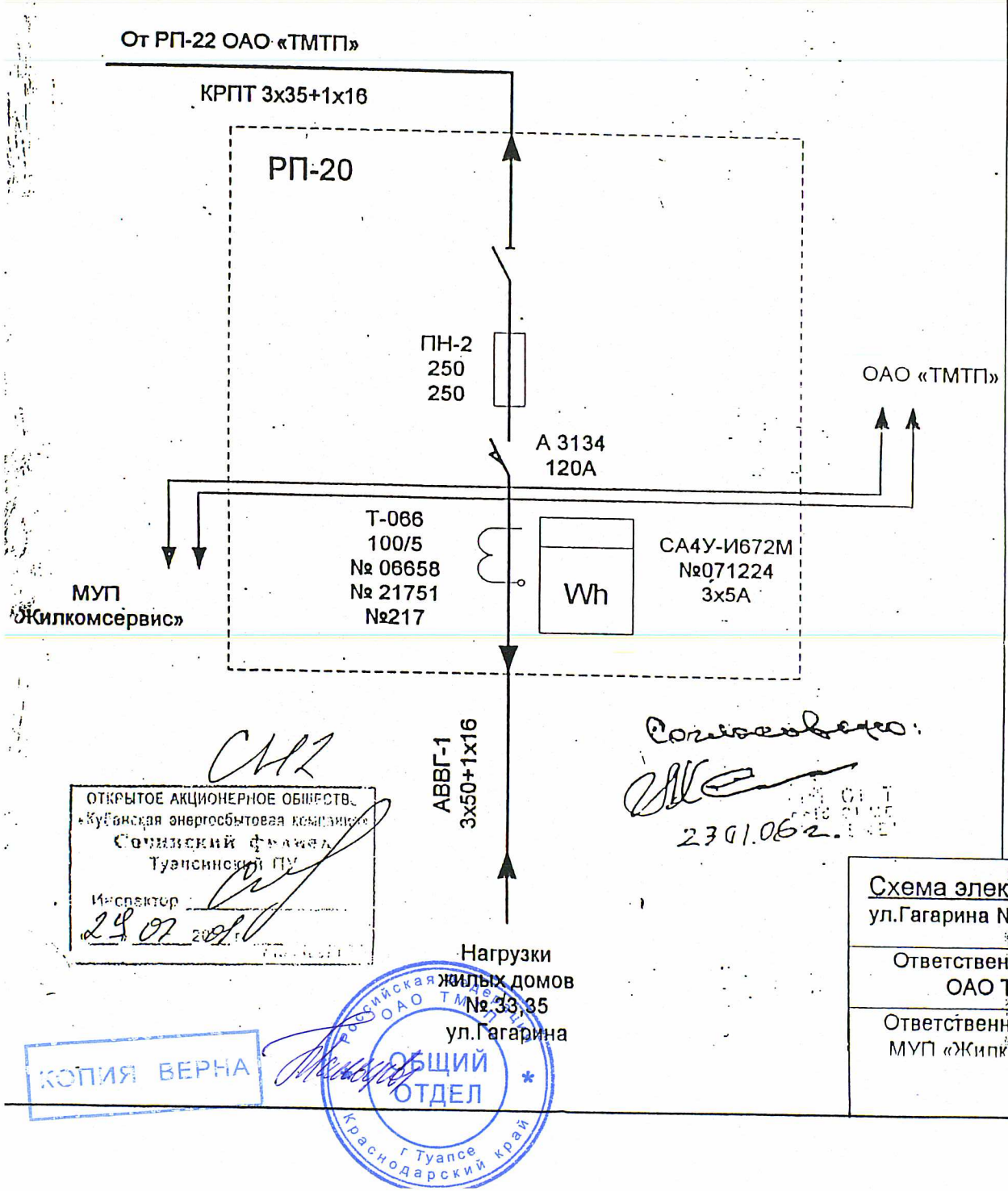



Схема электроснабжения жилых домов МУП «Жилкомсервис» по ул.Гагарина №№ 33,35 к договору № _____ от _____

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за электрохозяйство ОАО ТМТП». Тел. 70-0-60 | | Хмельницкий Д.А. |
| Ответственный за электрохозяйство МУП «Жилкомсервис» Тел 2-10-61 | | Литус К.А. |

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Кубанская энергосбытовая компания» Сочинский филиал Туапсинский ПУ
Инспектор _____
24 02 2011 г.

23.01.062.

КОПИЯ ВЕРНА

ОАО ТМТП Российская Федерация ОБЩИЙ ОТДЕЛ г Туапсе Краснодарский край

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННС ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Между: ОАО «Туапсинский морской торговый порт» и МУП «Жилкомсервис»

1. Граница ответственности: Границы балансовой принадлеж-ности и эксплуатационной ответственности сторон устанав-ливаются на нижних губках автоматического выключателя А3134 в РП-20 и на схеме обозначены синим и красным соответственно

2. Разрешенная мощность: 50 кВт

3. Уровень напряжения: 380 В, + 5 %

4. Номинальный ток автом. выключателя: 120 А.

5. Ремонт ТП: Согласно графика ППР с предупреждением з: семь суток, а также без предупреждения в аварийных ситуациях с последующим уведомлением.

6. Категория электроснабжения: третья

Генеральный директор
ОАО «ТМТП» Козлов С.В.

Директор
МУП»Жилкомсервис» Рубан В.Н.

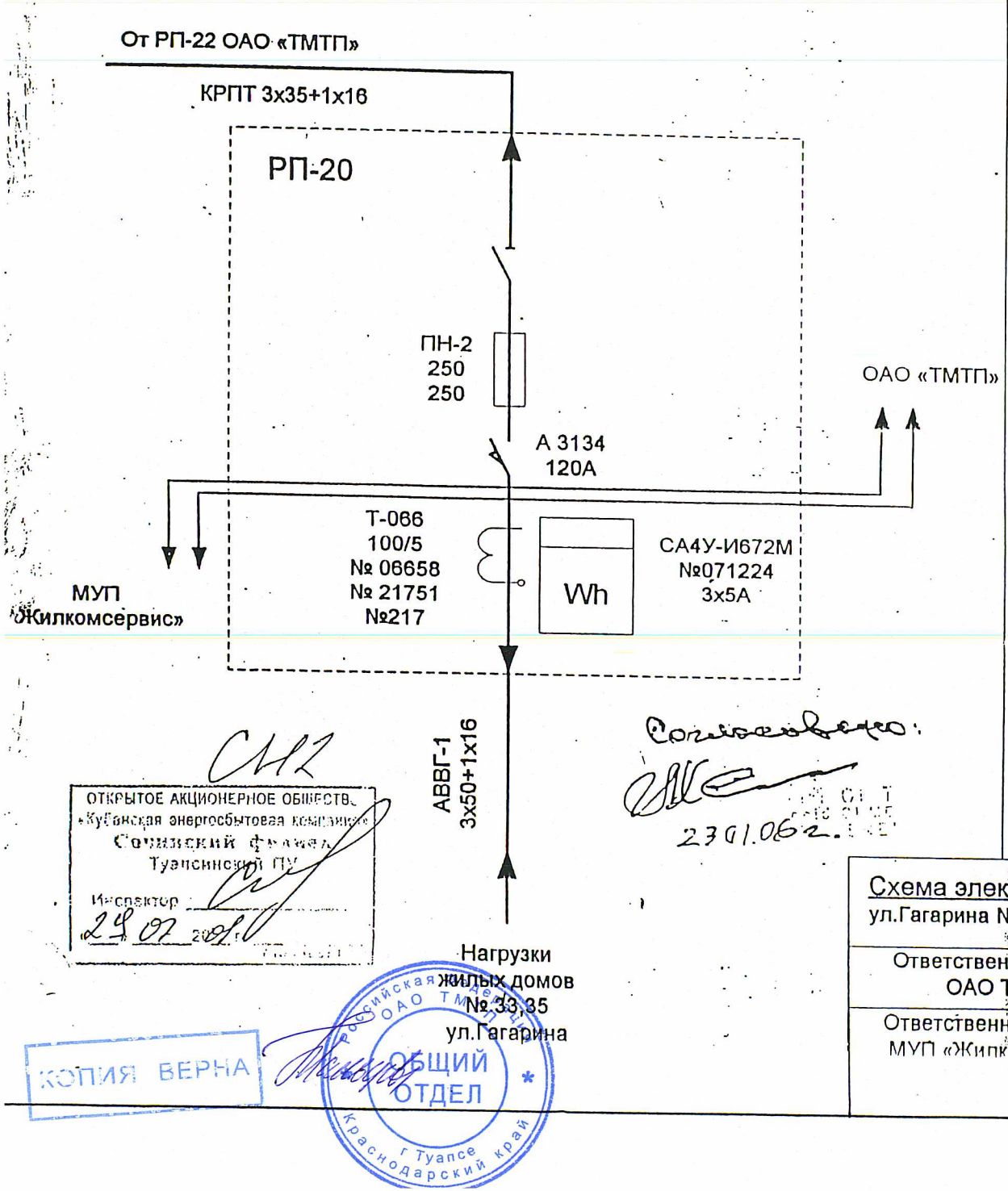



Схема электроснабжения жилых домов МУП «Жилкомсервис» по ул.Гагарина №№ 33,35 к договору № _____ от _____

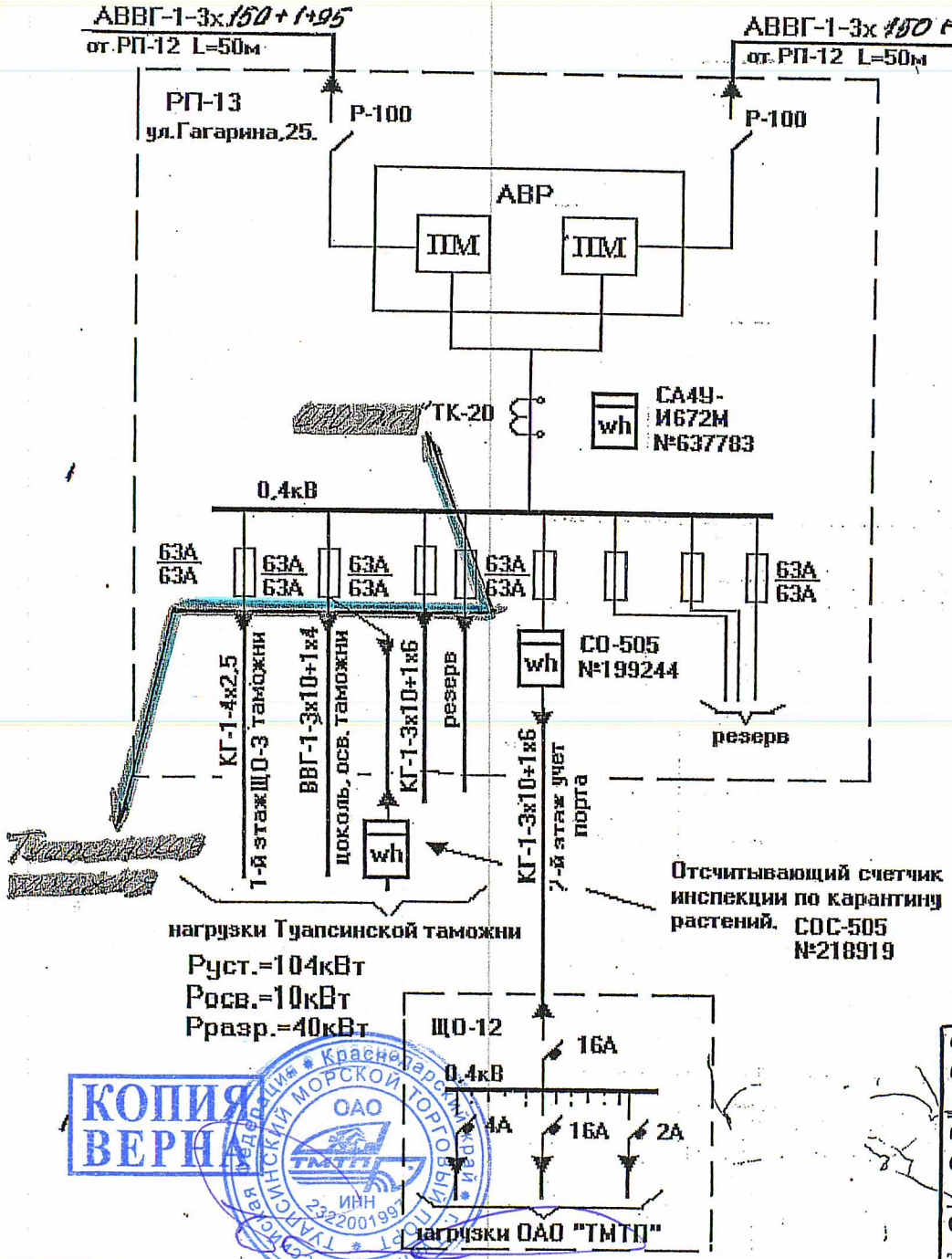
| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за электрохозяйство ОАО ТМТП». Тел. 70-0-60 | | Хмельницкий Д.А. |
| Ответственный за электрохозяйство МУП «Жилкомсервис» Тел 2-10-61 | | Литус К.А. |

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Кубанская энергосбытовая компания» Сочинский филиал Туапсинский ПУ
Инспектор _____
24 02 2011 г.

23.01.062.

КОПИЯ ВЕРНА

ОАО ТМТП Российская Федерация ОБЩИЙ ОТДЕЛ г Туапсе Краснодарский край




# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и Туапсинской таможней

1.Граница эксплуатационной ответственности уста навливается в РП-13 на отходящих кабельных нако нечниках и на схеме обозначена синим.

2.Разрешенная мощность: 40кВт

3.Уровень напряжения: 380 В+10%

4.Номинальный ток предохранителя 63А

5.Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория эл.снабжения: третья

Ген. директор ОАО «ТМТП» С.В.Козлов
м.п.

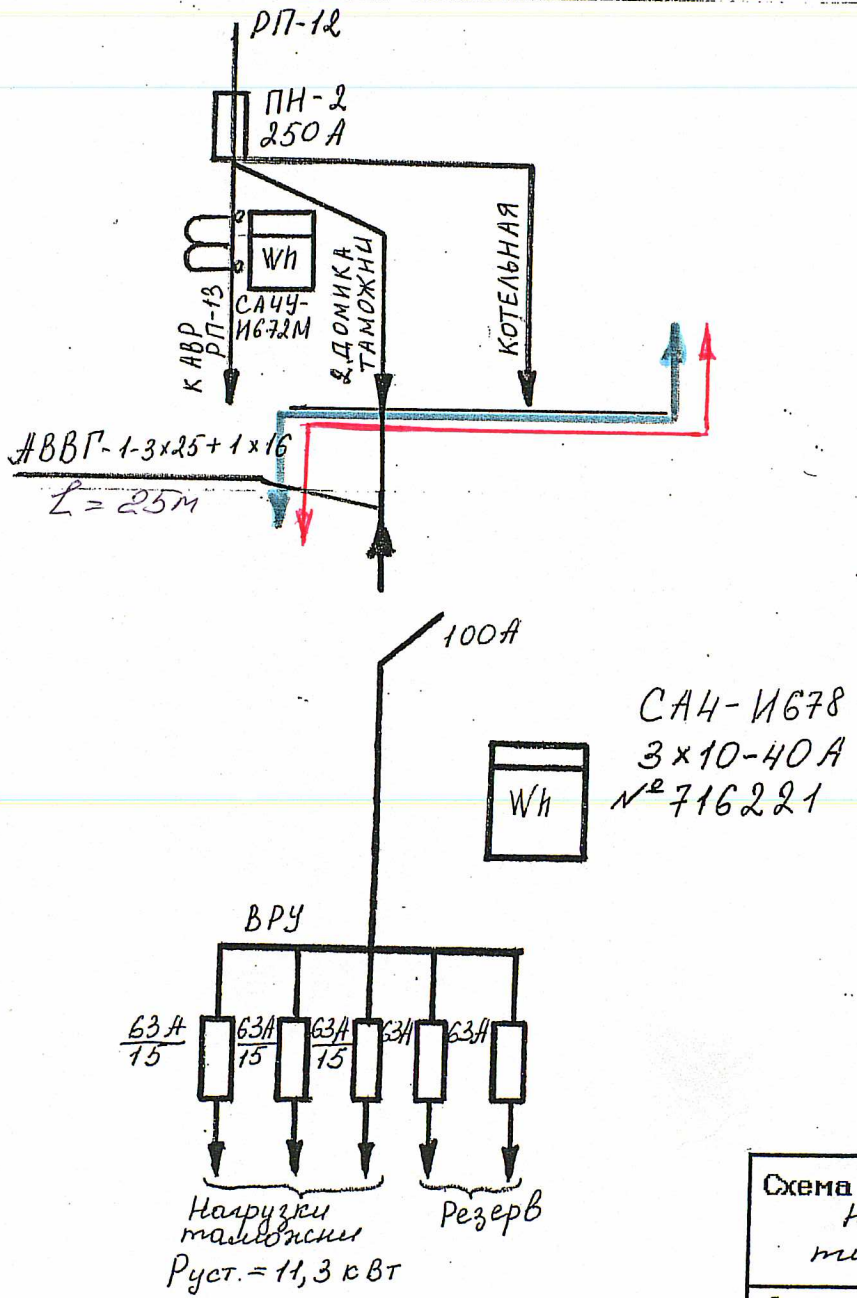
Начальник Туапсинской таможни И.И.Макаренко
м.п.

Схема электроснабжения Туапсинской таможни в арендуемых у ОАО «ТМТП» помещениях по ул.Гагарина,25

Ответственный за эл. хоз-во ОАО «ТМТП» тел.70060 Л.А.Хмельницкий

Ответственный за эл. хоз-во таможни тел. 27713 Е.В.Штохов

КОПИЯ ВЕРНА




# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

**Между ОАО "ТМТП" и Туапсинской таможней**

1. Граница эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности устанавливается на отходящих кабельных наконечниках в РП-12 и на схеме обозначена синим и красным.

2. **Разрешенная мощность:** 30 кВт

3. **Уровень напряжения:** 3х220В±5 %

4. **Номинальный ток предохранителя** 100А

5. **Ремонт ТП:** согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

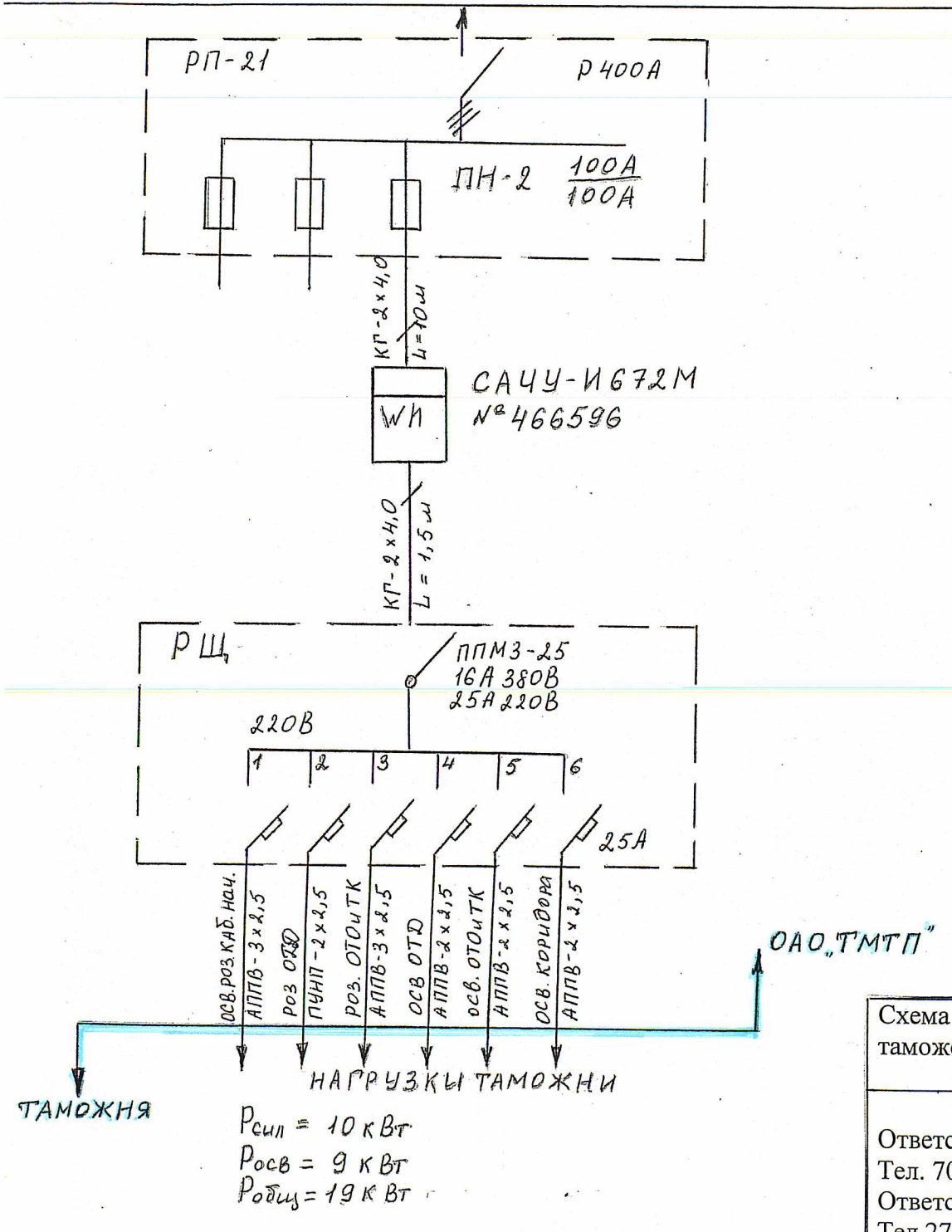
6. **Категория эл.снабжения:** третья.

Ген. директор ОАО «ТМТП» С.В.Козлов
м.п.

Начальник Туапсинской таможни И.И.Макаренко
м.п.

**Схема электроснабжения Туапсинской таможни в** собственных помещениях по ул. Гагарина, 25. (вагончики типа „Лесник").

| | | |
|---|---|---|
| **Ответственный за эл.хоз-во: Тел. 70-0-60.** | | Л.А.Хмельницкий |
| **Ответственный за эл.хоз-во: Тел. 2-77-13** | | Е.В.Штохов |




# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

**между ОАО ТМТП и Туапсинской таможней**

1.Граница эксплуатационной ответственности устанавливается согласно договору безвозмездного пользования нежилых помещений в здании по ул. Горького,12 на штепсельных розетках и осветительных приборах и на схеме обозначена синим

2. Разрешенная мощность: 16 кВт

3.Уровень напряжения: 380 В + 10%

4.Номинальный ток автомата: 25А

5.РемонтТП:согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях

6. Категория электроснабжения: третья

Тех. директор ОАО ТМТП Ю.А.Хилов

Начальник Туапсинской таможни И.И.Макаренко

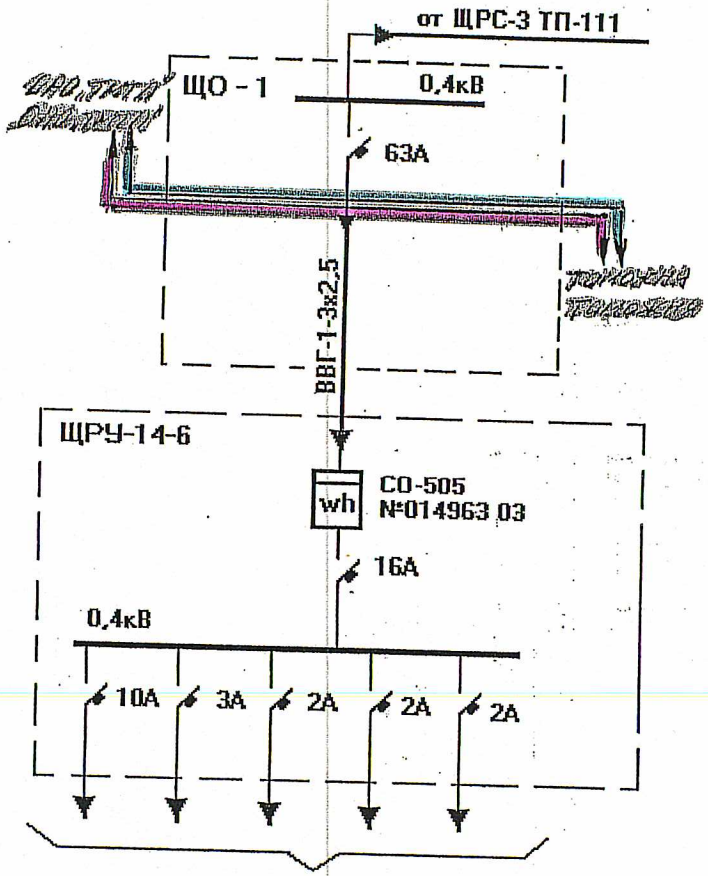
Схема электроснабжения арендуемых у ОАО «ТМТП» помещений таможенного поста Морской порт Туапсе по ул.Горького,12 2-й этаж

Ответственный за эл. хоз-во ОАО ТМТП Л.А.Хмельницкий
Тел. 70-060, 70-347

Ответственный за эл. хоз-во таможни Ю.В.Мошенец
Тел.27-713, 21-595

Приложение №1 к договору от 30.01.07 №267

Проходная нефтепирса.




Нагрузки "Янтаря".
Р = 0,24кВт

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и Туапсинской таможней

1. Граница ответственности: эксплуатационной и балансовой принадлежности устанавливается в ЩО-1 нефтепирса на отходящих кабельных наконечниках и на схеме обозначены соответственно синим и красным.

2. Разрешенная мощность: 0,24 кВт

3. Уровень напряжения: 220В+10%

4. Номинальный ток автомата 16А

5. Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория эл.снабжения: вторая

Ген. директор ОАО «ТМТП» С.В.Козлов
м.п.

Начальник Туапсинской таможни И.И.Макаренко
м.п.

Схема электроснабжения радиационного контроля «Янтарья» Туапсинской таможни на проходной нефтепирса порта

Ответственный за эл. хоз-во ОАО «ТМТП» тел.70060 Л.А.Хмельницкий

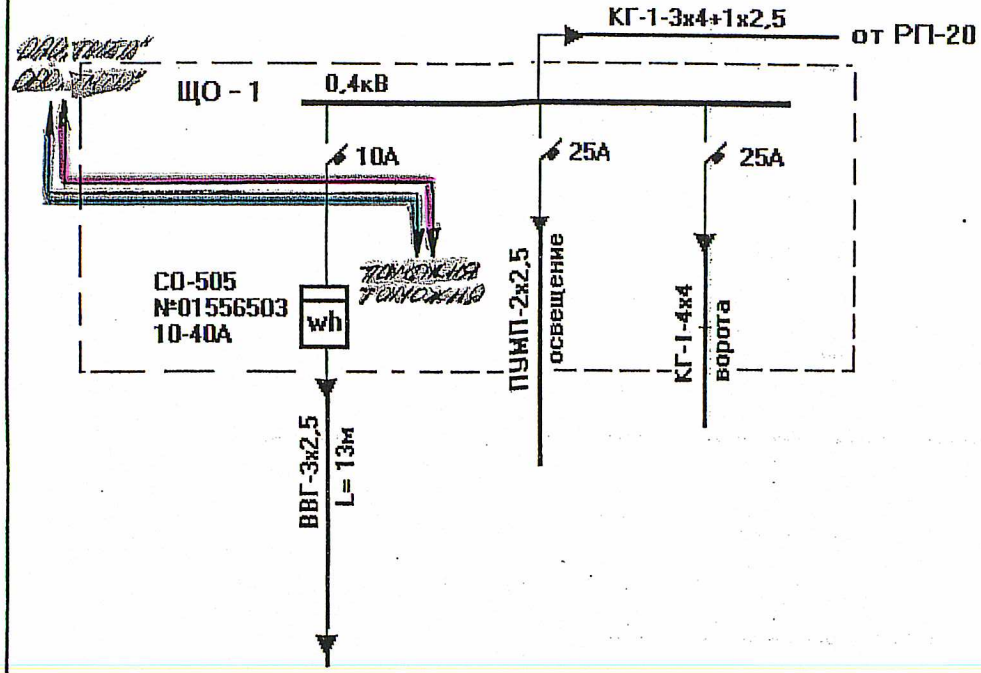
Ответственный за эл. хоз-во таможни тел. 27713 Е.В.Штохов

Приложение № 1 к договору от 30.01.07. № 269

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и Туапсинской таможней

Проходная Южного мола.




Нагрузки "Янтаря".

Р = 0,75кВт.

1. Граница ответственности: эксплуатационной и балансовой принадлежности устанавливается в ЩО-1 проходной Южного мола на нижних губках питающего автомата и на схеме обозначены соответственно синим и красным.

2. Разрешенная мощность: 0,75кВт

3. Уровень напряжения: 220В+10%

4. Номинальный ток автомата 10А.

5. Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория эл.снабжения: вторая

Ген. директор ОАО «ТМТП» С.В.Козлов

М.П.

Начальник Туапсинской таможни И.И.Макаренко

М.П.

Схема электроснабжения радиационного контроля «Янтарь» Туапсинской таможни на проходной Южного мола порта

Ответственный за эл. хоз-во ОАО «ТМТП» тел.70060 Л.А.Хмельницкий

Ответственный за эл. хоз-во таможни тел. 27713 Е.В.Штохов

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение №1 к договору от 30.01.07 №267

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и Туапсинской таможней

1.Граница ответственности: эксплуатационной и балансовой принадлежности устанавливается в РП-26 Широкого мола на отходящих кабельных наконечниках и на схеме обозначены соответственно синим и красным.

2.Разрешенная мощность: 0,36кВт

3.Уровень напряжения: 220В+10%

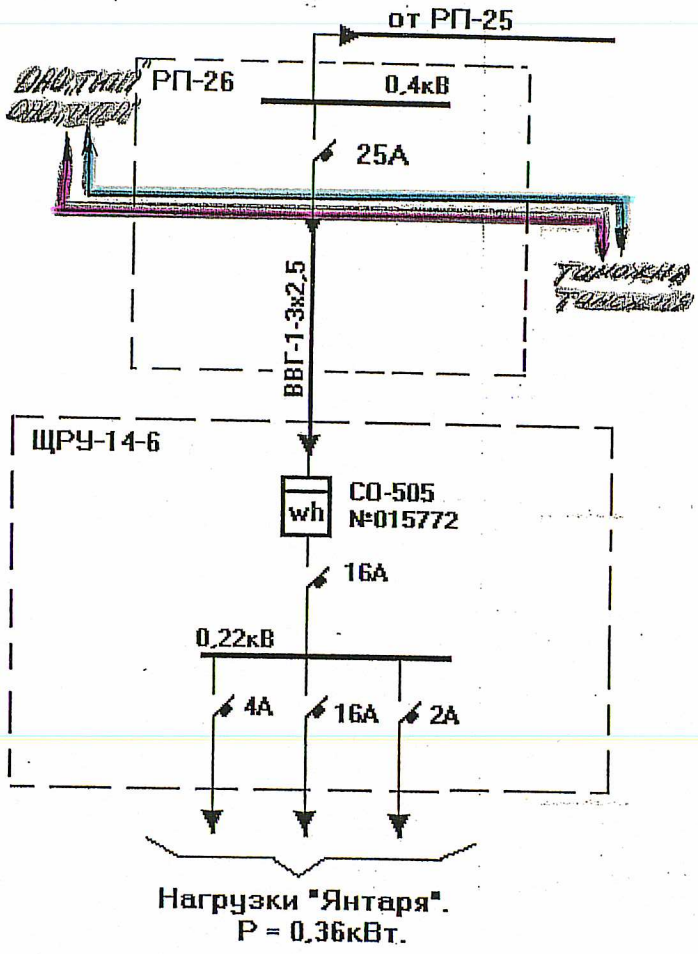
4.Номинальный ток автомата 25А

5.Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория эл.снабжения: вторая

Ген. директор ОАО «ТМТП» С.В.Козлов

Начальник Туапсинской таможни И.И.Макаренко




Нагрузки "Янтаря".
Р = 0,36кВт.

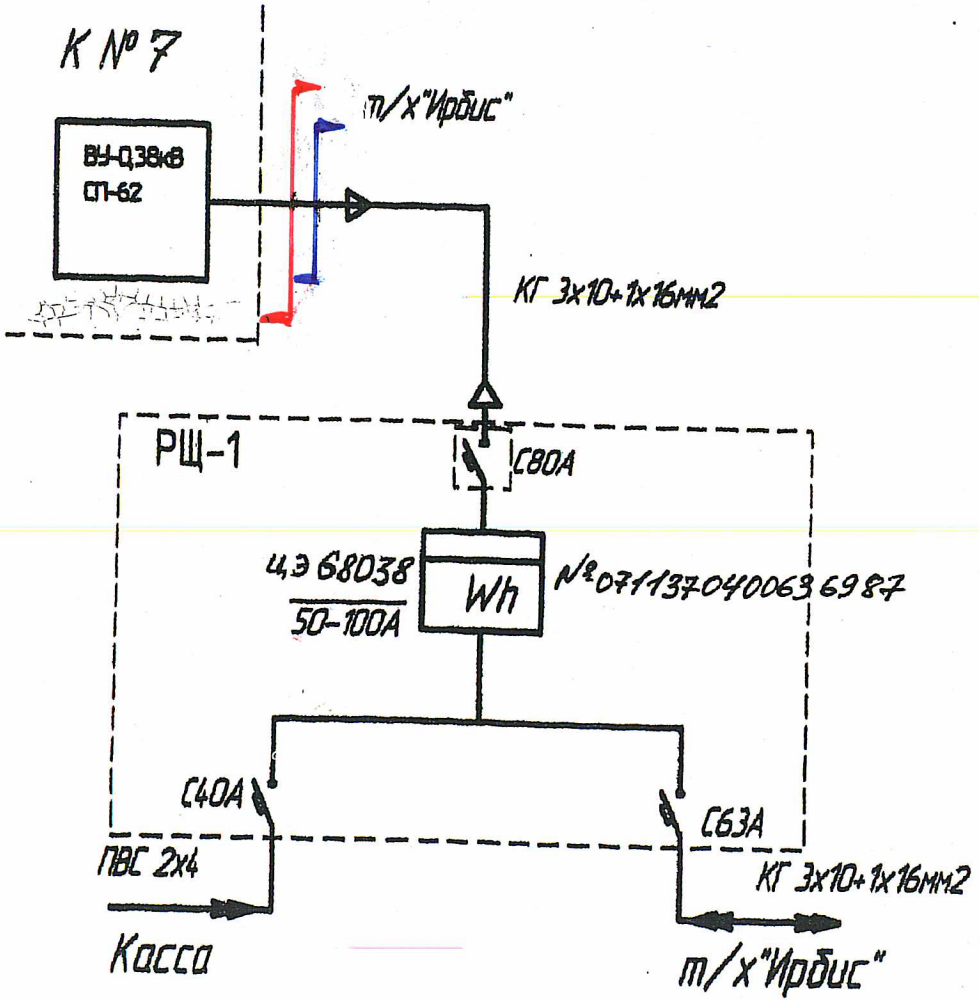
Схема электроснабжения радиационного контроля «Янтарь» Туапсинской таможни на проходной Широкого мола порта

Ответственный за эл. хоз-во ОАО «ТМТП» тел.70060 Л.А.Хмельницкий

Ответственный за эл. хоз-во таможни тел. 27713 Е.В.Штохов

КОПИЯ ВЕРНА

Однолинейная
временная схема электроснабжения
потребителей ООО "Фирма "Логер"
на пассажирском причале № 7А
п. Туапсе




# АКТ

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

между Туапсинским филиалом ФГУП "Росморпорт" и ООО "Фирма "Логер"

Граница эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности устанавливается: на кабельных наконечниках отходящего кабеля от судовой колонки №7 к РЩ-1 напряжением 380В.

На чертеже обозначено соответственно: балансовая граница – красным эксплуатационная – синим

Разрешенная мощность 20,0 кВт

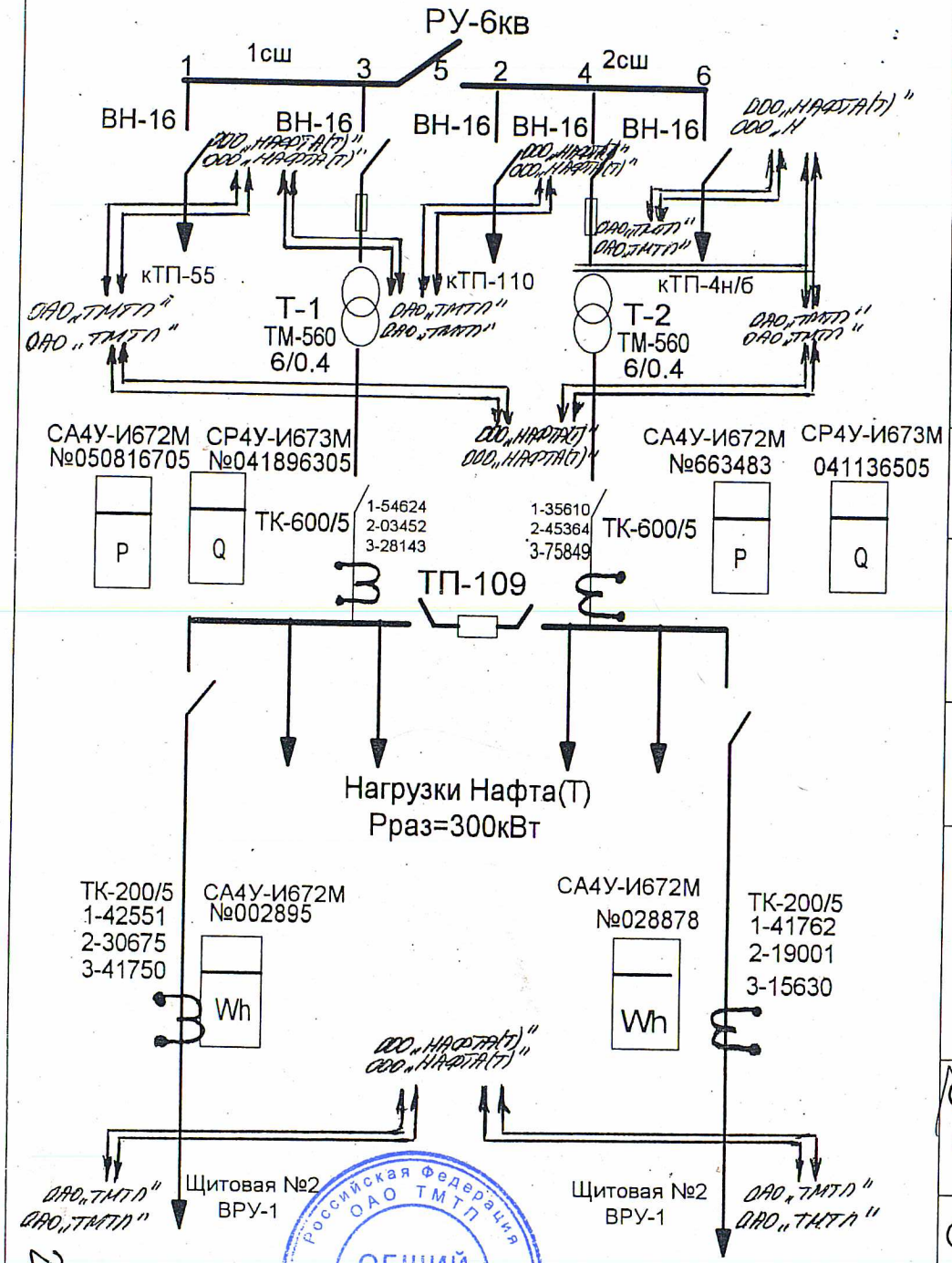
Уровень напряжения 380±10%

Зам. директор Логер Н.Ю. Акимов

Отв. эл. хозяйства

Согласовано ФГУП "Росморпорт" Туапсинский

гл. энер




# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Между ОАО"ТМТП" и ООО"НАФТА(Т)"

1.Граница: эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности устанавливаются на кабельных наконечниках в РУ-6кв и РУ-0.4кВ и на схеме обозначены соответственно красным и синим.

2.Разрешенная мощность; 300кВт

3.Уровень напряжения : 380В±5%

СН2

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Кубанская энергосбытовая компания» Сочинский филиал Туапсинский ПУ Инспектор Дудин А.Г. «17» 02 2008г. (подпись)

5.Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях

6.Категория эл. снабжения: 2

Тех.директор ОАО"ТМТП" Ю.А.Хилов

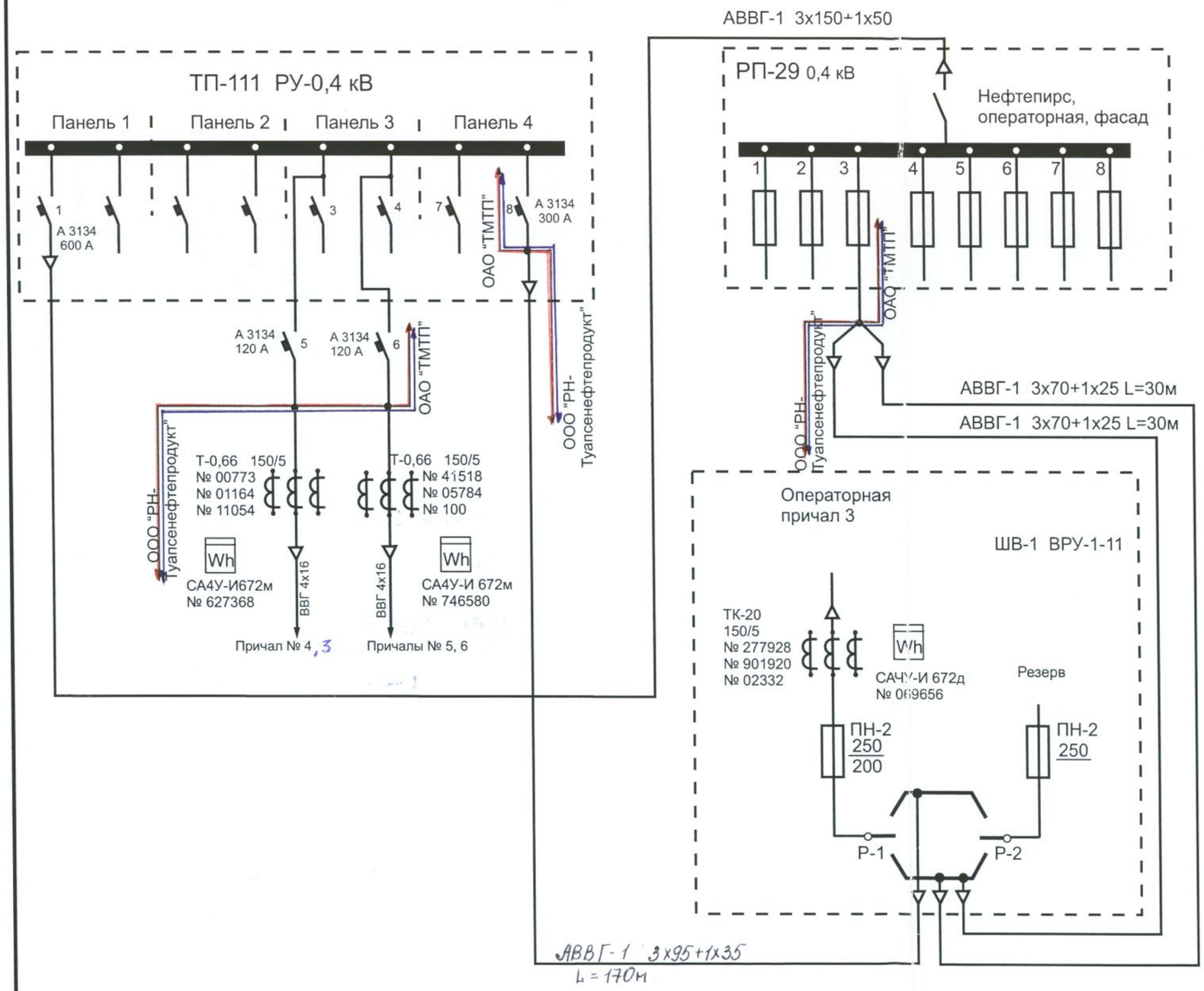
Ген.директор ООО"НАФТА-Т" В.А.Штомпель

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл.хоз-во ОАО"ТМТП" тел.700-60 70-347 | | Хмельницкий Л.А. |
| Ответственный за эл.хоз-во Ф."Нафта(Т)"тел.714-35 | | Зарубкин В.Н. |

Российская Федерация ОАО ТМТП ОБЩИЙ ОТДЕЛ Туапсе Краснодарский край

КОПИЯ ВЕРНА

# Схема электроснабжения 0,4 кВ нагрузок ООО “РН-Туапсенефтепродукт” Нефтепирс (причалы 3, 4, 5, 6, операторная)




А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

между ОАО “ТМТП” и ООО “РН-Туапсенефтепродукт”

Граница ответственности по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в ТП-111 РУ-0,4 кВ на нижних губках автоматических выключателей 5, 6 (панель 3), 8 (панель 4) и в РП-29 0,4кВ на нижних губках предохранителя 3 и на схеме обозначаются красными и синими стрелкам.

Разрешенная мощность 90,0 кВт

Уровень напряжения 380 В ±5%

Номинальный ток плавкой вставки А-5 - 120 А;

А-8 - 300 А; А-6 - 120 А ; РП-29гр.3 - 250

Ремонт ТП согласно графика ППР

Категория электроснабжения II (вторая)

Технический директор
ОАО “ТМТП” А. Ю. Хилов

Технический директор
.ООО “РН-Туапсенефтепродукт” А. В. Вотинов

Схема электроснабжения нефтепирса (причалы 3, 4, 5, 6, операторная)

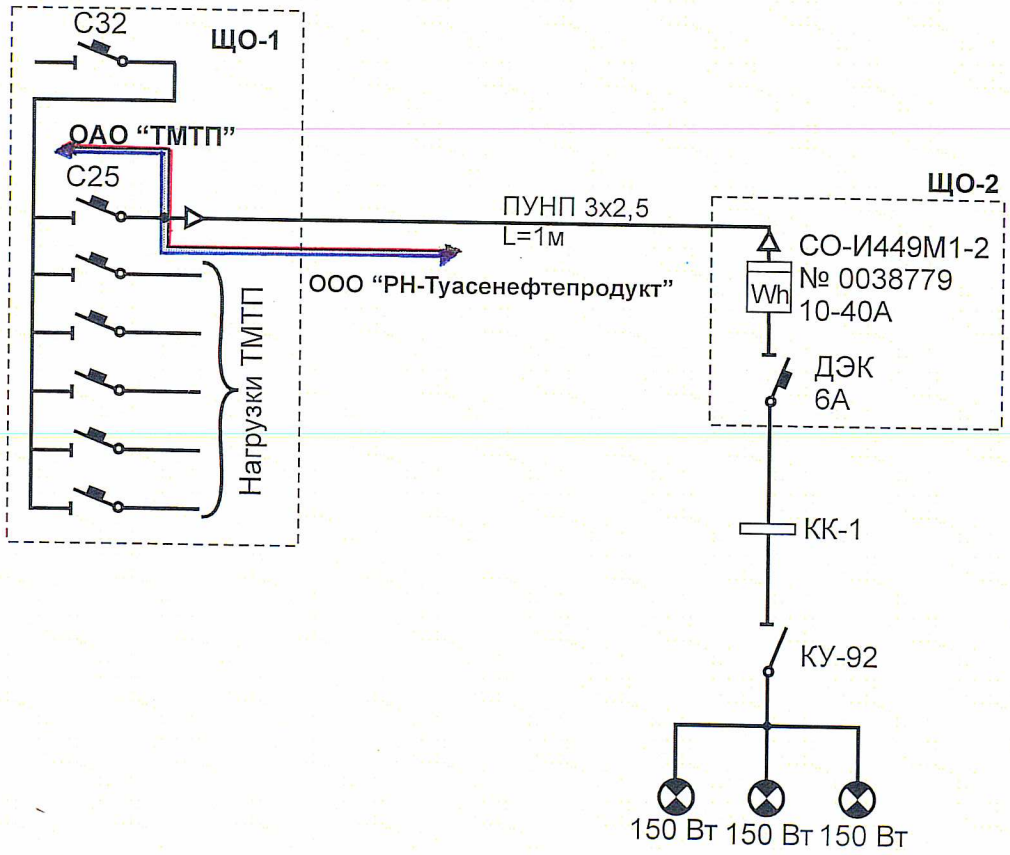
к договору № от

Ответственный за эл. Хоз.
Тел. 75 1 27 А. Ю. Кокорев.

СОГЛАСОВАНО:

Гл.энергетик ОАО “ТМТП”
Тел. 70 0 60 Хмельницкий Л.А.

# Схема электроснабжения 0,4 кВ нагрузок ООО “РН-Туапсенефтепродукт” Южный мол, технологический колодец




# А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

между ОАО “Туапсинский морской торговый порт” и ООО “РН-Туапсенефтепродукт”

Граница ответственности по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в щитке ЩО-1 проходной “Южного мола” на отходящем проводе от автоматического выключателя А-1 и на схеме обозначаются красными и синими стрелкам.

Разрешенная мощность 0.45 кВт

Уровень напряжения 220 В +5%

Номинальный ток плавкой вставки 25 А;

Ремонт ТП согласно графика ППР

Категория электроснабжения III (третья)

Технический директор ОАО “ТМТП” Ю А. Хилов

Технический директор ООО “РН-Туапсенефтепродукт” А.В. Вотинов

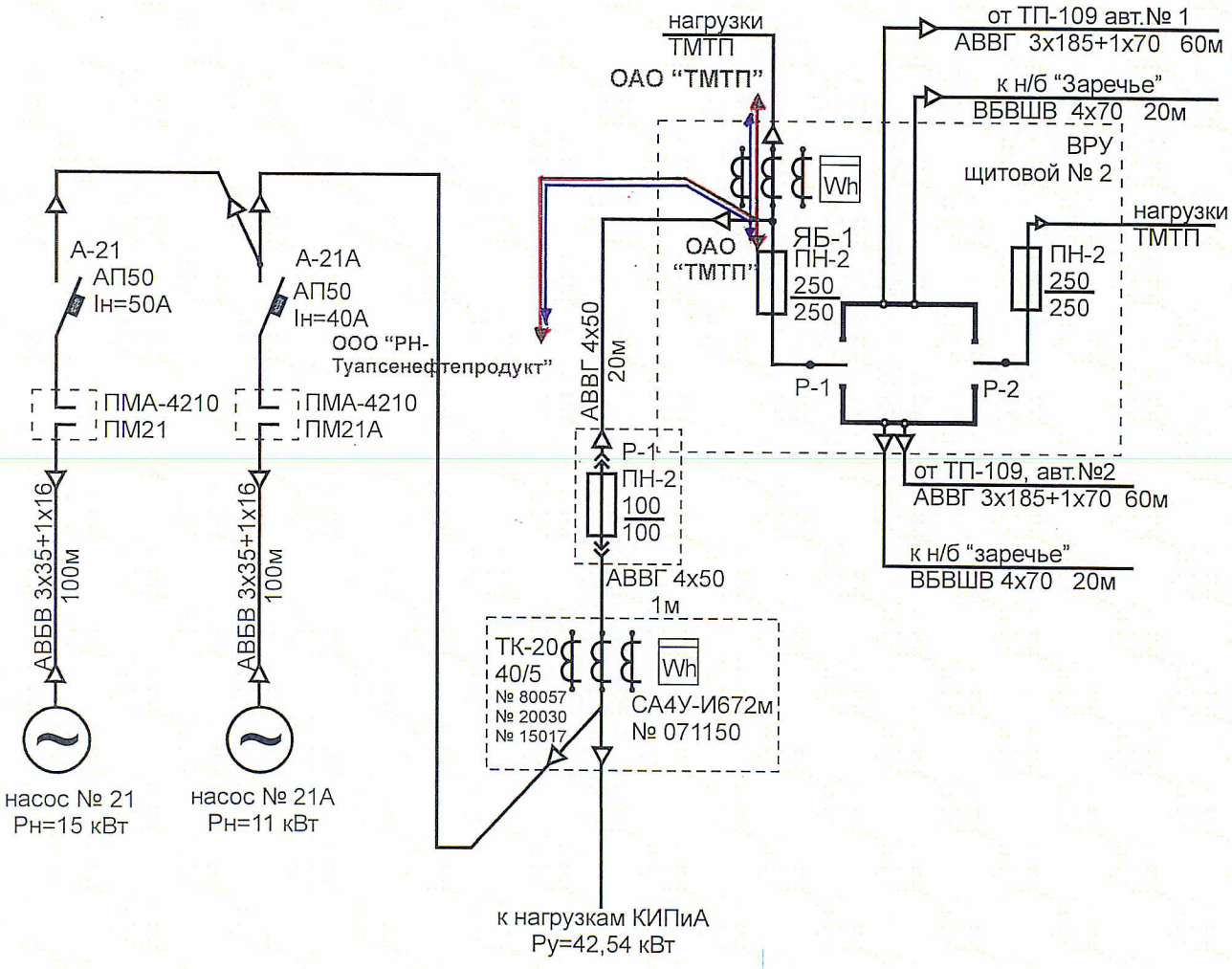
Схема электроснабжения южного мола, технологический колодец к договору №

Ответственный за эл.хозяйство А. Ю. Кокорев.
Тел. 75 1 27

СОГЛАСОВАНО:

гл. Энергетик ОАО “ТМТП” Л. А. Хмельницкий
Тел. 70 0 60

# Схема электроснабжения 0,4 кВ нагрузок ООО "РН-Туапсенефтепродукт" Южный мол, причал № 2




## А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

между ОАО "Туапсинский морской торговый порт" и ООО "РН-Туапсенефтепродукт"

Граница ответственности по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в ВРУ щитовой Южного мола причал № 2 на кабельных наконечниках рубильника ЯБ-1 и на схеме обозначаются красными и синими стрелкам.

Разрешенная мощность 35,0 кВт

Уровень напряжения 380 В ±5%

Номинальный ток плавкой вставки 200 А;

Ремонт ТП согласно графика ППР

Категория электроснабжения II (вторая)

Технический директор ОАО "ТМТП" Хилов Ю.А.

Технический директор ООО "РН-Туапсенефтепродукт" Вотинов А.В.

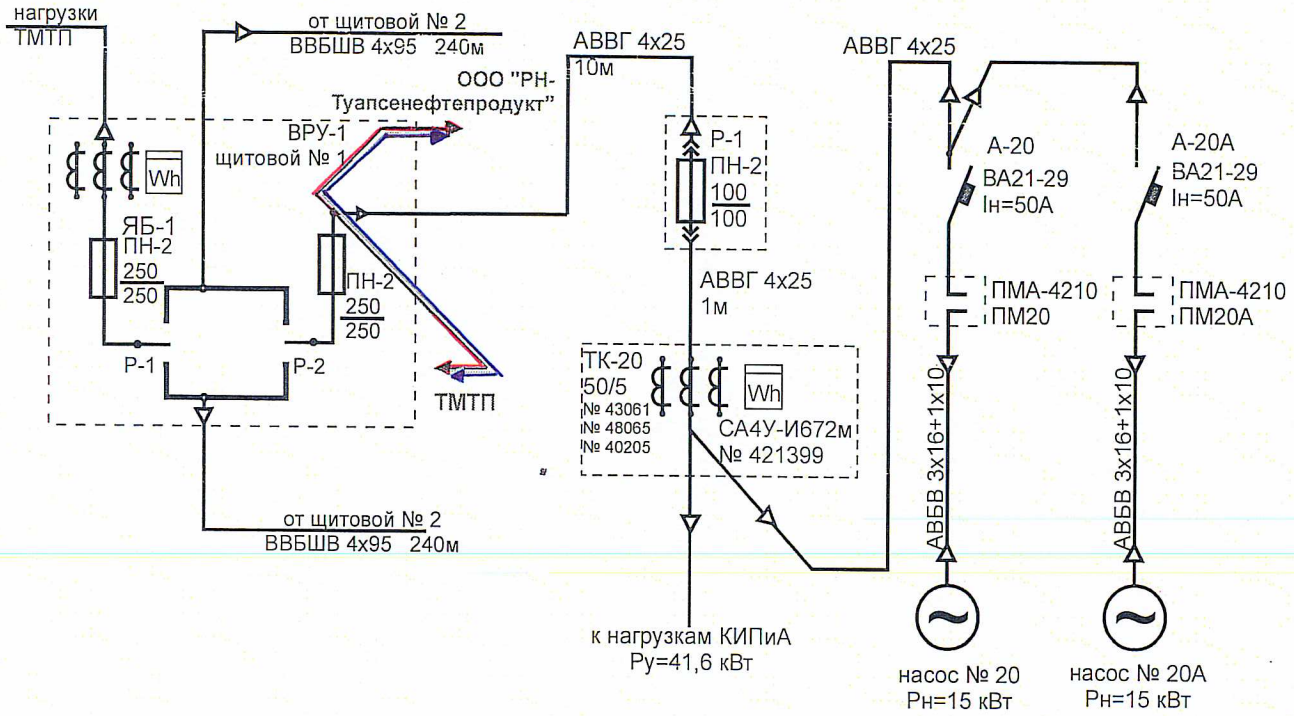
Схема электроснабжения южного мола, причал № 2 к договору № от

Ответственный за эл.Хоз. Кокорев А.Ю.
Тел. 38 1 27

СОГЛАСОВАНО:

гл. Энергетик ОАО "ТМТП" Хмельницкий Л.А.
Тел. 70 0 60

# Схема электроснабжения 0,4 кВ нагрузок ООО"РН-Туапсенефтепродукт" Южный мол, причал № 1




## А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

между ОАО "Туапсинский морской торговый порт" и ООО "РН-Туапсенефтепродукт"

Граница ответственности по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в щитовой "Южного мола" на причале № 1 в ВРУ-1,щитовой № 1 на кабельных наконечниках рубильника Р-2 и на схеме обозначаются красными и синими стрелкам.

Разрешенная мощность 25,0 кВт

Уровень напряжения 380 В ±5%

Номинальный ток плавкой вставки 100 А;

Ремонт ТП согласно графика ППР

Категория электроснабжения II (вторая)

Технический директор ОАО "ТМТП" Хилов Ю.А.

Технический директор ООО "РН-Туапсенефтепродукт" Вотинов А.В.

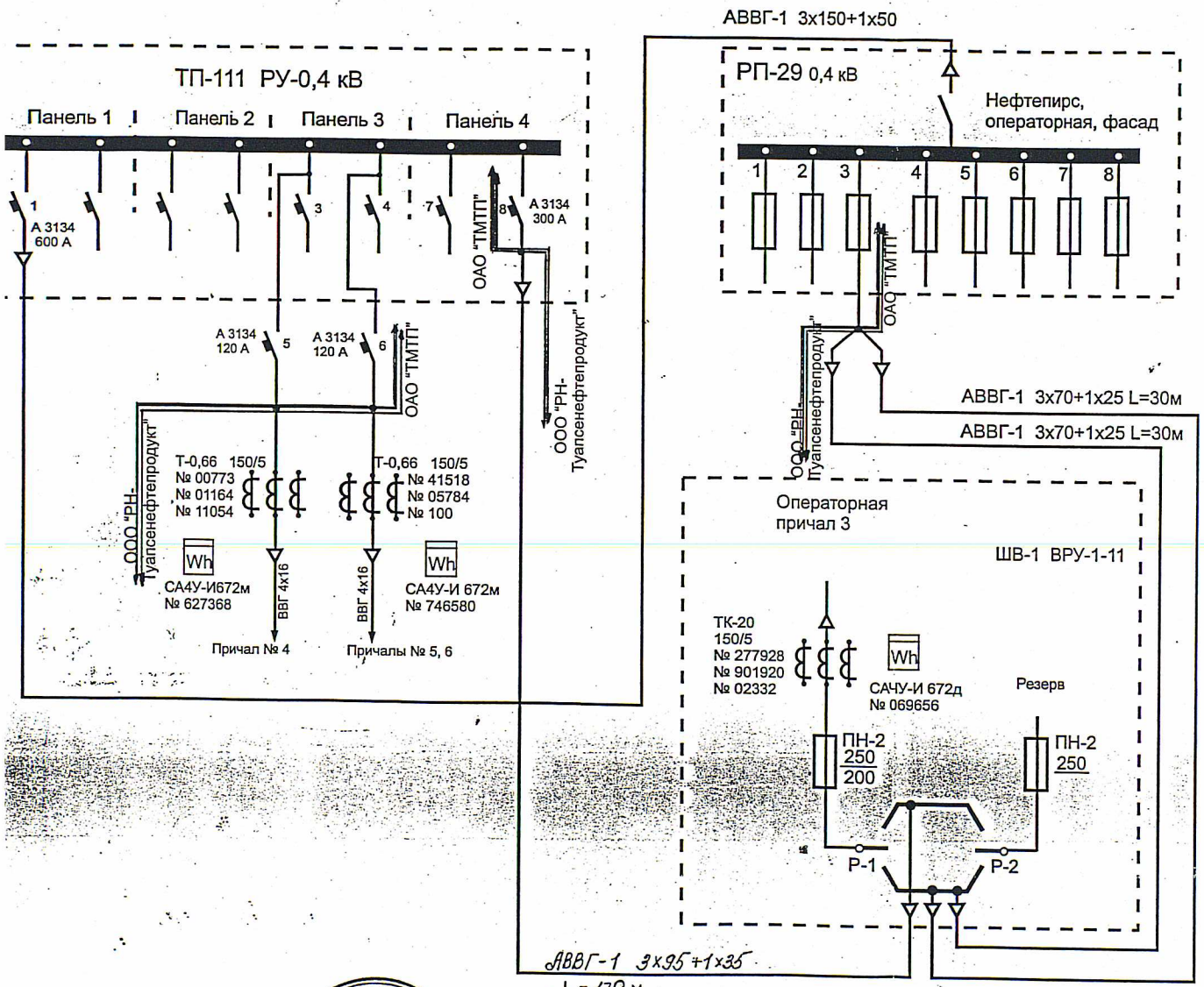
Схема электроснабжения южного мола, причал № 1 к договору № от

Ответственный за эл.Хоз. Кокорев А.Ю.
Тел. 38 1 27

СОГЛАСОВАНО:

гл. Энергетик ОАО "ТМТП" Хмельницкий Л.А.
Тел. 70 0 60

# Схема электроснабжения 0,4 кВ нагрузок ООО "РН-Туапсенефтепродукт" Нефтепирс (причалы 3, 4, 5, 6, операторная)




## АКТ

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

между ОАО "ТМТП" и ООО "РН-Туапсенефтепродукт"

Граница ответственности по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в ТП-111 РУ-0,4 кВ на нижних губках автоматических выключателей 5, 6 (панель 3), 8 (панель 4) и в РП-29 0,4кВ на нижних губках предохранителя 3 и на схеме обозначаются красными и синими стрелкам.

Разрешенная мощность 90,0 кВт

Уровень напряжения 380 В ±5%

Номинальный ток плавкой вставки А-5 - 120 А;

А-8 - 300 А; А-6 - 120 А ; РП-29гр.3 - 250

Ремонт ТП согласно графика ППР

Категория электроснабжения II (вторая)

Технический директор
ОАО "ТМТП" А.Ю. Хилов

Технический директор
.ООО "РН-Туапсенефтепродукт" Д. Вотинов

Схема электроснабжения нефтепирса (причалы 3, 4, 5, 6, операторная)

к договору № от

Ответственный за эл. Хоз.
Тел. 75 1 27 А. Ю. Кокорев.

СОГЛАСОВАНО:

Гл.энергетик ОАО "ТМТП"
Тел. 70 0 60 Хмельницкий Л.А.

КОПИЯ ВЕРНА

Российская Федерация ОАО ТМТП ОБЩИЙ ОТДЕЛ г Туапсе Краснодарский край

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и ООО "Югбункер"

1. Граница эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности устанавливаются в месте присоединения вводного питающего кабеля

2. Разрешенная мощность: 7 кВт.

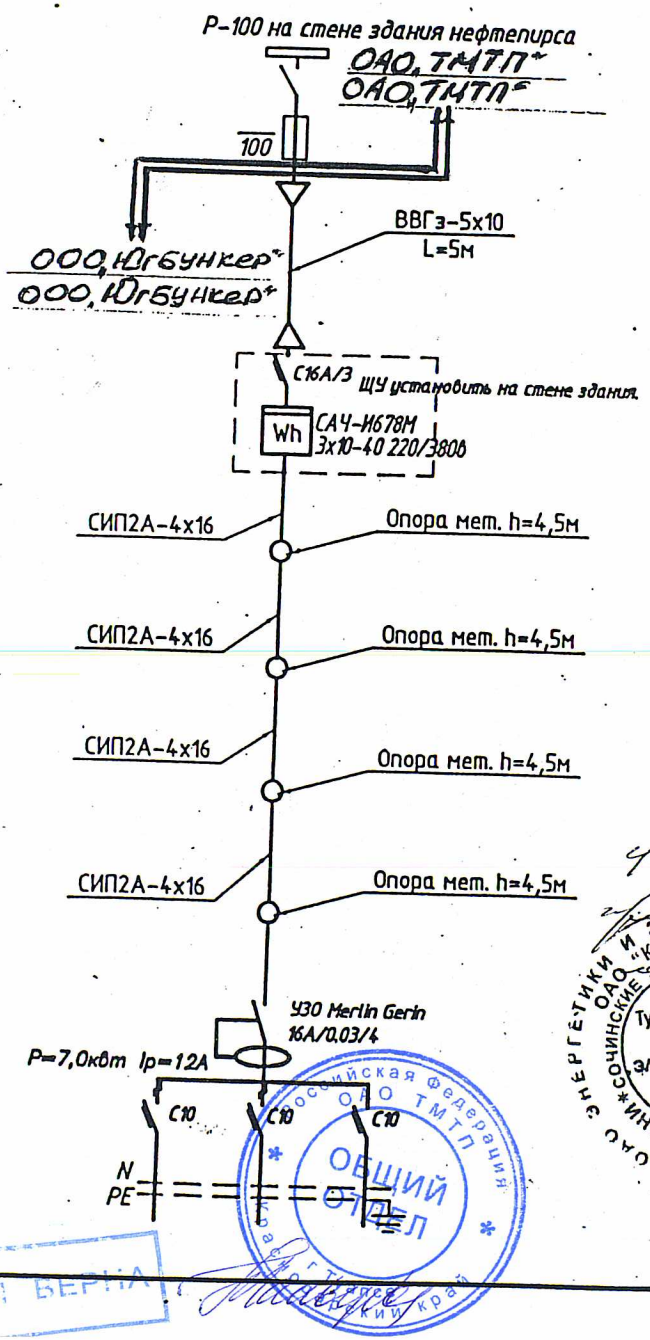
3. Уровень напряжения: 380В+5%

4. Номинальный ток автомата 16 А.

5. Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория эл.снабжения: третья

Схема электроснабжения т/х "Виктория", стоящей на шпоре в котловане




Согласовано присоединение эл. установки яхты в точке раздела существующей ВЛ-0,4кВ

Туапсинский район электрических сетей

ОАО "Кубаньэнерго" ОАО "Сочинские электрические сети" ИНН 2309001660

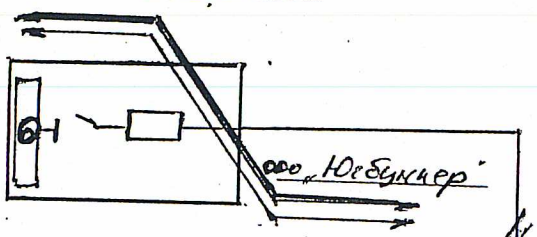
Технический директор ОАО "ТМТП" Ю.Г. Хилов

ООО "Югбункер" (Ирландия) Ltd. АЕ КАРЛ Ltd. Ирландия

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл. хоз-во: Тел.: 3-03-52 | | В.В. Ковринко |
| Ответственный за эл. хоз-во: Тел.:70-060, 70-347. | | Л.А. Хмельницкий |

КОПИЯ ВЕРНА

ОАО "ТМТП"




Береговая колонка №7
прич. 7А

Кв. 0,4 кВ КГ 4х6 мм²

ВА 47-29 4А

Wh

Меркурий

ИЭК 30мА

N

L

PE

N

НН

Р-2 кВт

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Кубанская энергосбытовая компания»
Сочинский филиал
Туапсинский ПУ
Инспектор Максименко Ю.В.
«10» 07 2018 г. (подпись)

Российская Федерация ОАО ТМТП ОБЩИЙ ОТДЕЛ Краснодарский край Туапсе

КОПИЯ ВЕРНА

# АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

Между ОАО "ТМТП" и ООО "Югбункер"

1. Граница эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности устанавливаются на наконечниках КВ 0,4 кВ в береговой колонке №7 прич. 7А

2. Разрешенная мощность: кВт. 2

3. Уровень напряжения: 380В+5% 380

4. Номинальный ток автомата 4А

5. Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория электроснабжения: III

Тех директор ОАО "ТМТП"
Ген директор ООО "Югбункер"
Ю.А.Хилов
(печать)

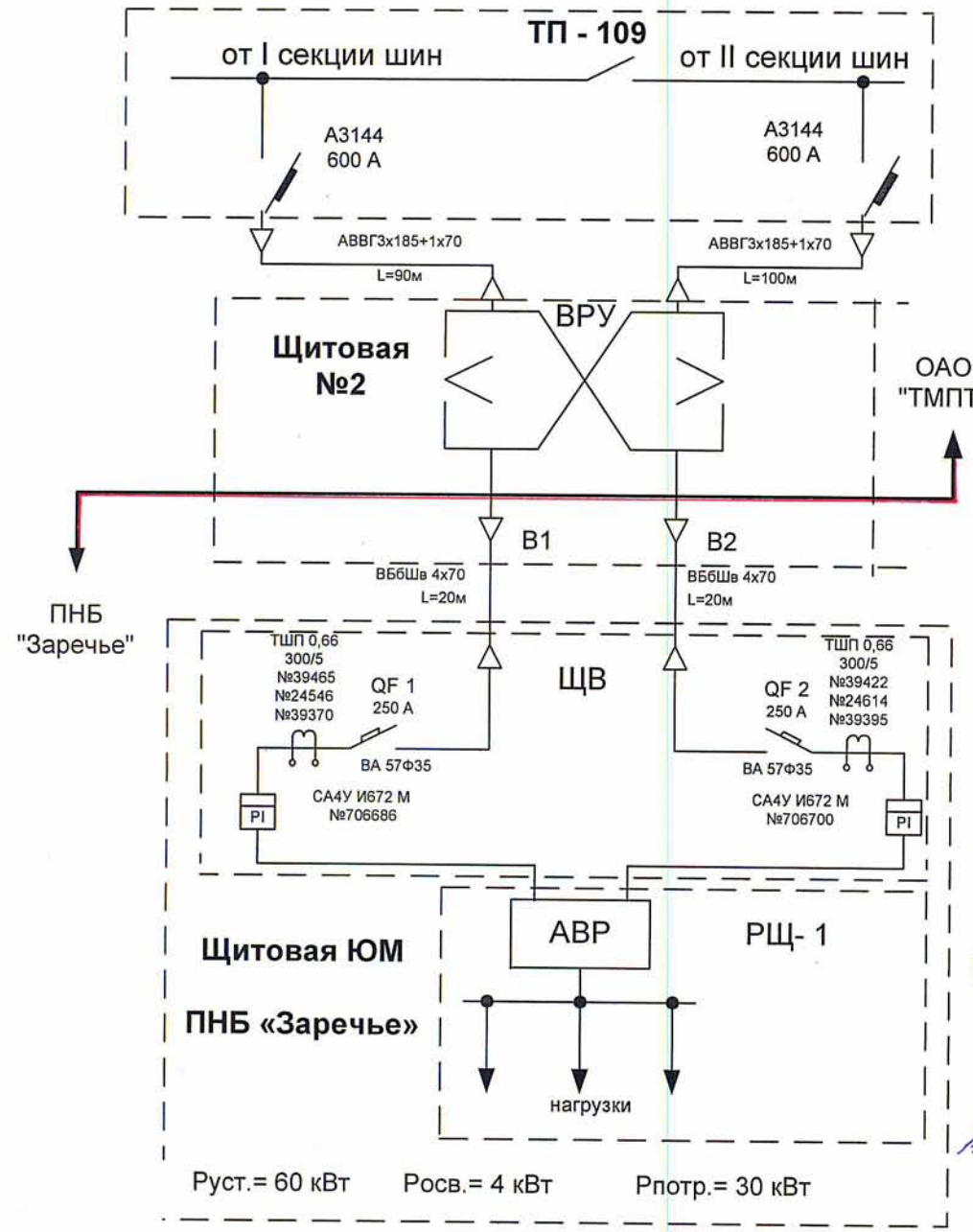
Российская Федерация ОАО ТМТП ОБЩИЙ ОТДЕЛ Краснодарский край Туапсе

(печать)

Схема электроснабжения т/х "Романтик" стоящего на причале №7А

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл. хоз-во: Тел.: | Коз | |
| Ответственный за эл. хоз-во: Тел.:70-060, 70-347. | | Краснодарский край Федерация Общество с ограниченной ответственностью ЮГБУНКЕР Ugbunker Ltd ИНН 2322025916 Л.А.Хмельницкий |

# АКТ разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ОАО ТМПТ и ПНБ «Заречье»




1. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в Щитовой №2 на кабельных наконечниках присоединений В1 и В2 ЩВ ПНБ «Заречье» и обозначена на чертеже красным цветом.

2. Разрешенная мощность 30 кВт.

3. Напряжение 380 В.

4. Категория электроснабжения III.

ПНБ «Заречье»

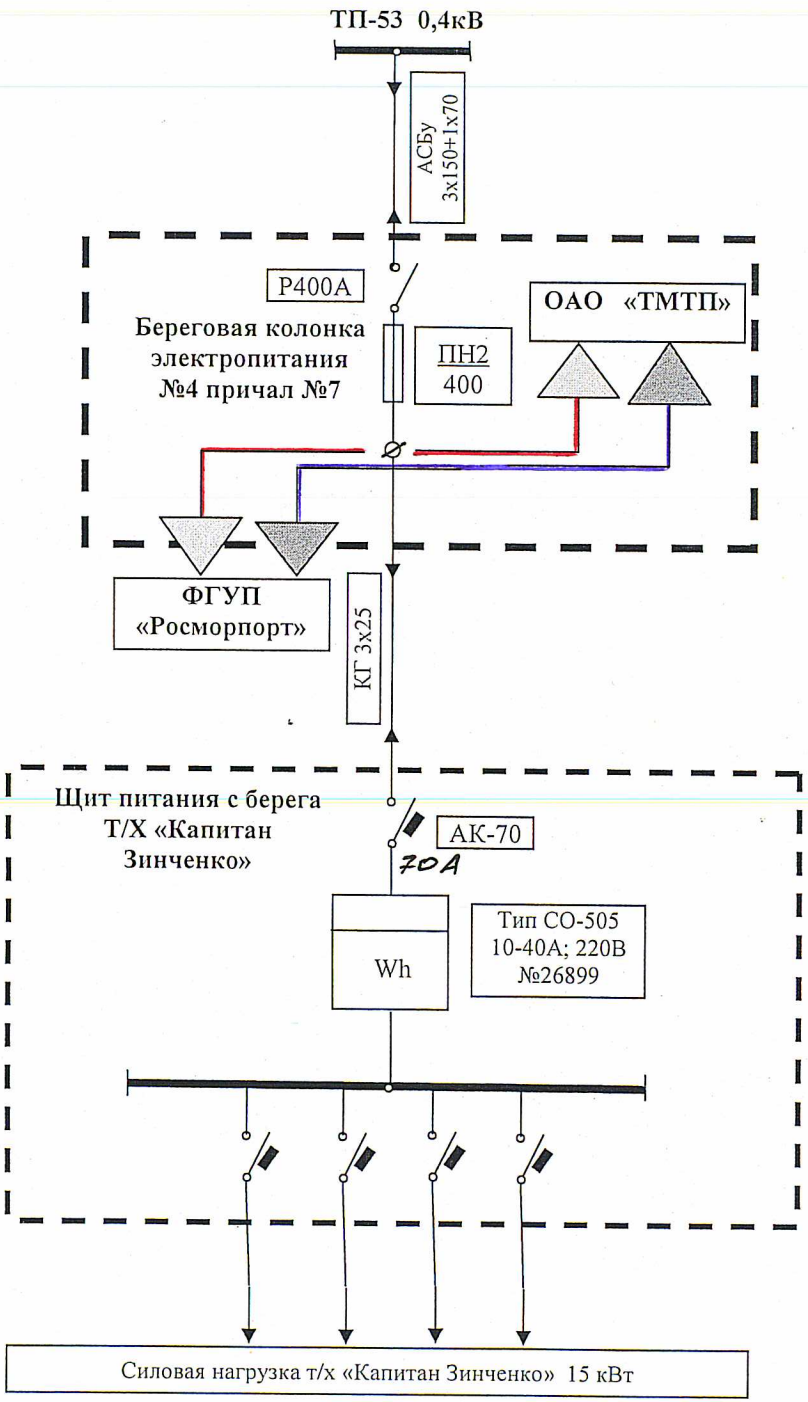
Руководитель _____

Отв.за эл. хоз- во _____ Пучин И. М.

ОАО ТМТП

Руководитель _____

отв.за эл. хоз- во _____




# АКТ

## Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

Между ФГУП «Росморпорт» и ОАО «ТМТП» на электроснабжение т/х «Капитан Зинченко»

**1.Граница эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности** - *устанавливается на кабельных наконечниках судового питающего кабеля в эл.колонке №4 пассажирского причала №7 (выделена на схеме соответственно синим и красным цветом)*

**2. РАЗРЕШЕННАЯ МОЩНОСТЬ** – *15кВт*

**3 Уровень напряжения**: *220В ±5%*

**4. Номинальный ток защиты**: *70А*

**5. Ремонт ТП**: *согласно графика ППР с предупреждением за 7суток и без предупреждения в аварийных ситуациях*

**6.Категория электроснабжения**: *третья*

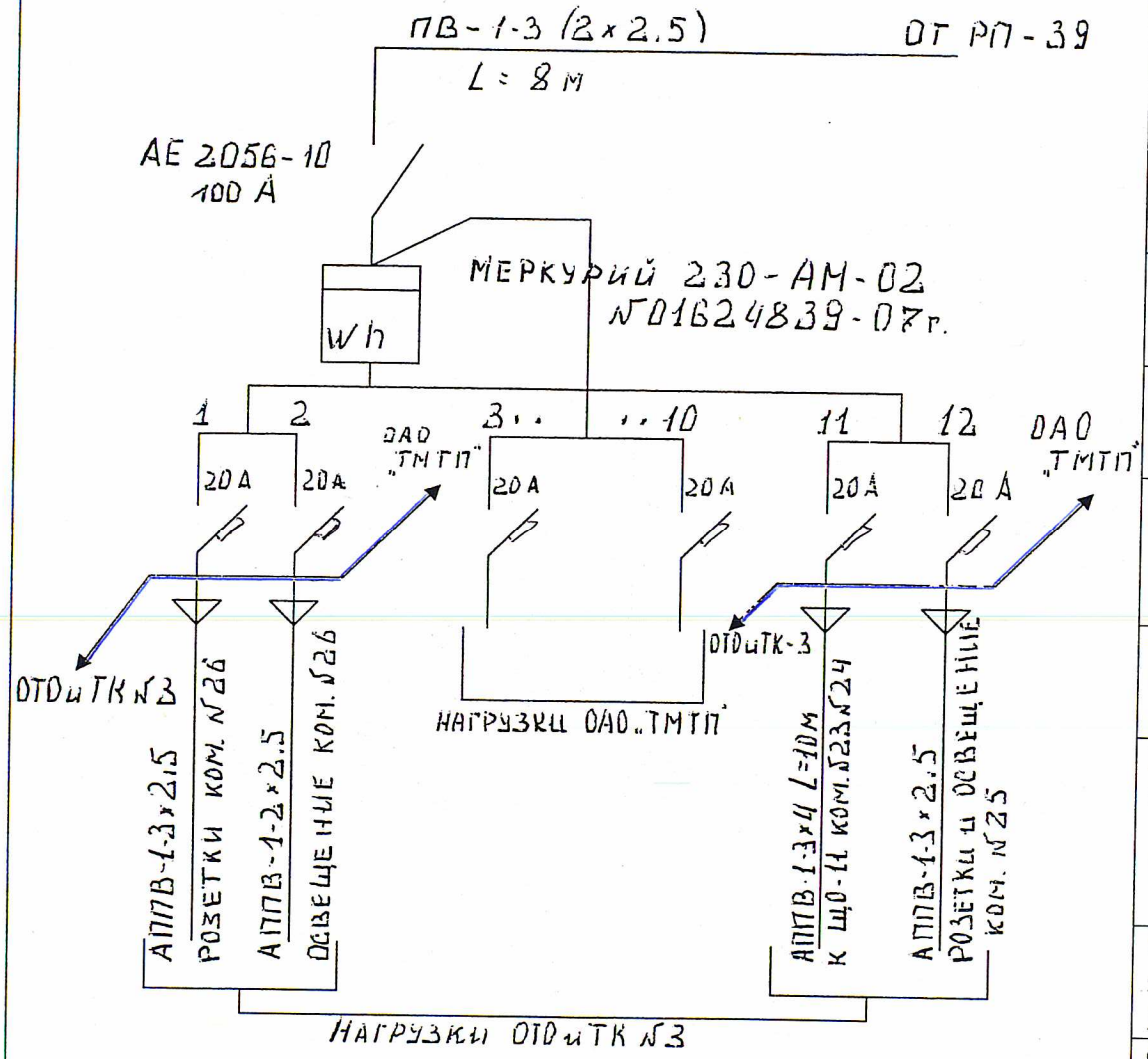
**Подписи руководителей:**

Главный инженер
ФГУП «Росморпорт» _____ К.К.Саввиди

Технический директор
ОАО «ТМТП» _____ С.Н.Коблев

**Схема электроснабжения** *т/х «Капитан Зинченко» от береговой судовой эл.колонки №4 причала №7от сетей ОАО «ТМТП» согласно ТУ№15ГЭ/11-401 от 03.06.10г.*

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за электрохозяйство Тел:76679 | | И.В. Мовчан |
| Ответственный за электрохозяйство Тел:70-060, 70-347 | | С.А.Татаркин |




## АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Между ОАО «ТМТП» и Южным энергетическим таможенным постом

1. Граница эксплуатационной ответственности устанавливается на кабельных наконечниках отходящих кабельных линий нагрузок таможни, на схеме обозначена синим.

2. Разрешенная мощность: **8,69 кВт**

3. Уровень напряжения: **380 В + 5%**

4. Номинальный ток автомата **100 А.**

5. Ремонт ТП: согласно графика ППР с предупреждением за 7 суток и без предупреждения в аварийных ситуациях.

6. Категория эл .снабжения: третья

Начальник Южного энергетического т/п А.Ю. Яркин

Технический директор ОАО «ТМТП» Ю.А. Хилов

Схема электроснабжения арендованных ОТОиТК № 3 Южного энергетического т/п у ОАО «ТМТП» помещений, расположенных на 3-м этаже по улице М.Горького 12

| | | |
|---|---|---|
| Ответственный за эл. хоз-во: Тел. 71-3-50 | | Нач. ОТОиТК № 3 М.В. Калошин |
| Ответственный за эл. хоз-во: Тел. 2-88-45, 70-0-60 | | Главный энергетик Л.А.Хмельницкий |

Приложение №3
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от 28.02.2011г. № 407/30-251

# Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2011 год

ОАО "Туапсинский морской торговый порт"
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

**1. Электроэнергия**

| Наименование присоединения | | Уровень питающего напряжения, кВ | Прием/ отдача по отношению к Исполнителю | В том числе по кварталам и месяцам, тыс.кВтч | | | | | | | | | | | | год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | I квартал | | | II квартал | | | III квартал | | | IV квартал | | | |
| | | | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| **ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:** | | | | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| в том числе : | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 6 кВ | Прием | 946,140 | 854,580 | 946,140 | 915,620 | 946,140 | 915,620 | 946,140 | 946,140 | 915,620 | 946,140 | 915,620 | 946,140 | **11140,0** |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 6 кВ | Отдача | 28,537 | 25,775 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | **335,998** |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 0,4 кВ | Отдача | 42,805 | 38,663 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | **503,998** |
| **Справочно:** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственное потребление (ОАО "Кубаньэнергосбыт)) | электроэнергия | 6 кВ | Прием | 772,878 | 698,092 | 772,878 | 747,949 | 772,878 | 747,949 | 772,878 | 772,878 | 747,949 | 772,878 | 747,949 | 772,878 | **9100,0** |
| Потери в сети (с указанием ЭСК , у которой осуществляется покупка потерь электроэнергии) | электроэнергия | 6 кВ | Прием | 101,920 | 92,050 | 101,920 | 98,630 | 101,920 | 98,630 | 101,920 | 101,920 | 98,630 | 101,920 | 98,630 | 101,920 | **1200,0** |
| Передача потребителям (ОАО "Кубаньэнерго") | электроэнергия | 6 кВ | Отдача | 28,537 | 25,775 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | 27,616 | 28,537 | **335,998** |
| Передача потребителям (ОАО "Кубаньэнерго") | электроэнергия | 0,4 кВ | Отдача | 42,805 | 38,663 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | 41,425 | 42,805 | **503,998** |
| Передача потребителям (указать потребителям какой ЭСК) | электроэнергия | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,00** |

**2. Мощность**

| Наименование присоединения | | Уровень питающего напряжения, кВ | Прием/ отдача по отношению к Исполнителю | В том числе по кварталам и месяцам, МВт | | | | | | | | | | | | ГОД | Максимальная мощность Исполнителя, МВт. | Присоединенная мощность Исполнителя, МВА. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | I квартал | | | II квартал | | | III квартал | | | IV квартал | | | | | |
| | | | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **ИТОГО заявленная мощность:** | | | | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | **1,272** | | |
| в том числе : | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственное потребление | заявленная мощность | 6 кВ | Прием | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | **1,039** | 4,6 | 8,3 |
| Потери в сети | заявленная мощность | 6 кВ | Прием | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | **0,137** | - | - |
| Передача потребителям (указать потребителям какой ЭСК) | заявленная мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,000** | - | - |
| Передача потребителям (указать потребителям какой ЭСК) | заявленная мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,000** | - | - |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 6 кВ | Отдача | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | **0,038** | | |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 0,4 кВ | Отдача | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | **0,058** | | |
| ОАО "Кубаньэнерго" | заявленная мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,000** | - | - |

Исполнитель

Технический директор ООО "ТМТП"

_____С.Н. Коблев

Заказчик

Зам. ген. директора по развитию

реализации услуг ОАО „Кубаньэнерго"

_____А. В. Лятько

Приложение №3.1
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от 28.02.2011 № 407/30-251

**СОГЛАСОВАНО:**
Управляющий директор
ОАО "ТАПП"
_____ В.В. Герасименко

**СОГЛАСОВАНО**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А.В. Ляшко

# Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2010 год

**ОАО "Туапсинский морской торговый порт**
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

**1. Электроэнергия**

| Наименование присоединения | | Уровень питающего напряжения кВ | Прием/ отдача по отношению к Исполнителю | В том числе по кварталам и месяцам, тыс.кВтч | | | | | | | | | | | | ГОД |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | I квартал | | | II квартал | | | III квартал | | | IV квартал | | | |
| | | | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| **ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:** | | | | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| в том числе : | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 6 кВ | Прием | 861,205 | 777,863 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | **10140,000** |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 6 кВ | Отдача | 30,575 | 27,616 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | **360,000** |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 0,4 кВ | Отдача | 42,466 | 38,356 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | **500,000** |
| **Справочно:** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственное потребление (ОАО "Кубаньэнергосбыт)) | электроэнергия | 6 кВ | Прием | 771,201 | 696,569 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | **9080,271** |
| Потери в сети (с указанием ЭСК , у которой осуществляется покупка потерь электроэнергии) | электроэнергия | 6 кВ | Прием | 16,963 | 15,322 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | **200,000** |
| Передача потребителям (ОАО "Кубаньэнерго") | электроэнергия | 6 кВ | Отдача | 30,575 | 27,616 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | 29,589 | 30,575 | **360,000** |
| Передача потребителям (ОАО "Кубаньэнерго") | электроэнергия | 0,4 кВ | Отдача | 42,466 | 38,356 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | 41,096 | 42,466 | **500,000** |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Передача потребителям (указать потребителям какой ЭСК) | электроэнергия | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,00** | |

**2. Мощность**

| Наименование присоединения | | Уровень питающего напряжения, кВ | Прием/ отдача по отношению к Исполнителю | В том числе по кварталам и месяцам, МВт | | | | | | | | | | | | ГОД | Максимальная мощность Исполнителя, МВт. | Присоединенная мощность Исполнителя, МВА. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | I квартал | | | II квартал | | | III квартал | | | IV квартал | | | | | |
| | | | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **ИТОГО заявленная мощность:** | | | | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | **1,158** | | |
| в том числе : | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственное потребление | заявленная мощность | 6 кВ | Прием | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | **1,037** | 4,6 | 8,3 |
| Потери в сети | заявленная мощность | 6 кВ | Прием | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | **0,023** | - | - |
| Передача потребителям (указать потребителям какой ЭСК) | заявленная мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,000** | - | - |
| Передача потребителям (указать потребителям какой ЭСК) | заявленная мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,000** | - | - |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 6 кВ | Отдача | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | | |
| ОАО "Кубаньэнерго" | электроэнергия | 0,4 кВ | Отдача | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | | |
| ОАО "Кубаньэнерго" | заявленная мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **0,000** | - | - |

Исполнитель
Главный энергетик ОАО "ТМТП"
_____ С.А. Татаркин

Заказчик
_____

Приложение № 3.2 к Договору
оказания услуг по передаче электроэнергии
от 28.02.2011 № 407/30-257

**Плановое количество электоэнергии на 2009 год передаваемой по сетям ОАО "ТМТП"**
**(указаны объемы отпуска из сети сторонним потребителям)**

| № п/п | Расчетный период | тыс. кВтч | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ВН | СН1 | СН2 | НН | **Всего** |
| 1. | январь | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| 2. | февраль | - | - | 27,616 | 38,356 | 65,972 |
| 3. | март | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| | **1 квартал** | | | **88,766** | **123,288** | **212,054** |
| 4. | апрель | - | - | 29,589 | 41,096 | 70,685 |
| 5. | май | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| 6. | июнь | - | - | 29,589 | 41,096 | 70,685 |
| | **2 квартал** | | | **89,753** | **124,658** | **214,411** |
| 7. | июль | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| 8. | август | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| 9. | сентябрь | - | - | 29,589 | 41,096 | 70,685 |
| | **3 квартал** | | | **90,739** | **126,028** | **216,767** |
| 10. | октябрь | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| 11. | ноябрь | - | - | 29,589 | 41,096 | 70,685 |
| 12. | декабрь | - | - | 30,575 | 42,466 | 73,041 |
| | **4 квартал** | | | **90,739** | **126,028** | **216,767** |
| | **Итого 2009 год** | - | - | **360** | **500** | **860** |

**Исполнитель:**
ОАО "Туапсинский морской торговый порт"
Управляющий директор

_____ В.В. Герасименко
_____ 2010__ г.

**Заказчик:**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"

_____ А.В. Ляшко
_____ 2010__ г.

**Типовая форма**

Приложение 4

к договору оказания услуг по передачи электроэнергии
от 28.02.2011 № 407/30-251

**Форма согласована:**
Исполнитель:
Управляющий директор
ОАО "Туапсинский морской торговый порт"
_____ В.В. Герасименко
"…….." ……. 20…. г.

**Форма согласована:**
Заказчик:
Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А. В. Ляшко
"…….." ……. 20…. г.

## Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя

**за _____ 20__ г.**

| № п/п | Наименование субъекта | Наименование присоединения | | Уровень напряжения (тарифный), кВ | Показания расчетных счетчиков | | Разность показаний расчетного счетчика за месяц | Коэф-ент комплекса | Кол-во эл.энергии, учтенной расчетным счетчиком, кВт.ч | Вычисля-емая добавка, кВт.ч (с учетом знака) | Акт | | Отчетное кол-во эл.энергии, кВт.ч | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | на 0.00 ч 1-ого числа (текущего мес.) | на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.) | | | | | номер | дата | | |
| **I. Получено электроэнергии от ОАО "Кубаньэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | ОАО "Кубаньэнерго" | 1 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 3 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 4 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 5 | | 10 | | | | | | | | | | |
| | | 6 | | 6 | | | | | | | | | | |
| | | 7 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| | | 8 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Итого получено на ВН : (1+2) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Итого получено на СН1 :(3+4) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Итого получено на СН2 (6-10кВ):(5+6) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Итого получено на НН :(7+8) | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого получено | | | | | | | | | | | | | |
| **II. Получено электроэнергии от других смежных сетевых организаций** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Наименование сетевой организации | 1 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 3 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 4 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 5 | | 10 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 6 | | 6 | | | | | | | | | | |
| | | 7 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| | | 8 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Итого получено на ВН : (1+2) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | Итого получено на СН1 :(3+4) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Итого получено на СН2 (6-10кВ):(5+6) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Итого получено на НН :(7+8) | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого получено | | | | | | | | | | | | | |
| **III. Получено электроэнергии от производителей электроэнергии(генерирующих объектов)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Наименование генерирующего объекта | 1 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 3 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 4 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 5 | | 10 | | | | | | | | | | |
| | | 6 | | 6 | | | | | | | | | | |
| | | 7 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| | | 8 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Итого получено на ВН : (1+2) | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | Итого получено на СН1 :(3+4) | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3 | Итого получено на СН2 (6-10кВ):(5+6) | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Итого получено на НН :(7+8) | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого получено | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего получено на ВН : (1.1+2.1+3.1)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего получено на СН1 : (1.2+2.2+3.2)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего получено на СН2 : (1.3+2.3+3.3)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего получено на НН : (1.4+2.4+3.4)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего получено** | | | | | | | | | | | | | | |
| **IV. Передано электроэнергии в другие смежные сетевые организации:** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Наименование сетевой организации | 1 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 3 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 4 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 5 | | 10 | | | | | | | | | | |
| | | 6 | | 6 | | | | | | | | | | |
| | | 7 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| | | 8 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Итого передано на ВН : (1+2) | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Итого передано на СН1: (3+4) | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3 | Итого передано на СН2 (6-10кВ): (5+6) | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4 | Итого передано на НН : (7+8) | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого передано | | | | | | | | | | | | | |
| **V. Передано электроэнергии потребителям энергосбытовых компаний:** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Наименование энергосбытовой компании | 1 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | 110 | | | | | | | | | | |
| | | 3 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 4 | | 35 | | | | | | | | | | |
| | | 5 | | 10 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 6 | | 6 | | | | | | | | | | |
| | | 7 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| | | 8 | | 0,4 | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Итого передано на ВН : (1+2) | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2 | Итого передано на СН1: (3+4) | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3 | Итого передано на СН2 (6-10кВ): (5+6) | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4 | Итого передано на НН : (7+8) | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого передано | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего передано на ВН : (4.1+5.1)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего передано на СН1 : (4.2+5.2)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего передано на СН2 : (4.3+5.3)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего передано на НН : (4.4+5.4)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Всего передано** | | | | | | | | | | | | | | |
| **VI. Израсходовано на собственное производство, в т. ч. потери:((I+II+III)-(IV+V))** | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | ВН | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | СН1 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.3 | СН2 (6-10кВ) | | | | | | | | | | | | | |
| 6.4 | НН | | | | | | | | | | | | | |

**Исполнитель**

_____

**“ .....” ..... 20 г.**

**М. П.**

**ОАО « _____»**
**Директор ССО**

_____

**“ .....” ..... 20 г.**

**М. П.**

**Заказчик**

_____

**“ .....” ..... 20 г.**

**М. П.**

**ОАО « _____»**
**Директор ЭСО**

_____

**“ .....” ..... 20 г.**

**М. П.**

Согласовано:

_____
Представители ФЭС ОАО "Кубаньэнерго"

Приложение № 5
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 31.12.2011 № 407/30-251

**Типовая форма**

Форма согласована:
Исполнитель:
Управляющий директор
ОАО "Туапсинский морской торговый порт"
_____ В.В. Герасименко
"....." ..... 20....г.

Форма согласована:
Заказчик:
Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А.В. Ляшко
"....." ..... 20....г.

# Сводный акт
## об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя

за_____20__ г.

ОАО «Кубаньэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице
и ,именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице
Договором оказания услуг по передаче электроэнергии № от 20 г. составили настоящий АКТ о
Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям

1.По данным Исполнителя Заказчику оказаны услуги по передаче электроэнергии в объеме, стоимость услуг составила:

| Объем переданной электроэнергии, кВт.ч | | В том числе потребителям ЭСО: | | | В том числе смежным сетевым организациям (ССО): | | | Тариф техн. расхода потерь на перед. э/ энергии | Сумма | Сумма |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ЭСО 1 | ЭСО 2 | ЭСО n | ССО 1 | ССО 2 | ССО n | руб./ кВт.ч | без НДС, руб. | с НДС, руб. |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Всего объем перед. э/энергии: | | | | | | | | | | |
| ВН | | | | | | | | | | |
| СН 1 | | | | | | | | | | |
| СН 2 | | | | | | | | | | |
| НН | | | | | | | | | | |

| Присоединенная мощность, МВА | | Тариф на содержание эл. сетей | Сумма | Сумма |
|---|---|---|---|---|
| | | руб./МВА.мес | без НДС, руб. | с НДС, руб. |
| 1 | | 3 | 4 | 5 |
| Объем присоединенной мощности: | | | | |
| Всего стоимость услуг | | | | |

2. По данным Заказчика Исполнителем оказаны услуги по передаче электроэнергии в объеме, стоимость услуг составила:

| Объем переданной электроэнергии, кВт.ч | | В том числе потребителям ЭСО: | | | В том числе смежным сетевым организациям (ССО): | | | Тариф техн. расхода потерь на перед. э/ энергии | Сумма | Сумма |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ЭСО 1 | ЭСО 2 | ЭСО n | ССО 1 | ССО 2 | ССО n | руб./ кВт.ч | без НДС, руб. | с НДС, руб. |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Всего объем перед. э/энергии: | | | | | | | | | | |
| ВН | | | | | | | | | | |
| СН 1 | | | | | | | | | | |
| СН 2 | | | | | | | | | | |
| НН | | | | | | | | | | |

| Присоединенная мощность, МВА | | Тариф на содержание эл. сетей | Сумма | Сумма |
|---|---|---|---|---|
| | | руб./МВА.мес | без НДС, руб. | с НДС, руб. |
| 1 | | 3 | 4 | 5 |
| Объем присоединенной мощности: | | | | |
| Всего стоимость | | | | |

3. Заказчик не признает и относит к оспариваемой части услуги, предоставленные Исполнителем в объеме, стоимость услуг составила:

| Объем переданной электроэнергии, кВт.ч | | В том числе потребителям ЭСК: | | | В том числе смежным сетевым организациям (ССО): | | | Тариф техн. расхода потерь на перед. э/ энергии | Сумма | Сумма |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ЭСО 1 | ЭСО 2 | ЭСО n | ССО 1 | ССО 2 | ССО n | руб./ кВт.ч | без НДС, руб. | с НДС, руб. |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Всего объем перед. э/энергии: | | | | | | | | | | |
| ВН | | | | | | | | | | |
| СН 1 | | | | | | | | | | |
| СН 2 | | | | | | | | | | |
| НН | | | | | | | | | | |

| Присоединенная мощность, МВА | | Тариф на содержание эл. сетей | Сумма | Сумма |
|---|---|---|---|---|
| | | руб./МВА.мес | без НДС, руб. | с НДС, руб. |
| 1 | | 3 | 4 | 5 |
| Объем присоединенной мощности: | | | | |
| Всего стоимость услуг | | | | |

1. Претензия к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковых у заказчика) на ___ листах в 2-х экземплярах

**Исполнитель:**

_____
(Ф.И.О., подпись, печать)

**Заказчик:**

_____
(Ф.И.О., подпись, печать)

**Типовая форма**

Приложение № 6 к договору оказания услуг
по передаче электроэнергии от 28.02.2011 № 407/30-251

**Форма согласована:**
Исполнитель:
Управляющий директор
ОАО "Туапсинский морской торговый порт"
_____ В.В. Герасименко

**Форма согласована:**
Заказчик:
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А.В. Ляшко

# Акт сверки платежей

за период с _____ по _____
между Открытое акционерное общество "Кубаньэнерго"
и _____
по договору _____.

Дата г.Краснодар

Мы, нижеподписавшиеся, Открытое акционерное общество "Кубаньэнерго" в лице: _____ _____, с одной стороны, и _____ _____, с другой стороны, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

| По данным Открытое акционерное общество "Кубаньэнерго", руб. | | | | По данным _____, руб. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| №п/п | Документ | Дебет | Кредит | №п/п | Документ | Дебет | Кредит |
| Сальдо на | | | | Сальдо начальное | | | |
| 1 | | | | 1 | | | |
| 2 | | | | 2 | | | |
| 3 | | | | 3 | | | |
| Обороты за период | | | | Обороты за период | | | |
| Сальдо на | | | | Сальдо конечное | | | |

От _____

_____ М.П.

_____ М.П.

_____ Заказчик:

_____ Исполнитель:

Типовая форма

Приложение 7
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 407/30251 от "28" февраля 2011 г

Форма согласована:
Исполнитель:
Управляющий директор
ОАО "Туапсинский морской торговый порт"
_____ В.В. Герасименко
"....."..... 20.....г.

Форма согласована:
Заказчик:
Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А. В. Пяшко
"....."..... 20....г.

Наименование сетевой организации

***Акт-баланс приема, отпуска и потерь электроэнергии по сетям Исполнителя за _____ 20____ г.***

| | | кВтч | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | ВН | СН I | СН II | НН |
| 1. | **Приём в сеть (п.1.2+п.1.3+п.1.4):** | | | | | |
| | в том числе: | | | | | |
| 1.1. | **От энергосбытовых компаний (п.1.1.1+п.1.1.2)** | | | | | |
| 1.1.1 | *Наименование энергосбытовой компании* | | | | | |
| 1.1.2 | *Наименование энергосбытовой компании* | | | | | |
| 1.2. | **От ОАО "Кубаньэнерго"** | | | | | |
| 1.3. | **От смежных сетевых организаций (п.1.3.1+п.1.3.2)** | | | | | |
| 1.3.1 | *Наименование сетевой организации* | | | | | |
| 1.3.2 | *Наименование сетевой организации* | | | | | |
| 1.4. | **От производителей электроэнергии(генерирующих объектов)(п.1.4.1+п.1.4.2)** | | | | | |
| 1.4.1 | *Наименование генерирующего объекта* | | | | | |
| 1.4.2 | *Наименование генерирующего объекта* | | | | | |
| 2. | **Израсходовано на собственное производство, в т.ч. потери (п.1-(п.3 + п.4)):** | | | | | |
| 3. | **Передано в смежные сетевые организации(п.3.1+п.3.2) :** | | | | | |
| 3.1. | *Наименование сетевой организации* | | | | | |
| 3.2. | *Наименование сетевой организации* | | | | | |
| 4. | **Передано потребителям энергосбытовых компаний (п.4.1+п.4.2):** | | | | | |
| 4.1. | *Наименование ЭСО* | | | | | |
| 4.2. | *Наименование ЭСО* | | | | | |
| 5. | **Нормативные потери электроэнергии:** | | | | | |
| 5.1. | *в абсолютной величине* | | | | | |
| 5.2. | *в %* | | | | | |

**Исполнитель**

_____

“ .....” ..... 20 г.

М. П.

**Заказчик**

_____

“ .....” ..... 20 г.

М. П.

Приложение № 8.1 Договора
оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 407/30-251 от 28.02.2011

**Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, включая нормативный объем потерь в сетях ОАО "ТМТП"**

| | | | 2009 | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Прием электроэнергии в сеть, всего | тыс.кВтч | 10 140 | 861,205 | 777,863 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 833,425 | 861,205 |
| 2 | Хозяйственные нужды | тыс.кВтч | 9 080 | 771,201 | 696,569 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 746,324 | 771,201 |
| 3 | Норматив потерь | тыс.кВтч | 200 | 16,963 | 15,322 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,416 | 16,963 |
| 4 | Норматив потерь к приему | % | 1,97 | 1,97 | 1,96 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| 5 | Отпуск из сети | тыс.кВтч | 860,00 | 73,041 | 65,972 | 73,041 | 70,685 | 73,041 | 70,685 | 73,041 | 73,041 | 70,685 | 73,041 | 70,685 | 73,041 |

**Исполнитель:**

**Управляющий директор**
**ОАО "Туапсинский морской торговый порт"**

_____ **В.В. Герасименко**

"___" _____ **2010__ г.**

**Заказчик:**

**Заместитель генерального директора**
**по развитию и реализации услуг**
**ОАО "Кубаньэнерго"**

_____ **А.В. Ляшко**

"___" _____ **2010___г.**

Главный энергетик

_____ С.А. Татаркин

Приложение № 8.2

к договору оказания услуг по передаче электроэнергии

от 28.02.2011 № 407/30-257

**СОГЛАСОВАНО:**
Управляющий директор ОАО "ТМТП"

_____ В.В. Герасименко

**СОГЛАСОВАНО:**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"

_____ А.В. Ляшко

# Перечень
## объектов межсетевой координации объектов электросетевого хозяйства Исполнителя по присоединениям к сетям Заказчика и иным смежным сетевым организациям

| № п/п | Наименование ЛЭП | Сторона договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния | Сторона договора, согласующая изменения эксплуатационного состояния |
|---|---|---|---|
| 1. | 2. | 3. | 4. |
| 1. | КЛЭП 6 кВ Фидер 3 | ОАО "ТМТП" | ОАО "Кубаньэнерго" |
| 2. | КЛЭП 6 кВ Фидер 8 | ОАО "ТМТП" | ОАО "Кубаньэнерго" |
| 3. | КЛЭП 6 кВ Фидер 12 | ОАО "ТМТП" | ОАО "Кубаньэнерго" |
| 4. | КЛЭП 0,4 кВ (ТП-109) | ОАО "ТМТП" | ООО "Нафта-Т" |
| 5. | КЛЭП 0,4 кВ (РП-13) | Краснодарская таможня | ОАО "ТМТП" |
| 6. | КЛЭП 0,4 кВ (ЩО-3 этаж М.Горького,12) | Южный энергетический таможенный пост | ОАО "ТМТП" |

**2. Оборудование**

| № п/п | Наименование оборудования | Сторона договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния | Сторона договора, согласующая изменения эксплуатационного состояния |
|---|---|---|---|
| 1. | 2. | 3. | 4. |
| 1. | ВРУ-1-11(Щитовая 2) | ПНБ "Заречье" | ОАО "ТМТП" |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 2. | Судовая электроколонка ЭПП-400 | ФГУ "АМП" | ОАО "ТМТП" |
| 3. | ВРУ-1-11, РП-7а (РП-7) | ФГУП "Азовморпуть" | ОАО "ТМТП" |
| 4. | ВРУ-1-11(РП-12) | ГСК-56 "Портовик" | ОАО "ТМТП" |
| 5. | ЩО-1(проходная Ю/мола) | ООО "РН-Туапсенефтепродукт" | ОАО "ТМТП" |
| 6. | ВРУ-1-11(Щитовая-2Ю/мола) | ООО "РН-Туапсенефтепродукт" | ОАО "ТМТП" |
| 7. | ВРУ-1-11(Щитовая-1Ю/мола) | ООО "РН-Туапсенефтепродукт" | ОАО "ТМТП" |
| 8. | ЩО-70(тп-111), ЩО-70(РП-29) | ООО "РН-Туапсенефтепродукт" | ОАО "ТМТП" |
| 9. | ВРУ-1-11(РП-12) | Краснодарская таможня | ОАО "ТМТП" |
| 10. | ЩО-1(проходная нефтепирса) | Краснодарская таможня | ОАО "ТМТП" |
| 11. | РП-26 (Ш/мола) | Краснодарская таможня | ОАО "ТМТП" |
| 12. | ЩО-1 (проходная Ю/мола) | Краснодарская таможня | ОАО "ТМТП" |
| 13. | Судовая электроколонка ЭПП-400 | ООО "Фирма "Логер" | ОАО "ТМТП" |
| 14. | ЩО-70 (РП-20) | МУП "Жилкомсервис" | ОАО "ТМТП" |
| 15. | ЯБПВУ-100 | ООО "Югбункер" | ОАО "ТМТП" |
| 16. | Судовая электроколонка ЭПП-400 | ООО "Югбункер" | ОАО "ТМТП" |

Исполнитель: _____

Заказчик: _____

**Согласовано:**

Директор ФЭС _____

Организация указанная в формате:_____

Приложение № 9 Договора
оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 407/30-257 от 28.02.2011

**СОГЛАСОВАНО:**

Управляющий директор
ОАО "ТМТП"
_____ В.В. Герасименко

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А.В. Ляшко

**Нормативные потери в сетях Исполнителя на 2010 год, с разбивкой по месецам и диапазонам напряжения**
**(в абсолютном и относительном выражении)**

| | | | 2010 | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Прием электроэнергии в сеть, всего | тыс.кВтч | 10 140 | 861,205 | 777,863 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 861,205 | 833,425 | 861,205 | 833,425 | 861,205 |
| 2 | Хозяйственные нужды | тыс.кВтч | 9 080 | 771,201 | 696,569 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 771,201 | 746,324 | 771,201 | 746,324 | 771,201 |
| 3 | Норматив потерь | тыс.кВтч | 200 | 16,963 | 15,322 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,963 | 16,416 | 16,963 | 16,416 | 16,963 |
| 4 | Норматив потерь к приему | % | 1,97 | 1,97 | 1,96 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| 5 | Отпуск из сети | тыс.кВтч | 860,00 | 73,041 | 65,972 | 73,041 | 70,685 | 73,041 | 70,685 | 73,041 | 73,041 | 70,685 | 73,041 | 70,685 | 73,041 |

**Исполнитель:**
Главный энергетик
ОАО "ТМТП"
_____ С.А. Татаркин

**Заказчик:**

Приложение №10

к договору оказания услуг по передаче электроэнергии

от 28.02.2011 № 407/30-251

СОГЛАСОВАНО:
Управляющий директор
ОАО "ТМТП"
_____ В.В. Герасименко

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО "Кубаньэнерго"
_____ А.В. Ляшко

**Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность на 2010 год**

| № по п/п | Диспетчерское наименование присоединения | Марка оборудования | напряжение, кВ | Ном. Ток, А. | P заявл, МВт | S присоед, МВА | P макс, МВт | Пропускная способность присоединенного оборудования Исполнителя, МВт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5. | 6. | 7. | 8. | 9. |
| 1. | ВФ-3 | АСБ-10-3х240 | 6 | 390 | 1,77 | 4 | 1,77 | 2,5 |
| 2. | ВФ-8 | АСБ-10-3х240 | 6 | 390 | 1,35 | 2,15 | 1,35 | 2,5 |
| 3. | ВФ-12 | ЦАСБл-10-3х240 | 6 | 390 | 1,35 | 2,15 | 1,35 | 2,5 |

**Исполнитель:**
**Главный энергетик ОАО "ТМТП"**
**Татаркин С.А.**

**Заказчик:**
_____

**Согласовано:**

Директор ФЭС _____

Организация указанная в формате:_____

**Типовая форма**

Приложение № 11
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 407/30251 от 28.02.2011

**Форма согласована**
Управляющий директор
ОАО «Туапсинский морской торговый порт»

_____ В.В. Герасименко

**Форма согласована:**
Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
ОАО «Кубаньэнерго»

_____ А.В. Ляшко

# АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор:_____
Месяц:_____

Исполнитель (Потребитель):_____ тел. _____

| Объект | № счетчика | № пломбы | Год госпове рки | Показ. начальн | Показ. конечн | Разница | Потери, % | Потери, кВт/ч | Пере-расчет | ТТ | ТН | К расч | Итого, кВтч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Итого: | | | | | | | | | |

Представитель Исполнителя: _____ м.п.

Представитель Заказчика (Потребителя): _____ м.п.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №15/12-253**
**к договору оказания услуг по передаче электрической энергии**
**от 28.02.2011 №407/30-251**

г. Краснодар «04» мая 2011 г.

**ОАО «Кубаньэнерго»,** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Ляшко Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности от 27.12.2010 №119/10-37 с одной стороны, и

**ОАО «Туапсинский морской торговый порт»,** именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице управляющего директора Герасименко Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности от 14.07.2009 №77НП8633315, с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящее дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 28.02.2011 №407/30-251 (далее – Договор) о нижеследующем.

Внести изменения и дополнения в Договор в части приложений:

1. Приложение №3 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2011 год» изложить в редакции приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Приложение №9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на 2011 год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)» изложить в редакции приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, его условия распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2011 года, и действуют по 31 декабря 2011 года

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора.

5. Приложения к Дополнительному соглашению:

Приложение №1 - «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2011 год» - на 1 л. в 1 экз.

Приложение №2 - «Нормативные потери в сетях Исполнителя на 2011 год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)» - на 1 л. в 1 экз.

6. Адреса и реквизиты Сторон:

**Исполнитель:**
**ОАО «Туапсинский морской торговый порт»**
Юридический адрес: 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Морской бульвар, д.2
Фактический адрес: 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Морской бульвар, д.2
ИНН 2322001997, КПП 36501001, БИК 046015602
р/с 40702810430050100407 в Туапсинском ОСБ № 1805 г. Туапсе
к/с 30101810600000000602 в Юго-Западном Банке Сбербанка РФ г. Ростов-на-Дону, тел.(86167)71496

**Заказчик:**
**ОАО «Кубаньэнерго»**
Юридический адрес:350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
Фактический адрес:350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
ИНН 2309001660, КПП 230750001
р/с 40702810330020101989
к/с 30101810100000000602
БИК 040349602
Банк Краснодарское отделение №8619 г. Краснодар

**Управляющий директор**
**ОАО «Туапсинский морской торговый порт»**
_____ **В.В. Герасименко**

**Заместитель генерального директора**
**по развитию и реализации услуг**
**ОАО «Кубаньэнерго»**
_____ **А.В. Ляшко**

Исх. № 2229
06 05 2011г.

# ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

к протоколу урегулирования разногласий от _____ №

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 28.02.2011 № 407/30-251

г. Краснодар «___» _____ 20 г.

| Редакция Заказчика (ОАО «Кубаньэнерго») | Редакция Исполнителя (ОАО «Туапсинский морской торговый порт») | Согласованная Сторонами редакция |
|---|---|---|
| 1). П.2.7. ж) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (Приложение №8 к настоящему Договору). | 1). П.2.7. ж) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности). | 1). П.2.7. ж) Редакция Исполнителя. |

| | | |
|---|---|---|
| 2). П.3.3.7. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях. | 2). П.3.3.7. Исключить. | 2). П.3.3.7. Редакция Заказчика. |
| 3). 3.3.8. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года. | 3). 3.3.8. Исключить. | 3). 3.3.8. Редакция Заказчика. |
| 4). П.3.3.13. Отсутствует в тексте Договора. | 4). П.3.3.13. По запросу Исполнителя ежегодно предоставлять Исполнителю не позднее 01 марта текущего года плановые объемы отпуска электроэнергии и мощности Потребителей ГП (ЭСО) по форме Приложения №3 к настоящему Договору – в целях формирования плановых объемов потребления Исполнителя на следующий период регулирования. | 4). П.3.3.13. Редакция Исполнителя. |
| 5). П.3.3.14. Отсутствует в тексте Договора. | 5). П.3.3.14. По запросу Исполнителя ежегодно предоставлять Исполнителю не позднее 01 августа текущего года уточненные плановые объемы отпуска электрической энергии и мощности Потребителей ГП (ЭСО) по форме Приложения №3 к настоящему Договору – в целях формирования плановых объемов потребления Исполнителя на следующий период регулирования. | 5). П.3.3.14. Редакция Исполнителя. |
| 6). П.3.5.6. Предоставлять Заказчику «Акт согласования величины технологической и аварийной брони». Порядок согласования указанных актов должен соответствовать обязательным | 6). П.3.5.6. Предоставлять Заказчику «Акт согласования величины технологической и аварийной брони». Порядок согласования указанных актов должен соот- | 6). П.3.5.6. Редакция Исполнителя. |

| | | |
|---|---|---|
| требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики. Копии оформленных актов должны быть направлены Исполнителем Заказчику не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.<br>Величина технологической и аварийной брони Потребителей ГП (ЭСО) указана в Приложении № 14 к настоящему Договору и должна быть учтена Исполнителем при формировании и применении графиков аварийного ограничения. | ветствовать обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики. Копии оформленных актов должны быть направлены Исполнителем Заказчику не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.<br>Величина технологической и аварийной брони Потребителей ГП (ЭСО) указана в Приложении № 12 к настоящему Договору и должна быть учтена Исполнителем при формировании и применении графиков аварийного ограничения. | |
| 7) П. 3.5.9.1. согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителю Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в _____ филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами энергоснабжения, но не позднее 10-00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным. | 7) П. 3.5.9.1. согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителю Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в _____ филиал Заказчика) не позднее 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным. | 7) П. 3.5.9.1. Редакция Исполнителя. |
| 8) П. 3.5.10. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями ГП (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потре- | 8) П. 3.5.10. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии | 8) П. 3.5.9.1. Редакция Исполнителя. |

| | | |
|---|---|---|
| бителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний и предавать согласованные сведения о показаниях расчетных приборов учета Заказчику (в _____ филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента передачи показаний Потребителями ГП (ЭСО) сопроводительным реестром (в 2 (двух) экземплярах) с указанием в них даты приема показаний от Потребителей ГП (ЭСО). Отдельным реестром в срок до 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель передает перечень Потребителей ГП (ЭСО), не передавших показания расчетных приборов учета . Подписанные реестры должны содержать следующие данные: фамилии, имена, отчества и должности ответственных лиц, передавших и принявших реестр. | замечаний и передавать согласованные сведения Потребителю ГП (ЭСО) для последующей передачи в филиал Заказчика. | |
| 9). П.3.5.11. Обеспечить согласование и составление необходимых приложений к договорам энергоснабжения, заключенным между Потребителем ГП (ЭСО) и ГП (ЭСО). | 9). П.3.5.11. Обеспечить согласование необходимых приложений к договорам энергоснабжения, заключаемых между Потребителем ГП (ЭСО) и ГП (ЭСО). | 9). П.3.5.11. Редакция Исполнителя. |
| 10). П.3.5.12. Разрабатывать, согласовывать с Потребителем ГП (ЭСО) и предоставлять Заказчику типовые профили нагрузки с почасовой разбивкой. | 10). П.3.5.12. Согласовывать с Потребителем ГП (ЭСО) типовые профили нагрузки с почасовой разбивкой. | 10). П.3.5.12. Редакция Исполнителя. |
| 11). П.6.9. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления и выставления счетов – фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере, равном налогу на добавленную стоимость, указанному в соответствую- | 11). П.6.9. Заказчик не принимает к оплате счета-фактуры выставленные и составленные с нарушениями. | 11). П.6.9. Редакция Исполнителя. |

| | | |
|---|---|---|
| щем счете и счете – фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета – фактуры. | | |

Стороны пришли к соглашению принять спорные пункты протокола урегулирования разногласий от _____ № _____ к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____ , указанные в настоящем протоколе согласования урегулирования разногласий, в редакции ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО "ТМТП".

Остальные условия протокола разногласий от _____ № _____ к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____, не затронутые настоящим протоколом согласования урегулирования разногласий, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

Настоящий протокол согласования урегулирования разногласий является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____.

## ПОДПИСИ СТОРОН:

**«Исполнитель»**
ОАО «Туапсинский морской торговый порт»

Управляющий директор

_____ В.В. Герасименко

**«Заказчик»**
ОАО «Кубаньэнерго»

Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг

_____ А.В. Ляшко

04.03.2011г.