

Экземпляр АО «ШЗГ»

Просим вернуть с подписью
по адресу: 346513, Ростовская область,
г. Ростов-на-Дону.

ДОГОВОР № 61201401022291/06-15/530

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

« 30 » 11 2014 г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ПАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Серебренникова Сергея Леонидовича, действующего на основании доверенности от 08.01.2017 г. № 1-17, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод» (АО «ШЗГ») в лице Управляющего Группы Николая Васильевича, действующего на основании Договора на управление № 06-15/312 от 21.06.16, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения.

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

Потребители электрической энергии (Потребители Гарантирующего поставщика, (Энергосбытовых организаций) – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Стороны договорились в рамках настоящего Договора к Потребителям относить и Исполнителей коммунальных услуг.

В настоящем Договоре под Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) понимаются потребители электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 2 к 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 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 электрической энергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки отдачи - места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика и (или) смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении № 1.

Точки поставки электрической энергии – места исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемые для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенные на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в

установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики), указаны в Приложении № 2.

Полезный отпуск – объём электрической энергии, определяемый Исполнителем в точках поставки электрической энергии.

Потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика, ССО или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей электрической энергии и ССО, присоединенными к электрической сети Исполнителя.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования Заказчиком, исчисляемая в мегаваттах.

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

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

Акты разграничения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Заказчиком/ССО и между Исполнителем и Потребителем являются Приложением № 3 к настоящему Договору.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

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

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, за исключением Заказчика, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Резервируемая максимальная мощность - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Расчётный (коммерческий учет) – приборы учёта, показания которых используются при определении объёмов потребления электрической энергии (мощности)

на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчёты на розничном рынке и соответствующие нормам федерального законодательства об обеспечении единства измерений и организации учёта электрической энергии.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в своих интересах и интересах:

- Энергосбытовых организаций, которым в соответствии с заключёнными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми организациями договоры энергоснабжения и присоединённым к сетям.

- Смежных сетевых организаций, которым в соответствии с заключёнными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности).

1.3. 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.

Исполнитель передает по запросу Заказчика копии выданных в отношении потребителей технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.

1.4. 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. При изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование, либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель направляет Заказчику заверенные в установленном порядке копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

2. Предмет договора.

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электрической энергии (мощности), от точек приёма до точек отдачи в сети смежных сетевых организаций, точек поставки потребителям Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, установленном настоящим Договором.

Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках приема / отдачи электрической энергии, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки, указана в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Ответственность сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в акте разграничения балансовой

принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к настоящему Договору);

- Величина заявленной мощности, указана в Приложении № 11 к настоящему Договору;

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности), который определен в Разделе 5 настоящего Договора;

- Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность, указаны в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Перечень объектов межсетевой координации 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 26.07.2007г. № 484, указаны в Приложении № 7 к настоящему Договору;

- Перечень точек приема и отдачи электрической энергии, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Заказчика и Исполнителя – смежной сетевой организации указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору;

- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Потребителя и по присоединениям хозяйственных нужд Исполнителя указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- 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);

- 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;

- Порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой, технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

2.3. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение

существенных условий, перечисленных в пункте 2.2. настоящего Договора, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

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

- передачу электрической энергии от точек приема до точек поставки, отдачи;
- круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;
- снятие показаний приборов учета по всем точкам приема, отдачи и точкам поставки электрической энергии, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);
- плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках поставки, отдачи электрической энергии;
- по заявке Заказчика производить в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.5. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определены Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору.

3. Права и обязанности сторон.

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством.

3.1.2. Соблюдать общие требования оперативно-технического (диспетчерского) управления процессом передачи, распределения, отпуска и потребления электрической энергии, в соответствии с Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий (Приложение № 7 к настоящему Договору).

3.1.3. 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.

3.1.4. Своевременно информировать другую Сторону 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.

3.1.5. Осуществлять учет электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объемов их приёма и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, в коммерческих расчетах применяются

данные приборов резервного (контрольного) учета электрической энергии соответствующей Стороны.

При отсутствии у Сторон АИИС КУЭ контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным приборов учета, указанных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору.

3.1.6. Обеспечивать взаимную передачу данных коммерческого учета, включая данные Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ).

3.1.7. Осуществлять контроль за показателями качества электрической энергии (ПКЭ) измерителями показателей качества электрической энергии или с помощью приборов учета электрической энергии, имеющих функцию контроля показателей качества электрической энергии, в соответствии с нормативно-техническими документами.

3.1.8. Беспрепятственно допускать, в согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.9. Соблюдать условия и порядок расчетов за оказанные услуги, установленные настоящим Договором.

3.1.10. Производить ежеквартальную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Сторона, получившая акт сверки, должна подписать и вернуть его контрагенту в указанный в акте срок. Копию подписанного и скрепленного печатью акта сверки, получившая акт сторона, в течение 2 дней с даты получения направляет другой стороне по факсу.

3.1.11. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма, отдачи и (или) поставки электрической энергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительных соглашений.

3.1.12. В случае ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, в течение 30 дней с момента принятия уполномоченным органом решения о ликвидации, реорганизации, прекращении отдельных видов деятельности направлять письмо другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего Договора.

3.1.13. Передача мощности потребителям, подключённым к сетям Исполнителя, больше максимальной производится Исполнителем только после заключения с Заказчиком договора технологического присоединения и оформления акта технологического присоединения.

3.1.14. Представлять «Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества» в срок не позднее 15 (пятнадцатого) декабря года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.1.15. Ежегодно до 1 января стороны обязуются предоставлять списки лиц, имеющих право ведения оперативных переключений и переговоров.

3.1.16. Передавать друг другу персональные данные с соблюдением принципов и правил, предусмотренных законодательством РФ.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Поддерживать в точках приёма Исполнителя показатели качества электрической энергии и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.2.2. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

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

3.2.4. Обеспечивать беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и системам коммерческого учета, находящимся во владении Заказчика, для съема их показаний и проверки технического состояния. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.2.5. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

Рассматривать поступающие от Исполнителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, в пределах балансовой принадлежности Заказчика, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях в сетях Заказчика и предоставлять Исполнителю письменные объяснения на них в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня их получения.

3.2.6. При необходимости проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии Исполнителю, Заказчик в порядке оперативных отношений уведомляет Исполнителя об этом за 3 дня. При этом Исполнитель уведомляет Заказчика о результатах согласования планируемых сроков полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Отказ в согласовании оформляется в соответствии с п. 3.2.7. настоящего Договора.

3.2.7. При необходимости проведения внеплановых ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии Исполнителю, Заказчик обязан:

- в целях согласования срока проведения внеплановых ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление в срок не менее, чем за 10 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения таких работ.

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

- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электрической энергии, связанным с внеплановыми ремонтными работами, не позднее, чем за 24 часа до начала работ.

3.2.8. 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.

3.2.9. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.10. Уведомлять Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика, по которым осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Исполнителя, а при необходимости - в его присутствии.

3.2.11. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:

- в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;

- при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.2.12. Направлять Исполнителю письменное уведомление о переходе Потребителей на обслуживание к другой энергосбытовой организации, в срок, не более 5 дней с момента получения уведомления от соответствующей сбытовой компании.

3.2.13. Не менее, чем за 14 (четырнадцать) рабочих дней направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией) договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2.14. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений, либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей.

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

3.2.16. Представлять Исполнителю не менее, чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к передаче в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре.

3.2.17. Предоставлять Исполнителю по его запросу необходимую технологическую информацию, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования и сетей, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

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

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои электрические сети от точек приёма до точек отдачи и поставки электрической энергии, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком, связанные с компенсацией фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, и по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

3.3.3. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю или находящиеся у него на ином законном праве и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах Заказчика, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров.

3.3.4. 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. Ежегодно, в срок до 20 декабря, предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 10 (десяти) дней с момента их изменения.

3.3.5. Поддерживать в точках поставки и отдачи показатели качества в соответствии с ГОСТ 32144-2013 и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Категория надежности

энергоснабжения потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, указывается в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности, оформленных между Исполнителем и Потребителями Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

3.3.6. Безусловно соблюдать в электрических сетях Исполнителя оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.7. Выполнять оперативные команды и распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в строгом соответствии с действующим законодательством РФ, ПЭ, диспетчерскими инструкциями и Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий (Приложение № 7 к настоящему Договору).

3.3.8. Незамедлительно уведомлять Заказчика об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

3.3.9. Не позднее, чем за 2-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии согласовывать с Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

3.3.10. Согласовывать с Потребителями, Заказчиком, ССО время и дату производства необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя, в случае, если такие переключения могут привести к снижению надежности, либо нарушениям бесперебойного режима энергоснабжения Потребителей, Заказчика, ССО.

3.3.11. Обеспечить оснащение расчётными приборами учёта объектов электросетевого хозяйства Исполнителя в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдение эксплуатационных требований к ним.

3.3.12. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.3.13. Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при соблюдении требований, установленных действующим законодательством РФ.

Невыполнение сетевой организацией или иным лицом, обязанным осуществлять действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии в отношении потребителя электрической энергии, требований о введении такого ограничения (за исключением требований о введении ограничения режима потребления электрической энергии в целях предотвращения или ликвидации аварийного электроэнергетического режима) или требований о выполнении организационно-технических мероприятий, которые необходимы для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, предъявленных в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, при отсутствии предусмотренных указанным порядком обстоятельств, препятствующих введению такого

ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии, влечет за собой применение санкций, предусмотренных административно-правовым законодательством Российской Федерации.

В случае введения полного ограничения режима потребления, с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемом инициатором введения ограничения исполнителю, а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - с даты, следующей за датой, в которую исполнителем получено от потребителя уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии:

потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления.

3.3.14. В течении 3-х дней сообщать Заказчику/ССО/Потребителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета в точках приема/отдачи и поставки электрической энергии, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее, чем за 5 рабочих дней письменно или по факсу (с последующим предоставлением оригинала письма (уведомления)) уведомлять Заказчика/ССО о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. При аварийных работах для восстановления учета уведомление направляется не менее, чем за сутки. Осуществлять замену и проверку установленных у Исполнителя расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Заказчика, а при необходимости - в его присутствии.

3.3.15. Обеспечить беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электрической энергии (мощности) и контроля качества переданной энергии, установленным в электроустановках Исполнителя в точках приема/отдачи и поставки электрической энергии, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.16. Обеспечивать, в согласованные с Исполнителем сроки, беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учета, установленным на электросетевых объектах Исполнителя и предназначенных для коммерческого учета электрической энергии Потребителей Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), смежной сетевой организации, для снятия показаний приборов учета и контроля технического состояния.

3.3.17. Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за предоставление информации для формирования графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

3.3.18. Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии:

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

3.3.19. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

- осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АИИС КУЭ), и докладывать Заказчику об изменениях режима потребления;
- незамедлительно после выполнения отключения потребления уведомлять

Потребителей, ССО, иных владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к сетям Исполнителя, о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

3.3.20. Согласовывать Потребителям, присоединённым к сетям Исполнителя, или соответствующим Гарантирующим поставщикам (Энергосбытовым организациям), имеющим договоры энергоснабжения с такими Потребителями, либо намеривающимся их заключить, необходимые приложения к данным договорам при условии представления таковых Исполнителю Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовыми организациями).

3.3.21. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки в точках приема/отдачи электрической энергии приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета.

3.3.22. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию Исполнителя, связанную с режимами работы сетей Заказчика и Исполнителя, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.23. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.3.24. Определять объем потребленной электрической энергии (мощности):

а) в отношении Потребителей юридических лиц, присоединенных к электрической сети Исполнителя, ССО на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

б) в отношении населения на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии указанной в первичных «Актах съема показаний приборов учёта», либо на основании данных об объемах потребления электрической энергии представленных Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г.

3.3.25. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 5, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема и отдачи со смежной сетевой организацией (при наличии) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации.

3.3.26. Совместно с уполномоченными лицами Потребителей до 2-го числа месяца, следующего за расчетным, оформлять первичные «Акты съема показаний приборов учета», содержащие показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках поставки Потребителям.

3.3.27. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт месячного отпуска» по форме Приложения № 4, составленный на основании первичных «Актов съема показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя, а также на основании объемов электрической энергии, определенных с учётом п. 3.3.24., и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

3.3.28. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно с Энергосбытовой организацией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному Потребителю в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.29. Ежегодно предоставлять Заказчику:

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

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

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

3.3.31. Нести ответственность перед Заказчиком и Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей, 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.

3.3.32. Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.3.33. Согласовывать с Заказчиком сделки по уступке прав требования к Заказчику по настоящему Договору, принадлежащих Исполнителю. Без письменного согласия Заказчика на уступку прав требования, принадлежащих Исполнителю, такие сделки не будут иметь юридической силы.

3.3.34. При вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ (ПС, ВЛ, КЛ) представить Заказчику данные, указанные в Приложении № 9.

3.3.35. Урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

3.3.36. Письменно уведомлять Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию), ССО обо всех случаях аварийных отключений электросетевого оборудования Исполнителя, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО. Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.3.37. При наличии сертифицированной АИИС КУЭ Исполнителя:

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

- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к системам коммерческого учета электрической энергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика.

3.3.38. Уведомлять Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в

соответствии с графиками ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя на предстоящий год – в течение 2 (двух) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.3.39. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электрической энергии указанному Потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику.

По факту выявленного бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии» и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, а также лица, осуществившего бездоговорное потребление электрической энергии.

Расчет бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем в порядке, установленном законодательством РФ, в течение 2 рабочих дней со дня составления «Акта о неучтенном потреблении электрической энергии».

3.3.40. Оплачивать Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

3.3.41. При выходе из строя приборов коммерческого (контрольного) учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя или ССО, Исполнитель незамедлительно должен оповестить об этом Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию) или ССО, а также Заказчика. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.42. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации), копию Заказчику 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 Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации)/ССО и Исполнителем.

3.3.43. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии, установленных у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО.

3.3.44. Осуществлять проверку расчетных приборов учета:

- в отношении потребителей юридических лиц, ССО не реже 1 (одного) раза в год;
- в отношении населения не реже 1 (одного) раза в год, а если проверяемые приборы учета расположены в жилом помещении потребителя, то не чаще 1 раза в 3 месяца.

Проверка расчетных приборов учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.3.45. Осуществлять проверку правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний):

- в отношении потребителей юридических лиц не чаще 1 раза в месяц;
- не чаще 1 раза в 3 месяца, установленных в жилых помещениях и помещениях, путем посещения помещений и домовладений, в которых установлены приборы учета, и не чаще 1 раза в месяц в случае установки указанных приборов

учета вне помещений и домовладений в месте, доступ исполнителя к которому может быть осуществлен без присутствия потребителя, и в нежилых помещениях.

3.3.46. Оформлять с Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.3.47. Нести ответственность за ухудшение качества электрической энергии, если это ухудшение произошло по вине Исполнителя. Совместно с Заказчиком, Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО рассматривать претензии по качеству электрической энергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме плановых величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.3.48. Согласовывать, при отсутствии замечаний, показания расчетных приборов учета, переданных Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) согласно условиям договоров энергоснабжения, между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО).

3.3.49. Ежемесячно проверять соблюдение Потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках) требований законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии», произвести расчет объема безучетного потребления электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего Потребителя, осуществившего безучетное потребление.

При необходимости Исполнитель принимает участие в работе комиссии (Заказчик, Гарантирующий поставщик, Энергосбытовая организация) по рассмотрению «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии».

В случае, если Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии» признаны составленными с нарушениями действующего законодательства РФ, Исполнитель принимает меры к устранению нарушений, при этом указанный объем электрической энергии, в объем, потребленный потребителями, не включается.

3.3.50. Ежегодно, в срок до 25-го декабря, предоставлять список присоединений, введенных под ПАОН (САОН, АЧР) с указанием заявленной мощности, а также участвовать в ежемесячных замерах нагрузок (с предоставлением отчетов) на присоединениях, введенных под ПАОН и ГВО в дни и часы, заранее оговоренные с Заказчиком.

3.3.51. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включивший мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности. Исполнитель по окончании расчетного периода в отношении каждого Потребителя электрической энергии, присоединенного к электрической сети Исполнителя, и максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. Исполнитель не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет Заказчику данные за квартал о величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем Потребителям электрической энергии, в

отношении которых эта величина определяется и присоединенных к электрической сети Исполнителя, с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.3.52. Направлять на согласование Заказчику и Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца:

- план-график проведения контрольного снятия показаний на следующий месяц в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- план-график проведения проверок расчетных приборов учета электрической энергии на следующий месяц в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.3.53. В случае если Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) не участвовал при проведении контрольного снятия показаний, а также в проведении проверок расчетных приборов учета электрической энергии Исполнитель передает Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в течение 3 рабочих дней после их составления:

- копии актов контрольного снятия показаний;
- копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в течение 3 рабочих дней предоставить документы, подтверждающие такую передачу копий актов контрольного снятия показаний, копий актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии в срок Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), а также копии актов контрольного снятия показаний и копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии. Исполнитель несет ответственность за невыполнение или несвоевременное выполнение предусмотренной настоящим пунктом договором обязанности.

3.3.54. Обеспечивать предоставление Заказчику показаний расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление Заказчику удаленного доступа для получения данных систем учета, без взимания дополнительной платы.

3.3.55. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд Исполнитель обязан провести внеплановую проверку такого прибора учета и предоставить отчет о проведенной проверке Заказчику в течение 2 дней с даты окончания проверки.

3.3.56. Обеспечивать проведение замеров нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя по всем присоединениям к его сетям два раза в год, в первую среду июня и декабря. Результаты замеров направлять Заказчику не позднее одного календарного месяца с даты их проведения.

3.3.57. В течение 5 (пяти) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Договора Исполнитель обязуется предоставить Заказчику в письменной форме информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан-копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к настоящему Договору.

В случае каких-либо изменений в информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей, Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты изменений предоставить Заказчику информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан-копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к настоящему Договору.

3.3.58. По запросу Заказчика Исполнитель обязан предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку по утвержденной Приложением № 12 форме и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

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

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Участвовать в работе комиссий по расследованию технологических нарушений нормального режима работы электрических сетей Исполнителя, в случаях предъявления потребителями исков по возмещению ущерба, нанесённого такими нарушениями.

3.4.2. Требовать поверки расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, а случае обнаружения неисправности – их замены. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках приема электрической энергии (мощности) приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\tan \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.4.4. 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.

3.4.5. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ и «Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий») оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.6. Применять по распоряжению филиала ПАО «СО ЕЭС» - «Ростовское РДУ» при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), системную противоаварийную автоматику АЧР, САОН.

3.4.7. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

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

3.4.9. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.4.10. Доступа к первичным «Актам съема показаний приборов учета» в точках поставки Потребителям, используемых при формировании «Сводного акта полезного отпуска».

3.4.11. В случае отсутствия в точках приёма (поставки, отдачи) приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю (потребителям, ССО) электрической энергии расчётным путём в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.4.12. Беспрепятственного допуска, в согласованные Сторонами сроки, в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (для снятия показаний приборов учета электрической энергии, проверки технического состояния приборов учета электрической энергии).

3.4.13. Проверять соблюдение Исполнителем требований настоящего Договора и действующего законодательства РФ, определяющего порядок учета передаваемой электрической энергии, в том числе производить внеплановую проверку приборов учета, принадлежащих Исполнителю, или установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.14. Изменять требования к объёму, порядку и срокам предоставления информации в единой цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных

руководителей.

3.4.15. Обращать полученные от Исполнителя персональные данные и передавать их ПАО «Россети» (ОГРН 1087760000019). Контрагент, передающий персональные данные, обязан предварительно получить согласие субъекта персональных данных на их обработку.

3.4.16. В случаях неполучения Заказчиком информации в срок по утвержденной Приложением № 10 форме, получения неполной или недостоверной информации Заказчик вправе в одностороннем несудебном порядке расторгнуть настоящий Договор.

3.4.17. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему Договору.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, по согласованию с Потребителями, ССО и Заказчиком.

3.5.2. Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям:

3.5.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.5.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.5.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности.

3.5.2.4. в случаях, предусмотренных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

3.5.3. Беспрепятственного доступа, в предварительно согласованные Сторонами сроки, к приборам и системам коммерческого учета, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.5.4. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

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

3.5.6. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно количества объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации).

3.5.7. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора. Полномочия третьих лиц, выполняющих от лица Исполнителя действия, предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Исполнителем третьему лицу.

При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.5.8. Осуществлять иные права, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

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 полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442., «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г.

5. Цена договора и порядок расчетов.

5.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

5.2. Заказчик самостоятельно выбирает вариант применяемого тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

5.3. Объем услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказанных Исполнителем, определяется по совокупности точек приема/отдачи электрической энергии исходя из:

- фактического суммарного объема, сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии);
- величины заявленной мощности и фактического суммарного объема, сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

5.3.1. При применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, установленным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 5.

5.3.2. При применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии Стороны используют заявленную мощность, указанную в Приложении № 11 к настоящему Договору, определяемую в мегаваттах (МВт).

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между

Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 5.

5.4. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика/ССО, то объем сальдированного перетока электрической энергии Заказчику/ССО корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

При этом расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется исходя из применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством РФ.

В случае, если расчетный прибор учета (система) электрической энергии отсутствует на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика, то объем сальдированного перетока электрической энергии корректируется с учетом применения расчетного способа определения объема оказываемых услуг в соответствующих точках поставки электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5.5.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{одност.}} = (T_{\text{одност.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{одност.}}$ - индивидуальный одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВтч;

$V_{\text{э}}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.5.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{двухст.}} = (T_{\text{сод.}} * V_{\text{заяв.}}) + (T_{\text{т.р.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{сод.}}$ - ставка на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*мес.;

$V_{\text{заяв.}}$ - величина заявленной мощности, определенная сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору, кВт;

$T_{\text{т.р.}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в

области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*ч;

V – фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.6. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.6.1. 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 вступления в силу.

5.7. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра, оформленного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения № 6 к настоящему договору, один экземпляр, подписанного со своей стороны и со стороны Производственного отделения Заказчика «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и Заказчиком, и по одному экземпляру, подписанного «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией, а также по одному экземпляру «Сводного акта полезного отпуска» по форме Приложения № 4, подписанного между Исполнителем и полномочным представителем энергосбытовой организации.

5.7.1. Документы, указанные в п. 5.7. направляются Исполнителем Заказчику по адресу, указанному в Разделе 11 Договора. Обязательства по предоставлению вышеуказанных документов считаются исполненными, если Исполнитель направил их способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию).

5.8. Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр в адрес Исполнителя.

5.9. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии», «Акт сальдо перетоков электрической энергии» и (или) «Сводных актов полезного отпуска», Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения документа направить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

5.10. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком на основании счета, выставляемого Исполнителем, за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде, не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, но не ранее предоставления «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» Исполнителем, с учетом сроков, указанных в п. 5.8. Договора.

Счет выставляется Исполнителем на фактическую стоимость оказанных услуг, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Счет направляется Исполнителем Заказчику способом, определенным п.5.7.1 настоящего Договора.

5.10.1. Исполнитель в течение 5 календарных дней после получения от Заказчика предоплаты (полной или частичной) должен представить Заказчику счет-фактуру на данную сумму (п.3 ст.168 НК РФ). Требования к счету-фактуре на предоплату перечислены в ст. 169 НК РФ.

5.10.2. В случае, если Исполнитель не представил Заказчику в срок и в полном объеме документы, подтверждающие объем оказанных услуг в предыдущем периоде, в соответствии с п. 5.7. Договора, счета на оплату Заказчиком к оплате не принимаются.

5.11. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче

электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

5.12. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

5.13. Ежегодно, Исполнитель предоставляет Заказчику заверенную в установленном порядке копию доверенности на лицо, имеющее право подписи документов по настоящему Договору.

5.14. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

6. Ответственность сторон.

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Заказчик несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки, точек отдачи.

6.3. 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 электрической энергии в отношении Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

б) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Заказчика;

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО;

г) нарушение Заказчиком установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

б) превышение сроков прекращения электроснабжения Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО, определенных гарантийной надёжности электроснабжения;

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) по требованию Заказчика;

г) нарушение Исполнителем установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

д) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя;

е) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях

Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

ж) последствия, возникшие в результате ненадлежащего исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО.

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

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей/ССО 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 не позднее следующего дня после получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

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

6.6. 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 электрической энергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.7. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.8. При не допуске полномочных представителей Сторон, при условии предварительного согласования времени и даты прибытия представителей другой Стороны, к пунктам контроля количества и (или) качества электрической 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 к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии.

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

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 государственных организаций, учреждений.

7. Разрешение споров.

7.1. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего Договора путём переговоров.

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

Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для сетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., а также иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

7.3. Все неурегулированные Сторонами споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2018 г. и действует по 31 декабря 2018 г. включительно.

Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие утвержденного для Исполнителя Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

8.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении 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.

В случае если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. При исключении из настоящего Договора каких-либо точек приема/отдачи и поставки электрической энергии, Исполнитель обязан снять показания приборов учета по состоянию на дату и время наступления юридического факта, с которым связывается необходимость исключения соответствующих точек приема/отдачи и поставки электрической энергии, и передать указанные данные Заказчику.

9. Заключительные положения.

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (добавлении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из существования 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 5 (пяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;

- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, действующего в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Изменение банковских реквизитов, кодов статистики, почтового (фактического, юридического) адресов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, оформляется дополнительным соглашением к Договору, подписывается заинтересованной Стороной и направляется контрагенту для рассмотрения в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней с даты фактических изменений.

Сторона, изменившая в одностороннем порядке банковские реквизиты, коды статистики, почтовый (фактический, юридический) адреса и иные данные, влияющие на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, и (или) не уведомившая об этом другую Сторону в установленный настоящим пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения, финансовые документы не получены и вследствие этого не исполнены.

9.3. В срок до 01 апреля 2018 года Заказчик обязуется предоставить Исполнителю в письменной форме в полном объеме для согласования Приложение № 7 к настоящему Договору «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий», а также Приложение № 8 к настоящему Договору «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий» по прилагаемым форматам.

9.4. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии, в том числе подписания «Акта сальдо перетоков электрической энергии».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия, предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

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

9.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

9.7. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10. Приложения.

Приложение 1. Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

Приложение 2. Перечень точек поставки электрической энергии.

Приложение 3. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон (копии).

Приложение 4. Форма «Сводного акта полезного отпуска».

Приложение 5. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

Приложение 6. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение 7. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность.

Приложение 9. Перечень предоставляемой филиалу ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

Приложение 10. Форма информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей.

Приложение 11. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.

Приложение 12. Форма согласия на обработку персональных данных.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»

Юридический адрес: 344002,
область Ростовская, город Ростов-на-Дону,
улица Большая Садовая, дом 49.
Фактический адрес: 344002,
область Ростовская, город Ростов-на-Дону,
улица Большая Садовая, дом 49
ИНН 6064266561 КПП 997450001
Расчетный счет: 40702810105000003517
АСТРАХАНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ 8625
СБЕРБАНКА РОССИИ г. Астрахань
К/сч 30101810500000000602
БИК 041203602
ОГРН 1076164009096
Тел. 8 (800) 100-70-60,
Факс: (863) 238-51-66

Подпись директора филиала
ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



С.Д. Серебренников

Исполнитель
АО «ШЗГ»

Юридический адрес: 346513,
область Ростовская, город Шахты,
переулок Якутский, дом 2
Фактический адрес: 346513,
область Ростовская, город Шахты,
переулок Якутский, дом 2
ИНН 6155010796 КПП 615501001
Расчетный счет: 40702810012000001323
ФАКБ «Российский капитал»
(ПАО) Ростовский
К/сч 30101810200000000222
БИК 046015222
ОГРН 1026102769417
Тел. (863) 22-06-40
Факс: (863) 29-62-55

Управляющий АО «ШЗГ»



И.В. Гусев

Примечание №1
от 22.08.2018
08.10.18

Наименование центра питания, присоединения
Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ТП)
Заводской №
Тип электро-счётчика
ТТ
ТП
Расчётный коэффициент
Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчётных электросчётчиков не на границе сетей (%; кВт)
Сторона, на которую относится потери на участке сети от места установки расчётных электросчётчиков до границы сетей
Примечание

№ п.п.	Наименование центра питания, присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Заводской №	Тип электро-счётчика	ТТ	ТП	Расчётный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчётных электросчётчиков не на границе сетей (%; кВт)	Сторона, на которую относится потери на участке сети от места установки расчётных электросчётчиков до границы сетей	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приём электроэнергии из сетей филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"										
Производственное отделение "Западные электрические сети"										
1	ВЛ-110кВ "Ш-6 - ГПП - Ш-29" 1 цепь ПС110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ввод тр-ра 1	Прибор учёта в точке приёма на границе балансовой принадлежности отсутствует. До момента установки прибора учёта объём принятой электроэнергии рассчитывается в соответствии с действующим законодательством.								
2	ВЛ-110кВ "Ш-6 - ГПП - Ш-29" 2 цепь ПС110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ввод тр-ра 2	Прибор учёта в точке приёма на границе балансовой принадлежности отсутствует. До момента установки прибора учёта объём принятой электроэнергии рассчитывается в соответствии с действующим законодательством.								
3	ТСН-1 ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ"	Прибор учёта в точке приёма на границе балансовой принадлежности отсутствует. До момента установки прибора учёта объём принятой электроэнергии рассчитывается в соответствии с действующим законодательством.								
4	ТСН-2 ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ"	Прибор учёта в точке приёма на границе балансовой принадлежности отсутствует. До момента установки прибора учёта объём принятой электроэнергии рассчитывается в соответствии с действующим законодательством.								
5	ПС 110/35/10кВ Ш-34 ВЛ-10кВ "Мелиховка" КТПН №267	Прибор учёта в точке приёма на границе балансовой принадлежности отсутствует. До момента установки прибора учёта объём принятой электроэнергии рассчитывается в соответствии с действующим законодательством.								Б/о ст.Мелиховская
6	ВЛ-110кВ Г-20 - Г-14 отпайка ВЛ-110кВ к ПС 110/6кВ Ростовшахтострой яч.№3 ВЛ-6кВ к КТПН ООО "Обуховского щебзавода"	яч.№3 КРУН-6кВ ПС Ростовшахтострой	1214329	A1805	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Присоединение опосредованное, через сети ОАО "Ростовшахтострой"
Прием из сетей ЗАО «ГПЗ-Эстейт»										
Производственное отделение "Центральные электрические сети"										
7	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч.№935 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4 №1362/1 и КТП-6/0,4 №1362/2	яч.№935 ЗРУ-6кВ ПС Р-9	0801880400063390	СЕ 303	400/5	6000/100	4800	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАО "Строймаш"; объём переданной электроэнергии по данному присоединению определяется, как разность показаний прибора учёта, установленного в яч.№935 ЗРУ-6кВ и прибора учёта

7	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №975 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4 №1362/1 и КТП-6/0,4 №1362/2	яч. №975 ЗРУ-6кВ ПС Р-9	08017025000293	СЕ 303	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАО "Строймаш"
8	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №975 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4 №1362/1 и КТП-6/0,4 №1362/2	яч. №975 ЗРУ-6кВ ПС Р-9	08017025000293	СЕ 303	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАО "Строймаш"
9	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №935, 979 2КЛ-6кВ к РП-1256 ООО "АФФИТО" яч. №18 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №4 АО "ШЗГ" КЛ-0,4кВ к потребителю ООО "МИК"	ЗРУ-0,4кВ ТП №4	099590466	СЕ 303	200/5	-	1	$\Delta E_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * E_a^2 / (T_p * \cos \varphi^2 * S_n^2)$; $\Delta E_{л} = (E_a^2 + E_p^2) * R * K_f^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	АО "ШЗГ", учитываются потери (прибавляются) в КЛ-6кВ от яч. №18 РП-1256 к ТП-400кВА б/н и тр-ре ТП №4	Присоединения опосредованно через сети ООО "АФФИТО"
10	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №935, 979 2КЛ-6кВ к РП-1256 ООО "АФФИТО" яч. №18 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №4 АО "ШЗГ" КЛ-0,4кВ к потребителю ООО "АФФИТО"	ЗРУ-0,4кВ ТП №4	113230243	СЕ 303	1000/5	-	1			
11	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №935, 979 2КЛ-6кВ к РП-1256 ООО "АФФИТО" яч. №18 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ 400кВА б/н АО "ШЗГ"	ЗРУ-0,4кВ ТП-400кВА б/н	110220811	СЕ 303	600/5	-	1	$\Delta E_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * E_a^2 / (T_p * \cos \varphi^2 * S_n^2)$; $\Delta E_{л} = (E_a^2 + E_p^2) * R * K_f^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	АО "ШЗГ", учитываются потери (прибавляются) в КЛ-6кВ от яч. №18 РП-1256 к ТП-400кВА б/н и тр-ре ТП-400кВА б/н	
12	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №935, 979 2КЛ-6кВ к РП-1256 ООО "АФФИТО" яч. №22 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ 2КТП №1 АО "ШЗГ"	ЗРУ-0,4кВ 2КТП №1 ввод 1	113230899	СЕ 303	1500/5	-	1	$\Delta E_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * E_a^2 / (T_p * \cos \varphi^2 * S_n^2)$; $\Delta E_{л} = (E_a^2 + E_p^2) * R * K_f^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	АО "ШЗГ", учитываются потери (прибавляются) в КЛ-6кВ от яч. №22 РП-1256 к 2КТП №1 и тр-ре 2КТП №1 ввод 1	
13	ПС 110/35/6кВ Р-9 ЗРУ-6кВ яч. №935, 979 2КЛ-6кВ к РП-1256 ООО "АФФИТО" яч. №13 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ 2КТП №1 АО "ШЗГ"	ЗРУ-0,4кВ 2КТП №1 ввод 2	110220716	СЕ 303	1500/5	-	1	$\Delta E_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * E_a^2 / (T_p * \cos \varphi^2 * S_n^2)$; $\Delta E_{л} = (E_a^2 + E_p^2) * R * K_f^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	АО "ШЗГ", учитываются потери (прибавляются) в КЛ-6кВ от яч. №13 РП-1256 к 2КТП №1 и тр-ре 2КТП №1 ввод 2	
Отдача электроэнергии в сети ООО "Энерготранс"										
Производственное отделение "Западные электрические сети"										
1	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ф. Бетониты-2	яч. №4а ЗРУ-10кВ 2сш	12060594	СЭТ-4ТМ.02.2	200/5	10000/100	4000	прибор учёта на границе раздела	-	
2	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ф. Бетониты-1	яч. №16 ЗРУ-10кВ 1сш	12063692	СЭТ-4ТМ.02.2	200/5	10000/100	4000	прибор учёта на границе раздела	-	
Отдача электроэнергии в сети АО "Донэнерго"										
Производственное отделение "Западные электрические сети"										
3	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ф. Школьный	яч. №2 ЗРУ-10кВ 2сш	07030113	СЭТ-4ТМ.02.2	150/5	10000/100	3000	прибор учёта на границе раздела	-	
4	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ф. Фрунзе 1	яч. №6 ЗРУ-10кВ 2сш	90334113	СЭТ-4ТМ.02.2	200/5	10000/100	4000	прибор учёта на границе раздела	-	
5	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ф. Спортивный	яч. №8 ЗРУ-10кВ 2сш	12040118	СЭТ-4ТМ.02.2	300/5	10000/100	6000	прибор учёта на границе раздела	-	

7	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ЗРУ-10кВ яч. №28 ВЛ-10кВ	яч. №28 ЗРУ-10кВ	10002708	СЭТ-4ТМ 022	30/3	10000-100	1000	прибор учета на границе раздела	
8	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ЗРУ-10кВ яч. №28 ВЛ-10кВ №28	яч. №28 ЗРУ-10кВ	10002708	СЭТ-4ТМ 022	300/3	10000-100	4000	учет на границе	Ростовская обл. - г. Шахты, ул. Восточная, 3
Отдача электроэнергии в сети ОАО "ОЭК"									
Производственное отделение "Западные электрические сети"									
9	ПС 110/10кВ ГПП АО "ШЗГ" ЗРУ-10кВ яч. №28 ВЛ-10кВ "Фрунзе-2" от оп. №19 к ТП-10/0,4кВ №0663 СТ "Восход"	ЗРУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №0663	02557913	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN	20	-	20	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 /$ $(\text{Тр} * \cos \phi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3$ $* \text{U}^2 * \text{Тп})$	ОАО «ОЭК» Ростовская область, г. Шахты, СТ «Восход», присоединение опосредованное, через сети ФГУ уч.398/9 ГУФСИН России по Ростовской области

Примечание:

1. ΔЭтр- потери эл. энергии в трансформаторе, кВт*ч;

ΔРхх-потери холостого хода трансформатора, кВт;

Тп-полное число часов работы трансформатора;

Тр-число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

ΔРкз-потери в меди (короткого замыкания) кВт;

cosφ-коэффициент мощности;

Эв-потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВт*ч;

Sn-номинальная мощность, кВА;

2. ΔЭл - потери эл. энергии в линии (кВт*ч):

Эв - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период, кВарч;

R - величина сопротивления линии, Ом;

U - уровень напряжения в линии, кВ;

Тп - полное число часов работы линии за расчетный период, час.;

Кф-коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимается равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

3. * - прибор учёта запрограммирован.

Заказчик
ПАО "МРСК Юга"

Заместитель директора
филиала ПАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"
по реализации и развитию услуг



Исполнитель
АО "Шахтинский завод Гидропривод"



С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИИ

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет- чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"											
Производственное отделение "Западные электрические сети"											
1	ООО "Фили Н- КСМ", кирпичный завод	яч. №3а ЗРУ-10кВ 2сш ПС ГПП	809081672	СЭТ- 4ТМ.02.2	50/5	10000/100	1000	470	прибор учёта на границе раздела	-	
2	ФГУ уч.398/9 ГУФСИН России по Ростовской области	яч. №28 ЗРУ-10кВ 1сш ПС ГПП (ф.Фрунзе 2)	12040285	СЭТ- 4ТМ.02.2	300/5	10000/100	6000	670	прибор учёта на границе раздела	-	
3	ООО "Центр маркетинга"	яч. №18 ЗРУ-10кВ 1сш ПС ГПП	12062748	Меркурий 230 ART	200/5	10000/100	4000	750	прибор учёта на границе раздела	-	
4	ИП Ростовцев	яч. №14 ЗРУ-10кВ 2сш ПС ГПП	12060615	СЭТ- 4ТМ.02.2	75/5	10000/100	1500	300	прибор учёта на границе раздела	-	
5	ГОУ НПО ПУ №40 (от ТП-2 10/0,4кВ ОАО "ШЗГ")	РУ-0,4кВ ТП-2 ПС ГПП	0103070209	СЭТ- 4ТМ.03.09	300/5	-	60	128,4	прибор учёта на границе раздела	-	
6			0103070212	СЭТ- 4ТМ.03.09	150/5	-	30		прибор учёта на границе раздела	-	
7	ИП Ляшенко (от ТП-3 10/0,4кВ ОАО "ШЗГ")	РУ-0,4кВ ТПЗ ПС ГПП	0103072133	СЭТ- 4ТМ.03.09	50/5	-	10	21	прибор учёта на границе раздела	-	
8	Филиал ОАО "МТС" в Ростовской области БС-61-349DB (от ТП-10 "Котельная" ОАО "ШЗГ")	РУ-0,4кВ ТП ПС ГПП	0103072153	СЭТ- 4ТМ.03.09	50/5	-	10	5,13	прибор учёта на границе раздела	-	
9	ИП Кузнецов В.А., база отдыха "Поляна" (от оп.7 к КТПН №267 по ф.Мелиховка ПС Ш-34)	ЩУ-0,4кВ б/о"Поляна"	43173	СОИ62	-	-	1	15,1	$\Delta \Sigma_{л} =$ $(\Sigma a^2 + \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 /$ $(10^3 * U^2 * T_n)$	потребитель	
10	ИП Исаев А.И., база отдыха "Сатурн" (от оп.5 КТПН №267 по ф.Мелиховка ПС Ш-34)	ЩУ-0,4кВ б/о"Сатурн"	00780934	ЦЭ6803В	-	-	1	7,2	$\Delta \Sigma_{л} =$ $(\Sigma a^2 + \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 /$ $(10^3 * U^2 * T_n)$	потребитель	
11	ОАО "ВымпелКом" (от ТП-10 ввод №1 котельная ОАО "ШЗГ")	РУ-0,4кВ ТП-10 ПС ГПП	0103070230	СЭТ- 4ТМ.03.09	20/5	-	4	5,15	прибор учёта на границе раздела	-	

14	ООО "Авангард"	яч. №24 РУ-10кВ ПС ГПП АО "ШЭ"	0808130774	ЦЭ- 41М 03М	200/5	10000/100	4000	1300	$\Delta \text{Эл} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \alpha^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{У}^2 * \text{Тп})$	АО "Шахтинский завод гидропривод"	
15	ООО "Обуховский щебзавод"	яч. №3 КРУН-6кВ ПС Ростовшахтастрой	1214329	A1805	300/5	6000/100	3600	1400	$\Delta \text{Эл} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \alpha^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{У}^2 * \text{Тп})$	АО "Шахтинский завод гидропривод"	Учитываются потери в КТПН 1*630 + КТПН 1*630 + КТПН 1*630 + КТПН 2*1000 + КТПН 1*400

Производственное отделение "Центральные электрические сети"

16	ЗАО "Строймаш", завод, г.Ростов-на-Дону, ул.Пескова, 7	РУ-0,4кВ ТП №1362/1 ввод-0,4кВ	43029696	ЦЭ 6850	1500/5	-	1*	1096	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
17		РУ-0,4кВ ТП №1362/2 ввод-0,4кВ	007251047000102	ЦЭ 6850	1000/5	-	1*		прибор учёта на границе раздела сетей	-	
16-17.1	ООО "Ваюл"	РУ-0,4кВ потребителя	009250078000436	СЕ 301	100/5	-	20	-	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Минусовые () ЗАО "Строймаш"
18	ОАО "Механизатор", производственная база, г.Ростов-на-Дону, пер. Машиностроительный, 3	РУ-0,4кВ ТП №1551	13068423	Меркурий 230	400/5	-	80	320	$\Delta \text{Эл} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \alpha^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{У}^2 * \text{Тп})$	ОАО "Механизатор"	через сети ЗАО "Строймаш"
19	ООО "СПФ Юг", г.Ростов-на-Дону, ул.Пескова, 7	РУ-0,4кВ ТП №1331	108381531	ЦЭ 6803В	75/5	-	15	30	$\Delta \text{Эл} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \alpha^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{У}^2 * \text{Тп})$	ООО "СПФ Юг"	через сети ЗАО "Строймаш"
20	ООО "МИК", база, г.Ростов-на-Дону, ул.Пржевальского, 53	РУ-0,4кВ ТП №4	099590466	СЕ 303	200/5	-	1*	45	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
21	ООО "АФФИТО", г.Ростов-на-Дону, ул.Каширская, 9/53А	РУ-0,4кВ ТП №4	113230243	СЕ 303	1000/5	-	1	1400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
22		РУ-0,4кВ ТП-400кВА б/н	110220811	СЕ 303	600/5	-	1		прибор учёта на границе раздела сетей	-	
23		РУ-0,4кВ 2КТП №1 ввод 1	113230899	СЕ 303	1500/5	-	1		прибор учёта на границе раздела сетей	-	
24		РУ-0,4кВ 2КТП №1 ввод 2	110220716	СЕ 303	1500/5	-	1		прибор учёта на границе раздела сетей	-	
21-24.1	ИП Соколов Д.А., офисные помещения, г.Ростов-на-Дону, ул.Каширская, 9/53А	РУ-0,4кВ ТП №1	009114082000322	СЕ 303	-	-	1	60	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
21-24.2	ООО "Сейл", ремонтная мастерская, г.Ростов-на-Дону, ул.Каширская, 9/53А	ШР-0,4кВ потребителя	71846310	ЦЭ 6850 В	100/5	-	1*	38,5	$\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{У}^2 * \text{Тп})$	ООО "Сейл"	
21-24.3	ЗАО "Ростовский Тяжпромэлектропроект", административное здание, г.Ростов-на-Дону, ул.Каширская, 9/53А	РУ-0,4кВ ТП №1	49003025	ЦЭ6823М	100/5	-	1*	48,6	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Минусовые токи ООО "АФФИТО"

Обозначения:

U - уровень напряжения в линии, кВ;

ΔP_{кв} - потери холостого хода трансформатора, кВт;

Tп - полное число часов работы трансформатора;

Tr - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

2. ΔЭл - потери эл. энергии в линии (кВт*ч):

Эа - потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВтч;

Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчётный период, кВарч;

R - величина сопротивления линии, Ом;

3. * - прибор учёта запрограммирован.

Заказчик

ПАО «МРСК Юга»

Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг

С.Д. Серебrenников
2017г.



ΔP_{кз} - потери в меди (короткого замыкания) кВт;
соед. коэффициент мощности.

Эа - потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВт*ч;

Sn - номинальная мощность, кВА;

U - уровень напряжения в линии, кВ;

Tп - полное число часов работы линии за расчётный период, час.;

Kф - коэффициент учитывающий формы графика за расчётный период принимается равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ);

Исполнитель

АО «Шахтинский завод Гидропривод»



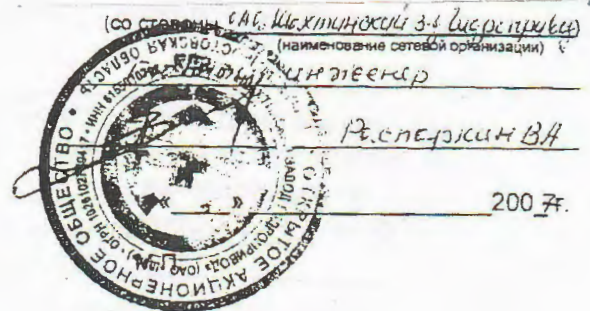
С ИСТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИИ

УТВЕРЖДАЮ:



200 г.

УТВЕРЖДАЮ:



200 г.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем ОАО «Ростовэнерго»

_____ Григорьев И.А.
(должность, ФИО)

представителем САС «Шахтинский з-с энергоснабжения»
(наименование сетевой организации)

_____ начальник ЭМС Шахтинского ЭСЭ
(должность, ФИО)

В том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Ростовэнерго» и САС «Шахтинский з-с энергоснабжения»
(наименование сетевой организации)

устанавливается на
_____ проводах 1-х цепной ВЛ-10кВ из натяжных зажимов
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, пост., опор и т.п.)
_____ на натяжных изолирующих проводах в створе
_____ провода 10кВ ГПП 10/10 ОАО «Шахтинского з-с энергоснабжения»

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на
_____ проводах 1-х цепной ВЛ-10кВ из натяжных зажимов
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, пост., опор и т.п.)

_____ на натяжных изолирующих проводах в створе
_____ провода 10кВ ГПП 10/10 ОАО «Шахтинского з-с энергоснабжения»

3. Расчетные приборы учета установлены не на границе
_____ ЗРУ-10кВ
(указать на границе раздела или нет, их месторасположение)

Протяженность и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных
_____ границей раздела и местом установки расчетных приборов учета
_____ 24х3(1х150) L=50м

Мощность силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и
_____ установки приборов учета

_____ ТМН-6300 10/10 ТДНГ-20000 10/10

Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет

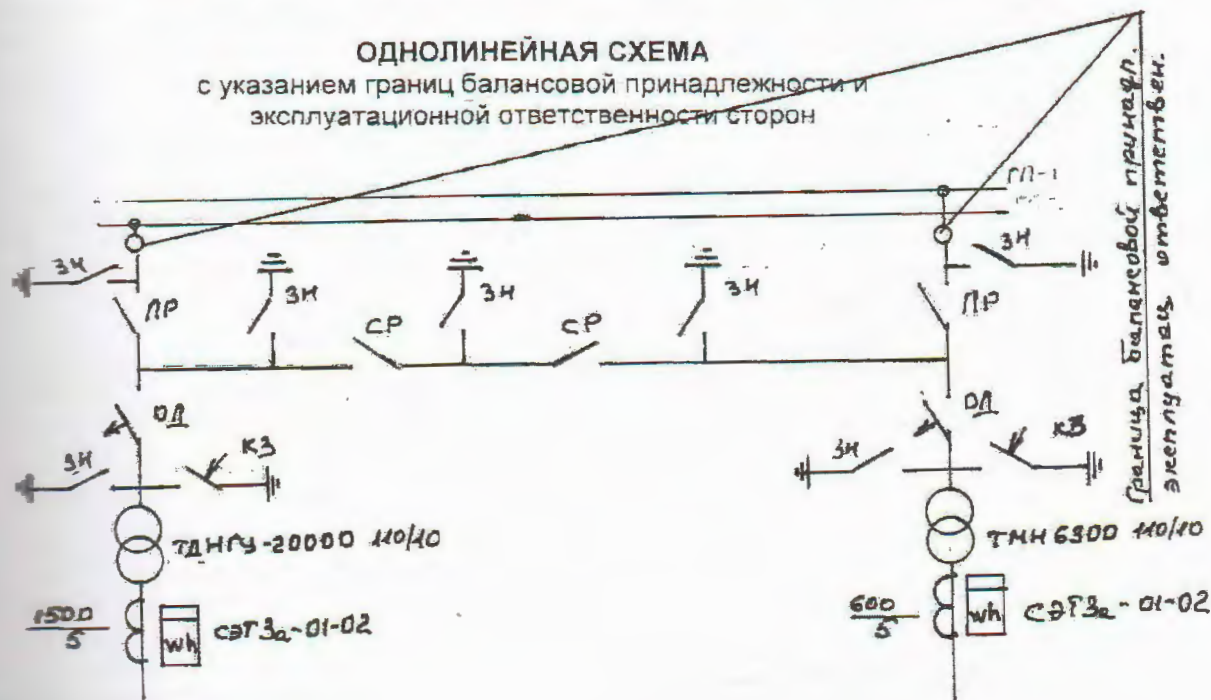
ОАО «Шактинский э/г гидропривод»
(Наименование организации)

4. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения:

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	
Особая группа:			
Первая			
Вторая			
Третья			

5. Стороны обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при

33



Примечание:

Электросети, принадлежащие ОАО «Ростовэнерго», обозначены
принадлежащие ОАО «Шактинский э/г гидропривод»
(наименование сетевой организации)

красным цветом,
черным цветом.

Однолинейная схема приводится с привязкой к районной подстанции.

В случае невозможности размещения схемы в выделенном поле — схема оформляется на отдельном листе, прилагаясь к Акту.

ОАО «Ростовэнерго»

Зам. нар. с. В. В. В.
(должность)
В. В. В.
(ФИО)

200 6 г.

ОАО «Шактинский э/г гидропривод»
(наименование сетевой организации)

начальник ЭМС
(должность)
Шербатов Е.Н.
(подпись) (ФИО)

МП

200 6 г.

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

от "24" апреля 2014 г.

Открытое акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Генерального директора Герман Н.В. (ф.и.о. лица - представителя сетевой организации) Устава на основании (устава, доверенности, иных документов)

и Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОГРЕСС», именуемое в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора Иван Анатолевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, устанавливающий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Шахтинская область, г.Шахты, ул.Белгородская, 2.

Актом балансового присоединения от 05 апреля 2013г. без номера.

Характеристики присоединения:

номинальная мощность 490 кВт;

величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1030 кВА.

Местонахождение точек присоединения:

Наименование	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Шахтинский завод Гидропривод	ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ для электроснабжения ТП-1, ТП-2	10 кВ	490	ТП-1 1х630 кВА ТП-2 1х400 кВА	третья

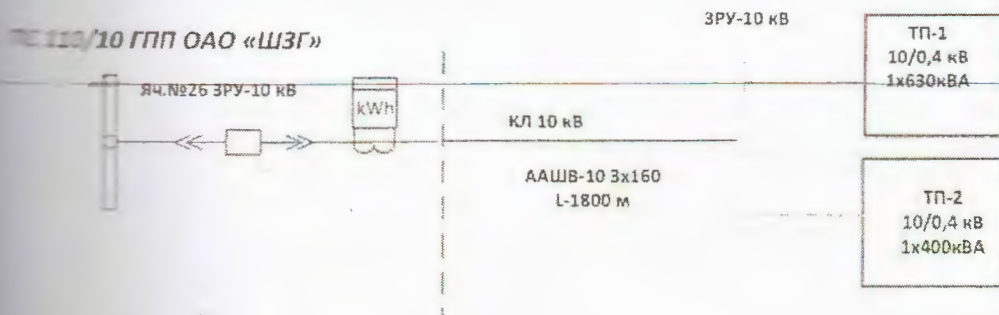
На границе балансовой принадлежности находятся следующие соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ от яч. №26, ТП №1, 2

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

в соединениях силового кабеля в ячейке №26 ЗРУ-10 кВ ПС ГПП 110/10 кВ

Границы балансовой принадлежности сторон указаны в ниже схеме соединения электроустановок.



Настоящий акт составлен в четырёх экземплярах, на четырёх листах и распространяет свою силу на договор аренды от 19.04.2014г. №1 АР.

Подпись: *Иванов И.В.*
 Должность: *Директор*
 Подпись: *Иванов И.В.*
 Должность: *Директор*

Подпись: *Иванов И.В.*
 Должность: *Директор*
 Подпись: *Иванов И.В.*
 Должность: *Директор*

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от "24" апреля 2014 г.

Открытое акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Генерал Н.В. Угрюмовский ОАО «ШЗГ»
(Ф.И.О. лица Угрюмов представителя сетевой организации);
на основании Устава
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОГРЕСС»,
именуемое в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора
Ильи Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,
именуемые сторонами, оформили и
подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной
ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом
определяются границы эксплуатационной ответственности, находятся по
адресу:
Область, г. Шахты, ул. Белгородская, 2

Акт о технологическом присоединении от 15 декабря 2010г. N 288/1.

Характеристики присоединения:

Номинальная мощность 490 кВт;

Суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов 1030 кВА.

Список точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
ЗРУ-10 кВ	ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ для электроснабжения ТП-1, ТП-2	10 кВ	490	ТП-1 1х630 кВА ТП-2 1х400 кВА	третья

Сторона в эксплуатационной ответственности находятся следующие
технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ от яч. №26, ТП №№1,2

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в соединениях силового кабеля в ячейке №26 ЗРУ-10 кВ ПС ГПП 110/10 кВ

Границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в
ниже схеме соединения электроустановок.

АКТ

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

от "24" апреля 2014 г.

Открытое акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице управляющего Гершен Н.В., (Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации) действующего на основании Устава (устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОГРЕСС», именуемое в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора Земцова Ильи Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Ростовская область, г.Шахты, ул.Белгородская, 2.

Акт о технологическом присоединении от 05 апреля 2013г. без номера.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 490 кВт;

суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1030 кВА.

Список точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
яч. №26 ЗРУ-10 кВ	ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ для электроснабжения ТП-1, ТП-2	10 кВ	490	ТП-1 1х630 кВА ТП-2 1х400 кВА	третья

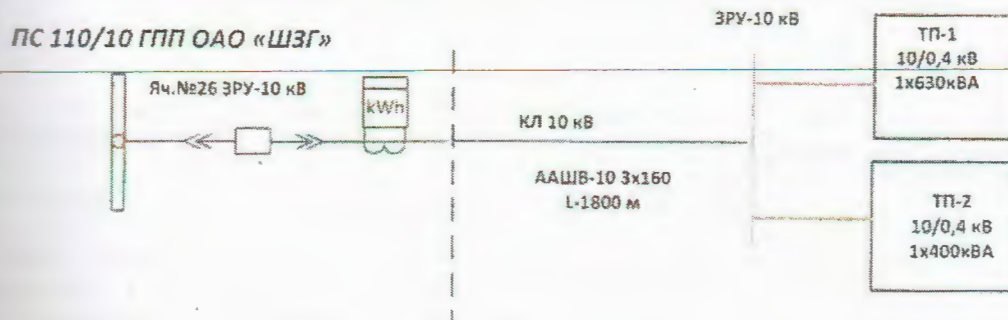
Сторона на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ от яч. №26, ТП №№1,2

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

в силовых соединениях силового кабеля в ячейке №26 ЗРУ-10 кВ ПС ГПП 110/10 кВ

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в введённой ниже схеме соединения электроустановок.



Настоящий акт составлен в четырёх экземплярах, на четырёх листах и распространяет свою силу на действия договора аренды от 19.04.2014г. №1 АР.

Сторон

Управляющий ОАО «ШЗГ»
(подпись)
Борис Н. В.
Подпись: Н.И.О.

Директор
(подпись)
Бухарин Н. А.
Подпись: Н.И.О.)

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от "24" апреля 2014 г.

Открытое акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Гершен Н.В. - управляющий ОАО «ШЗГ» (ф.и.о. лица - представителя сетевой организации) действующего на основании Устава (устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОГРЕСС», именуемое в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора Бондарева Ильи Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

Ростовская область, г. Шахты, ул. Белгородская, 2

Акт о технологическом присоединении от 15 декабря 2010г. N 288/1.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 490 кВт;

полная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1030 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
ЗРУ-10 кВ	ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ для электроснабжения ТП-1, ТП-2	10 кВ	490	ТП-1 1х630 кВА ТП-2 1х400 кВА	третья

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие электрически соединенные элементы электрической сети:

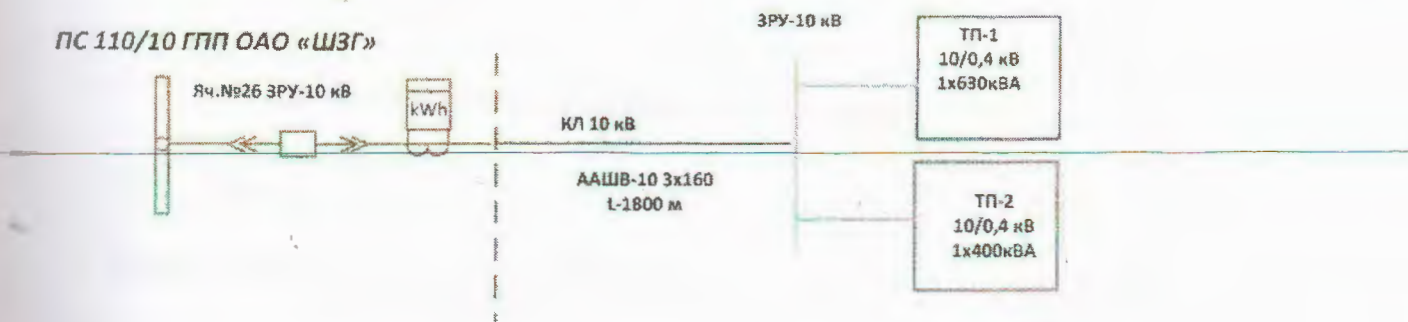
Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС ГПП 110/10 кВ ОАО «ШЗГ»	КЛ-10 кВ от яч. №26, ТП №№1,2

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в местах соединения силового кабеля в ячейке №26 ЗРУ-10 кВ ПС ГПП 110/10 кВ.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в схеме соединения электроустановок.

ПС 110/10 ГПП ОАО «ШЗГ»



Следует:

Настоящий акт составлен в четырёх экземплярах, на четырёх листах и распространяет свою силу на время действия договора аренды от 19.04.2014г. №1 АР.



А К Т **разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ 22

от 11 12 20 15 г.

Закрытое акционерное общество «ГПЗ-Эстейт», именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице генерального директора Курсина Андрея Константиновича
(фамилия, имя, отчество лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании Устава
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АФФИТО»
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемое в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора Конечного Антона
Николаевича
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании Устава
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт,
определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются
границы балансовой принадлежности, находятся
г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Маламского, дом 20/98а ПС Р-9
(адрес)

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 3456 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединяемых к электрической сети
трансформаторов 3030 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
ПС Р-9 №935	ПС Р-9	-	6	3456	3030	II
ПС Р-9 №979	ПС Р-9	-	6			II



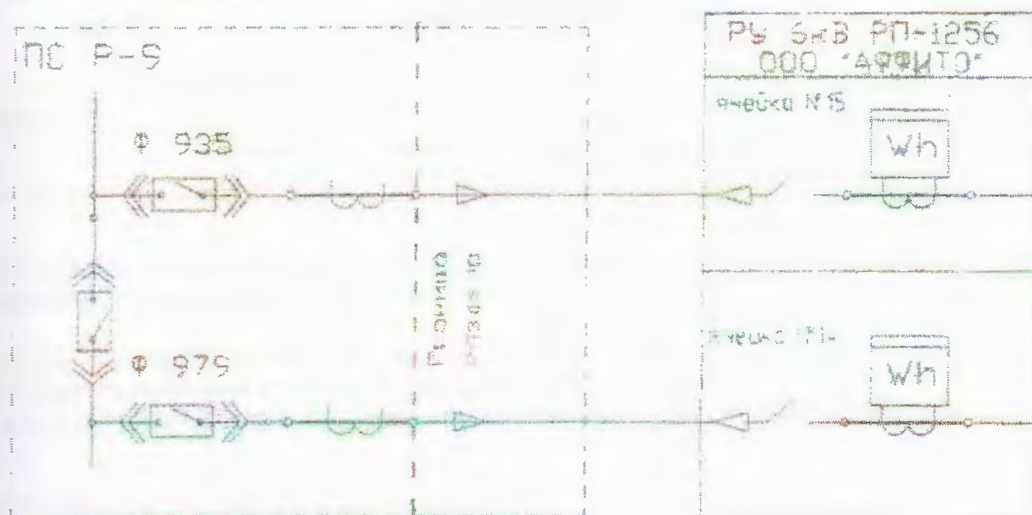
Итого: 22
ХИТАТЕЛ 19 037
АНДРЕЕВА И.И.

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС Р-9 110/35/6кВ яч. 935	КЛ-6 кВ к РП-1256 ячейка №15
ПС Р-9 110/35/6кВ яч. 979	КЛ-6 кВ к РП-1256 ячейка №14

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
в ЗРУ 6 кВ ПС Р-9 на болтовом соединении наконечников отходящих кабелей в шинах
Т.Т. ячеек фидера № 935 и №979
(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже
схеме соединения электроустановок.



Примечание:

1. Электрические сети, принадлежащие Сетевой организации, обозначены черным цветом, а заявителя синим цветом. Граница раздела балансовой принадлежности сторон обозначена красным цветом.
2. Однолинейная схема приводится с привязкой к районной подстанции.

Сетевая сторона
Генеральный директор
ОАО «ПЗ «Сетевые»
(подпись)
Куркин А.К.
(ф.и.о.)

Заявитель
Генеральный директор
ООО «АФФИТО»
(подпись)
Конечный А.П.
(ф.и.о.)
Андрей
по доверенности
1
ООО «АФФИТО»

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ 21

от "14" 10 20 15г.

Закрытое акционерное общество «ГПЗ-Эстейт», именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице генерального директора Куркина Андрея Константиновича
(фамилия, имя, отчество лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании Устава

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АФФТО»,

(полное наименование заявителя - юридического лица;

фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора Конечного Антона Николаевича

(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании Устава

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся

г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Малиновского, дом 20/98а, ПС Р-9

(адрес)

Акт о технологическом присоединении от №

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 3456 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3030 кВА.

Перечень точек присоединения

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
ПС Р-9 кв.935	ПС Р-9	-	6	3456	3030	II
ПС Р-9 кв.979	ПС Р-9	-	6			II



В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

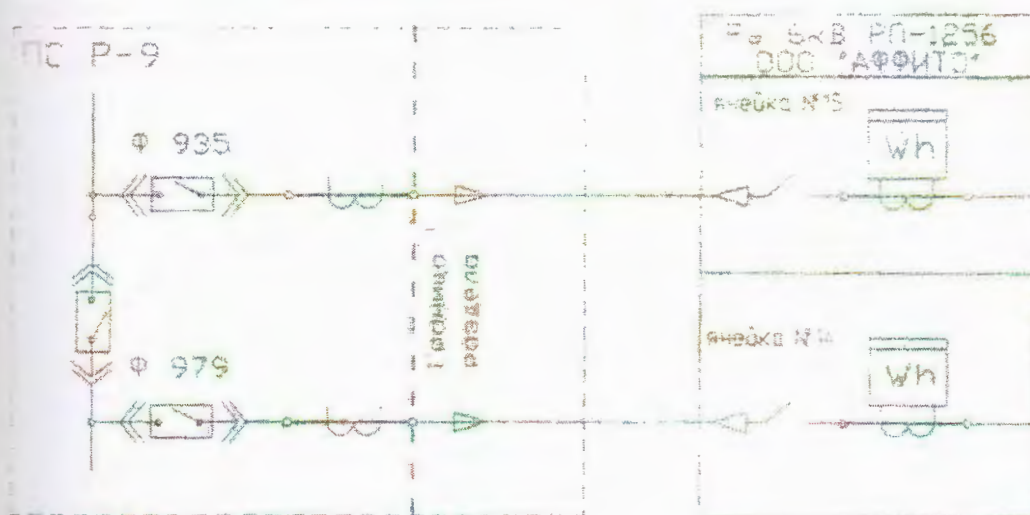
Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС Р-9 110/35/6кВ яч.935	КЛ-6 кВ к РП-1256 ячейка №13
ПС Р-9 110/35/6кВ яч.979	КЛ-6 кВ к РП-1256 ячейка №14

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в ЗРУ 6 кВ ПС Р-9 на болтовом соединении ланконечников отходящих кабелей и КЛ, ячеек фидера № 935 и №979

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Электрические сети, принадлежащие Сетевой организации, обозначены черным цветом, а принадлежащие заявителю синим цветом. Граница раздела эксплуатационной ответственности сторон обозначена красным цветом.

Линейная схема приводится с привязкой к районной подстанции

Генеральный директор
ЗАО «ГПЗ-Эстейт»
(должность)
Курсин А.К.
(ф.и.о.)

Генеральный директор
ООО «АФФИТО»
(должность)
Конечный А.Н.
(ф.и.о.)

Акт № 1/2017
от 20.08.2017 г.

AKT No 100

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, электроустановок напряжением 10 кВ, по присоединению смежной сетевой организации – ПС ГПП ОАО «ШЗГ» (далее – ССО) к электрическим сетям производственного отделения «ЗЭС Ростовэнерго» (далее ПО) филиала ОАО «МРСК Юга» – Ростовэнерго» (далее – Филиал).

1. Адреса сторона:

1.1. Филиал юридический адрес, 344002, г.Ростов-на-Дону, ул.Б.Садовая, 49.

ИНН 64266561, КПП 616402001, ОГРН 1076164009096, р/с 40702810900900000036, к/с 30101810800000000269,
Почтовый ф-л ОАО «НОРДЕА БАНК» г.Ростов-на-Дону.

1.2. ССО: юридический адрес:

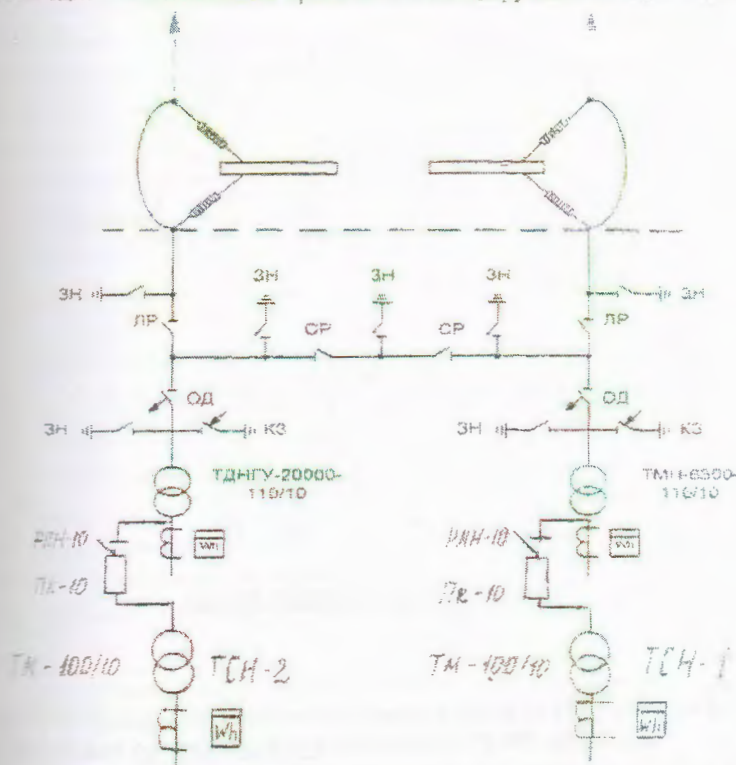
— 513, г. Шахты, Ростовская обл., пер. Якутский, 2

6155010796, ОГРН 1026102769417, КПП 615501001.

2.Наименование объекта подключения: ПС 110/10 кВ ГПП ОАО «ШЗГ».

Местонахождение объекта: 346513, г. Шахты, Ростовская обл., пер. Якутский.2

Питание электроэнергией объекта, осуществляется от ВЛ 110 кВ Ш-6 ГП Ш-29 1,2 вель Ш-6 ПО Филлала одноконтинентальной схеме присоединения оборудования СОО к электрической сети Филлала.



линия раздела балансовой принадлежности (на схеме указана прерывистой линией) между Филиалом и устанавливается на выходе проводов 2-х цепной ВЛ-110 кВ из натяжных зажимов порталных натяжных тросовых подвесок в сторону оборудования ОРУ-110 кВ ГПП 110/10 ОАО «Шахтинский завод «Экспресс»».

Балансе Филиала находится: ВЛ 110 кВ Ш-6 ГП Ш-29 1,2 цепи;

Балансе Потребителя находится: ПС 110/10 ГПП ОАО «ШЗГ»

ответственность за состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности

Исполнитель: ОАО «ШЗГ», прибор учета: ЗРУ-10 кВ.

РЕГУЛЯТОРЫ ТОКА:

(МЕЧНО УЧЕНОСТ)

INCIDENT RESPONSE CENTER



FR
August

33

7. Данные о максимальной и присоединенной мощности по присоединению ССО к сетям Филиала:

Наименование объекта ССО, подключенного к сети Филиала	Максимальная (разрешенная) мощность	Присоединенная мощность	Уровень напряжения	Для определения тарифа
«Центр Маркетинг», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	749		10 кВ	ВН
ОАО «ШЗ (НИК)», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	146		10 кВ	СН2
ГОУ ВУ-40, 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	128,4		10 кВ	СН2
ИП Ростовцев, 346513, Шахты, пер. Яковлевский 4	406		10 кВ	ВН
ОАО «Филин-КСМ», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2а	270		10 кВ	ВН
ИП «Сверкова», 346513, Шахты, пер. Смирновский 147	17,72		10 кВ	СН2
ОАО «Земской Рог», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	10		10 кВ	СН2
ОАО «МН», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	7,3		10 кВ	СН2
ОАО «Восток», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	7,3		10 кВ	СН2
ОАО «Донэнерго», 346513, Шахты	627		10 кВ	ВН
ОАО «Шахтинский завод гидропривода», 346513, Шахты, пер. Яковлевский 2	2450		10 кВ	ВН
ОАО «Донэнерго», 346513, Шахты	5023		10 кВ	ВН
ОАО «Энерготранс», 346513, Шахты	300		10 кВ	ВН
Для собственного потребления ССО				
ПС 110/10 (110/10) кВ «ШЗ»				
ВЛ №110 кВ				

Итого: по присоединению на границе раздела ССО с Филиалом:

1. Величина присоединенной мощности: 26300 кВА, (сумма присоединенной мощности всех присоединяемых объектов)

2. Величина максимальной (разрешенной) мощности: 16346,4 кВт (максимальная мощность генерирующего оборудования)

Примечание: - перераспределение и порядок перевода максимальной (разрешенной) и присоединенной мощности, на границе раздела ССО, регламентируется в соответствии с Положением об оперативном взаимодействии Сторон, в котором также регистрируется величина разрешенной мощности для присоединения к сетям Филиала ССО и потребителей, имеющих генерирующее оборудование.

3. Величина присоединенной мощности генерирующего оборудования, в случае выдачи

энергии из сети ССО в сеть Филиала, составляет: - отсутствует.



9. Особые условия:

9.1. Подача напряжения на шины центра питания Филиала от автономных источников питания, без согласования с Филиалом - запрещается.

9.2. Ответственность за сохранность приборов и узлов учета, целостность пломб поверителя и Филиала, несет: - ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»

9.3. Ответственность за своевременную метрологическую поверку прибора учета несет: ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»

9.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов тока несет: ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»

9.5. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформатора напряжения несет: ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»

9.6. Самовольное увеличение ССО потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, сверх разрешенной техническими условиями, и (или) отраженной в данном Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей по данному присоединению - недопустимо. В случае выявления у ССО, на границе раздела балансовой принадлежности, превышения потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, Филиал вправе ввести ограничения режима электроснабжения, при невыполнении ССО предписаний о заключении нового договора о технологическом присоединении.

9.7. «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей» пересматривается при изменении (смене) схемы электрической сети, при смене собственника объекта (зданий) или передаче электросетей в аренду (иное пользование третьими лицами), при изменении величины максимальной мощности (суммарной по присоединению), при реорганизации предприятия, при изменении наименования объекта.

9.8

10. После подписания с ССО - юридическим лицом данного акта разграничения балансовой принадлежности электросетей все существовавшие ранее акты разграничения балансовой принадлежности электросетей по данному присоединению, стороны признают недействительными.

11. Настоящий акт составлен на трех листах в трех экземплярах.

Примечание:

1. Со своей стороны к п.4, Филиал представляет документы, подтверждающие право собственности, или иного законного основания владения электроустановками и (или) объектами электроэнергетики.

2. Со своей стороны к п.5, ССО предоставляет: проектную документацию на электроустановку, документы подтверждающие право собственности, или иного законного основания владения электроустановками и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке электрической сети Филиала.

Представитель Филиала
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
И.О. заместителя генерального
директора, директора филиала ОАО
«МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
Федоров Н.В.
Согласовано
Н.В. Ширяев

Начальник СЭДП
В.С. Фельдман

Начальник СЭЛ ПО ЭЭС
по реализации услуг
А.В. Асеев
Зам. начальника ПО ЭЭС
по реализации услуг
М.М. Кузьменко

Представитель ССО
ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»
Управляющий

Геркен Н.В.
М.П.
Согласовано
Начальник ОМО
Щербинин Е.М.
Ведущий инженер-энергетик
Брызг Р.С.

28.05.2014г.

АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

от "___" _____ 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «АВАНГАРД», именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице директора производства Александрова Дмитрия Ивановича, действующего на основании Доверенности № 17/15 от 31.12.2015г., с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, именуемое в дальнейшем Исполнитель, действующего на основании Договора на оказание услуг по обслуживанию № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Ростовская область, г. Шахты, пер. Якутский, 2.

Акт технологическом присоединении от «___» _____ 2016 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 3300 кВт.

Максимальная величина номинальной мощности присоединяемых к электрической сети трансформаторов - 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точки присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точек присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Балансовое присоединение отходящих шин РУ-0,4 кВ КТПН-2500/10/0,4 кВ, КТПН-1250/10/0,4 кВ, КТПН-2500/10/0,4 кВ	КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПН-2500/10/0,4 кВ		0,4	3300	0	третья

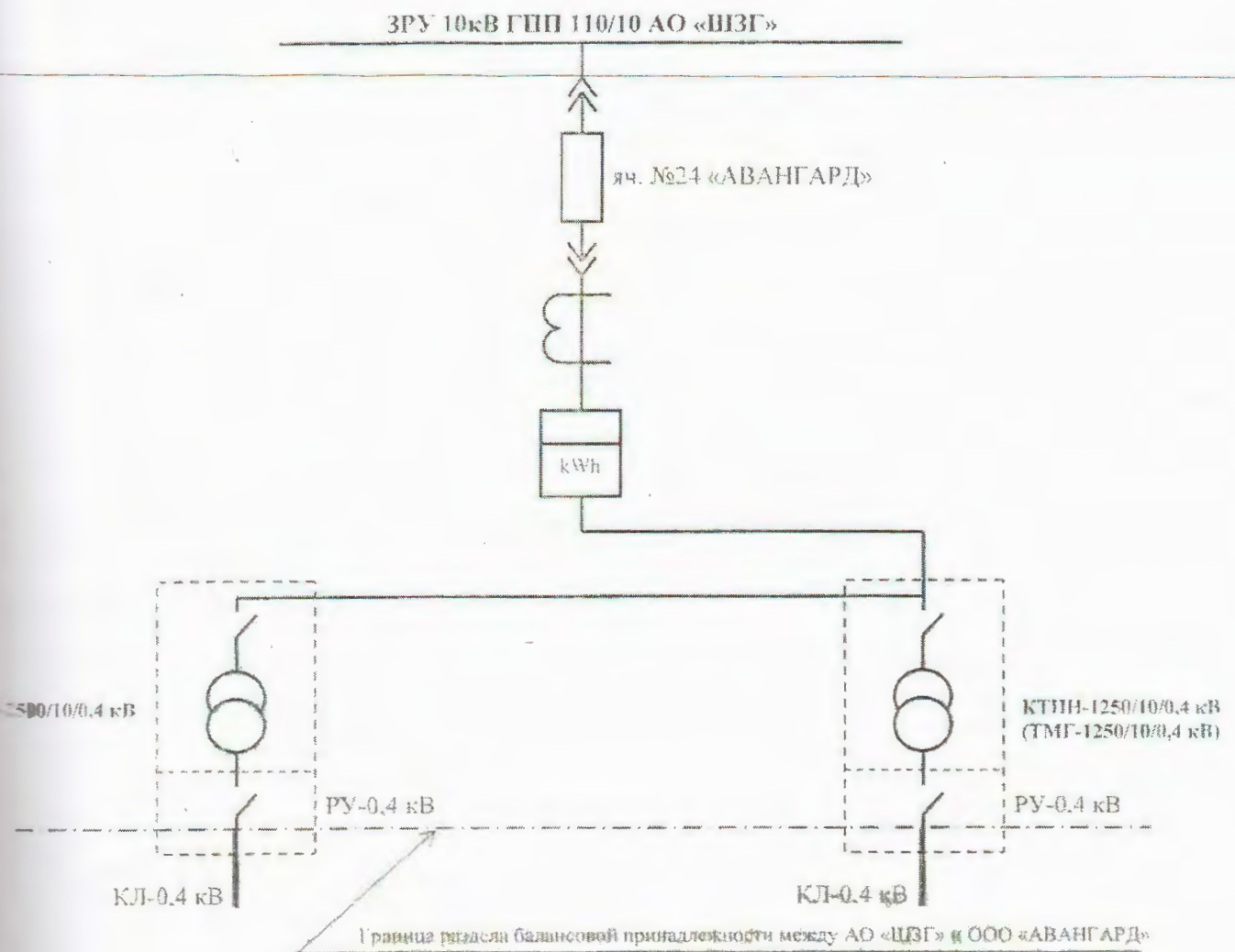
Стороны на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ)	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРШ ЦЦ-1
КТПН-2500/10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРШ ЦЦ-2

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Балансовое соединение отходящих шин РУ-0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПН-2500/10/0,4 кВ.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Электросети, принадлежащие Сетевой организации, обозначены - черным цветом. Заявительным цветом. Настоящий акт составлен в четырёх экземплярах, на четырёх листах.

Подписи сторон:

Представитель АО «ВІЗГ»
(должность)
/П.В. Геркен
(Ф.И.О.)

Директор производства ООО «АВАНГАРД»
(должность)
/Д.И. Александрин
(Ф.И.О.)

Проверил:

Инженер ЭО

(должность)

/Р.С. Бреус
(Ф.И.О.)

Проверил:

(должность)

Подпись

(Ф.И.О.)

АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ _____

от "___" "___" 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «АВАПГАРД», именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице директора производства Александриня Дмитрия Ивановича, действующего на основании Доверенности № 17-15 от 31.12.2015г., с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, именуемое в дальнейшем Исполнитель, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 29.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г.Шахты, пер. Якутский 2

от о технологическом присоединении от «___» _____ 201__ г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 3300 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - 0 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точки присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Болтовое соединение отходящих шин РУ-0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПП-2500/10/0,4 кВ	КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПП-2500/10/0,4 кВ		0,4	3300	0	третья

Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ)	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРШ ЦД-1
КТПП-2500/10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРШ ЦД-2

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Болтовое соединение отходящих шин РУ-0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПП-10/0,4 кВ.

Границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме

ЗРУ 10кВ ГПП 110/10 АО «ШЗГ»

яч. №24 «АВАНГАРД»

kWh

КТПН-1250/10/0,4 кВ
(ТМГ-1250/10/0,4 кВ)

РУ-0,4 кВ

РУ-0,4 кВ

КЛ-0,4 кВ

КЛ-0,4 кВ

Граница раздела эксплуатационной ответственности между АО «ШЗГ» и ООО «АВАНГАРД»

Электросети, принадлежащие Сетевой организации, обозначены - черным цветом. Заявителью - белым цветом. Настоящий акт составлен в четырех экземплярах, на четырех листах.

Стороны:

АО «ШЗГ»

И.В. Геркен

(Ф.И.О.)

Директор производства ООО «АВАНГАРД»

(Должность)

Д.И. Александрин

(Ф.И.О.)

ЭО

/Р.С. Бревс
(Ф.И.О.)

Проверил:

(Должность)

Подпись

(Ф.И.О.)

АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ 7

от " " 2016 г.

Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривода», именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг от 21.06.2016 г. № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 21.06.2016 г. и Устава Общества, с одной стороны, и владелец подстанции ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой» в лице генерального директора Архипова Виталия Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Ростовская обл., Красносулинский район, х. Обухов №7

с технологическом присоединении от « » 201 г.

Характеристики присоединения:

Номинальная мощность 1400 кВт;

Суммарная величина номинальной мощности трансформаторов, присоединенных к электрической сети – 4290 кВА

Список точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Пункт № 3 ЗРУ 6 кВ	ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой»	ВЛ 6 кВ АС - 150	6	1400	4290	третья

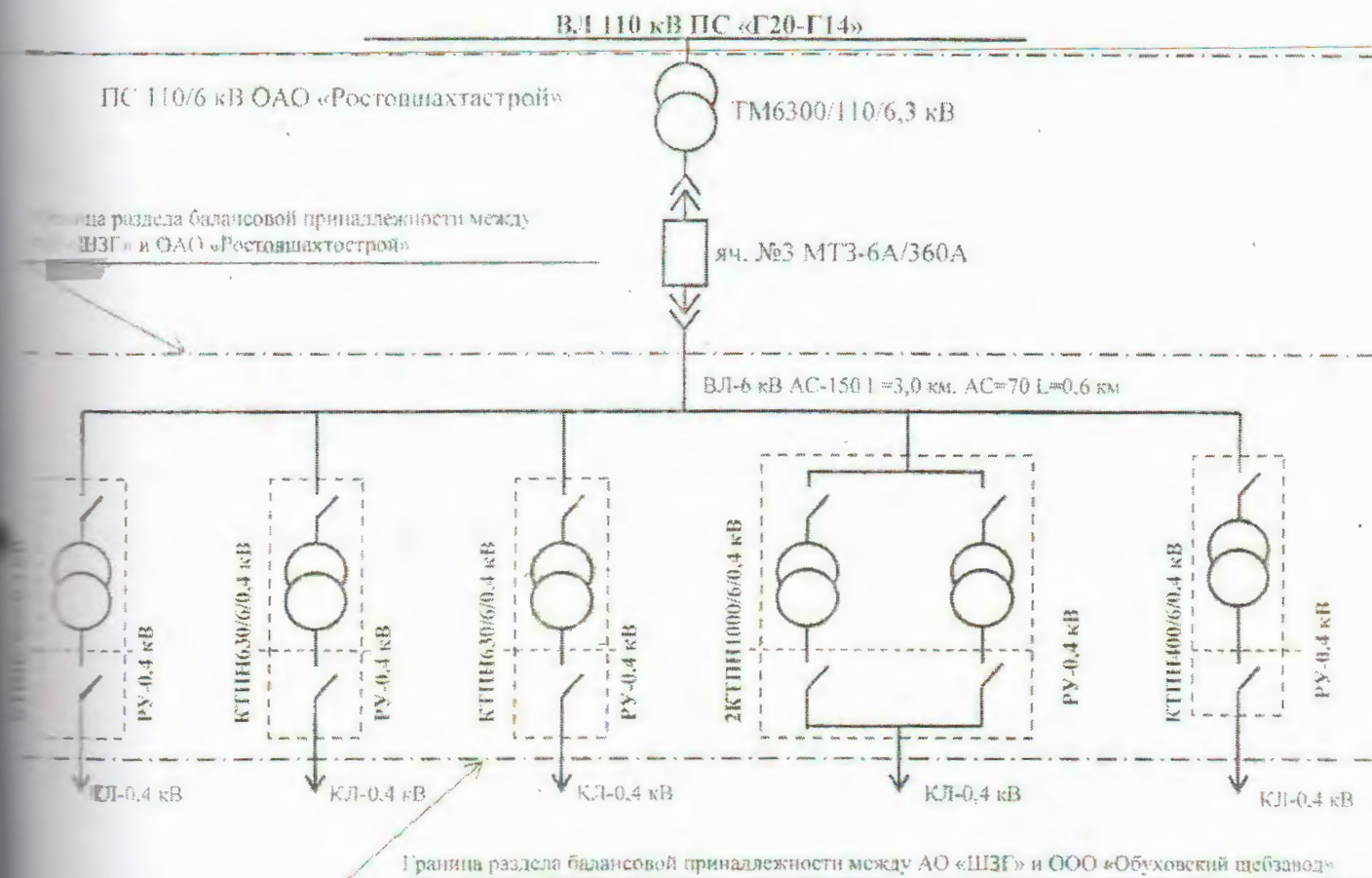
На границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные электроустановки:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой»	ВЛ 6 кВ АС-150 от яч. № 3

Границы балансовой принадлежности сторон установлены

в следующих соединениях отходящих шин ячейки № 3 ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой»

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Примечание: Электросети, принадлежащие Заявителю, обозначены - черным цветом, владельцу подстанции - белым цветом, вышестоящей сетевой организации - синим, ООО «Обуховский щебзавод» - зелёным. Настоящий акт составлен в четырёх экземплярах, на четырёх листах.

Подписи сторон:

Представитель АО «ШЗГ»
 (подпись) 
 (Ф.И.О.) В.Г. Серкен
 (подпись) 
 (Ф.И.О.) Р.С. Бреус

Проверил:

Инженер ЭО

(подпись)

(подпись)

(подпись)

Генеральный директор ОАО «Ростовшахтострой»
 (подпись) 
 (Ф.И.О.) В.Г. Архипов
 (подпись) 
 (Ф.И.О.)

(должность)

Подпись

(Ф.И.О.)

АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ 8

от " " 2016 г.

Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг управления № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 21.06.2016 г. и Устава Общества, с одной стороны, и владелец подстанции ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой» в лице генерального директора Архипова Виталия Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находясь по адресу: Ростовская обл., Красносулинский район, к. Обухов №7

при технологическом присоединении от « » « » 201 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 1400 кВт;

Величина номинальной мощности трансформаторов присоединенных к электрической сети – 4290 кВА

Список точек присоединения:

Место присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
№ 3 ЗРУ 6 кВ	ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой»	ВЛ 6 кВ АС-150	6	1400	4290	третья

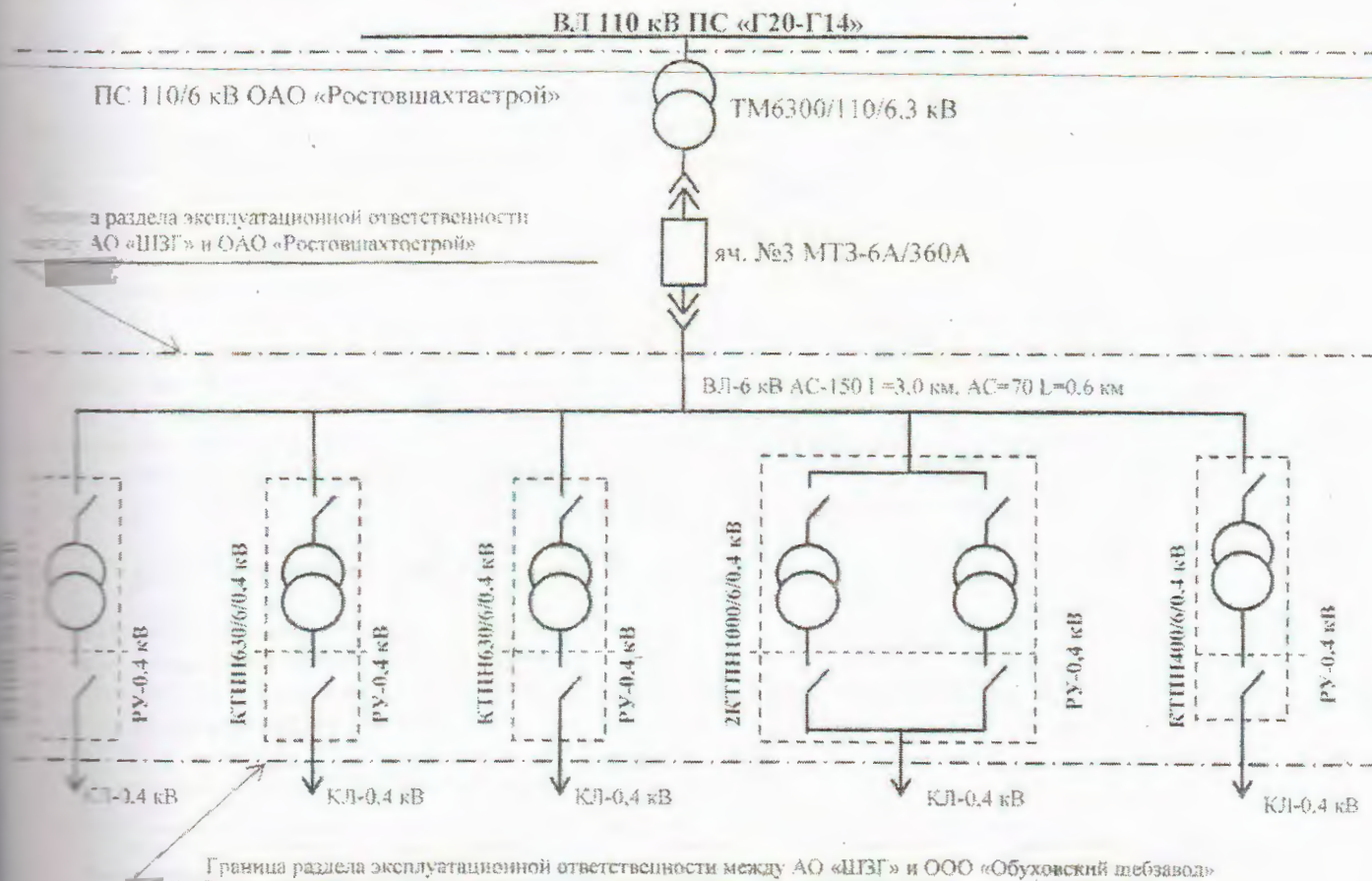
На границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой»	ВЛ 6 кВ АС-150 от яч. № 3

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в бытовых соединениях отходящих шин ячейки № 3 ПС 110/6 кВ ОАО «Ростовшахтострой»

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Электросети, принадлежащие Заявителю, обозначены - черным цветом, владельцу подстанции - цветом, вышестоящей сетевой организации - синим, ООО «Обуховский щебзавод» - зелёным. Акт составлен в четырёх экземплярах, на четырёх листах.

Стороны:

Заявитель АО «ШЗГ»

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____



/Р.С. Бреев
(Ф.И.О.)

Генеральный директор ОАО «Ростовшахтострой»

(должность)

/В.Г. Архипов

(Ф.И.О.)

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

Подпись: _____

АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ _____ от " _____ " _____ 201__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «АФФИТО», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице Генерального директора Конечного Антона Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г. Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 21.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом 9/53а.

Акт о технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 2424 кВт;

суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - нет.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
0,4 кВ КТП №1, №4, КТП 400 кВА	ПС Р-9 110/35/6кВ ф.935. ф.979		0,4	2424	-	вторая

Стороны на границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

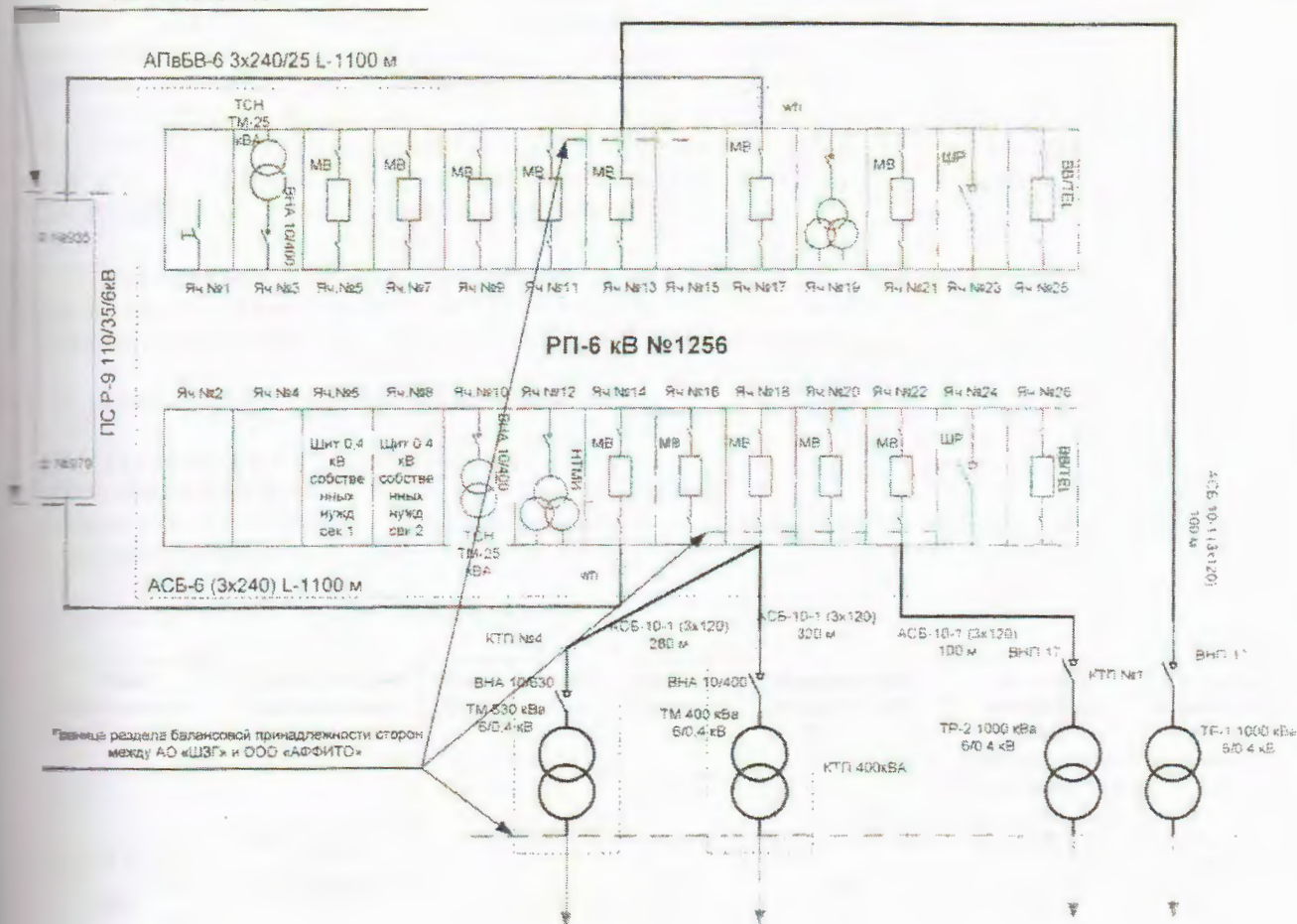
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
4 КЛ-6 кВ, КТП №1, КТП №4, КТП 400 кВА	2 КЛ-6 кВ, РП №1256, КЛ-0,4 кВ

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

0,4 кВ №1256 на болтовых соединениях наконечников отходящих кабелей 6 кВ и 0,4 кВ в ячейках №13, №18 и №22, на болтовых соединениях наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП №1, КТП №4 и КТП 400. Расчетные приборы установлены не на границе балансовой принадлежности в РП-1256 в ячейках №14 и №17. Потери в кабельных линиях и трансформаторах определяются расчетным путем.

Форматично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Граница раздела балансовой принадлежности сторон между ЗАО «ГПЗ-Эстейт» и ООО «АФФИТО»



Граница раздела балансовой принадлежности сторон между АО «ШЗГ» и ООО «АФФИТО»

Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены красным цветом, АО «ШЗГ» - черным цветом и ООО «АФФИТО» - зеленым.

Стороны:

АО «ШЗГ» Генеральный директор /А.Н. Кондратов/ (подпись)
 /Н.В. Геркен/ (подпись)
 ООО «АФФИТО» (подпись)

АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ _____ от "___" _____ 201__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «АФФИТО», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице Генерального директора Конечного Антона Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/311 от 11.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 08.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом 9-53а.

Акт о технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 2424 кВт;

суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - нет.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ КТП №1, КТП №4, КТП 400 кВА	ПС Р-9 110/35/6кВ ф.935, ф.979		0,4	2424	-	вторая

Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
4 КЛ-6 кВ, КТП №1, КТП №4, КТП 400 кВА	КЛ-0,4 кВ

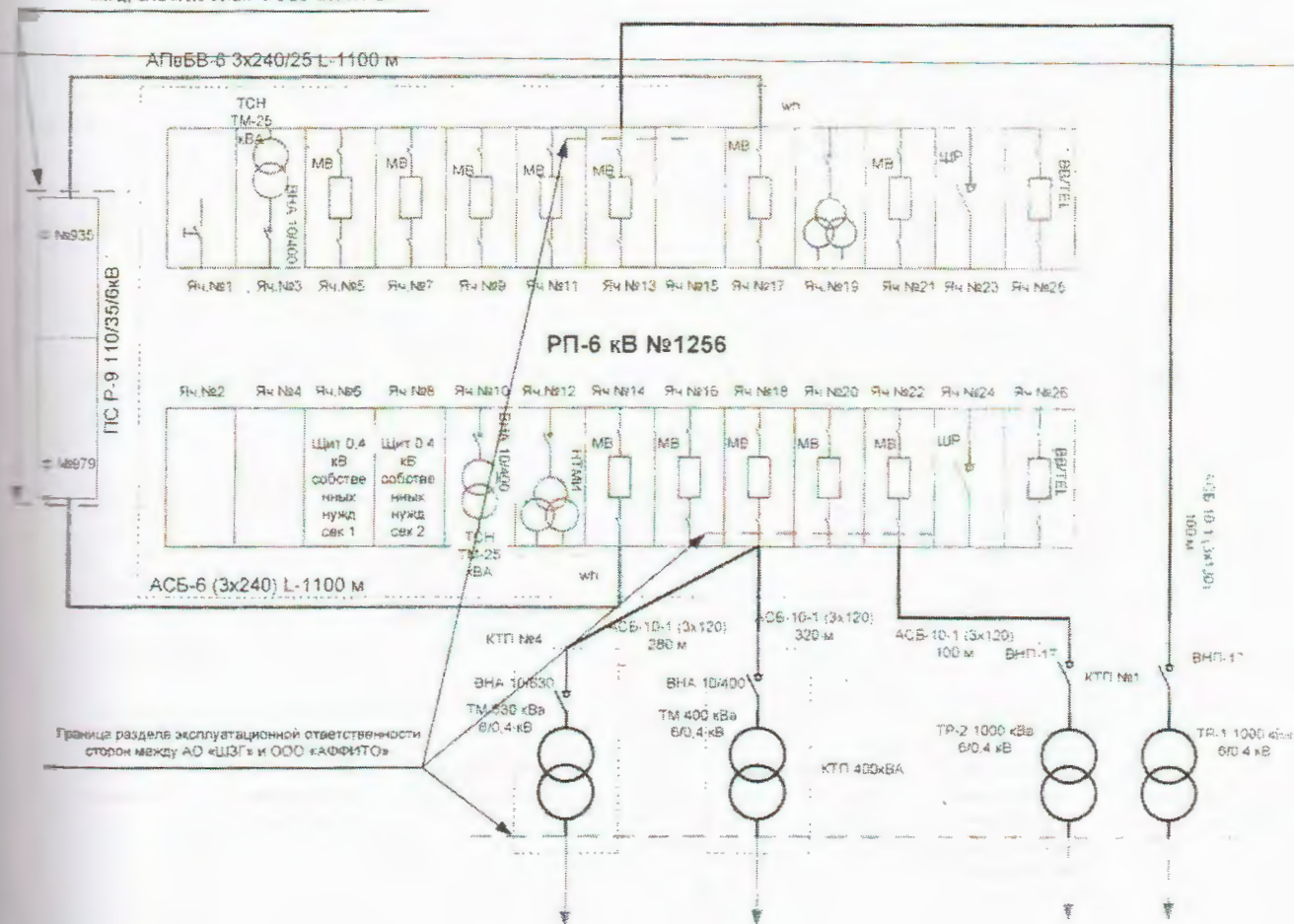
Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

на КЛ-6 кВ №1256 на болтовых соединениях наконечников отходящих кабелей 6 кВ и на КЛ-6 кВ в ячейках №13, №18 и №22, на болтовых соединениях наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ КТП №1, КТП №4 и КТП 400 кВА. Расчетные приборы установлены не на границе балансовой принадлежности в РУ-6 кВ в ячейках №14 и №17. Потери в кабельных линиях и трансформаторах определяются расчетным путем.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в

Приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Граница раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ЗАО «ГПЗ-Эстейт» и ООО «АФФИТО»



Граница раздела эксплуатационной ответственности
сторон между АО «ШЗГ» и ООО «АФФИТО»

ее: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены красным цветом, АО «ШЗГ» - черным цветом и ООО «АФФИТО» - зеленым.

«си сторон:

Генеральный директор ООО «АФФИТО»
/Н.В. Геркен/

Генеральный директор ООО «АФФИТО»
/А.Н. Конечный/

ООО «АФФИТО»

АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

от "___" _____ 201__ г.

Индивидуальный предприниматель Соколов Дмитрий Александрович, именуемый в дальнейшем Заявителем, действующий на основании свидетельства №314618106500014, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», являющееся в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Сергея Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по обслуживанию № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. с этого общего собрания от 20.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности сторон.

Установки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом 9/53а.

технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:
максимальная мощность 60 кВт;
суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической трансформаторов - нет.

Расчетных точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
0,4 кВ КТП №1	ПС Р-9 110/35/6 кВ ф.936 ф.979		0,4	60	-	третья

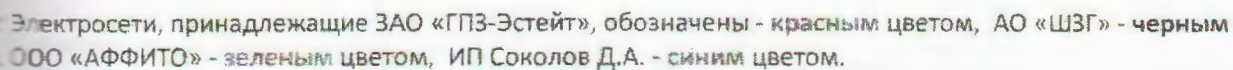
Стороны на границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ, КТП №1,	КЛ-0,4 кВ

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

в точках соединения наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ КТП №1. Расчетные приборы установлены на границе балансовой принадлежности в РУ-0,4 кВ КТП №1.

ГЛАВНОЕ БУХГАЛТЕРСКОЕ ПРИКАЗОВАНИЕ СТОРОН МЕЖДУ
ЗАО «ПЗ» Эстейт и ООО «АФФИТО»



СТОРОН:

40. «121»

Л. В. Беркен
(И. М. О.)

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ

ДОЛЖНОСТЬ

Д.А. Соколов
(Ф.И.О.)

АКТ разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ _____

от "___" _____ 201__ г.

Индивидуальный предприниматель Соколов Дмитрий Александрович, именуемый в дальнейшем Заявителем, действующий на свидетельства №314616106500014, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом № 311.

В технологическом присоединении от _____

характеристики присоединения:

максимальная мощность 60 кВт;

общая величина номинальной мощности присоединенных к электрической трансформаторов - нет.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
2 КЛ-0,4 кВ КТП №1	ПС Р-9 110/35/6 кВ ф.935, ф.979		0,4	60	-	третья

Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

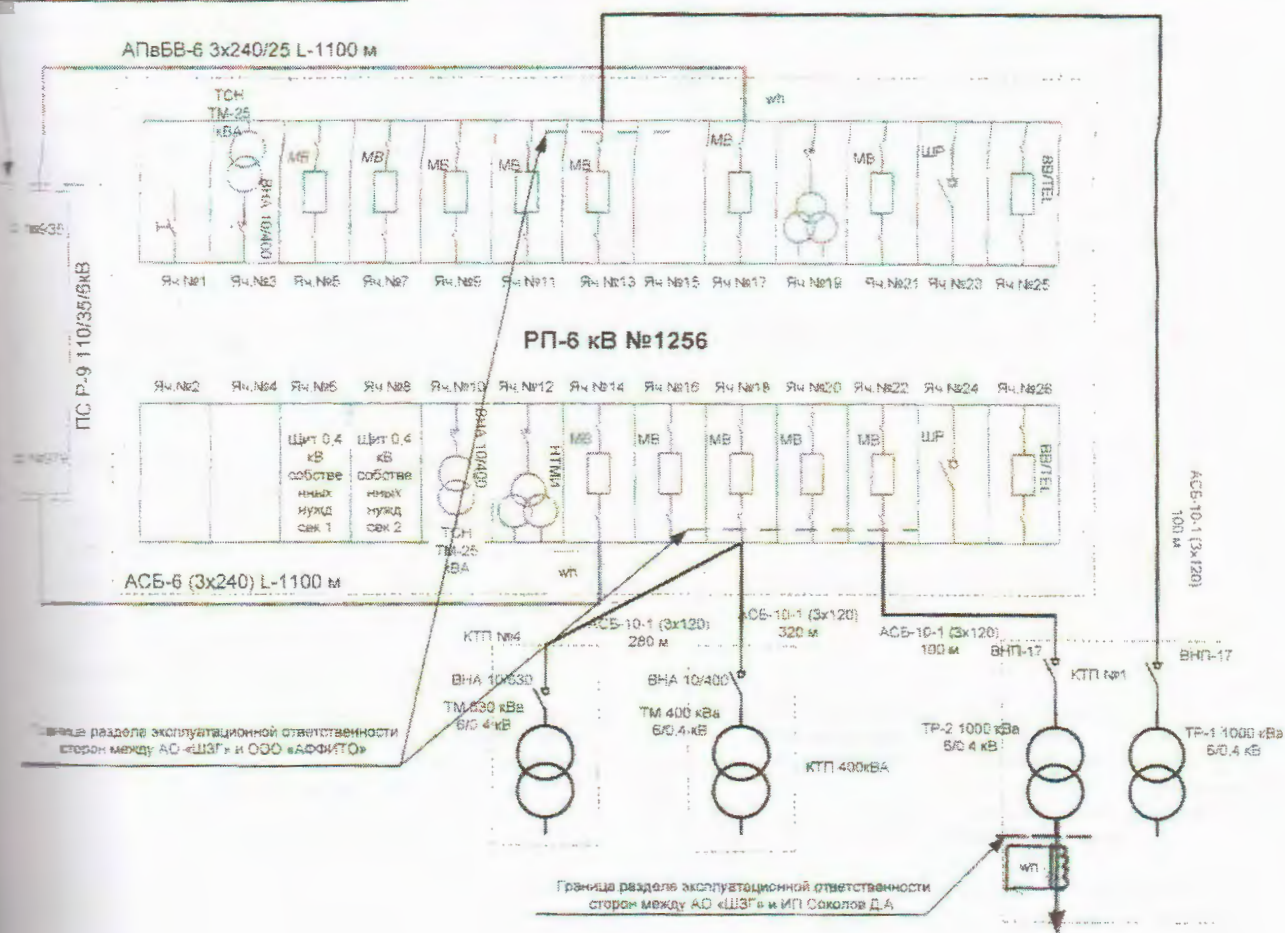
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-0,4 кВ, КТП №1.	КЛ-0,4 кВ

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в сетевых соединениях наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ КТП №1. Расчетные приборы установлены на границе эксплуатационной ответственности в РУ-0,4 кВ КТП №1.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указан в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Граница раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ЗАО «ГПЗ-Эстейт» и ООО «АФФИТО»



Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным
ООО «АФФИТО» - зеленым цветом, ИП Соколов Д.А. - синим цветом.

Сторон:

АО «ШЗГ»

И.В. Геркен/
(Ф.И.О.)



Совместный индивидуальный предприниматель
Д.А. Соколов/
(Ф.И.О.)

АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ _____ от " ____ " _____ 201__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «МИК», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице Директора Мокрусова И.В., действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод электропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Юсупова Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом 9/53а.

При технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 45 кВт;

Совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - нет.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ КТП №4	ПС Р-9 110/35/6 кВ ф.935. ф.979		0,4	45	-	третья

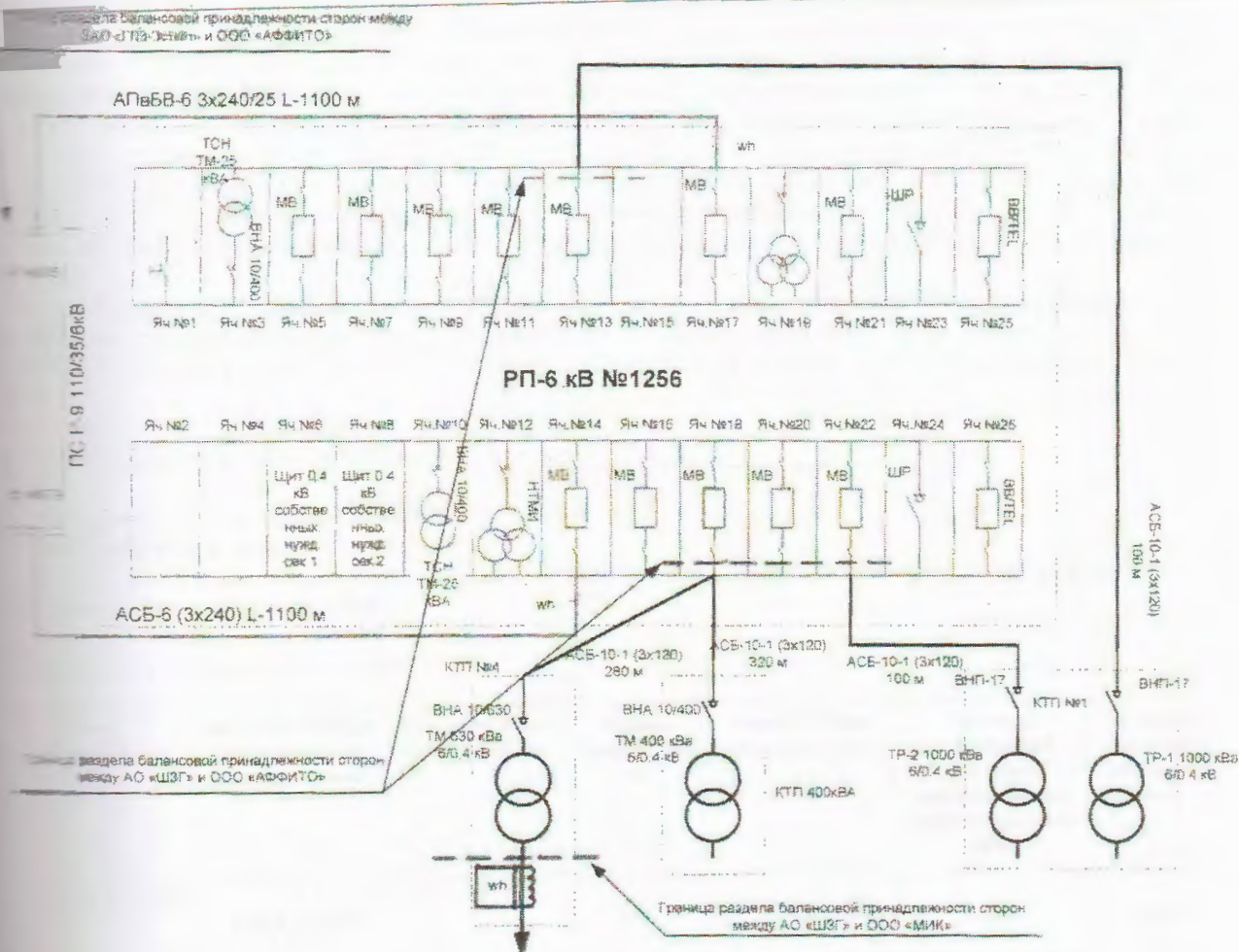
На границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-6 кВ, КТП №4	КЛ-0,4 кВ

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

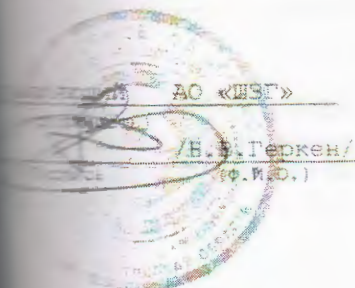
в точках соединений наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КТП №4. Расчетные приборы установлены на границе балансовой принадлежности в РУ-0,4 кВ КТП №4.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным, ООО «АФФИТО» - зеленым цветом и ООО «МИК» - синим цветом.

сторон:



АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ _____

от " ____ " _____ 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «МИК», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Директора Мокроусова Игоря Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод электроприбор», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом № 33а.

Сетевая организация в технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 45 кВт;

общая величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - нет.

Список точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
0,4 кВ КТП №4	ПС Р-9 110/35/6 кВ ф.935. ф.979		0,4	45	-	третья

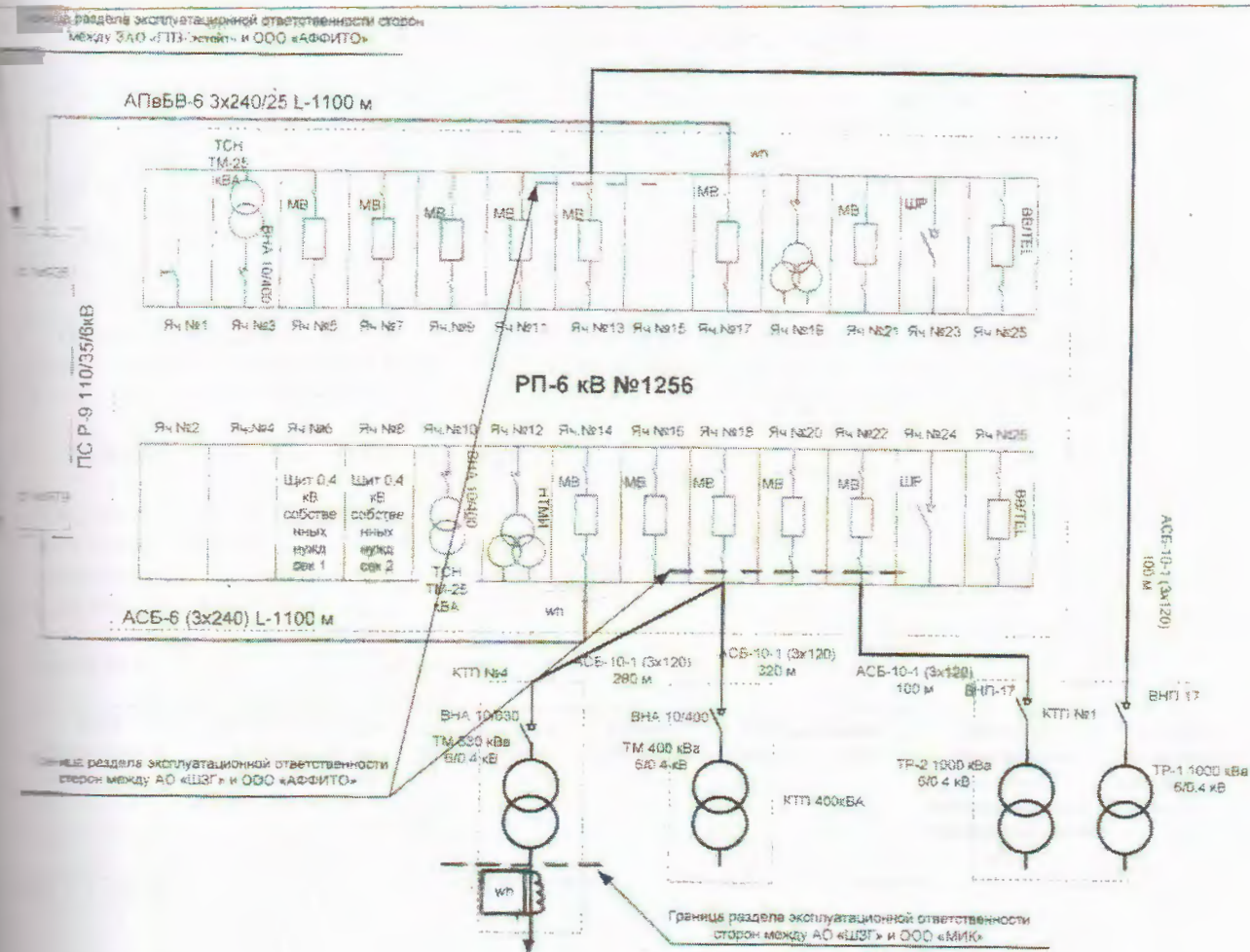
Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие электрически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-6 кВ, КТП №4	КЛ-0,4 кВ

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

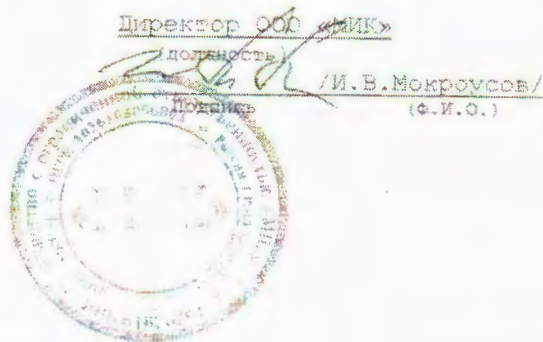
в местах соединений концевых наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ КТП №4. Расчетные приборы установлены на границе балансовой принадлежности в РУ-0,4 кВ КТП №4.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным, ООО «АФФИТО» - зеленым цветом и ООО «МИК» - синим цветом.

Стороны:



АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ _____

от " ____ " _____ 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сейл», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице Директора Сидорова ИВ, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Беркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. Каширская, дом 9/53а.

Акт о технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 38,5 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - нет.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
0,4 кВ КТП №1.	ПС Р-9 110/35/6 кВ ф.935. ф.979		0,4	38,5	-	третья

Стороны на границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ, КТП №1.	КЛ-0,4 кВ, ЩР-0,4 кВ ООО «Сейл»

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

в типовых соединениях наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ КТП №1. Расчетные приборы установлены не на границе балансовой принадлежности в ЩР-0,4 кВ ООО «Сейл». Потери в кабельной линии 0,28%.



АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

Общество с ограниченной ответственностью «Сейл», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Директора Игуманова Н.В., действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод гидромуфт», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего филиала Николая Валерьевича, действующего на основании Должности на основании Указа от 16.10.2016 г. от 16.10.2016 г., Протокола № 01-1016 от 16.10.2016 г. сетевой организации, с одной стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Объекты установки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Батайский-Дон, Советский район, ул. Каширская, дом № 1.

Согласно техническим условиям от _____

Характеристики присоединения:

номинальная мощность 38,5 кВт;

тепловая величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВт.

Уровень напряжения присоединения: 0,4

Точка присоединения	Источники питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
0,4 кВ КТП №1	ПС Р-9 10/0,35/0,4 кВ ф 935 ф 979		0,4	38,5		третья

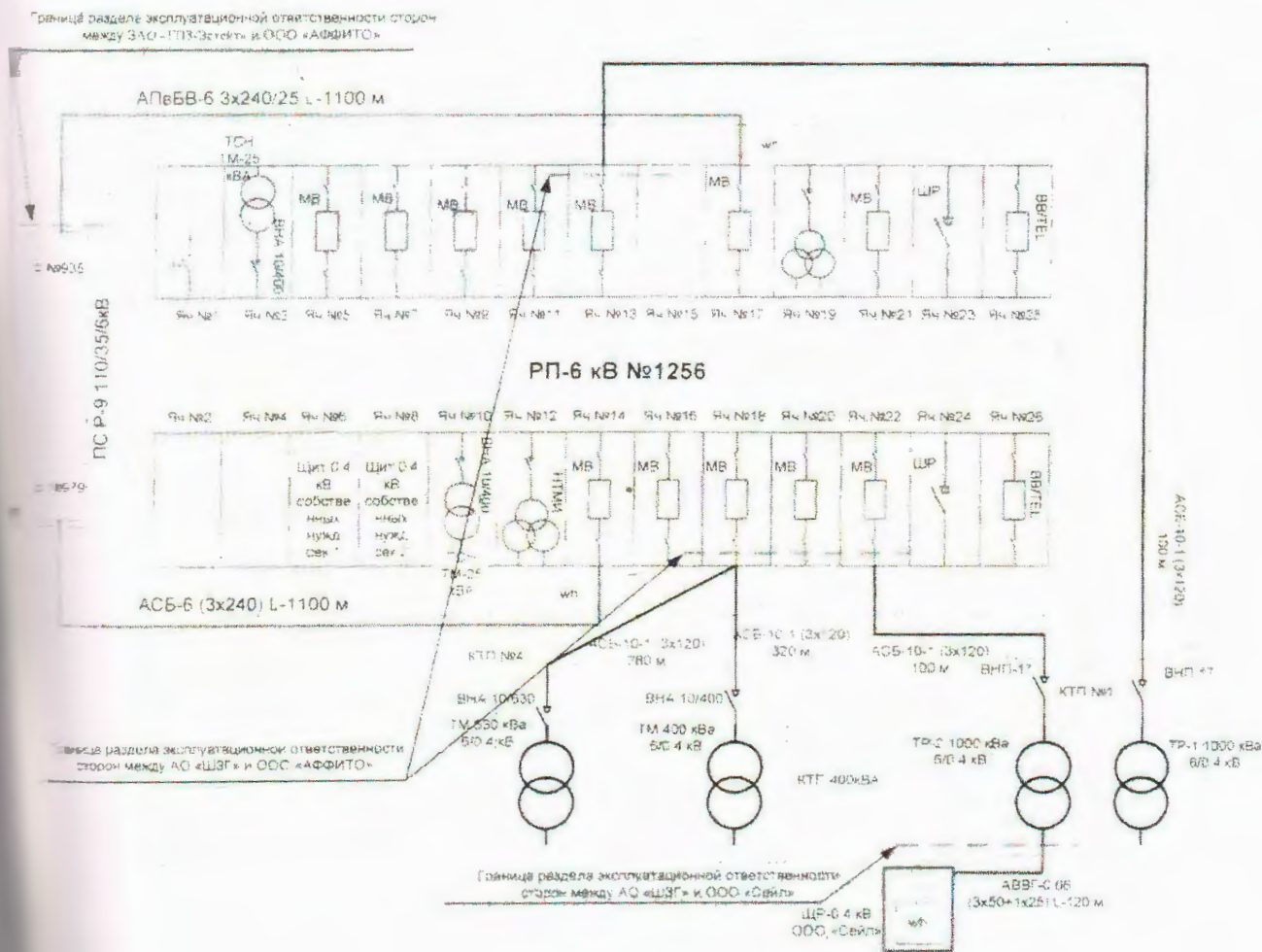
Объекты на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся в составе технологически объединенных элементов электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-0,4 кВ КТП №1	КЛ-0,4 кВ. ЩР-0,4 кВ ООО «Сейл»

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в местах соединения наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в КТП №1. Расчетные приборы установлены не на границе эксплуатационной ответственности в ЩР-0,4 кВ ООО «Сейл». Потери в кабельной линии 0,28%.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным
ОАО «АФФИТО» - зеленым цветом, ООО «Сейл» - синим цветом.

Еторон:

AC «ИЗЕТ»

Д. В. Теркен
(И. О.)

Директор

«СЭИЛ»

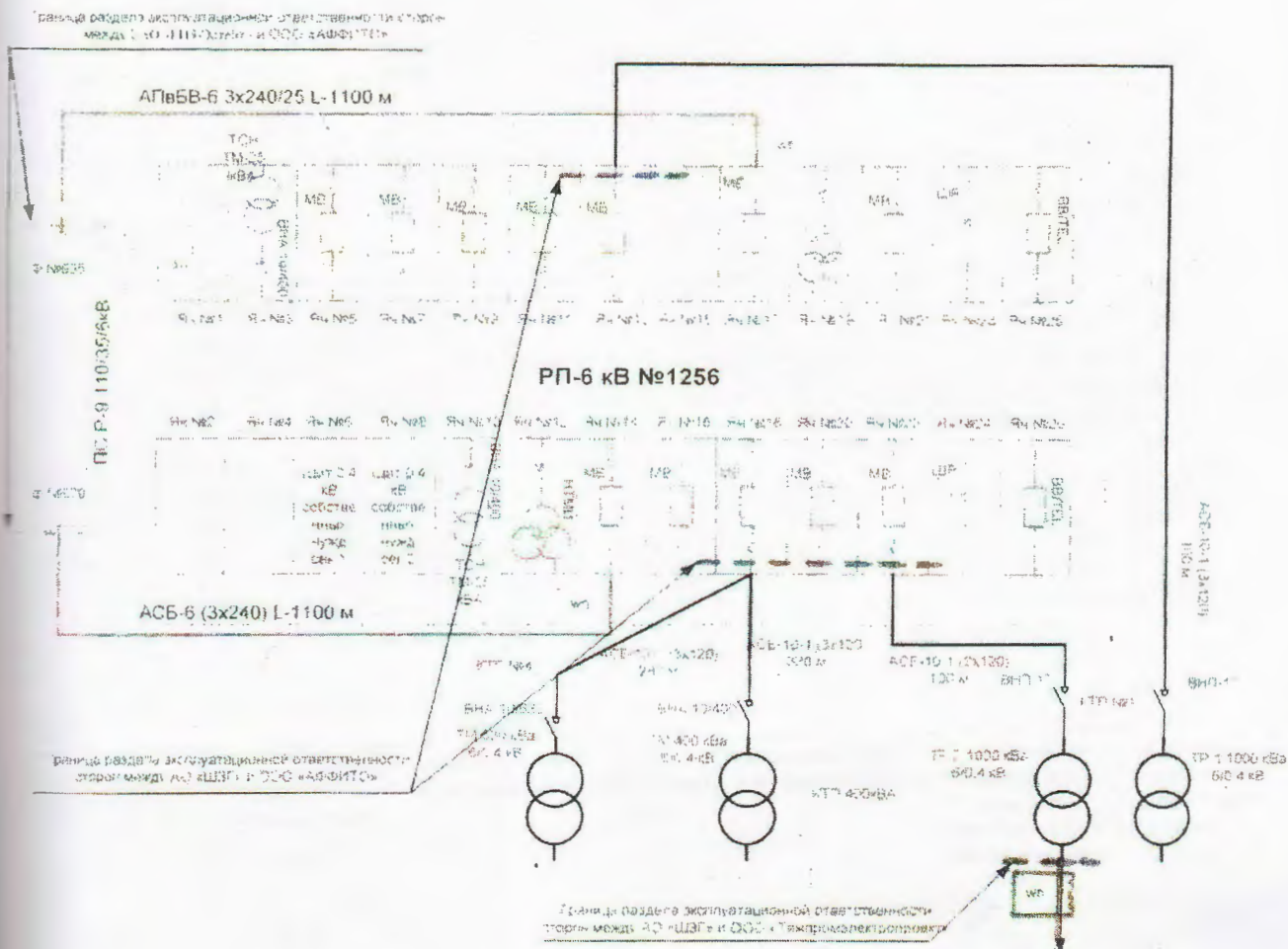
Ф.И.О.

11. $\frac{1}{2} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4}$

1906.506 11/2

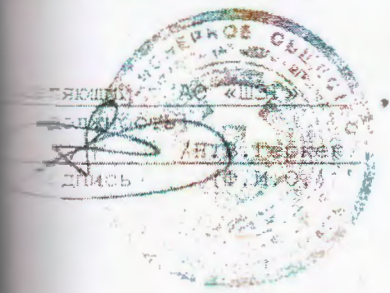
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
1 КЛ-6 кВ КТП №1	КЛ-0,4 кВ

Схематично принципы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения станций, устройств.



Сети: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным цветом, ООО «АФФИТО» - зеленым цветом, ООО «Тяжпромэлектропроект» - синим цветом.

Стороны:



Генеральный директор ООО «Тяжпромэлектропроект»

С.И.С.

Роскоб "1/1"

АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

от "20" декабря 2017 г.

Акционерное общество «Газпром энергопроект» (далее - Общество), в лице Генерального директора Треско Вадима Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Иркутский завод Гидроэлектрических машин» (далее - Завод), в лице Управляющего Заводом Николая Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в соответствии с Уставом № 04-15/012 от 21.03.2016 г. № 04-15/016 от 21.03.2016 г. на основании общего собрания от 21.03.2016 г. № 04-15/016 от 21.03.2016 г. в соответствии с условиями, изложенными в Уставе, с одной стороны, в дальнейшем именуемые «Условия», и на основании настоящего Акта, определяющего границы балансовой принадлежности сторон.

Стороны, в отношении которых на территории Акта устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Иркутская область - Энту, районный центр, ул. Кожухова, дом 9/53а.

Стороны, в отношении которых устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Иркутская область - Энту, районный центр, ул. Кожухова, дом 9/53а.

Стороны, в отношении которых устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Иркутская область - Энту, районный центр, ул. Кожухова, дом 9/53а.

Стороны, в отношении которых устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Иркутская область - Энту, районный центр, ул. Кожухова, дом 9/53а.

Имя	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
ИТЛ №1	ПС Р-9 110/35/6 кВ ф.935 ф.979		0,4	485		третья

На территории балансовой принадлежности сторон устанавливаются следующие объекты электроснабжения:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ, КТП №1	КЛ-0,4 кВ

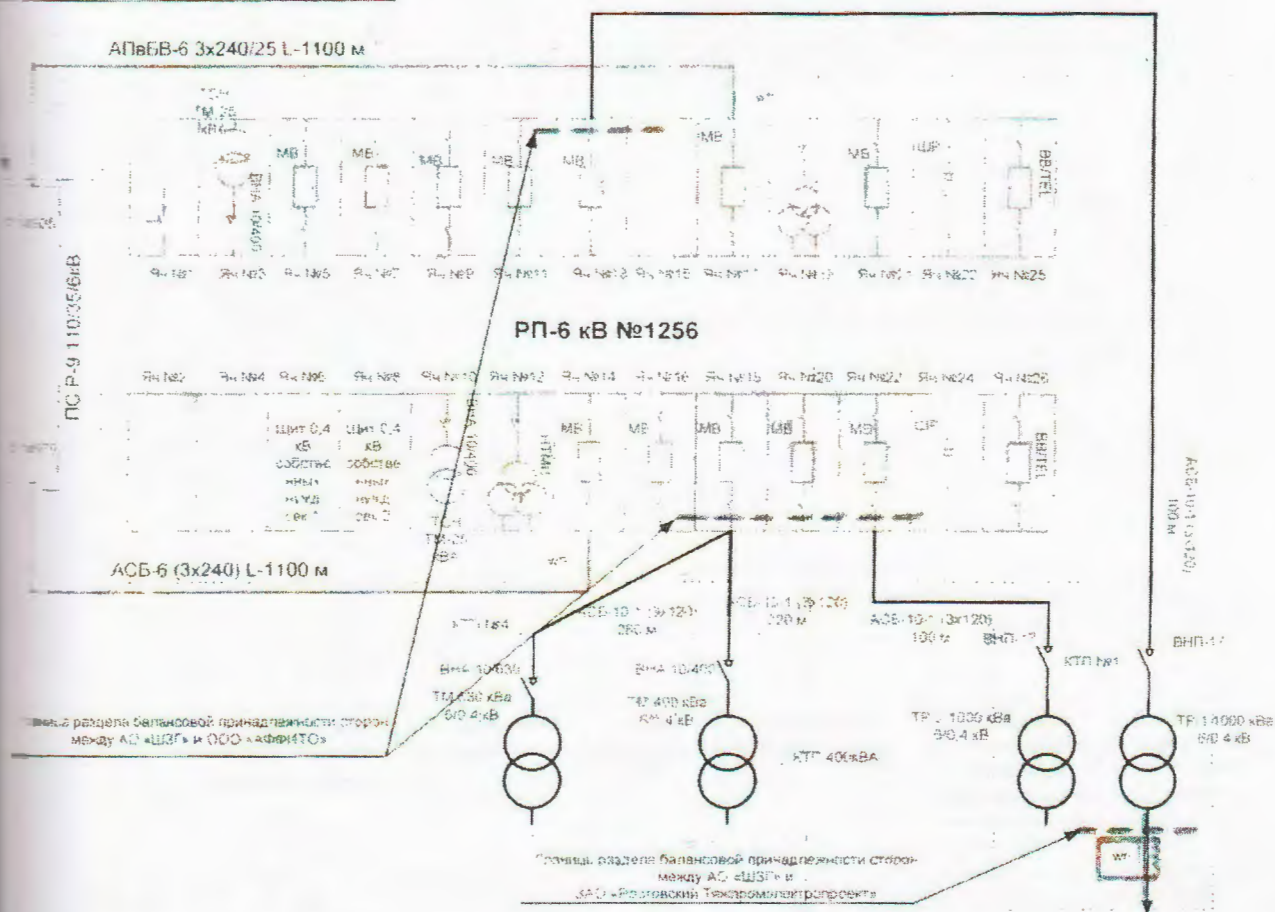
Границы балансовой принадлежности сторон устанавливаются:

1. В соединениях на территории обслуживаемого района 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в ТП №1. Расчетные проводники устанавливаются на границе балансовой принадлежности в ТП 0,4 кВ КТП №1.

22

Границы балансовой принадлежности сторон указаны в
двухцветной схеме соединения электроустановок.

Схема раздела балансовой принадлежности сторон между
ЗАО «ППЗ-Эстейт» и ООО «АФФИТО»



Электросети, принадлежащие ЗАО «ППЗ - Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным
ООО «АФФИТО» - зеленым цветом, ЗАО «Ростовский Тяжпромэлектропроект» - синим цветом.

сх стороны:

ЗАО «ППЗ - Эстейт»
подпись: *В. В. Терехов*
(Ф.И.О.)

ЗАО «Ростовский Тяжпромэлектропроект»
подпись: *В. П. Тресков*
(Ф.И.О.)

АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

Актом № _____, акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат», выданным в соответствии с Уставом, в лице Генерального директора Треско Виталия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат», имеющего в дальнейшем короткое наименование, в лице Управляющего (директора) Николая Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключенный в соответствии с Законом от 21.06.97 г. «О защите конкуренции» от 21.06.97 г. «О защите конкуренции», в соответствии с которым, в дальнейшем именуемый «Федеральный Телепроектинформат», определяет границы эксплуатационной ответственности сторон.

Стороны, являющиеся сторонами настоящего Акта, устанавливают в соответствии с настоящим Актом разграничение эксплуатационной ответственности сторон, как действующего:

Акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат»

Акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат»

Акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат»

Акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат» в соответствии с Законом от 21.06.97 г. «О защите конкуренции» от 21.06.97 г. «О защите конкуренции» - нет.

Акционерного общества «Федеральный Телепроектинформат»

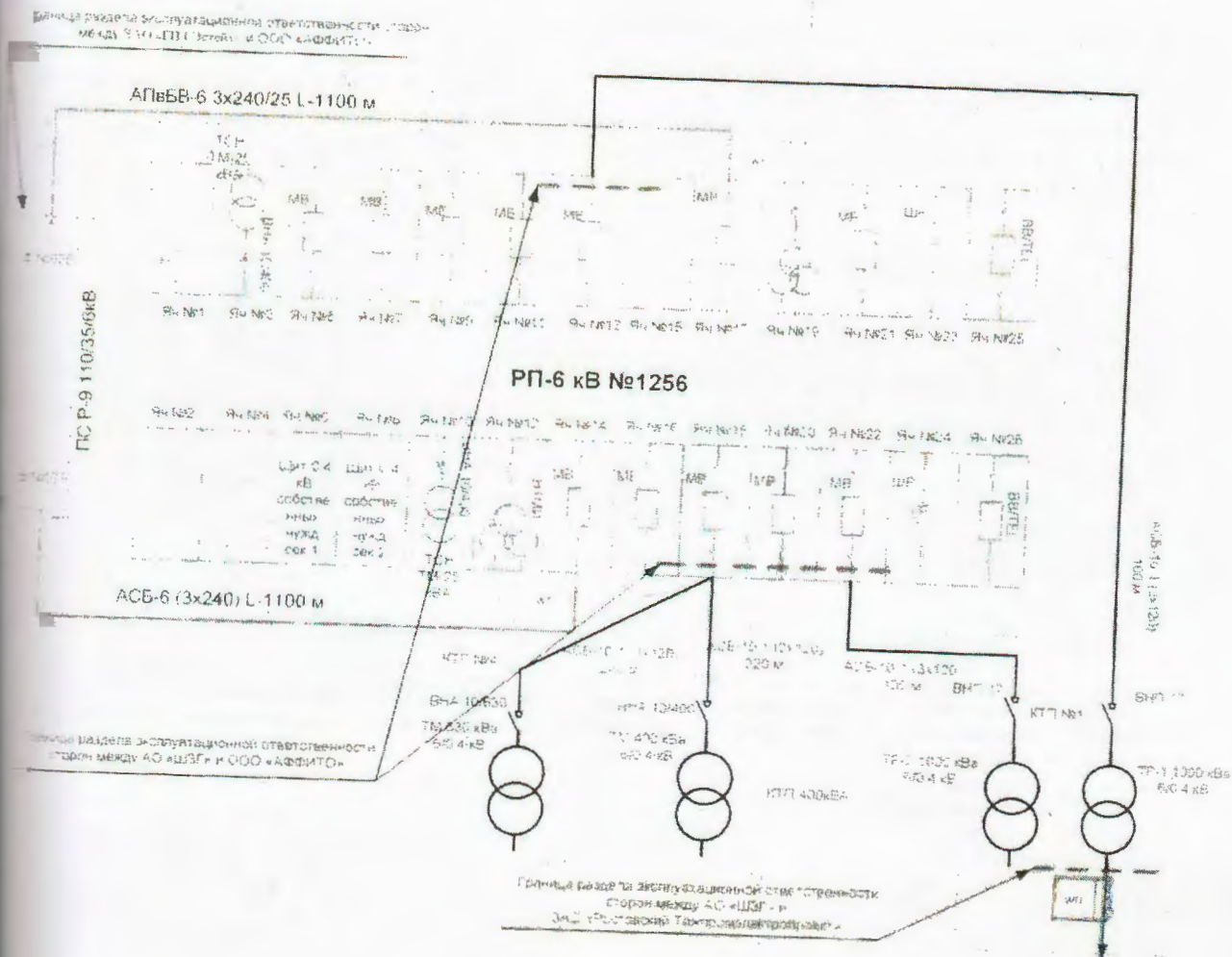
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Р-0,4 кВ КТП №1	ПС Р-9 110/35/6 кВ Ф 935 Ф 979		0,4	45,0		третья

Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон устанавливают следующие технологические соединительные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ, КТП №1	КЛ-0,4 кВ

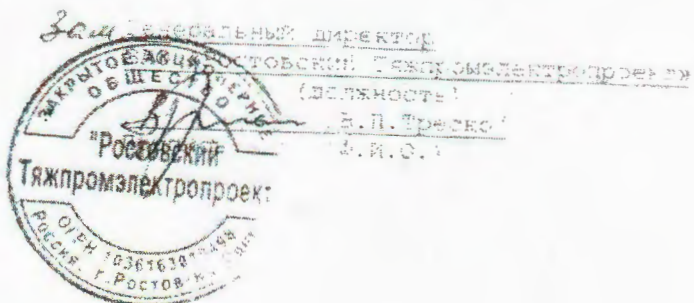
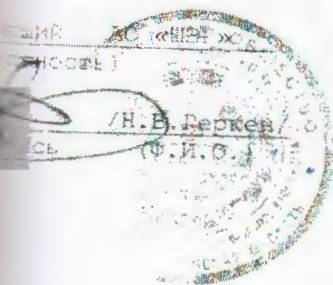
Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: фазными соединительными линиями отходящего кабеля 0,4 кВ в шинах 0,4 кВ в Р-0,4 кВ КТП №1. Расчетные приборы установлены на границе балансовой принадлежности: 0,4 кВ в Р-0,4 кВ КТП №1.

Схематичные границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены - красным цветом, АО «ШЗГ» - черным, ООО «АФФИТО» - зеленым цветом, ЗАО «Ростовский Тяжпромэлектропроект» - синим цветом.

сторон:



АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

Акционерное общество «Энергия», именуемое в дальнейшем «АО», в лице Генерального директора Афанасьева Юрия Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Гидропривод», именуемое в дальнейшем «АО», с другой стороны, заключили настоящий Акт разграничения балансовой принадлежности, действующего на основании Устава, с 01.06.2016 г. по 31.05.2016 г. и с 01.06.2016 г. по 31.05.2016 г. по следующим условиям:

1. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон, находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. ...

2. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон, действующий с 01.06.2016 г. по 31.05.2016 г. и с 01.06.2016 г. по 31.05.2016 г. по следующим условиям:

3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон:

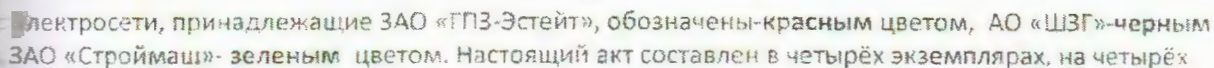
№	Источники питания (наименование питающих линий)	Способы точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
1	ПС Р-9 110/35/6 кВ ЯЧ №935 ЯЧ №975		4	1096		Вторая

4. На границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие объекты: соединенные элементы электрических сетей:

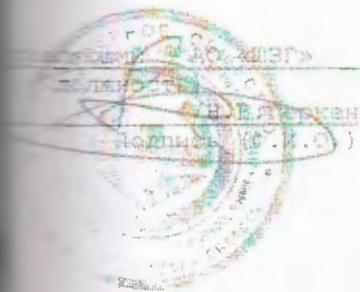
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
6 кВ КТП №1362/1, КТП №1362/2	КП-С 4 кВ

5. Балансовой принадлежности сторон установлены следующие соединения на высоковольтных кабелях 6,4 кВ и шин 6,4 кВ в КТП №1362/1 и КТП №1362/2. Расчетные коэффициенты установлены на границе принадлежности в 1,4 кВ КТП №1362/1 и КТП №1362/2.

Р-9 110/35/6 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»



3. СТОРОН:



Генеральный директор ЗАО «Стройинвест»

ДОЛЖНОСТЬ

Ю. Л. Ананьев

Подписи:

1. **Introduction**

АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

от "___" _____ 2016 г.

Заказчик, ~~Акционерное общество «Строймаш»~~, именуемое в дальнейшем Заказчиком, в лице Генерального директора Ананьева Юрия Леснидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Липинский завод Гидропривода», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Устава на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., от 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. Сетевой организации, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, заключили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Границы ответственности сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, улица Пескова, 7.

При технологическом присоединении от _____
характеристики присоединения:
максимальная мощность 1096 кВт;
общая величина номинальной мощности присоединенных к электрической трансформаторов нет.

Количество точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
0,4 кВ КТП №1362/1, КТП №1362/2	ПС Р-9 110/35/6 кВ ЯЧ №936, ЯЧ №975		0,4	1096		вторая

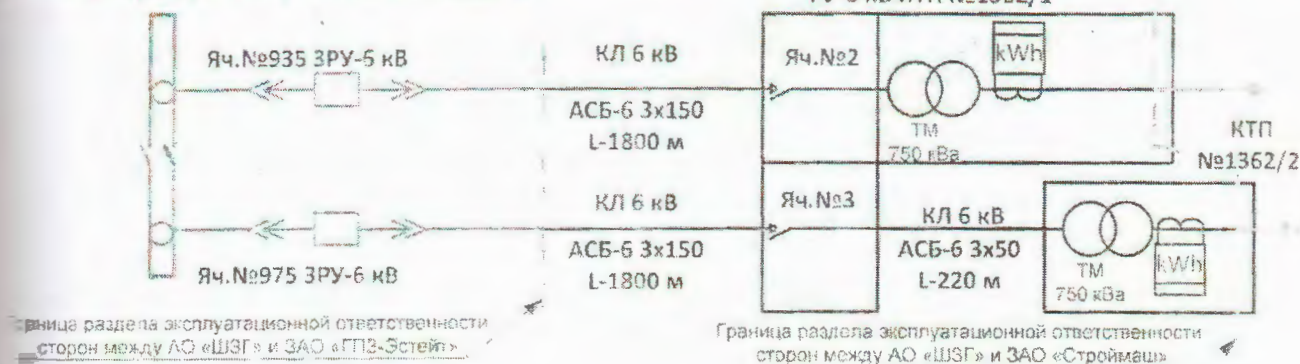
На границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-6 кВ КТП №1362/1, КТП №1362/2	КЛ-0,4 кВ

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
в местах соединений наконечников отходящих кабелей 0,4 кВ и шин 0,4 кВ в РУ КТП №1362/1 и КТП №1362/2. Расчетные приборы установлены на границе эксплуатационной ответственности в РУ 0,4 кВ КТП №1362/1 и КТП №1362/2.

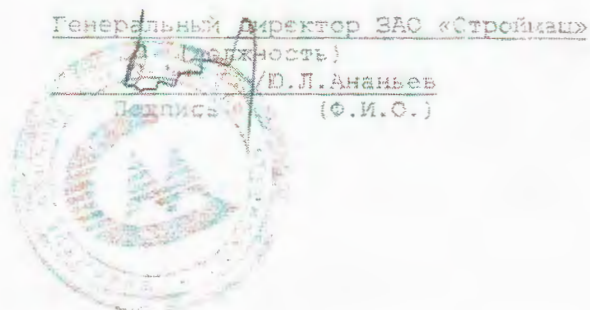
Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

ПС Р-9 110/35/6 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»



ее: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены красным цветом, АО «ШЗГ» - черным цветом, ЗАО «Строймаш» - зеленым цветом. Настоящий акт составлен в четырех экземплярах, на четырех листах.

Подписи сторон:



АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ _____

от " ____ " _____ 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «СПФ-Юг», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Хитинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Актского № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, заключили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, улица Пескова, 7.

Акт с технологическим присоединением от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 30 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 100кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-6 кВ КТП №1362/1	ПС Р-9 110/35/6 кВ Яч №935, Яч №975		6	30	100	третья

Стороны на границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

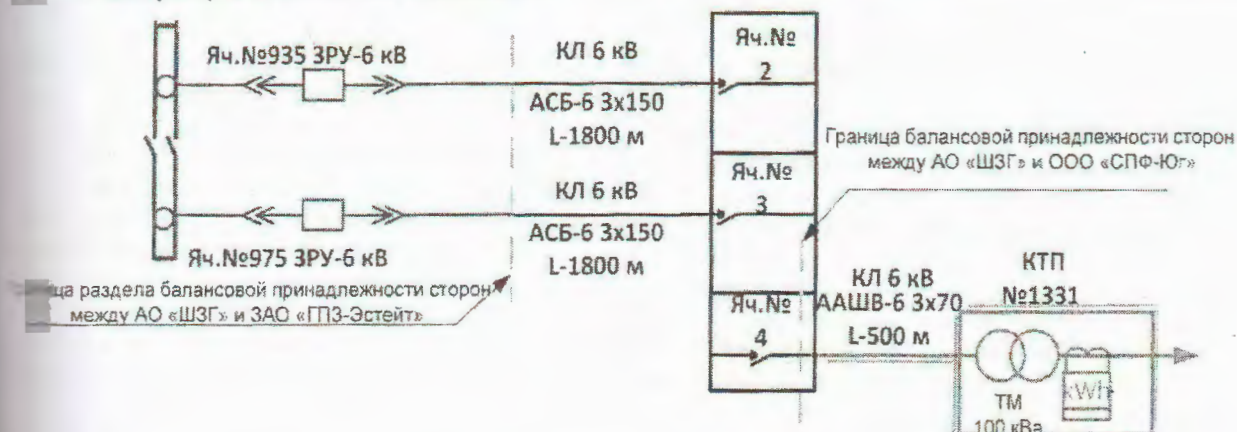
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ. КТП №1362/1	КЛ-6 кВ, КТП №1331

Границы балансовой принадлежности сторон установлены: в болтовых соединениях наконечников отходящего кабеля 6 кВ и шин 6 кВ в РУ 6 КТП №1362/1 ячейка №4. Расчетные приборы установлены не на границе балансовой принадлежности в РУ 0,4 кВ КТП №1331. Потери в кабельной линии и трансформаторе определяются расчетным путем.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной же схеме соединения электроустановок.

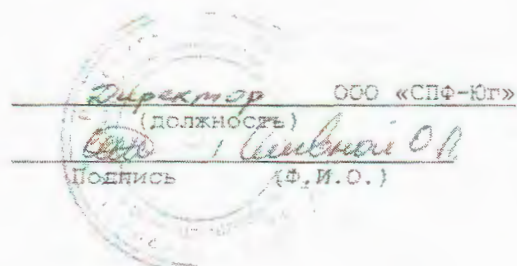
ТС Р-9 110/35/6 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»

РУ-6 кВ КТП №1362/1



где: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены красным цветом, АО «ШЗГ» - черным цветом, ООО «СПФ-Юг» - зеленым цветом.

Подписи сторон:



АКТ

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ _____ от " ____ " _____ 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «СПФ-Юг», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Ахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, сформировали и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, улица Пескова, 7.

Акт о технологическом присоединении от _____.
Характеристики присоединения:
максимальная мощность 30 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 100кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-6 кВ КТП №1362/1	ПС Р-9 110/35/6 кВ Яч. №935, Яч. №975		6	30	100	третья

Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

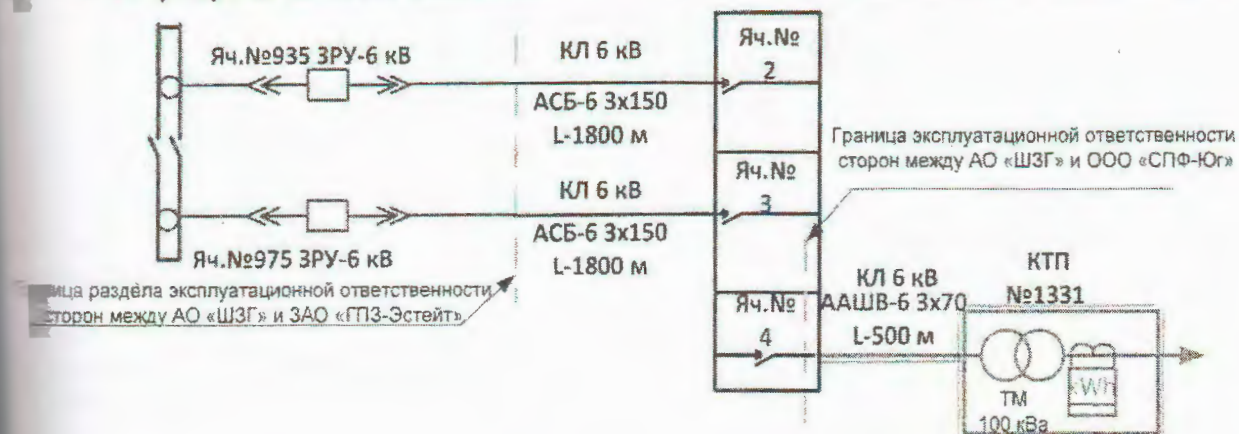
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ. КТП №1362/1	КЛ-6 кВ, КТП №1331

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
в борттовых соединениях наконечников отходящего кабеля 6 кВ и шин 6 кВ в РУ 6 КТП №1362/1 ячейка №4. Расчетные приборы установлены не на границе эксплуатационной ответственности в РУ 0,4 кВ КТП №1331. Потери в кабельной сети и трансформаторе определяются расчетным путем.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

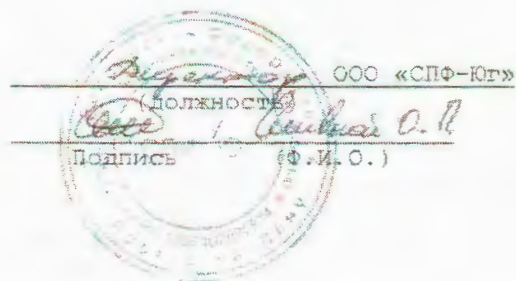
ПС Р-9 110/35/6 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»

РУ-6 кВ КТП №1362/1



—ее: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены-красным цветом, АО «ШЗГ»-черным цветом, ООО «СПФ-Юг»- зеленым цветом.

—иси сторон:



АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ _____

от " ____ " _____ 2016 г.

_____ ОАО «Механизатор», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице Генерального Директора Суханенко Евгения Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Актинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Устава на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, заключили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, улица Пескова, 7.

от технологическом присоединении от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 60 кВт;

суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

трансформаторов 400кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-6 кВ КТП №1362/1	ПС Р-9 110/35/6 кВ Яч. №935, Яч. №975		6	60	400	третья

Стороны на границе балансовой принадлежности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ. КТП №1362/1	КЛ-6 кВ. КТП №1551

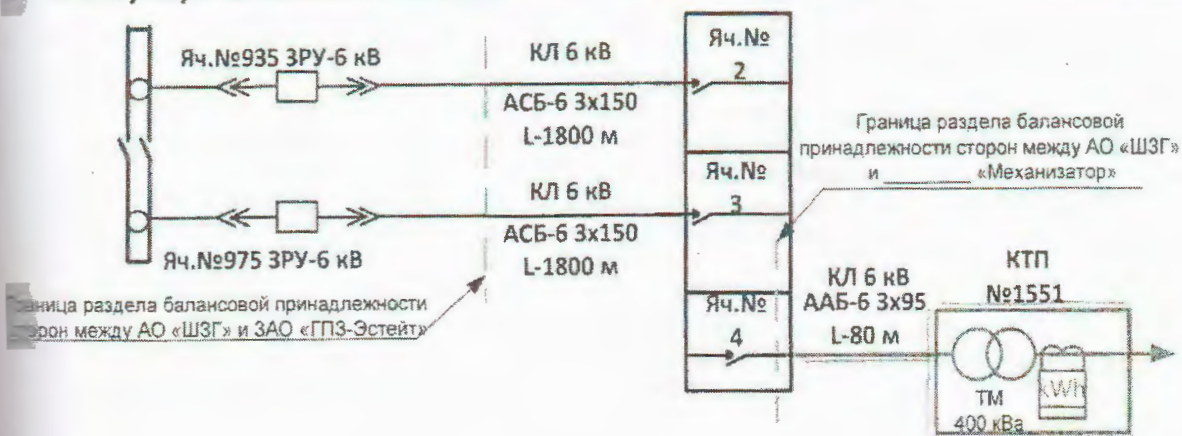
Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

в болтовых соединениях концевиков отходящего кабеля 6 кВ и шин 6 кВ в РУ 6 кВ КТП №1362/1 ячейка №4. Расчетные приборы установлены не на границе балансовой принадлежности в РУ 0,4 кВ КТП №1551. Потери в кабельной линии и трансформаторе определяются расчетным путем.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной же схеме соединения электроустановок.

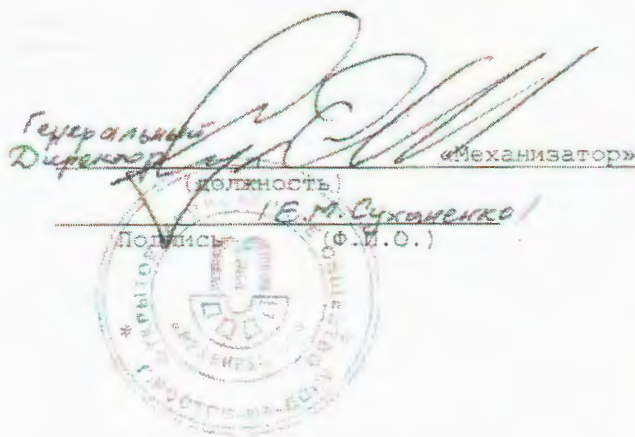
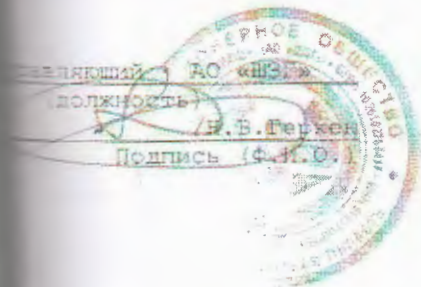
ПСР-9 110/35/6 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»

РУ-6 кВ КТП №1362/1



где: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены-красным цветом, АО «ШЗГ»-черным цветом, _____ «Механизатор»- зеленым цветом.

Стороны:



АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ _____

от " _____ " _____ 2016 г.

ОАО «Механизатор», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице Генерального директора Сидорова Сергея Михайловича действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 20.06.2016 г. Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, сформировали и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, улица Пескова, 7.

Акт с технологическим присоединением от _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 60 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 400кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-6 кВ КТП №1362/1	ПС Р-9 110/35/6 кВ Яч. №935, Яч. №975		6	60	400	третья

Стороны на границе эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2 КЛ-6 кВ. КТП №1362/1	КЛ-6 кВ, КТП №1551

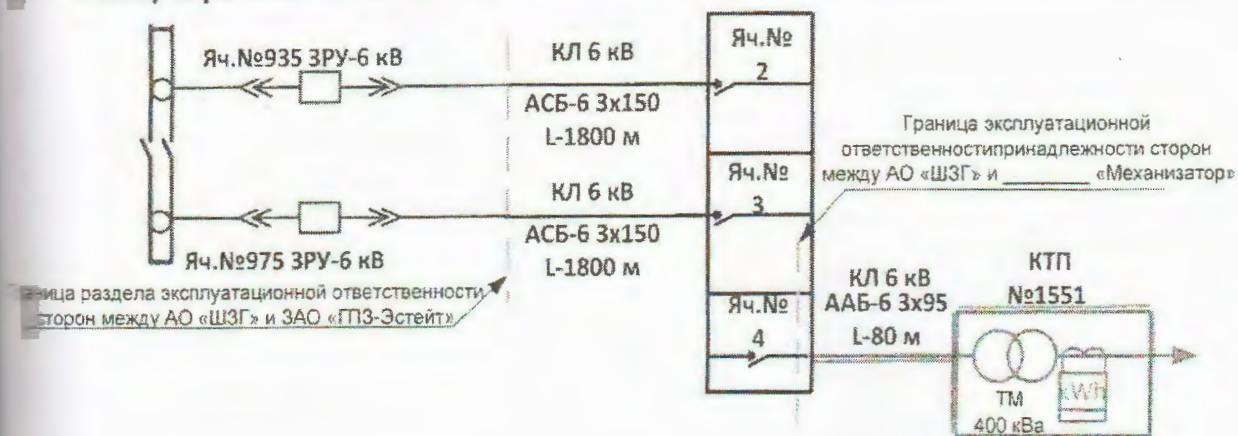
Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

в разрывных соединениях наконечников отходящего кабеля 6 кВ и шин 6 кВ в РУ 6 кВ КТП №1362/1 ячейка №4. Расчетные приборы установлены не на границе эксплуатационной ответственности в РУ 0,4 кВ КТП №1551. Потери в кабельной линии и трансформаторе определяются расчетным путем.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

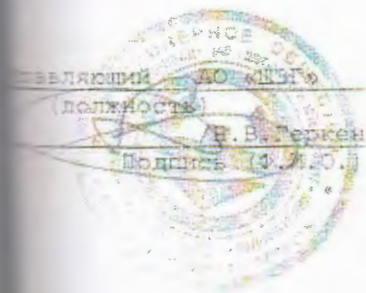
ПС Р-9 110/35/6 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»

РУ-6 кВ КТП №1362/1



Схеме: Электросети, принадлежащие ЗАО «ГПЗ-Эстейт», обозначены красным цветом, АО «ШЗГ» - черным цветом, «Механизатор» - зеленым цветом.

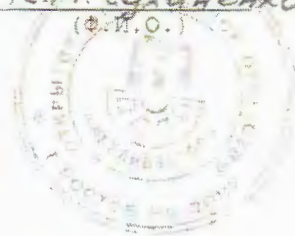
Подписи сторон:



Ген. Директор (подпись) «Механизатор»

(должность)

Подпись /Е.М. Суханенко/ (Ф.И.О.)



АКТ **разграничения балансовой принадлежности сторон**

№ 1

от " " 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «АВАНГАРД», именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице директора производства Александрова Дмитрия Ивановича, действующего на основании Доверенности № 12/15 от 31.12.2015 г., с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривода», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, именуемое в дальнейшем Исполнитель, действующего на основании Договора на оказание услуг по управлению № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 21.06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Ростовская область, г. Шахты, пер. Якутский, 2

и о технологическом присоединении от « » 2016 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 3300 кВт.

Эквивалентная величина номинальной мощности присоединения к электрической сети

трансформаторов - 0 кВт

Перечень точек присоединения:

Типы присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединения трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Безотное соединение отходящих шин 0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ, КТПН-2500/10/0,4 кВ, КТПН-1250/10/0,4 кВ, КТПН-2500/10/0,4 кВ	КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПН-2500/10/0,4 кВ		0,4	3300	0	третья

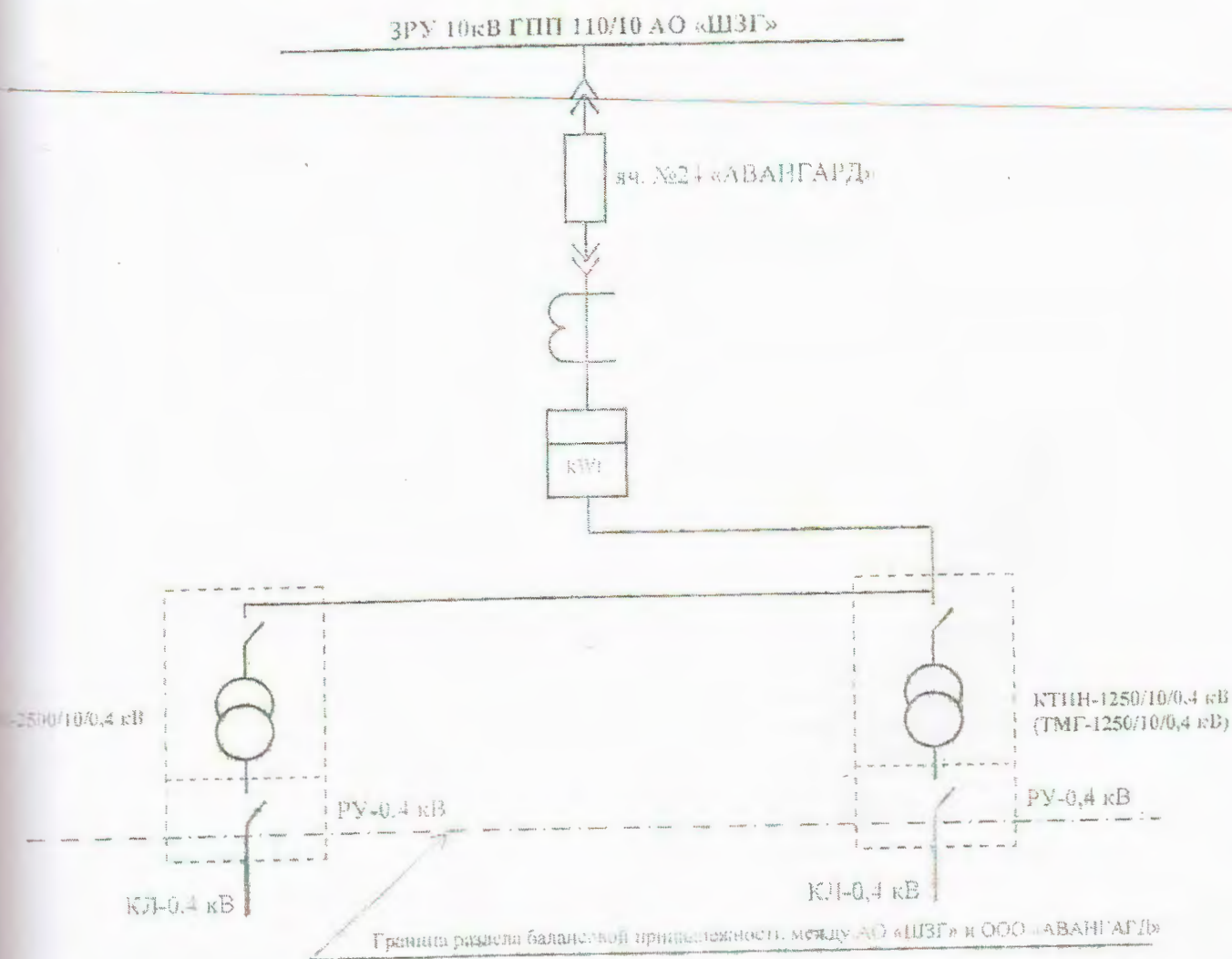
Вдоль границы балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ)	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРЩ ЦЦ-1
КТПН-2500/10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРЩ ЦЦ-2

Границы балансовой принадлежности сторон установлены.

Соединение отходящих шин РУ-0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПН-2500/10/0,4 кВ.

матично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме
 инения электроустановок.



нее: Электросети, принадлежащие Сетевой организации, обозначены - черным цветом. Заявителем
 сным цветом. Настоящий акт составлен в четырех экземплярах, на четырех листах.

шней сторон:

вляющий АО «ШЗГ»
 (должность)
 /Н.В. Геркен/
 (Ф.И.О.)
 Подпись

Директор производства ООО «АВАНГАРД»
 (должность)
 /Д.И. Александрин/
 (Ф.И.О.)
 Подпись

верил:
 льник ЭО
 вность:
 /Р.С. Бреус/
 (Ф.И.О.)
 Подпись

Проверил:
 (должность)
 Подпись (Ф.И.О.)



АКТ **разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ 2

от " " 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «АВАНГАРД», именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице директора производства Александрин Дмитрий Иванович, действующего на основании Доверенности № 7/13 от 31.12.2015г., с одной стороны, и Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривода», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Управляющего Геркена Николая Валерьевича, именуемое в дальнейшем Исполнитель, действующего на основании Договора на оказание услуг № 06-15/312 от 21.06.2016 г., Протокола № 01-2016 от 21.06.2016 г. годового общего собрания от 06.2016 г. и Устава Общества, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон

по результатам осмотра электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находящейся по адресу: Ростовская область, г.Шахты, пер. Я. Луцкий 2

для технологического присоединения к сетям с напряжением 10 кВ.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 3300 кВт,

номинальная величина номинальной мощности присоединенных электрических

трансформаторов - 0 кВА.

Границы точек присоединения:

Пункт присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Способ присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Допустимая мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Кустовое присоединение отходящих шин ТЭ-0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ ТМГ-1250/10/0,4 кВ КТПН-2500/10/0,4 кВ	КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПН-2500/10/0,4 кВ	Отходящие от шин	10	3300	0	третья

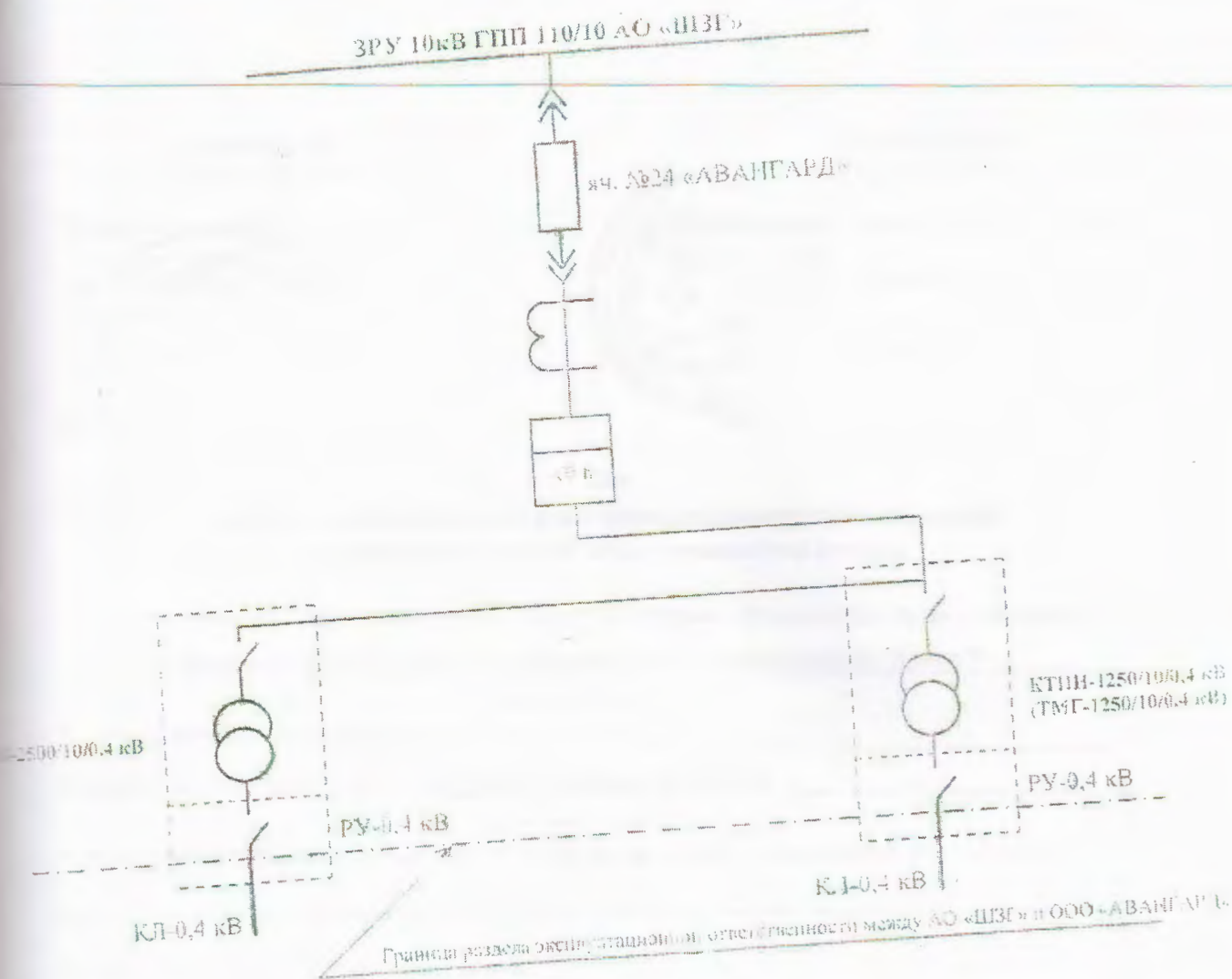
Вдоль границы эксплуатационной ответственности сторон находятся следующие электрически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ)	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРШ ЦД-1
КТПН-2500/10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ГРШ ЦД-2

Границы эксплуатационной ответственности сторон устанавливаются:

дошовое соединение отходящих шин РУ-0,4 кВ КТПН-1250/10/0,4 кВ (ТМГ-1250/10/0,4 кВ), КТПН-2500/10/0,4 кВ.

Границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме электроустановок.



Примечание: Электросети, принадлежащие Сетевой организации, обозначены - черным цветом. Заявителем - белым цветом. Настоящий акт составлен в четырех экземплярах, на четырех листах.

Подписи сторон:

Управляющий АО «ПЭГ»
(подпись)
/И.В. Теркин/
(Ф.И.О.)

Директор производства ООО «АВАНГАРД»
(подпись)
/Д.И. Александрин/
(Ф.И.О.)

Проверил:
Начальник ЭО
(подпись)
/Р.С. Брус/
(Ф.И.О.)



Проверил:

(подпись)
/ /
(Ф.И.О.)

Приложение №
к договору № _____ от « _____ » _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

(со стороны Владельца электрической сети)


Управляющий ЗАО «ШЗГ»


Герк Н.В.
_____ 2011 г.
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

(со стороны Потребителя)

Генеральный директор ЗАО «ШЗГШО»


Партышев Ю.И.
_____ 2011 г.
М.П.

Акт

**разграничения балансовой принадлежности электросетей
и эксплуатационной ответственности сторон**

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети
и.о. начальника ЭМО ОАО «Шахтинский завод Гидропривод» Бреус Р.С.

(должность, ФИО)

В присутствии представителя Потребителя _____

главного энергетика ЗАО «ШЗГШО» Скрипниченко В.В.

(должность, ФИО)

и представителя Энергосбытовой организации – ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

(должность, ФИО)

в том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела)
между Владельцем электрической сети и Потребителем устанавливается на
болтовых соединениях нижних контактов отходящего автомата АВМ-4 в РУ-0.4 кВ ТП-9
(тр-р №1) питающего ЗАО «ШЗГШО»

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, пост., опор и т.п.)

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на
болтовых соединениях, нижних контактов отходящего автомата АВМ-4 в РУ-0.4 кВ ТП-9
(тр-р №1) питающего ЗАО «ШЗГШО»

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, пост., опор и т.п.)

3. Расчетные приборы учета установлены на границе раздела

(указать на границе раздела или нет, их месторасположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий,
расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов
учета _____ нет

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей
раздела и местом установки приборов учета _____ нет

Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет

нет

(Потребителя, Владельца сети)

4. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения:

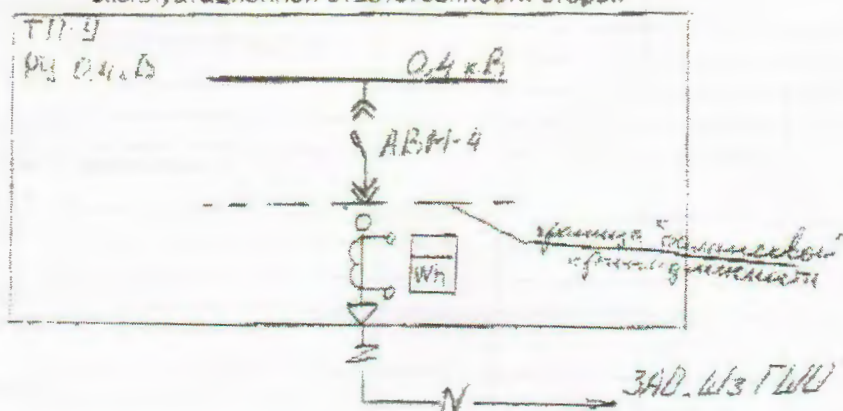
Категории электроприемников	Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников	
	кВт	%
Особая группа	-	-
Первая	-	-
Вторая	-	-
Третья	75	100

соответствует

5. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСис и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон



- Примечание:
1. Электрические сети, принадлежащие Владельцу сети, обозначены цветом, Потребителя цветом.
 2. Однолинейная схема приводится с привязкой к районной подстанции.
 3. При невозможности размещения схемы в выделенном поле - схема оформляется на отдельном листе, прилагаемом к Акту

Владелец электрической сети
ОАО «ШЭГ»

Управляющий
(должность)

Серкян Н.В.
(подпись)
10 2011
МП

Потребитель
ООО «ШЭШО»
Генеральный директор
(должность)
Партышев Ю.И.
(подпись)
10 2011
МП

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»

Исполнитель
АО «Шахтинский завод Гидропривод»

Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



С.Л. Серебрянников
(ФИО)

2014 г.



(подпись)

(ФИО)

20 г.

Сводный Акт полезного отпуска

из сети _____
(наименование сетевой организации)

потребителям _____
(наименование энергосбытовой организации)

за период с « » по « » 20 г.

№ _____

от « » 20 г.

_____, в лице _____
(наименование организации Исполнителя) (ФИО)

действующего на основании _____

и _____, в лице _____
(наименование Энергосбытовой организации) (ФИО)

составили настоящий Акт о нижеследующем:

кВтч

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Всего	в том числе:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Итого объем полезного отпуска электрической энергии потребителям. (п.2.+.....+ п.7), в том числе:					
2.	Собственное потребление по договору энергоснабжения					
3.	Потребители юридические лица, в т.ч.					
3.1.	Потребитель 1					
.....					
3.N.	Потребитель N					
4.	Потребители приравненные к населению, в т.ч.					
4.1.	Потребитель 1					
.....					
4.N.	Потребитель N					
5.	Городское население с газовыми плитами					
5.1.	Потребитель 1					
.....					
5.N.	Потребитель N					
6.	Городское население с электроплитами					
6.1.	Потребитель 1					
.....					
6.N.	Потребитель N					
7.	Сельское население					
7.1.	Потребитель 1					
.....					
7.N.	Потребитель N					

(наименование энергосбытовой организации)

(наименование сетевой организации)

(должность)

(должность)

(подпись)

(ФИО)

(подпись)

(ФИО)

МП

МП

Форма согласована:

Заказчик

ПАО "МРСК Юга"

Заместитель директора филиала
ПАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"
по реализации и развитию услуг

И.А. Серовенников

(ФИО)

(подпись)

МП

Форма согласована:

Исполнитель

АО "Шахтинский завод Гидропривод"

(подпись)

(ФИО)

20

МП

Акт сальдо-перетоков электрической энергии между АО "Шахтинский завод Гидропривод" и филиалом ПАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"

за период с " " по " " 20 г.

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Напряжение, кВ	Номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний счетчика	Козф-ент комплекта	Кол-во эл. энергии, учт енной расчетным счетчиком, кВт.ч	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Акт о недоучете		Отчетное кол-во эл. энергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт.ч	Примечание (технологич еские отметки)
				на 0.00ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)					номер	дата		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Получено электроэнергии от (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
Наименование ПС													
1													
2													
II. Всего получено электроэнергии													
III. Передано электроэнергии (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
Наименование ПС													
1													
2													
IV. Всего передано электроэнергии													
V. Сальдо-переток электроэнергии													

№	Показатель	кВтч				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Всего получено электроэнергии от РСК					
2.	Всего передано электроэнергии РСК					
3.	Сальдо-переток электроэнергии (п.1-п.2)					

Исполнитель: _____

(должность)

(подпись)

(дата)

МП

Заказчик: _____

(наименование Заказчика или смежной сетевой организации)

(должность)

(подпись)

(дата)

МП

106-15/530

Форму УТВЕРЖДАЮ

Заказчик

ПАО «МРСК Юга»

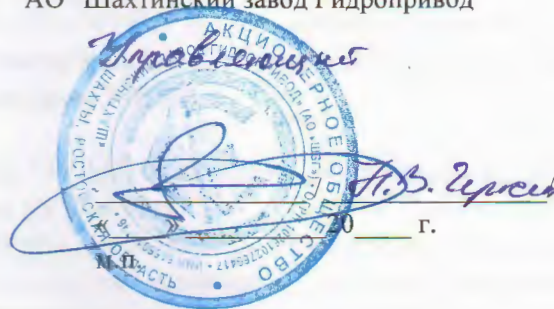
Форму УТВЕРЖДАЮ

Исполнитель

АО "Шахтинский завод Гидропривод"

Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг

С.М. Серебрянников



Акт

об оказании услуг по передаче электроэнергии

за _____ 20 г.

"___" _____ 20__ г.

ПАО "МРСК Юга", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице _____

_____, с одной стороны, и АО "Шахтинский завод Гидропривод", именуемое в
дальнейшем "Исполнитель", в лице _____, с другой стороны
составили настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии от
_____ 20__ г. № _____ в _____ месяце 20__ года в объеме, стоимость услуг составила:

Заявленная мощность	Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт	руб./МВт.мес.	руб.	руб.
0	0	0,00	0,00
Объем переданной электроэнергии,	Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч	руб./МВт.ч	руб.	руб.
0	0	0,00	0,00
Объем переданной электроэнергии,	Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч	руб./МВт.ч	руб.	руб.
0	0	0,00	0,00

По данным Исполнителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии составила:

0,00 руб., кроме того НДС

0,00 руб., всего с НДС

0,00

руб.

Исполнитель:

Исполнитель:

(подпись, печать)_____
(Ф.И.О., подпись, печать)

**Перечень
предоставляемой филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования
напряжением 110 кВ.**

1. Утвержденная пусковая схема сети 110 кВ, связанная с вводом новых объектов, с указанием очередности срока ввода их в работу.
2. Фактические электрические параметры вновь вводимых силовых трансформаторов (мощность, номинальный ток, номинальное напряжение, пределы регулирования, с указанием максимального и минимального напряжения короткого замыкания, изоляцию нейтрали).
3. Фактические параметры вводимых линий электропередачи (длина, тип опор, расположение и марка проводов, наличие и марка троса с указанием его длины, длина параллельности ВЛ на электропередаче и на заходах к подстанции).
4. Изменения параметров эксплуатируемых ВЛ 110 кВ произошедших в результате ввода новых объектов.
5. Тип устанавливаемого релейного оборудования в линейных и трансформаторных ячейках нового объекта и связанных с ним присоединениях.
6. Тип, коэффициент трансформации и расстановка измерительных трансформаторов тока и напряжения на первичной схеме соединения элементов ПС с указанием размещения защит по трансформаторам тока и напряжения.
7. Вид оперативного тока (при наличии оперативных цепей от блоков питания указывать их тип, предоставлять расчет надежности блоков питания, выписанного из проекта и схему организации цепей питания включения выключателя).
8. Характер нагрузки потребителя (ток самозапуска).
9. Данные по схемам и параметрам РЗА присоединений стороны низкого и среднего напряжения вводимой подстанции.
10. Технический и рабочий проект РЗА ВЛ 110 кВ и подстанционных элементов с указанием пусковой схемы подстанции, а также изменений проектных решений при монтаже и строительстве.

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»

Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



Серебренников
(ФИО)
2017 г.

Исполнитель
АО «Шахтинский завод Гидропривод»

Управляющий



/ И.В. Умеев /
(ФИО)
2017 г.

Форма информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей

(наименование общества, представляющего информацию)

№ п/п	Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)						Договор (реквизиты, предмет, цена, срок действия и иные существенные условия)**					№ п/п	Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных)						
	ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВЭД	Фамилия, Имя, Отчество руководителя	серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя	№ и дата	предмет договора	цена (млн.руб)	срок действия	иные существенные условия		ИНН	ОГРН	Наименование/ ФИО	Адрес регистрации	серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель / участник / акционер / бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)
1.	7734567890	1044567890123	ООО "Ромашка"	45.99.99	Иванов Иван Степанович	5003 143877	№123 от 01.01.2011	услуги по благоустройству территории	123,0	01.01.2011 - 31.12.2011		1.1	7754467990	10832323232323	ЗАО "Свет 1"	Москва, ул. Лубянка, 3		Акционер	учредительный договор от 23.01.2008
												1.1.1	111222333444		Петрова Анна Ивановна	Москва, ул. Щепкина, 33	44 55 666777	Руководитель	устав, приказ №45-л/с от 22.03.10
												1.1.2	333222444555		Сидоров Пётр Иванович	Саратов, ул. Ленина, 45-34	55 66 777888	Акционер	учредительный договор от 12.03.2004
												1.1.3	6277777777	104567567567436	ООО "Черешка"	Саратов, ул. Ленина, 45		Акционер	учредительный договор от 12.03.2004
												1.1.3.1	7495672857623		Мухомов Амир Мазинович	Саратов, ул. Ленина, 45	66 78 455434	Руководитель	устав, приказ №77-л/с от 22.05.11
												1.1.3.1	8462389547345		Мазнева Ирина Львовна	Саратов, ул. К.Маркса, 5-34	67 03 000444	Бенефициар	учредительный договор от 12.03.2004
												...							
												1.2	7754456890	107656565656565	ООО "Свет 2"	Смоленск, ул. Титова, 34		Участник	учредительный договор от 23.01.2008
												1.2.1	666555777444		Антонов Иван Игоревич	Смоленск, ул. Титова, 34	66 55 444333	Руководитель	устав, приказ №56-л/с от 22.05.09
												1.2.2	888777666555		Иванов Дмитрий Степанович	Смоленск, ул. Чапаева, 34-72	77 55 333444	Участник	учредительный договор от 23.01.2006
												1.2.3	333888444555		Степанов Игорь Дмитриевич	Смоленск, ул. Гагарина, 2-64	66 77 223344	Участник	учредительный договор от 23.01.2006
												...							
												1.3	ASU66-54		Игуана лтд (Iguana LTD)	США, штат Вирджиния, 533		Участник	учредительный договор от 23.01.2008
															Russ Max Asset	Кипр, Лимассол, 24-75	776AE 6654	Руководитель	
												...							
												1.4	123456789012		Иванов Иван Иванович	Тула, ул. Пионеров, 56-89	11 22 334455	Участник	учредительный договор от 23.01.2008
												...							

* Примечание: 1.1, 1.2 и т.д. - собственники контрагента по договору (собственники первого уровня)
1.1.2, 1.2.1, 1.2.2 и т.д. - собственники организаций 1.1 (собственники второго уровня)
и далее - по аналогичной схеме до конечного бенефициарного собственника (пример: 1.1.3.1)

** Данный раздел контрагентом не заполняется

Приведенные в таблице сведения о физических и юридических лицах являются условными и указаны в качестве примера заполнения формы.

Руководитель (единоличный исполнительный орган, представитель по доверенности)

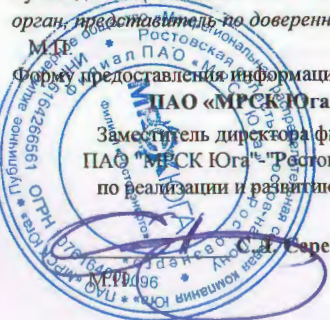
М.П. _____
Форму предоставления информации утверждаем:

ПАО «МРСК Юга»
Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга» "Ростовэнерго"
по реализации и развитию услуг

С.М. Серебрянников

М.П. _____

М.П. _____



				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 заявленная мощность:				14,413	14,724	13,739	11,958	10,663	12,000	13,183	13,518	13,026	14,811	14,438	14,702	13,431
в том числе:																
Собственное потребление	заявленная мощность:			1,165	1,427	1,266	1,083	1,030	1,132	1,083	1,118	1,191	1,170	1,227	1,380	1,189
Потери в сети	заявленная мощность:			0,490	0,527	0,502	0,474	0,436	0,474	0,524	0,529	0,518	0,560	0,520	0,527	0,507
Передача потребителям ПАО "ТНС-энерго Ростов-на-Дону"	заявленная мощность:			5,833	6,342	6,061	6,020	5,863	6,121	6,989	7,215	7,337	7,423	6,372	6,406	6,499
ООО "Энерготранс"(отдача)	заявленная мощность:			0,167	0,168	0,206	0,225	0,090	0,090	0,089	0,087	0,090	0,139	0,180	0,200	0,144
ООО "Энергопрогресс"	заявленная мощность:			0,119	0,132	0,178	0,143	0,141	0,185	0,179	0,112	0,147	0,188	0,171	0,179	0,156
АО "Донэнерго" (отдача)	заявленная мощность:			6,639	6,128	5,526	4,013	3,103	3,998	4,319	4,457	3,743	5,331	5,968	6,010	4,936

Заказчик

ПАО "МРСК Юга"

Заместитель директора филиала
ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
по реализации и развитию услуг



(подпись) С.П. Серебrenников
(ФИО)

Исполнитель

АО "Шахтинский завод Гидропривод"

Управляющий



(подпись) А.В. Гусев
(ФИО)

Приложение № 12
к договору № 612014010222 91/06-5/530 от 30.11 20 12 г.

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»
Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг
С.Л. Серебряников
МП
20 12 г.

Исполнитель
АО «Шахтинский завод Гидропривод»
Управляющий
А.В. Гринев
МП
20 12 г.

Согласие на обработку персональных данных
от « » 201 12 г.

Настоящим *указывается полное наименование участника закупочной процедуры (потенциального контрагента), контрагента, его место нахождения, ИНН, КПП и ОГРН*, в лице , действующего на основании , дает свое согласие на совершение Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга и ПАО «Россети» действий, предусмотренных п. 3 ст. 3 ФЗ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ, в отношении персональных данных участника закупки (потенциального контрагента)/контрагента/планируемых к привлечению субконтрагентов и их собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров) ПАО «МРСК Юга», в том числе с использованием информационных систем, а также на представление указанной информации в уполномоченные государственные органы (Минэнерго России, Росфинмониторинг России, ФНС России) и подтверждает, что получил согласие на обработку персональных данных от всех своих собственников (участников, учредителей, акционеров) и бенефициаров. *

Цель обработки персональных данных: выполнение поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), а также связанных с ними иных поручений Правительства Российской Федерации и решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.

Срок, в течение которого действует настоящее согласие субъекта персональных данных: со дня его подписания до момента фактического выполнения / отмены действия поручений Правительства Российской Федерации, решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, либо до истечения сроков хранения представленной информации, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо отзыва настоящего согласия.

(Подпись уполномоченного представителя)

(Ф.И.О. и должность подписавшего)

М.П.

* Заполнение участником закупки (потенциальным контрагентом) / контрагентом на сайте электронной торговой площадки / на бумажном носителе согласия на обработку его данных и информации о его собственниках (участниках, учредителях, акционерах) и бенефициарах исключает ответственность Общества перед собственником (участником, учредителем, акционером), а также бенефициаром участника закупки / контрагента / их субконтрагентов за предоставление Обществу данных о своих собственниках (участниках, учредителях, акционерах), в том числе бенефициарах и бенефициарах своего субконтрагента, и предполагает, что участник закупки (потенциальный контрагент) / контрагент получил у своих бенефициаров и бенефициаров своих субконтрагентов согласие на представление (обработку) Обществу и в уполномоченные государственные органы указанных сведений.

В настоящем сшиве прошито,
пронумеровано, скреплено печатью и
подписью заместителя директора
филиала ПАО «МРСК Юга»-
«Ростовэнерго» по реализации и
развитию услуг. Серебренникова С.Л.

Листов.

