

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
С ИСПОЛНИТЕЛЕМ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ**

№ 82916966

г. Москва

«27» сентября 2013г.

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице

Начальника Западного отделения
(должность)

Плетнева Дмитрия Юрьевича
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № 2-2125 от «10» декабря 2012г.

с одной стороны, и Товарищество собственников жилья "Мичуринский проспект, 39"
(наименование потребителя)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Председателя правления
(должность)

Ваулина Григория Викторовича
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании Устава

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Абонент – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, предоставляющие в соответствии с законодательством коммунальную услугу по электроснабжению.

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Абонентом электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), используемого для определения объемов поставленной по Договору электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (измерительный комплекс, систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или тока и напряжения, через которые такие приборы учета установлены (подключены), соединенных между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в киловаттах.

Коллективный (общедомовой) прибор учета – средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) электрической энергии, поданной в многоквартирный дом.

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 Абонента, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

Объект – энергопринимающее устройство либо совокупность энергопринимающих устройств Абонента, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

Потребитель – лицо, на законном основании владеющее и/или пользующееся помещением в многоквартирном доме, жилом доме (домовладении), которому предоставляется коммунальная услуга по электроснабжению.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Абонента.

Система учета – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Субабонент – лицо, на законном основании владеющее энергопринимающим оборудованием, не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС и получающее после согласованного с сетевой организацией присоединения через электрические сети Абонента, электрическую энергию (мощность) с согласия МЭС, за исключением граждан-потребителей и иных лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в помещениях многоквартирного дома или в жилых домах (домовладениях).

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Абонента к объектам электросетевого хозяйства субъекта электроэнергетики.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, утраты или демонтажа, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором МЭС обязуется осуществлять продажу Абоненту электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Абонента, а Абонент обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

1.2. Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в «Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» (Приложение № 1 к Договору).

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Энергопринимающее оборудование Абонента расположено по адресу (адрес поставки):

см. Приложение № 7

При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в *Приложении № 7* к Договору. В этом случае по каждому адресу поставки Сторонами составляются отдельные *Приложения №№ 2 и 3* к Договору.

1.3. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов, а до их принятия – обязательным требованиям ГОСТ, регулирующих нормы показателей качества электрической энергии.

Показатели качества поставляемой по настоящему Договору электрической энергии обеспечивают Абоненту возможность предоставлять потребителям коммунальную услугу по электроснабжению надлежащего качества.

В случае поступления жалоб об отклонении качества и (или) объема электрической энергии от показателей, установленных в соответствии с настоящим Договором, МЭС совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования МЭС, сетевой организации или Абонента организуют проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

Жалобы на качество электрической энергии (мощности), поступившие от Потребителей, подлежат рассмотрению в соответствии с жилищным законодательством.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА МЭС

2.1. МЭС ОБЯЗУЕТСЯ:

2.1.1. Урегулировать отношения, связанные с приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, в интересах Абонента.

2.1.2. По заявлению Абонента урегулировать в его интересах и от его имени отношения по оперативно-диспетчерскому управлению в случае соответствия Абонента установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, либо в случае если Абонент владеет энергопринимающими устройствами, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы.

2.1.3. Поставлять электрическую энергию (мощность) Абоненту (с учетом Субабонентов) в объеме и порядке, установленном настоящим Договором.

2.1.4. Производить по требованию Абонента (не реже одного раза в квартал) сверку расчетов с оформлением в письменном виде актов сверки по форме, установленной МЭС.

2.1.5. Не позднее 10 дней со дня прекращения (ограничения) энергоснабжения Абонента направлять Абоненту акт выполненных работ по ограничению и выставлять счет на компенсацию Абонентом МЭС затрат в связи с прекращением (ограничением) и восстановлением энергоснабжения Абонента.

2.1.6. Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Абоненту не позднее чем через 24 часа с момента устранения Абонентом оснований для введения ограничения режима потребления, указанных в п. 6.2 настоящего Договора.

2.1.7. Доводить до сведения Абонента утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

2.1.8. Предоставлять по запросу Абонента в течение 10 рабочих дней информацию о его задолженности по оплате поставляемой электрической энергии (мощности) по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным периодом.

2.1.9. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

2.2. МЭС ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Инициировать ограничение режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными действующим законодательством об электроэнергетике и разделом 6 настоящего Договора.

2.2.2. В случаях и порядке, предусмотренных законодательством, в одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью при условии уведомления об этом Абонента за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

2.2.3. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Абонента, для:

а) составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2 к настоящему Договору*) – с 09:00 до 18:00;

б) участия в проведении мероприятий по допуску установленного прибора учета в эксплуатацию, а также осмотру прибора учета и снятию его показаний при демонтаже – с 09:00 до 18:00;

в) проведения работ, связанных с установкой, эксплуатацией, перепрограммированием и заменой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), осуществляемых МЭС на возмездной основе по заявке Абонента – с 09:00 до 18:00;

г) обеспечения эксплуатации приборов учета, а также поверки измерительных трансформаторов (если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета), принадлежащих МЭС и находящихся в границах объектов электросетевого хозяйства Абонента – с 09:00 до 18:00;

д) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, не чаще одного раза в месяц с составлением соответствующего акта по установленной форме – с 09:00 до 18:00;

е) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии – с 09:00 до 18:00. Указанные замеры осуществляются МЭС с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии в безвозмездном порядке – при наличии жалобы Абонента на качество электрической энергии или на возмездной основе – в иных случаях.

ж) подключения коллективных (общедомовых) приборов учета к автоматизированным системам учета электрической энергии (мощности) – с 09:00 до 18:00.

2.2.4. Проводить внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), в случае непредставления Абонентом показаний данных приборов учета более 2 расчетных периодов подряд.

2.2.5. Информировать Потребителей о состоянии расчетов Абонента за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору – не чаще 1 раза в месяц.

2.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

3.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату поставленной ему электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

3.1.2. Ежегодно, не позднее 01 марта направлять в МЭС надлежащим образом заполненное и подписанное со своей стороны *Приложение № 3* к Договору «Заявленная мощность» на следующий период регулирования (следующий календарный год).

Приложение № 3 направляется Абонентом в количестве экземпляров, равным количеству экземпляров Договора.

3.1.3. Уведомлять МЭС об авариях на энергетических объектах Абонента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о плановом, текущем и капитальном ремонте данных объектов, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее суточного срока.

3.1.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии техническими регламентами, а до их принятия – в соответствии с обязательными требованиями ГОСТ, регулирующего нормы показателей качества электрической энергии.

3.1.5. Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

3.1.6. Не производить присоединение энергопринимающего оборудования, к сети, приводящее к увеличению мощности свыше максимальной, указанной в *Приложении № 1* и/или *Приложении № 2* к настоящему Договору. Присоединение к электрическим сетям Абонента энергопринимающих устройств иных лиц должно осуществляться с соблюдением требований, п. 3.2.3 Договора.

3.1.7. В трехдневный срок уведомлять МЭС об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса (e-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, об утрате обязанности предоставлять коммунальную услугу по электроснабжению, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением копий соответствующих документов.

3.1.8. Обеспечивать за свой счет надлежащий учет поставляемой Абоненту электрической энергии (мощности) в соответствии с разделом 4 настоящего Договора и действующим законодательством.

3.1.9. Предоставлять по запросу в МЭС и (или) сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной

защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.10. Предоставлять проект «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента» при необходимости определения либо изменения в Договоре уровня аварийной (технологической) брони в адрес сетевой организации, в том числе через МЭС, в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора или возникновения оснований для его изменения. Копия Акта направляется Абонентом не позднее 5 дней с даты его согласования с сетевой организацией в адрес МЭС, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

3.1.11. Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством, настоящим Договором, в том числе «Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента», и документами о технологическом присоединении.

3.1.12. Поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони в случае, если в отношении объектов Абонента установлены величины аварийной (технологической) брони,

3.1.13. Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными МЭС для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) данной обязанности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.14. В порядке, установленном законодательством, осуществлять мероприятия по ограничению режима потребления лиц, присоединенных к электрическим сетям Абонента, имеющих договорные отношения с МЭС.

3.1.15. По запросу МЭС и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечивать проведение контрольных, внеочередных и иных замеров электрической энергии и мощности на объектах Потребителей, не являющихся гражданами-потребителями, в следующие сроки:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Указанная информация предоставляется Абонентом в сетевую организацию и МЭС в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Абонента системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и МЭС.

3.1.16. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Абонента устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или ее компонентов, средств регулирования напряжения, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

3.1.17. Обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.18. Производить по требованию МЭС (но не реже одного раза в квартал) сверку расчетов с оформлением актов сверки расчетов по форме, установленной МЭС.

Акт сверки расчетов подписывается Абонентом в течение 14 дней с момента его получения от МЭС. В случае если в течение 14 дней с момента получения акта сверки Абонент не подпишет его и не представит МЭС мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Абонентом.

3.1.19. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать МЭС затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения.

3.1.20. Оборудовать многоквартирный дом коллективным (общедомовым) прибором учета, а также обеспечивать его работоспособность и соблюдение технических требований к его эксплуатации.

В случае неисполнения соответствующей обязанности, Абонент обязуется возместить сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Абонента приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке, также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Абонента в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.21. Обеспечить установку автономного резервного источника питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения электроприемников Абонента, а также поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.22. Уведомлять МЭС о сроках проведения проверки достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях приборов учета и (или) проверки их состояния.

3.1.23. Предоставлять в МЭС по запросу, а также в случаях, предусмотренных настоящим Договором, по форме, установленной МЭС, информацию:

- о размере площади каждого жилого и нежилого помещения в многоквартирном доме, а также об общей площади помещений в многоквартирном доме, включая помещения, входящие в состав общего имущества в многоквартирном доме, или о размере площади жилого дома и отапливаемых помещений надворных построек, а также размере площади земельного участка, не занятого жилым домом и надворными постройками;

- о количестве комнат в жилых помещениях многоквартирного дома;

- о количестве граждан, зарегистрированных (проживающих) в жилых помещениях многоквартирного дома, жилых домах.

Предоставление Абонентом информации по запросу МЭС осуществляется в срок не позднее 5 рабочих дней с даты получения запроса от МЭС.

3.1.24. Предоставлять по запросу МЭС необходимые сведения о гражданах, потребляющих коммунальную услугу по электроснабжению, владеющих на законном основании нежилыми помещениями в многоквартирном доме, которые изъявили желание заключить договор энергоснабжения с МЭС.

3.1.25. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии (мощности) в соответствии с техническими регламентами, а до их принятия – в соответствии с обязательными требованиями ГОСТ, регулирующего нормы показателей качества электрической энергии.

3.2.2. Обращаться в МЭС по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по настоящему Договору.

Указанные обращения направляются Абонентом в адрес МЭС письменно или устно, в том числе посредством телефонной связи, электронной почты или сайта МЭС в сети «Интернет» (www.mosenergoby.ru).

3.2.3. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающего оборудования Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), а также при условии внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.2.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.2.5. В случае утраты МЭС статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.6. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине МЭС, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

3.2.7. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета (измерительными комплексами, системами учета) электрической энергии (мощности).

3.2.8. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Сведения о приборах учёта, установленных в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе места расположения приборов учёта, заводские номера, дата государственной

поверки, показания на дату начала действия настоящего Договора), указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

4.2. Приборы учёта устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учёта в указанных точках поставки - в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.

4.3. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учёта должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Абонент обязан направить в МЭС или сетевую организацию письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительного комплекса или системы учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

4.4. Согласование в порядке, указанном в абзаце 2 п. 4.3 Договора, должно быть проведено также при замене системы учёта либо прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или системы учёта, за исключением случаев замены прибора учёта без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учёта (класс точности, тип прибора учёта, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учёта.

4.5. После установки прибора учёта в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе в случае замены прибора учёта), Абонент обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учёта в эксплуатацию (далее - допуск прибора учёта в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом и требованиями действующего законодательства.

Если прибор учёта был установлен МЭС или сетевой организацией, допуск такого прибора учёта в эксплуатацию осуществляет МЭС или сетевая организация соответственно.

Абонент обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию.

4.6. Допуск прибора учёта в эксплуатацию должен быть осуществлён не позднее месяца с даты его установки.

4.7. Допуск прибора учёта в эксплуатацию осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством, с учетом положений настоящего раздела.

За исключением случаев, указанных в абз. 2 п. 4.5 Договора, в рамках осуществления процедуры допуска Абонент либо сетевая организация (при наличии соответствующей оговорки в договоре Абонента с Потребителем) направляет сведения указанные в заявке Потребителя, а также уведомляет об указанных в заявке или согласованных с Потребителем иных месте, дате и времени проведения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию МЭС, а также иных субъектов, необходимость уведомления которых предусмотрена действующим законодательством.

4.8. По окончании процедуры допуска МЭС (Абонентом) или сетевой организацией устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля, а также составляется Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию, подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учёта в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

Абонент обязуется направить копию Акта допуска в МЭС в случае, если представители МЭС не приняли участие в допуске, либо документы, подтверждающие факт установки Потребителем прибора учёта, а также иные сведения, предусмотренные действующим законодательством, в случае если ни МЭС, ни Абонент, ни сетевая организация не приняли участие в процедуре допуска прибора учёта Потребителем после получения надлежащего уведомления, либо предложенные ими дата и время допуска были позднее сроков, установленных действующим законодательством об электроэнергетике.

В случае если МЭС было получено уведомление Абонента о месте, дате и времени проведения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию, но МЭС не приняло участия в процедуре допуска, МЭС вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учёта в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных в процессе допуска, инициировать повторную процедуру допуска, с компенсацией собственнику принятого в эксплуатацию прибора учёта понесенных расходов.

4.9. Если прибор учёта установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.10. Установленные приборы учёта используются в расчётах с момента их допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является Акт допуска

прибора учёта в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

После установки и допуска прибора учёта в эксплуатацию, вновь установленные приборы учёта должны быть отражены в настоящем Договоре.

4.11. Определение объёмов электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору на основании показаний расчётного прибора учёта, а при его временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, – исходя из показаний контрольного прибора учёта, который на этот период времени признаётся расчётным, а в случае отсутствия контрольного прибора учёта – расчётным способом, предусмотренным *Приложением № 4* к настоящему Договору.

При наличии в отношении точки поставки Абонента нескольких приборов учёта выбор расчётного прибора учёта осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей ему точки поставки;

б) минимальная величина погрешности измерительного канала;

в) возможность измерения почасовых объёмов потребления электрической энергии (мощности);

При равенстве характеристик приборов учёта, указанных в подп. а) – в) настоящего пункта, в качестве расчётного принимается прибор учёта, входящий в автоматизированную информационно-измерительную систему учёта.

4.12. Расчётные и контрольные приборы учёта указываются в *Приложении № 2* к Договору.

4.13. Абонент обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учёта, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

Обязанность по эксплуатации прибора учёта, принадлежащего МЭС, сетевой организации или иным лицам, несёт соответствующий владелец прибора учёта.

4.14. При эксплуатации прибора учёта должна производиться его поверка, а в случае если прибор учёта подключен через измерительные трансформаторы, – также и поверка измерительных трансформаторов.

Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учёта, измерительного трансформатора.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учёта должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.

4.15. Абонент обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий.

Сохранность и целостность приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации, а также целостность пломб и знаков визуального контроля обеспечивается сетевой организацией.

4.16. Абонент обязан уведомить МЭС о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Абонента, не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

При возникновении обстоятельств, указанных в абз. 1 настоящего пункта, Абонент обязан в сроки, установленные для предоставления Абонентом показаний приборов учёта, предоставить МЭС сведения об объёмах потребления электрической энергии владельцами жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, в отношении которых Абонент является исполнителем коммунальных услуг, а также сведения, перечисленные в п. 3.1.23 Договора.

4.17. Абонент обязан восстановить учёт в срок не позднее окончания расчётного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

4.18. Абонент обязан производить снятие показаний расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учёта, и передавать их в МЭС в порядке и сроки, установленные *Приложением № 4* к Договору, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта.

Показания контрольных приборов учёта, если они в соответствии с п. 4.11 настоящего Договора временно не признаны расчётными, предоставляются Абонентом в МЭС или сетевую организацию в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показания приборов учета предоставляются сетевой организацией в МЭС и (или) Абоненту и подтверждаются Абонентом.

4.19. Абонент обязан обеспечить периодический допуск (не чаще одного раза в месяц) представителей МЭС, сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. д п. 2.2.3 Договора.

Абонент также обязан обеспечить допуск:

а) представителям владельца приборов учёта, установленных на территории Абонента, для осуществления их эксплуатации;

б) представителям сетевой организации для установки приборов учёта в случаях, когда Абонентом не были выполнены требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности об установке приборов учёта.

4.20. В случае необходимости демонтажа прибора учёта в целях его замены, ремонта или поверки Абонент обязан направить письменную заявку в МЭС или сетевую организацию о необходимости снятия показаний существующего прибора учёта, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Абонента, местонахождение энергопринимающих устройств, номер договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учёта, согласовываются между Абонентом и МЭС или сетевой организацией с последующим уведомлением МЭС.

4.21. В согласованные дату и время МЭС или сетевая организация осуществляет осмотр прибора учёта и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учёта. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в т.ч. представителями МЭС.

4.22. При неявке представителей МЭС и сетевой организации Абонент обязан снять показания демонтируемого прибора учёта и направить их в адрес МЭС и сетевой организации. Указанные показания учитываются при определении объёмов электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту, в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

4.23. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учёта, которые должны производиться Абонентом, могут производиться МЭС на возмездной основе по заявке Абонента, за исключением мероприятий, которые должны осуществляться МЭС на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Абонент обязан обеспечить доступ представителей МЭС для осуществления указанных в абзаце 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным на территории Абонента.

4.24. МЭС имеет право:

а) проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений;

б) по собственной инициативе проводить на объектах Абонента (в том числе с привлечением представителей сетевой организации) в присутствии его представителя замену средств измерений, принадлежащих МЭС, с обязательным их пломбированием.

5. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМА, РАСЧЕТЕ СТОИМОСТИ И ПОРЯДКЕ ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Фактический объем поставленной (проданной) по настоящему Договору электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний прибора учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета), либо расчетным способом в порядке, предусмотренном *Приложением № 4* к Договору.

Объем услуг по передаче электрической энергии, урегулирование предоставления которых в соответствии с настоящим Договором возложено на МЭС, определяется исходя из фактического объема поставленной (проданной) электрической энергии.

5.2. МЭС и сетевая организация вправе по мере необходимости производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) с составлением Акта снятия контрольных показаний по форме, установленной указанными организациями.

В случае обнаружения расхождений между данными о количестве поставленной Абоненту электрической энергии (мощности), указанными Абонентом в Актах снятия показаний приборов учета (Отчетах об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)), и данными, указанными в Актах снятия контрольных показаний, расчет стоимости поставленной Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный период производится на основании данных Акта снятия контрольных показаний.

5.3. Стоимость поставленной электрической энергии (мощности), определяется в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

5.4. По окончании расчетного периода МЭС направляет Абоненту подписанный со своей стороны «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» по форме, установленной МЭС, в двух экземплярах, а также счет-фактуру и счет.

Абонент обязан в течение пяти рабочих дней с даты получения «Акта приема-передачи электрической энергии (мощности)» вернуть в МЭС один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Абонент не возвратит в течение пяти рабочих дней с даты получения подписанный со своей стороны вышеуказанный Акт или не представит мотивированные возражения к нему, расчет стоимости поставленной Абоненту электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, указанных в Акте снятия показаний приборов учёта (Отчёте об отпуске и покупке электрической энергии).

5.5. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости поставляемой Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет МЭС в порядке, в сроки и в размере, установленными *Приложением № 5* к настоящему Договору, а также непосредственно в кассу МЭС в случаях, когда такое допускается действующим законодательством.

5.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, МЭС имеет право начислить Абоненту пени за каждый день просрочки в размере 1/360 ставки рефинансирования, установленной Центральным Банком Российской Федерации, на момент предъявления счета МЭС, от суммы неоплаты.

Абонент обязан оплатить пени на основании выставленного МЭС счета не позднее 10 дней после его выставления.

5.7. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- стоимость электрической энергии (мощности);
- основание платежа;
- номер и дату Договора;
- период, за который производится платеж;
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- сумму НДС.

В случае если в платежных документах не указаны:

- основание платежа либо номер и (или) дата Договора - платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Абонентом указанных реквизитов;
- период, за который производится платеж, номер и дата счета-фактуры - платеж считается произведенным в счет погашения задолженности Абонента за период, определяемый МЭС.

6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ АБОНЕНТОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Порядок введения ограничения режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Абонента или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или)

ограничение которых ниже уровня аварийной брони не допускается, устанавливается действующим законодательством.

6.2. МЭС вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по следующим основаниям:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Договору, если это привело к образованию задолженности Абонента в размере, соответствующем денежным обязательствам Абонента не менее чем за один расчетный период (месяц);

б) выявление факта осуществления Абонентом безучетного потребления электрической энергии;

в) неисполнение Абонентом условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики;

г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства в случае если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

д) нарушение Абонентом введенного ранее в отношении него частичного ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;

е) соглашение Сторон настоящего Договора;

6.3. В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

6.4. МЭС предварительно (не менее чем за 30 дней) письменно уведомляет Абонента о возможном введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления в случае наступления обстоятельств, предусмотренных подп а) п. 6.2 Договора.

6.5. Ограничение режима потребления может быть введено по заявке Абонента в случае, если у Абонента отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется в МЭС или в сетевую организацию. МЭС при получении заявки передает ее в сетевую организацию.

6.6. В случае возникновения внеплановых отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений, частичное и/или полное ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования. МЭС не несёт ответственности за введение внеплановых отключений.

6.7. Перерывы в подаче Абоненту электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Абонента допускаются в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения Абонент предупреждается (уведомляется) письменно сетевой организацией напрямую или через МЭС в срок не менее чем за 10 рабочих дней.

6.8. Сведения о применении в отношении отдельных энергопринимающих устройств специального порядка ограничения, связанного с установлением величины аварийной (технологической) брони, указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

6.9. При неисполнении Абонентом, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, обязанности, предусмотренной п. 3.1.10 настоящего Договора, величины аварийной брони определяются МЭС по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Абонента.

6.10. Абонент, имеющий объекты, частичное или полное ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, а также к числу субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, у которого отсутствует акт согласования технологической и аварийной брони, в том числе в случаях, предусмотренных п. 6.8 настоящего Договора, несёт ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в порядке, определенном действующим законодательством.

6.11. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается введение ограничения режима потребления, в том числе без

согласования с Абонентом, при необходимости принятия неотложных мер и невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке, определенном действующим законодательством, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

К графикам аварийного ограничения относятся:

а) графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности (далее - графики ограничения режима потребления), в соответствии с которыми Абонент заранее уведомляется о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении.

б) графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Абонента сетевая организация или системный оператор производит отключение линий электропередачи. Графики временного отключения потребления вводятся в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения доводятся МЭС до сведения Абонента в письменной форме с уведомлением о вручении не позднее, чем за 10 дней до начала очередного периода их действия (не позднее 01 октября).

Абонент обязуется выполнять требования МЭС и/или сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и несет ответственность за убытки, причиненные МЭС, сетевой организации, а также иным субъектам электроэнергетики и третьим лицам в связи с их неисполнением (ненадлежащим исполнением).

6.12. Графики ограничения режима потребления вводятся начиная с 0 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом Абонента не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени).

О введении в действие графиков временного отключения потребления Абонент оповещается сетевой организацией незамедлительно после их введения.

Информация о причинах, основаниях и сроках введения аварийных и внеплановых отключений может быть получена Абонентом по запросу от сетевой организации или субъекта оперативно-диспетчерского управления.

6.13. В случае если при введении ограничения имеются потребители, надлежащим образом исполняющие обязательства по оплате электрической энергии (мощности), абонент обязуется уведомить МЭС о их наличии не позднее чем за сутки до предполагаемой даты введения ограничения.

Абонент обязан обеспечить предоставление коммунальной услуги по электроснабжению потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства по оплате коммунальных услуг.

Абонент обязуется обеспечить возможность вводить ограничение в объемах, не приводящих к ограничению лиц, надлежащим образом исполняющих обязательства по оплате электрической энергии (мощности).

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. МЭС несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами МЭС по заключенным им во исполнение настоящего Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Абонента электрической энергией (мощностью).

7.2. МЭС, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления возмещает причиненный Абоненту реальный ущерб в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. МЭС не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Абонента при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.4. Если энергопринимающее оборудование Абонента присоединено к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, МЭС несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество

электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.5. При несоблюдении Абонентом условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) в соответствии с п. 3.2.4 настоящего Договора Абонент продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.6. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с настоящим Договором, а также гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

7.7. Абонент несет ответственность за действия Потребителей, повлекшие нарушение установленных Договором показателей качества и несоблюдение режима потребления электрической энергии согласно условиям присоединения энергопринимающих устройств Абонента к электрической сети.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут "01" апреля 20 14 г., действует до 24 часов 00 минут «31» декабря 2014 г. и ежегодно пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия Абонент письменно не заявит МЭС о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях.

8.1. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. Все уведомления направляются Стороне по Договору по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

В случае если Абонентом внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. В случае прекращения у Абонента обязанности оказывать потребителям коммунальную услугу электроснабжения Абонент вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора при соблюдении следующих условий:

а) уведомить МЭС о наступлении обстоятельств, послуживших основанием для прекращения у Абонента обязанности оказывать коммунальную услугу электроснабжения, с приложением подтверждающих документов, в течение пяти рабочих дней с момента, когда ему стало известно об их наступлении.

б) предоставить МЭС документально подтвержденную следующую информацию:

- о показаниях средств измерения, учитывающих объём электрической энергии (мощности) на общедомовые нужды и объёмы электрической энергии (мощности), поставленной в каждое из жилых помещений, - на дату прекращения договора;

- о размере площади каждого жилого и нежилого помещения в многоквартирном доме, а также об общей площади помещений в многоквартирном доме, включая помещения, входящие в состав общего имущества в многоквартирном доме, или о размере площади жилого дома и отапливаемых помещений надворных построек, а также размере площади земельного участка, не занятого жилым домом и надворными постройками;

- о количестве комнат в жилых помещениях многоквартирного дома;

- о количестве граждан, зарегистрированных (проживающих) в жилых помещениях многоквартирного дома, жилых домах.

в) оплатить стоимость электрической энергии (мощности), поставленной по договору до момента его прекращения.

При соблюдении условий, указанных в пп. а), б), в) настоящего пункта, Договор считается расторгнутым:

- с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором от Абонента поступило уведомление, при условии поступления такого уведомления до 10-го числа месяца включительно;

- по окончании расчётного периода, следующего за месяцем, в котором от Абонента поступило уведомление, в случае если такое уведомление поступило после 10-го числа соответствующего месяца.

8.4. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов за поданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

8.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами МЭС и Абонента, если иное не установлено настоящим Договором.

В случае допуска в эксплуатацию прибора учета и/или переоформления «Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» Стороны обязуются привести настоящий Договор в соответствие указанным изменениям.

8.6. В случае если настоящий Договор заключается в отсутствие документов о технологическом присоединении, оформленных на Абонента, при получении информации о параметрах технологического присоединения, отличных от используемых при заключении Договора (граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, объем разрешенной и присоединенной мощности и т.д.), каждая из Сторон имеет право инициировать внесение изменений в настоящий Договор, в том числе путем переоформления *Приложения № 2* к настоящему Договору.

8.7. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах (1 экземпляр(а) – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

8.8. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров.

В случае невозможности разрешения споров путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

8.9. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями и иными нормативными правовыми актами, регуливающими отношения на розничных рынках электрической энергии.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного Договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено договором.

8.10. Если между Сторонами в порядке, установленном законодательством, заключено соглашение об использовании электронной цифровой подписи, то документы, предусмотренные настоящим Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной цифровой подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Приложение № 6 не требуется.

9.2. Абонент обязуется представить в МЭС Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок (АРБП) и Разрешение на присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети в связи со сменой владельца - после их получения.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

МЭС:

Юридический адрес:

ОАО "Мосэнергосбыт", 117312, Российская Федерация, г. Москва, ул. Вавилова д.9

ИНН 7736520080 КПП 997450001

Расчетный счет 40702810500000183088 в

отделении банка ГПБ (ОАО) г.МОСКВА

БИК 044525823 Корреспондентский счет 30101810200000000823

Телефон 132-84-00 Факс 132-79-56 E-mail

Адрес для переписки: 117312, г. Москва, ул.Вавилова, дом 9;

Москва г. Вернадского просп. д.92 корп.1 офис 13

Телефон 499 550-41-00 Факс E-mail

Начальник отделения Плетнев Д.Ю. тел.

Начальник абонентской службы Арбузова Е.П. тел.

Расчетная группа тел.

Абонент:

Юридический адрес:

Почтовый индекс 119607

Область Административный р-н

Город Москва

Улица Мичуринский просп.

Дом/Влад. 39 корп./стр./соор.

ИНН 7729737934 КПП 772901001

Расчетный счет 40703810838260001774 в ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ"

отделении МОСКОВСКИЙ БАНК ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ"

БИК 044525225 Корреспондентский счет 30101810400000000225

Код ОКВЭД Код ОКПО 0011606935 Код ОКОГУ 42100

Телефон Факс E-mail

Адрес для переписки:

Почтовый индекс 119607

Область Административный р-н

Город Москва

Улица Мичуринский проспекто

Дом/Влад. 39 корп./стр./соор

Руководитель Ваулин Григорий Викторович тел. 909 942- 30-01

Главный инженер тел.

Главный бухгалтер тел.

Юрисконсульт тел.

Главный энергетик тел.

Лицо ответственное за снятие и передачу показаний Тел.

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений».
2. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности».
3. Приложение № 3 «Заявленная мощность».
4. Приложение № 4 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности)».
5. Приложение № 5 «Порядок оплаты приобретаемой электрической энергии (мощности)».
6. Приложение № 6 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя».
7. Приложение № 7 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)».

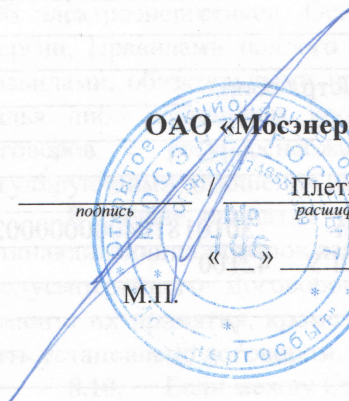
Приложения № 2, 3, 4, 5 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного в предыдущем абзаце как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

При составлении и подписании (согласовании) с сетевой организацией «Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» или «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя» указанные акты становятся неотъемлемой частью Договора с момента предоставления.


11. ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО «Мосэнергосбыт»


 подпись / Плетнев Д.Ю. /
 М.П. / расшифровка подписи /

« » 20 г.

Абонент


 подпись / Ваулин Г.В. /
 М.П. / расшифровка подписи /

« » 20 г.



Дата составление акта «27» сентября 2013г. Договор №82916966 Абонент №82916966	Форма №29
	Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39» Адрес 119607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39 Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01

**АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В**

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В. в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергии в 4-х точках учета на вводных устройствах

расположенного по адресу г.Москва, Мичуринский проспект, д.39
 Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,
 ТЭЦ, ГЭС № ПС-397, РП, РТП № 16145, ТП № 27257, ВЛ № _____,
 ввод № абонента ВРУ 5 на напряжении 0,4 кВт
 К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки	АВР	ОДН	контрольный	контрольный	
	Номер	4851691	4849836	4852270	4852222	
	Тип	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	
	Показание полупик (день)	1273	38407	9385	9743	
	Показание пик	1199	32553			
	Показание ночь	1553	31308			
	Гр. стат-ки	59	59			
	Ссылка на тариф	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787			
	Код сч-ка	479	478	479	479	
Трансформаторы тока	Номер					
	фаза А					
	фаза В					
	фаза С					
	Тип		Т-0,66УЗ		Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ
	Ном. ток, А		150/5		150/5	200/5
	Класс точности		0,5		0,5	0,5
Расчетный коэффициент			30		30	40

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.

№ 8 2 9 1 6 9 6 6

ОАО «Мосэнергосбыт»



Плетнев Д.Ю.
расшифровка подписи



Ваулин Г.В.
расшифровка подписи

Наименование абонента
Товарищество собственников жилья
"Мичуринский проспект, 39"

Объект
95088666

Абонент:
действующий, вновь присоединяемый, временный

Адрес объекта 119607, Москва, Мичуринский
проспект, д. 39

нужное подчеркнуть

Объект: ИТП
действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

Телефон, факс 8-909-942-30-01

Сетевая организация:
Телефон _____ Факс _____ E-mail _____
Адрес в сети «Интернет»: _____

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
«27» сентября 2013г.

Взамен реестра
от " " _____ г.

1. Максимальная мощность (кВт)

описание точки поставки **								значение максимальной мощности
Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство	
МКС, 25 район МКС			16145		27257		абонента	13,05

2. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений / Акт о технологическом присоединении

№ МКС/111.25/61 от 21.06.10г. между 25 районом УКС 30 МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»;

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений.

для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета

Таблица № 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности.
Начало таблицы

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности и ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	№ эл. счетчика	Тип и паспорт эл. счетчика	Значность эл. счетчика	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора	Балансовая принадлежность эл. счетчика (МЭС, Абонент, Сетевая организация)	Место установки эл. счетчика	*Тип учета	** Дата государственной поверки
						ТТ, А	ТН, В						
1	СН2	СН2	4850850	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99	6	7	15	9	10	11	12	13
									17262	абонент	ВРУ 9	0	2 кв. 2007

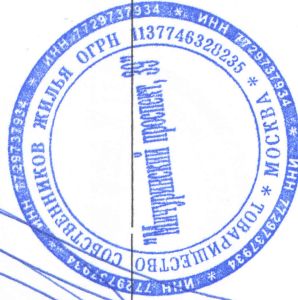
*Тип учета Активные: 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные: 5-основной; 6-транзитный

** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока и (или) напряжения

МЭС _____

Абонент _____



для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета

Таблица 3. Величина потерь в электрических сетях Абонента

№№ приборов учёта	Потери в линиях (нагрузочные) (кВтч;%)	Потери в трансформаторах		Общие потери		
		Потери холостого хода		Нагрузочные потери (%)	Общие потери, исчисляемые в кВтч	Общие потери, исчисляемые в %
		кВтч	%			
4850850	0,14%				0,14	

Группа статистики 59

№ ссылки 2071

Расчет величины потерь в электрических сетях Абонента:Расчет величины потерь в линиях:Расчет величины потерь в трансформаторах:

Потери холостого хода:

Нагрузочные потери:

Особые условия:

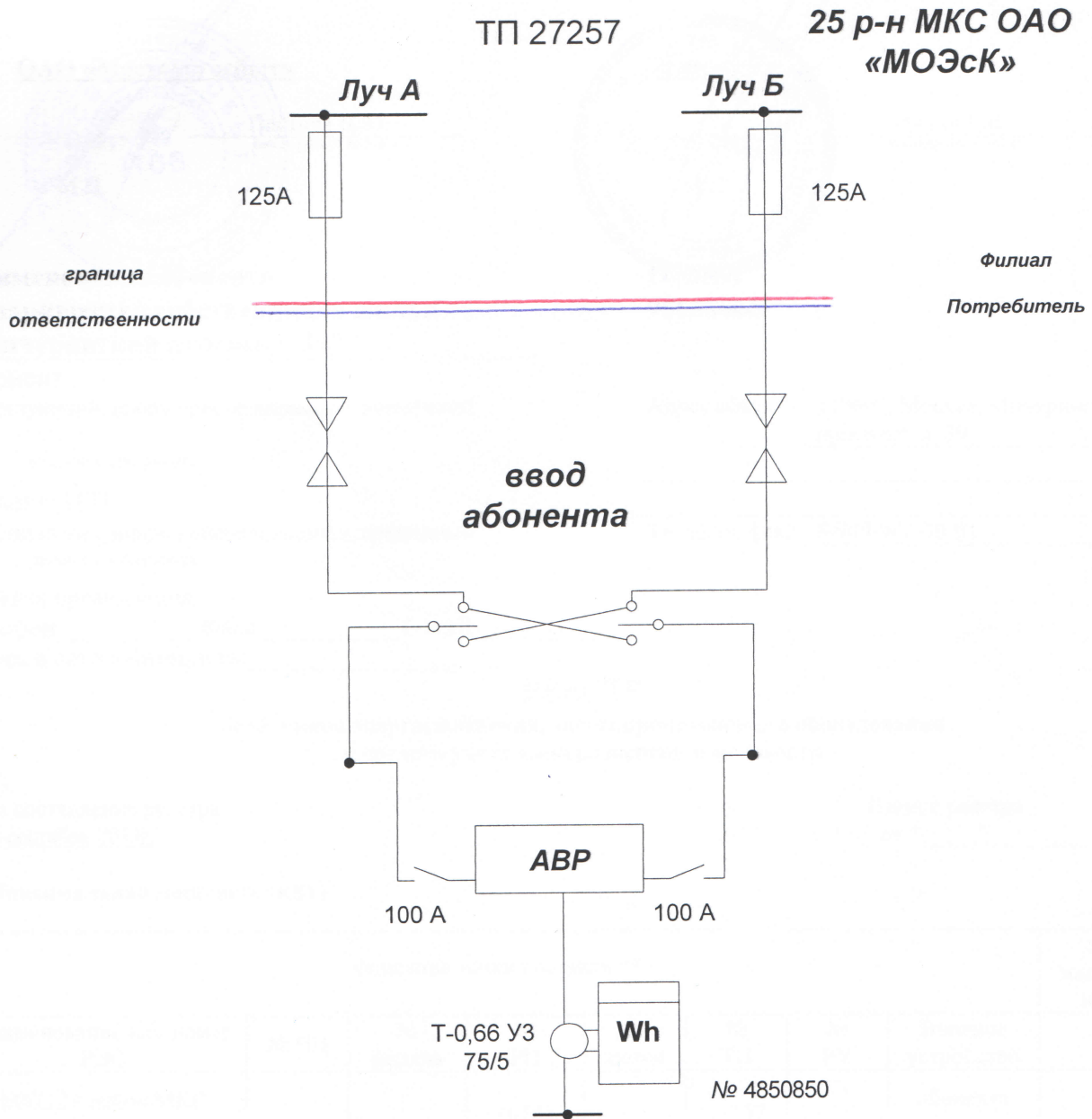
Тариф указан в соответствии с п.45 методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ №20 –э/2 от 06.08.2004г.

МЭС _____



Абонент _____

Однолинейная схема электроснабжения:



ИТП
Мичуринский проспект, д.39

Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

Инженер-инспектор

[Signature]
подпись

Рогов В. А.
фамилия



[Signature]
подпись

фамилия

для Абонента, объем поставки электрической энергии которого определяется коллективным (общедомовым) прибором учета



<p>Дата составление акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №95088666</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 119607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В**

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В.

_____ в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергии в 1-ой точках учета на вводных устройствах
_____ ,
расположенного по адресу г.Москва, Мичуринский проспект, д.39
Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,
_____ ТЭЦ, ГЭС № ПС-397, РП, РТП № 16145, ТП № 27257, ВЛ № _____,
ввод № абонента на напряжении 0,4 кВт
К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки		смешанная		
	Номер		4850850		
	Тип		Ртутный 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В		
	Показание полупик (день)		017262,0		
	Показание пик				
	Показание ночь				
	Гр. стат-ки		59		
	Ссылка на тариф		2071		
	Код сч-ка		479		
Трансформаторы тока	Номер	фаза А			
		фаза В			
		фаза С			
	Тип		T-0,66УЗ		
	Ном. ток, А		75/5		
Класс точности		0,5			
Расчетный коэффициент		15			

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.

Вторичная коммуникация выполнена в соответствии с требованиями правил ПУЭ _____

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановок в эксплуатацию № _____ не предоставлено _____ от _____ г.
Технические условия на организацию расчетного учета электрической энергии от « _____ » _____ г.
№ _____

Проект электроснабжения (однолинейная схема), согласованный в ОАО «Мосэнергосбыт» на соответствие проектных решений в части организации расчетного учета техническим условиям (ТУ), № _____ дата « _____ » _____ г.

Приборы и цепи измерений проверены, установлена пломба МЭС, ТЦЗ8
(тип пломбы)

Абонент несет ответственность за сохранность пломб на средствах измерения. Нарушение целостности пломб расценивается, как повреждение средств измерений по вине абонента.

Замечания:

Заключение:

На основании результатов проверки и осмотра средств измерений электрической энергии, измерительных трансформаторов, схем подключения средств измерений и вторичной коммуникации аппаратов защиты на вводных устройствах потребителя установлено:

средства измерений выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ, ПУЭЭ, РД-34-09, ГОСТ 7746-89 и ГОСТ 1983-89, техническими условиями на организацию учета и могут применяться для расчетов за электрическую энергию между ОАО «Мосэнергосбыт» и абонентом.

Примечание: При наличии существенных недостатков, бланк не заполняется. Потребителю выдается Акт-предписание об устранение недостатков, после ликвидации которых производится повторный осмотр электроустановки.

Инженер-инспектор _____
подпись

Отметка расчетной части _____
подпись

Руководитель отделения
ОАО «Мосэнергосбыт»,
принявший средства (приборы)
учета к расчетам

Руководитель организации

Должность Начальник отделения
_____ Плетнев Д.Ю.



_____ Ваулин Г.В.

№ 8 2 9 1 6 9 6 6

ОАО «Мосэнергосбыт»

Плетнев Д.Ю. /
* подпись / расшифровка подписи

М.П.



Ваулин Г.В. /
расшифровка подписи

М.П.

Объект 82916966

Наименование абонента
Товарищество собственников жилья
"Мичуринский проспект, 39"

Абонент: Жилой дом
действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

Адрес объекта Москва, Мичуринский проспект, д.39

Объект:
действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

Телефон, факс 8-909-942-30-01

Сетевая организация:
Телефон _____ Факс _____ E-mail _____
Адрес в сети «Интернет»: _____

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
«27» сентября 2013г.

Взамен реестра
от " " г.

1. Максимальная мощность (кВт)

описание точки поставки **								значение максимальной мощности
Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство	
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента	171,81
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента	175,5
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента	182,79
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента	186,1
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента	214,92

2. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений / Акт о технологическом присоединении

№ МКС/111.25/ 53 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС 30 МКС-филиалом ОАО «Московская
объединенная электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»;

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для
компенсации потерь во внутрименовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора
учета

№ МКС/111.25/ 54 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС 30 МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»;

№ МКС/111.25/ 55 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС 30 МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»;

№ МКС/111.25/ 56 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС 30 МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»;

№ мкс/111.25/ 57 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС 30 МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»;

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений.

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

Таблица № 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности.
Начало таблицы

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности и ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	№ эл. счетчика	Тип и паспорт эл. счетчика	Значность эл. счетчика	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора	Балансовая принадлежность эл. счетчика (МЭС, Абонент, Сетевая организация)	Место установки эл. счетчика	*Тип учета	** Дата государственной поверки
						ТТ, А	ТН, В						
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	А	НН	СН2	4849836	999999,99			1	32553 31308 38407	абонент	ВРУ 5	0	23.09.2010
2	Р												
	А	НН	СН2	4850405	999999,99			1	25880 23196 29403	абонент	ВРУ 4	0	23.09.2010
3	Р												
	А	НН	СН2	4850174	999999,99			1	36492 38544 17056	абонент	ВРУ 3	0	23.09.2010
4	Р												
	А	НН	СН2	4855767	999999,99			1	31828 28213 14800	абонент	ВРУ 2	0	23.09.2010
5	Р												
	А	НН	СН2	4851098	999999,99			30	1013 1303 1019	абонент	ВРУ 1	0	06.09.2010
Р													

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

6	A	HH	CH2	4851691	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	1199 1553 1273	абонент	ВРУ 5	0	
	P														
7	A	HH	CH2	4841235	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	1228 1536 1373	абонент	ВРУ 4	0	23.09.2010
	P														
8	A	HH	CH2	4849260	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	1915 1139 1071	абонент	ВРУ 3	0	23.09.2010
	P														
9	A	HH	CH2	4840440	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	1857 1433 1078	абонент	ВРУ 2	0	23.09.2010
	P														
10	A	HH	CH2	3382804	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	999999,99				1	26882 41088 30487	абонент	ВРУ 1	0	06.09.2010
	P														
11	A	HH	CH2	4848187	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	6188	абонент	ВРУ 1	8	23.09.2010
	P														
12	A	HH	CH2	4840384	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	12474	абонент	ВРУ 1	8	23.09.2010
	P														
13	A	HH	CH2	4851692	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	9898	абонент	ВРУ 2	8	23.09.2010
	P														

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

14	A	НН	СН2	4848319	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				40	7024	абонент	ВРУ 2	8	23.09.2010
	P														
15	A	НН	СН2	4847780	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	7609	абонент	ВРУ 3	8	23.09.2010
	P														
16	A	НН	СН2	4852468	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				40	7833	абонент	ВРУ 3	8	23.09.2010
	P														
17	A	НН	СН2	4852284	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	13634	абонент	ВРУ 4	8	23.09.2010
	P														
18	A	НН	СН2	4852577	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				40	5933	абонент	ВРУ 4	8	23.09.2010
	P														
19	A	НН	СН2	4852270	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				30	9385	абонент	ВРУ 5	8	23.09.2010
	P														
20	A	НН	СН2	4852222	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99				40	9743	абонент	ВРУ 5	8	23.09.2010
	P														

*Тип учета Активные: 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные: 5-основной; 6-транзитный

** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока и (или) напряжения

МЭС _____

Абонент _____



для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях. Расчет электропотребления.

№	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей	№№ приборов учета	Класс точности приборов учета	Силовые трансформаторы		Электро-двигатели		Прочие токоприемники Абонента		Установленная мощность токоприемников, всего	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Порядок ограничения
				шт/кВА	шт/кВТ	шт/кВТ	шт/кВТ	шт/кВТ	Ампер				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1	ВРУ 1 АВР	4851098	0,5	0	0/0	230/40	230/40	125	0,38	Общий			
2	ВРУ 5 стоек 2	4852222	0,5	0	0/0	500/86,2	500/86,2	250	0,38	Общий			
3	ВРУ 1 стоек 1	4848187	0,5	0	0/0	300/70,6	300/70,6	200	0,38	Общий			
4	ВРУ 1 стоек 2	4840384	0,5	0	0/0	400/70,6	400/70,6	200	0,38	Общий			
5	ВРУ 2 ОДН	4855767	1	0	0/0	200/24,6	200/24,6	50	0,38	Общий			
6	ВРУ 2 АВР	4840440	0,5	0	0/0	85/42,2	85/42,2	160	0,38	Общий			
7	ВРУ 2 Стояк 1	4851692	0,5	0	0/0	500/79,1	500/79,1	200	0,38	Общий			
8	ВРУ 2 стоек 2	4848319	0,5	0	0/0	500/79,1	500/79,1	250	0,38	Общий			
9	ВРУ 3 ОДН	4850174	1	0	0/0	300/24,8	300/24,8	160	0,38	Общий			
10	ВРУ 3 АВР	4849260	0,5	0	0/0	230/44,7	230/44,7	100	0,38	Общий			
11	ВРУ 3 стоек 1	4847780	0,5	0	0/0	500/77,5	500/77,5	200	0,38	Общий			
12	ВРУ 3 стоек 2	4852468	0,5	0	0/0	400/77,5	400/77,5	250	0,38	Общий			
13	ВРУ 4 ОДН	4850405	1	0	0/0	300/24,8	300/24,8	80	0,38	Общий			
14	ВРУ 4 АВР	4841235	0,5	0	0/0	100/42,2	100/42,2	150	0,38	Общий			
15	ВРУ 4 стоек 1	4852284	0,5	0	0/0	500/83,2	500/83,2	250	0,38	Общий			
16	ВРУ 4 стоек 2	4852577	0,5	0	0/0	500/83,2	500/83,2	250	0,38	Общий			
	ВРУ 5 ОДН	4849836	1	0	0/0	400/24,8	400/24,8	80	0,38	Общий			

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

17													
18	ВРУ 5 АВР	4851691	0,5	0	0/0	110/50,1	110/50,1	160	0,38	Общий			
19	ВРУ 5 стояк 1	4852270	0,5	0	0/0	400/86,2	400/86,2	200	0,38	Общий			
20	ВРУ 1 ОДН	3382804	1	0	0/0	195/37,3	195/37,3	80	0,38	Общий			
	Итого:			0	0/0	6650/1148,7	6650/1148,7	3296					

Примечание: Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
2. Транзитные потребители

МЭС _____

Абонент _____



для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

Таблица 3. Величина потерь в электрических сетях Абонента

№№ приборов учёта	Потери в линиях (нагрузочные) (кВтч;%)	Потери в трансформаторах			Общие потери	
		Потери холостого хода		Нагрузочные потери (%)	Общие потери, исчисляемые в кВтч	Общие потери, исчисляемые в %
		кВтч	%			
4851098	0,7%					0,7
3382804	0,45%					0,45
4848187	1,39%					1,39
4840384	1,43%					1,43
4855767	0,3%					0,3
4840440	0,8%					0,8
4851692	1,69%					1,69
4848319	1,81%					1,81
4850174	0,39%					0,39
4849260	1,06%					1,06
4847780	2,25%					2,25
4852468	2,41%					2,41
4850405	0,48%					0,48
4841235	1,24%					1,24
4852284	2,54%					2,54
4852577	2,71%					2,71
4849836	0,5%					0,5
4851691	1,54%					1,54
4852270	2,61%					2,61
4852222	2,88%					2,88
Потери во внутридомовых электрических сетях многоквартирного дома					кВтч	%
(При указании величины потерь в «%» ежемесячный объем потерь рассчитывается МЭС исходя из объема потребления электрической энергии бытовыми потребителями, проживающими по адресу расположения Объекта.)						

Группа статистики

59

№ ссылки

1789,1788,1787

Расчет величины потерь в электрических сетях Абонента:Расчет величины потерь в линиях:Расчет величины потерь в трансформаторах:

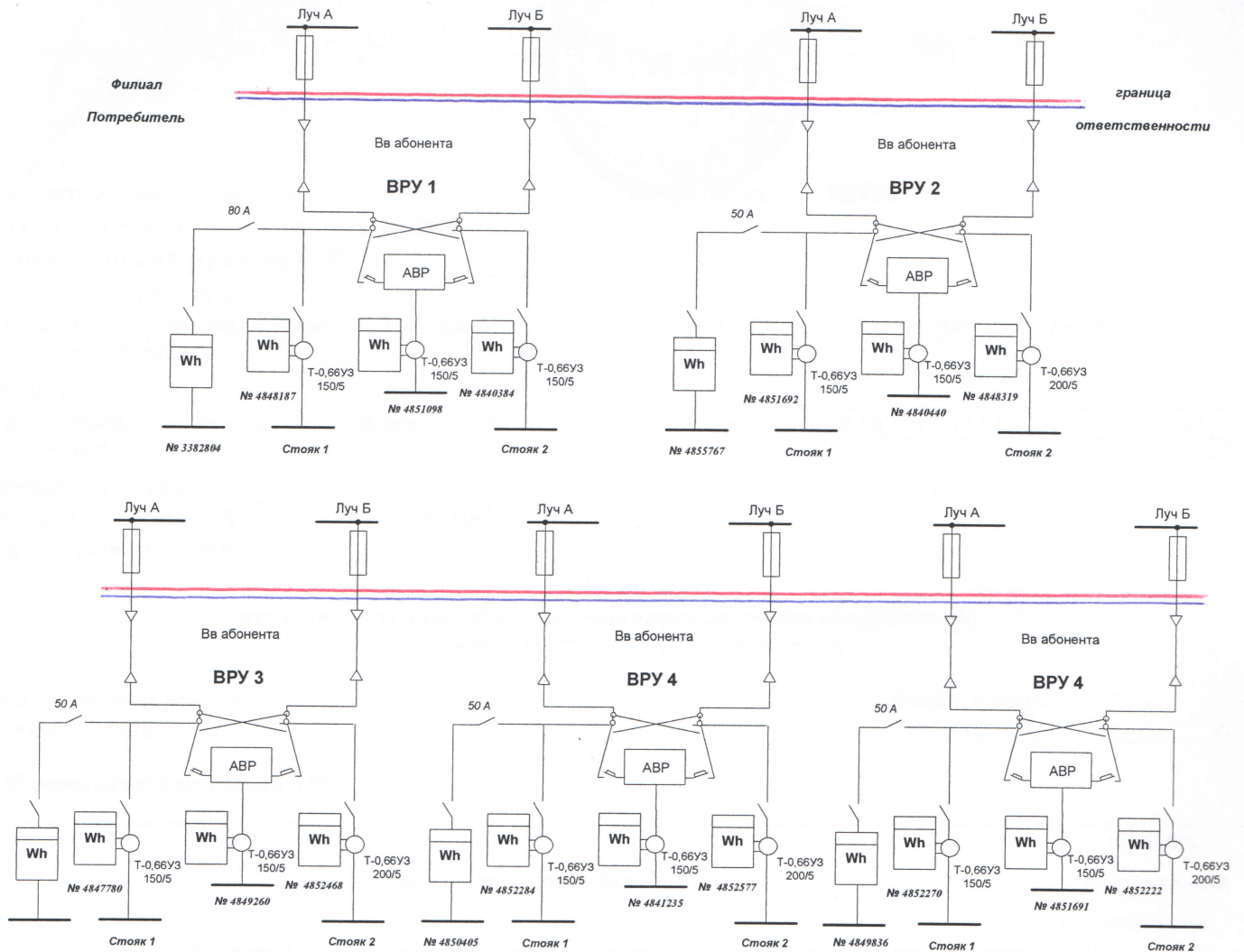
Потери холостого хода:

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

стр. 5
Однолинейная схема электроснабжения:

25 район «МКС» филиал ОАО «МОЭК»

ТП27257



ТСЖ «Мичуринский проспект, 39»
Мичуринский проспект, д.39

Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

Инженер-инспектор

Подпись _____ *фамилия* Редорова В.А.

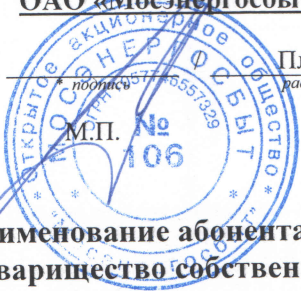


_____ *фамилия*

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

№ 8 2 9 1 6 9 6 6

ОАО «Мосэнергосбыт»



Плетнев Д.Ю. /
расшифровка подписи



Ваулин Г.В. /
расшифровка подписи

Наименование абонента
Товарищество собственников жилья
"Мичуринский проспект, 39"

Объект 77628166

Абонент:
действующий, вновь присоединяемый, временный

Адрес объекта 119607, Москва, Мичуринский
проспект, д. 39

нужное подчеркнуть

Объект: Автостоянка
действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

Телефон, факс 8-909-942-30-01

Сетевая организация:
Телефон _____ Факс _____ E-mail _____
Адрес в сети «Интернет»: _____

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
«27» сентября 2013г.

Взамен реестра
от " " _____ г.

1. Максимальная мощность (кВт)

описание точки поставки **								значение максимальной мощности
Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство	
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента ВРУ 7	135,81
МКС,25 район МКС			16145		27257		абонента ВРУ 8	124,2

**2. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок и сооружений / Акт о технологическом присоединении**

№ МКС/111.25/59 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС ЗО МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»

№ МКС/111.25/60 от 21.06.2010г. между 25 районом УКС ЗО МКС-филиалом ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания» и ООО «Ферро-Сервис»

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок и сооружений.

для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором
учета

Таблица № 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности.

Начало таблицы

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности и ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	№ эл.счетчика	Тип и паспорт эл. счетчика	Значность эл. счетчика	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора	Балансовая принадлежность ж-ности эл. счетчика (МЭС, Абонент, Сетевая организация)	Место установки эл. счетчика	*Тип учета	** Дата государственной поверки
						ТТ, А	ТН, В						
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	А СН2	СН2	4840378	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99			30	2356 1277 1395	абонент	ВРУ 7	0	2 кв. 2007
2	А СН2	СН2	4841273	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99			30	1919 1516 1694	абонент	ВРУ 7	0	2 кв. 2007
3	А СН2	СН2	4853152	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99			30	2012 951 1039	абонент	ВРУ 8	0	2 кв. 2007
4	А СН2	СН2	4841239	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99			30	202 123 135	абонент	ВРУ 8	0	2 кв. 2007
5	А СН2	СН2	4842054	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	999999,99			30	1397 1441 1595	абонент	ВРУ 8	0	2 кв. 2007

для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета

6	А	СН2	СН2	3382724	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	999999,99			1	3017 1348 2197	абонент	ВРУ 8	0	2 кв. 2007
	Р													
7	А	СН2	СН2	4350434	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	999999,99			1	15795 7921 12753	абонент	ВРУ 7	0	2 кв. 2007
	Р													

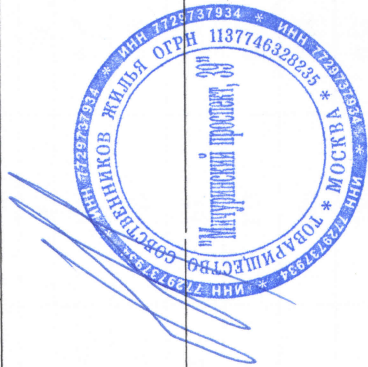
*Тип учета Активные: 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные: 5-основной; 6-транзитный

** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока и (или) напряжения

МЭС _____

Абонент _____



для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента. Расчет электропотребления.

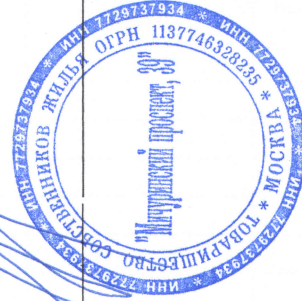
№	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента	№ приборов учета	Класс точности приборов учета	Силовые трансформаторы		Электро-двигатели		Прочие токоприемники Абонента		Установленная мощность токоприемников, всего	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Порядок ограничения
				шт/кВА	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	Ампер				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1	ВРУ 7 АВР	4840378	0,5	0	0/0	410/50,81	410/50,81	160	0,38	Общий			
2	ВРУ 7 ввод 2	4841273	0,5	0	0/0	455/50	455/50	160	0,38	Общий			
3	ВРУ 7 ввод 1	4350434	1	0	0/0	225/35	225/35	63	0,38	Общий			
4	ВРУ 8 ввод 2	4853152	1	0	0/0	60/50	60/50	125	0,38	Общий			
5	ВРУ 8 АВР 1	4842054	1	0	0/0	35/22,1	35/22,1	250	0,38	Общий			
6	ВРУ 8 АВР 2	4841239	1	0	0/0	35/22,1	35/22,1	250	0,38	Общий			
7	ВРУ 8 ввод 1	3382724	1	0	0/0	44/30	44/30	63	0,38	Общий			
	Итого:			0	0/0	1264/260,01	1264/260,01	446					

Примечание: Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
2. Транзитные потребители

МЭС _____

Абонент _____



для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета

Таблица 3. Величина потерь в электрических сетях Абонента

№№ приборов учёта	Потери в линиях (нагрузочные) (кВтч;%)	Потери в трансформаторах		Нагрузочные потери (%)	Общие потери	
		Потери холостого хода			Общие потери, исчисляемые в кВтч	Общие потери, исчисляемые в %
		кВтч	%			
4840378	0,13%					0,13
4841273	0,14%					0,14
4350434	0,16%					0,16
4853152	0,03%					0,03
4841239	0,04%					0,04
4842054	0,04%					0,04
3382724	0,01%					0,01

Группа статистики 59

№ ссылки 1789, 1788, 1787

Расчет величины потерь в электрических сетях Абонента:Расчет величины потерь в линиях:Расчет величины потерь в трансформаторах:

Потери холостого хода:

Нагрузочные потери:

Особые условия:

Тариф указан в соответствии с п.45 методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ №20 -э/2 от 06.08.2004г.

МЭС _____

Абонент _____

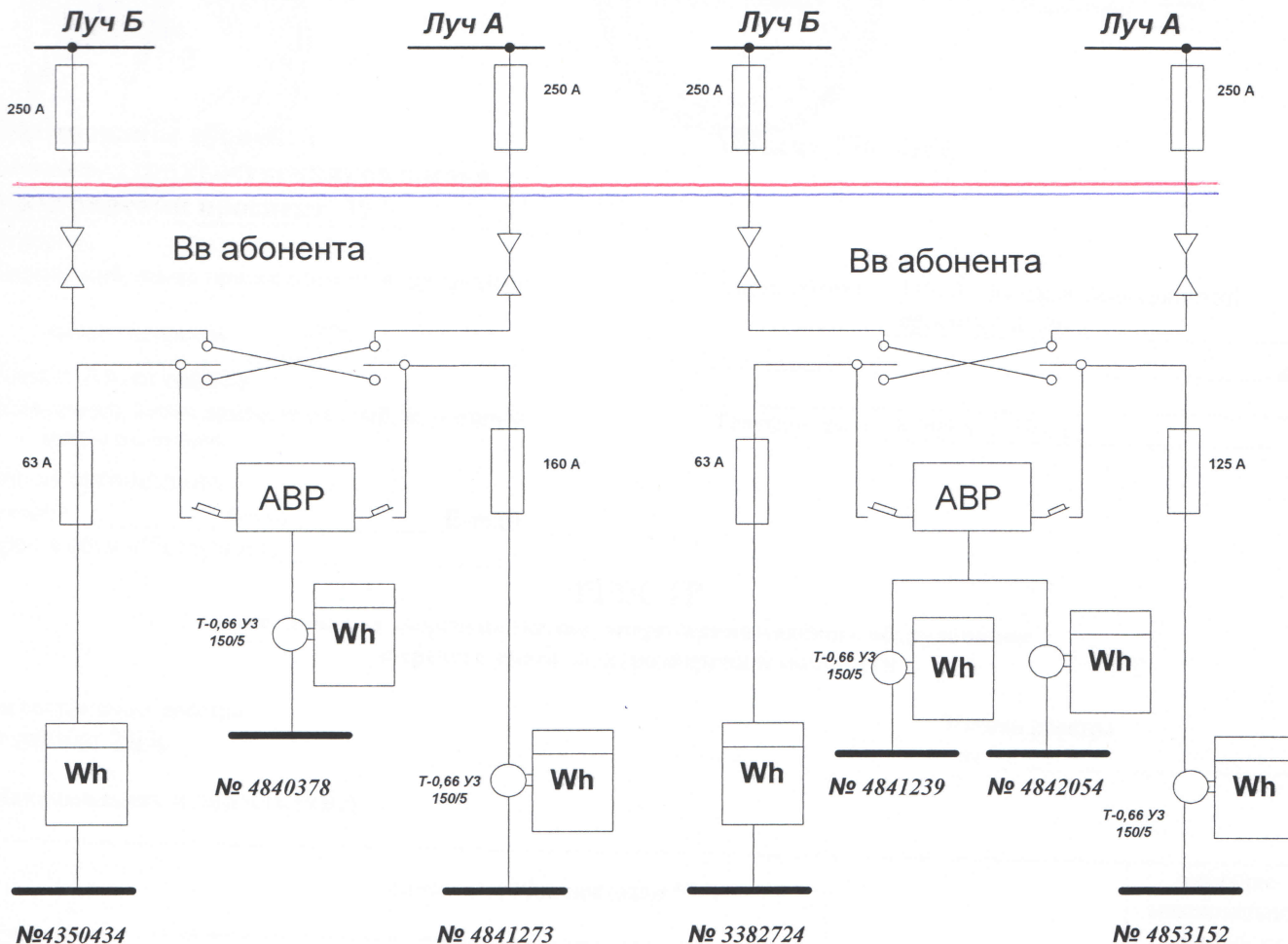


для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП 27257

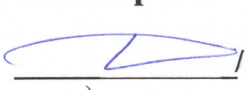
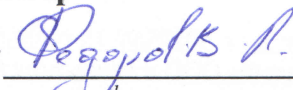
25 р-н МКС
филиал ОАО
МОЭСК



Подземная автосоюанка

Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

Инженер-инспектор

 /  /
подпись / фамилия



 / _____ /
подпись / фамилия

для Абонента, объем поставки электрической энергии которому определяется коллективным (общедомовым) прибором учета



<p>Дата составления акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №82916966</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 19607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В.

_____ в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергии в 4-х точках учета на вводных устройствах

расположенного по адресу г.Москва, Мичуринский проспект, д.39

Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,

ТЭЦ, ГЭС № ПС-397, РП, РТП № 16145, ТП № 27257, ВЛ № _____,

ввод № абонента ВРУ 1 на напряжении 0,4 кВт

К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки	АВР	ОДН	контрольный	контрольный
	Номер	4851098	3382804	4848187	4840384
	Тип	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В
	Показание полупик (день)	1019	30487	6188	12474
	Показание пик	1013	26882		
	Показание ночь	1303	41088		
	Гр. стат-ки	59	59		
	Ссылка на тариф	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787		
	Код сч-ка	479	478	479	479
Трансформаторы тока	Номер				
	фаза А				
	фаза В				
	фаза С				
	Тип		Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ
	Ном. ток, А		150/5	150/5	150/5
	Класс точности		0,5	0,5	0,5
Расчетный коэффициент		30	1	30	30

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.



<p>Дата составление акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №82916966</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 119607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В.

_____ в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергетики в 4-х точках учета на вводных устройствах

_____ ,
расположенного по адресу г.Москва, Мичуринский проспект, д.39

Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,

_____ ТЭЦ, ГЭС № ПС-397, РП, РТП № 16145, ТП № 27257, ВЛ № _____,

ввод № абонента ВРУ 2 на напряжении 0,4 кВт

К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки	АВР	ОДН	контрольный	контрольный
	Номер	4840440	4855767	4851692	4848319
	Тип	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В
	Показание полупик (день)	1078	31828	9898	7024
	Показание пик	1857	28213		
	Показание ночь	1433	14800		
	Гр. стат-ки	59	59		
	Ссылка на тариф	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787		
	Код сч-ка	479	478	479	479
Трансформаторы тока	Номер				
	фаза А				
	фаза В				
	фаза С				
	Тип		Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ
	Ном. ток, А		150/5	150/5	200/5
	Класс точности		0,5	0,5	0,5
Расчетный коэффициент		30	1	30	40

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.

Вторичная коммуникация выполнена в соответствии с требованиями правил ПУЭ _____

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановок в эксплуатацию № _____ не предоставлено _____ от _____ г.

Технические условия на организацию расчетного учета электрической энергии от « _____ » _____ г. № _____

Проект электроснабжения (однолинейная схема), согласованный в ОАО «Мосэнергосбыт» на соответствие проектных решений в части организации расчетного учета техническим условиям (ТУ), № _____ дата « _____ » _____ г.

Приборы и цепи измерений проверены, установлена пломба МЭС, ТЦЗ8

(тип пломбы)

Абонент несет ответственность за сохранность пломб на средствах измерения. Нарушение целостности пломб расценивается, как повреждение средств измерений по вине абонента.

Замечания:

Заключение:

На основании результатов проверки и осмотра средств измерений электрической энергии, измерительных трансформаторов, схем подключения средств измерений и вторичной коммуникации аппаратов защиты на вводных устройствах потребителя установлено:

средства измерений выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ, ПУЭЭ, РД-34-09, ГОСТ 7746-89 и ГОСТ 1983-89, техническими условиями на организацию учета и могут применяться для расчетов за электрическую энергию между ОАО «Мосэнергосбыт» и абонентом.

Примечание: При наличии существенных недостатков, бланк не заполняется. Потребителю выдается Акт-предписание об устранение недостатков, после ликвидации которых производится повторный осмотр электроустановки.

Инженер-инспектор _____
подпись

Отметка расчетной части _____
подпись

Руководитель отделения
ОАО «Мосэнергосбыт»,
принявший средства (приборы)
учета к расчетам

Руководитель организации

Должность Начальник отделения
_____ Плетнев Д.Ю.
М.П.

Абонент
_____ Ваулин Г.В.





<p>Дата составления акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №82916966</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 119607 г. Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В.

_____ в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергии в 4-х точках учета на вводных устройствах

_____ ,
расположенного по адресу **г. Москва, Мичуринский проспект, д.39**

Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,

_____ ТЭЦ, ГЭС № **ПС-397**, РП, РТП № **16145**, ТП № **27257**, ВЛ № _____,

ввод № **абонента ВРУ 3** на напряжении **0,4** кВт

К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки	АВР	ОДН	контрольный	контрольный
	Номер	4849260	4850174	4847780	4852468
	Тип	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В
	Показание полупик (день)	1071	17056	7609	7833
	Показание пик	1915	36492		
	Показание ночь	1139	38544		
	Гр. стат-ки	59	59		
	Ссылка на тариф	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787		
	Код сч-ка	479	478	479	479
Трансформаторы тока	Номер	фаза А			
		фаза В			
		фаза С			
	Тип	Т-0,66У3		Т-0,66У3	Т-0,66У3
	Ном. ток, А	150/5		150/5	200/5
	Класс точности	0,5		0,5	0,5
Расчетный коэффициент		30	1	30	40

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.

Вторичная коммуникация выполнена в соответствии с требованиями правил ПУЭ _____

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановок в эксплуатацию № _____ не предоставлено _____ г.

Технические условия на организацию расчетного учета электрической энергии от « _____ » _____ г. № _____

Проект электроснабжения (однолинейная схема), согласованный в ОАО «Мосэнергосбыт» на соответствие проектных решений в части организации расчетного учета техническим условиям (ТУ), № _____ дата « _____ » _____ г.

Приборы и цепи измерений проверены, установлена пломба МЭС, ТЦЗ8 (тип пломбы)

Абонент несет ответственность за сохранность пломб на средствах измерения. Нарушение целостности пломб расценивается, как повреждение средств измерений по вине абонента.

Замечания:

Заключение:

На основании результатов проверки и осмотра средств измерений электрической энергии, измерительных трансформаторов, схем подключения средств измерений и вторичной коммуникации аппаратов защиты на вводных устройствах потребителя установлено:

средства измерений выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ, ПУЭЭ, РД-34-09, ГОСТ 7746-89 и ГОСТ 1983-89, техническими условиями на организацию учета и могут применяться для расчетов за электрическую энергию между ОАО «Мосэнергосбыт» и абонентом.

Примечание: При наличии существенных недостатков, бланк не заполняется. Потребителю выдается Акт-предписание об устранение недостатков, после ликвидации которых производится повторный осмотр электроустановки.

Инженер-инспектор _____
подпись

Отметка расчетной части _____
подпись

Руководитель отделения
ОАО «Мосэнергосбыт»,
принявший средства (приборы)
учета к расчетам

Руководитель организации

Должность Начальник отделения



Плетнев Д.Ю.



Ваулин Г.В.



<p>Дата составление акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №82916966</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 119607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В. в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергетики в 4-х точках учета на вводных устройствах

расположенного по адресу г.Москва, Мичуринский проспект, д.39
Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,
ТЭЦ, ГЭС № ПС-397, РП, РТП № 16145, ТП № 27257, ВЛ № _____,
ввод № абонента ВРУ 4 на напряжении 0,4 кВт
К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки	АВР	ОДН	контрольный	контрольный
	Номер	4841235	4850405	4852284	4852577
	Тип	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В
	Показание полупик (день)	1373	29403	13634	5933
	Показание пик	1228	25880		
	Показание ночь	1536	23196		
	Гр.стат-ки	59	59		
	Ссылка на тариф	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787		
	Код сч-ка	479	478	479	479
Трансформаторы тока	Номер				
	фаза А				
	фаза В				
	фаза С				
	Тип		T-0,66УЗ	T-0,66УЗ	T-0,66УЗ
	Ном. ток, А		150/5	150/5	200/5
	Класс точности		0,5	0,5	0,5
Расчетный коэффициент		30	1	30	40

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.

Вторичная коммуникация выполнена в соответствии с требованиями правил ПУЭ _____

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановок в эксплуатацию № _____ не предоставлено _____
от _____ г.
Технические условия на организацию расчетного учета электрической энергии от « _____ » _____ г.
№ _____

Проект электроснабжения (однолинейная схема), согласованный в ОАО «Мосэнергосбыт» на соответствие проектных решений в части организации расчетного учета техническим условиям (ТУ), № _____ дата « _____ » _____ г.

Приборы и цепи измерений проверены, установлена пломба МЭС, ТЦЗ8
(тип пломбы)

Абонент несет ответственность за сохранность пломб на средствах измерения. Нарушение целостности пломб расценивается, как повреждение средств измерений по вине абонента.

Замечания:

Заключение:

На основании результатов проверки и осмотра средств измерений электрической энергии, измерительных трансформаторов, схем подключения средств измерений и вторичной коммуникации аппаратов защиты на вводных устройствах потребителя установлено:

средства измерений выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ, ПУЭЭ, РД-34-09, ГОСТ 7746-89 и ГОСТ 1983-89, техническими условиями на организацию учета и могут применяться для расчетов за электрическую энергию между ОАО «Мосэнергосбыт» и абонентом.

Примечание: При наличии существенных недостатков, бланк не заполняется. Потребителю выдается Акт-предписание об устранение недостатков, после ликвидации которых производится повторный осмотр электроустановки.

Инженер-инспектор _____
подпись

Отметка расчетной части _____
подпись

Руководитель отделения
ОАО «Мосэнергосбыт»,
принявший средства (приборы)
учета к расчетам

Руководитель организации

Должность Начальник отделения
Плетнев Д.Ю.



Абонент
Ваулин Г.В.





<p>Дата составления акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №77628166</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 119607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В**

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» Федоровым В.Л.

в присутствии ответственного представителя потребителя Ваулин Г.В. в том, что произведен осмотр средств измерений электроэнергии в 1-ой точках учета на вводных устройствах, расположенного по адресу г.Москва, Мичуринский проспект, д.39

Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № ПС-397, РП, РТП № 16145, ТП № 27257, ВЛ № _____, ввод № абонента на напряжении 0,4 кВт

К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки		АВР	смешанная	смешанная
	Номер		4840378	4841273	4350434
Тип		Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 5-7,5А, 380/220В	
Показание полупик (день)		1395	1694	12753	
Показание пик		2356	1919	15795	
Показание ночь		1277	1516	7921	
Гр. стат-ки		59	59	59	
Ссылка на тариф		1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787	
Код сч-ка		479	479	478	
Трансформаторы тока	Номер	фаза А			
		фаза В			
		фаза С			
	Тип		T-0,66У3	T-0,66У3	
	Ном. ток, А		150/5	150/5	
Расчетный коэффициент	Класс точности		0,5	0,5	
			30	30	1

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.



<p>Дата составления акта «27» сентября 2013г.</p> <p>Договор №82916966 Абонент №77628166</p>	<p style="text-align: right;">Форма №29</p> <p>Наименование потребителя Товарищество собственников жилья «Мичуринский проспект, 39»</p> <p>Адрес 119607 г.Москва, Мичуринский проспект, д.39</p> <p>Руководитель (владелец) Ваулин Г.В. телефон ответственного лица 8-909-942-30-01</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

АКТ
осмотра и технической проверки средств измерений электрической энергии
и схем их включения в электроустановках напряжения до 1000 В

Составил инженер-инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» **Федоровым В.Л.**

в присутствии ответственного представителя потребителя **Ваулин Г.В.**

_____ в том, что
произведен осмотр средств измерений электроэнергетики в 4-х точках учета на вводных устройствах

расположенного по адресу **г.Москва, Мичуринский проспект, д.39**

Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № _____, электросетей _____,

ТЭЦ, ГЭС №**ПС-397**, РП, РТП №**16145**, ТП № **27257**, ВЛ № _____,

ввод № **абонента** на напряжении **0,4** кВт

К осмотру следующие средства (приборы) учета электрической энергии:

Счетчик	Характер нагрузки		АВР	АВР	смешанная	смешанная
		Номер		4842054	4841239	4853152
	Тип		Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-03, 5-7,5А, 380/220В	Меркурий 230 ART-02, 10-100А, 380/220В
	Показание полупик (день)		1595	135	1039	2197
	Показание пик		1397	202	2012	3017
	Показание ночь		1441	123	951	1348
	Гр.стат-ки		59	59	59	
	Ссылка на тариф		1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787	1789, 1788, 1787	
	Код сч-ка		479	479	478	
Трансформаторы тока	Номер	фаза А				
		фаза В				
		фаза С				
	Тип		Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ	Т-0,66УЗ	
	Ном. ток, А		150/5	150/5	150/5	
	Класс точности		0,5	0,5	0,5	
Расчетный коэффициент			30	30	30	1

Паспорт-протоколы комплексов прилагаются к настоящему акту.

Товарищество собственников
 жилья "Мичуринский проспект,
 39"

Наименование Абонента

№ 82916966

Объект № 77628166

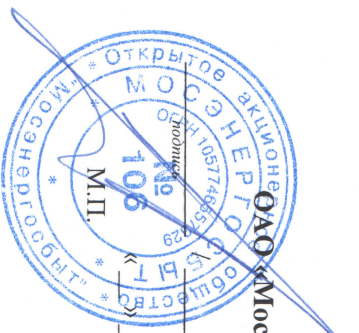
Адрес: 119607, Москва, Мичуринский проспект, д. 39

Приложение № 3
 к Договору энергоснабжения
 с исполнителем коммунальных услуг
 от «27» сентября 2013г.

Приложение составлено «27» сентября 2013года

ЗАЯВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ НА 2013 ГОД

Точка присоединения к электрической сети сетевой организации							Заявленная мощность					
Номер и дата акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электростановок и сооружений	Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство	ВН	СН I	СН II	НН
МКС/111.25/59 - от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614 5		2725 7		абонента Вру 7			135,81	
МКС/111.25/60 - от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614 5		2725 7		абонента Вру 8			124,2	
По объекту в целом:											260,01	



Плетнев Д.Ю.
расшифровка подписи
 /
 20__ г.



Вавлин Г.В.
расшифровка подписи
 /
 20__ г.

Абонент

Товарищество собственников
 жилья "Мичуринский проспект,
 39"

№ 82916966

Приложение № 3
 к Договору энергоснабжения
 с исполнителем коммунальных услуг
 от «27» сентября 2013г.

Наименование Абонента

Объект № 82916966

Адрес: 119607, Москва, Мичуринский проспект, д. 39

Приложение составлено «27» сентября 2013года

ЗАЯВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ НА 2013 ГОД

Точка присоединения к электрической сети сетевой организации							Заявленная мощность					
Номер и дата акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электростановок и сооружений	Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство	ВН	СН I	СН II	НН
МКС/111.25/ - 53 от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614		2725		абонента			171,81	
МКС/111.25/ - 54 от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614		2725		абонента			175,5	
МКС/111.25/ - 55 от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614		2725		абонента			186,12	
МКС/111.25/ - 56 от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614		2725		абонента			182,79	
МКС/111.25/ - 57 от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614		2725		абонента			214,92	
По объекту в целом:											931,14	

ОАО «Мосэнергосбыт»

Абонент

Плетнев Д.Ю.

Ваулин Г.В.

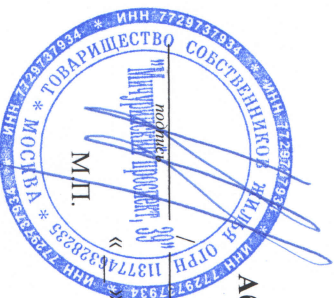
подпись

расшифровка подписи

расшифровка подписи

20 г.

20 г.



Товарищество собственников
жилья "Мичуринский проспект,
39"

Наименование Абонента

№ 82916966

Объект № 95088666

Адрес: 119607, Москва, Мичуринский проспект, д. 39

Приложение составлено «27» сентября 2013года

Приложение № 3

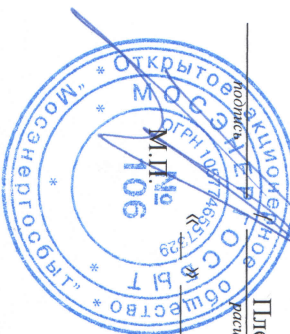
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг

от «27» сентября 2013г.

ЗАЯВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ НА 2013 ГОД

Точка присоединения к электрической сети сетевой организации							Заявленная мощность					
Номер и дата акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электростановок и сооружений	Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство абонента	ВН	СН I	СН II	НН
МКС/111.25/61 - от 21.06.2010г.	25 район МКС			1614		2725		абонента				
По объекту в целом:												
											13,05	

ОАО «Мосэнергосбыт»



Плетнев Д.Ю.
расшифровка подписи

20 г.

Абонент



Ваулин Г.В.
расшифровка подписи

20 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг

№ 82916966

от «27» сентября 2013г.
(далее по тексту – Договор)

Товарищество собственников жилья "Мичуринский
проспект, 39"

Наименование Абонента

Приложение составлено « 27 » 09 2013 г.

ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

(далее – Порядок)

1. Цена электрической энергии (мощности)

1.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с Договором поставляется Абоненту по регулируемым ценам (тарифам), дифференцированным по зонам суток.

1.2. Тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) применяются Сторонами с момента их утверждения и введения в действие указанными органами. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления.

2. Порядок определения фактических объемов электрической энергии (мощности)

2.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактический объем электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учета), позволяющих измерять объемы поставленной электрической энергии по зонам суток.

2.2. Электрическая энергия (мощность), в соответствии с Договором, поставляется Абоненту для общедомовых нужд в многоквартирном доме.

При отсутствии расчетного прибора учёта, учитывающего весь объём электрической энергии (мощности), поставленной в многоквартирный дом, в состав фактических объёмов электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, включается объём потерь электрической энергии во внутридомовых электрических сетях многоквартирного дома, указанный в Приложении № 2 к Договору.

В фактический объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, не включается объём электрической энергии (мощности), поставляемой МЭС Потребителям на основании действующих договоров энергоснабжения.

2.3. За исключением случаев, когда показания приборов учета предоставляются сетевой организацией, Абонент обязан не позднее 26 числа текущего расчетного периода предоставить в МЭС надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учета (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии), именуемый в дальнейшем - Акт снятия показаний. Показания указываются Абонентом по каждой зоне суток. Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МЭС, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Абонент вправе предоставить данные об объёмах электрической энергии (мощности), потреблённой в расчетном периоде, с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещённым на интернет-сайте МЭС (www.mosenergoby.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности.

Если между МЭС и Абонентом достигнуто отдельное письменное соглашение о применении при документообороте электронно-цифровой подписи (далее – ЭП), данные предоставляются в ЛКК с подтверждением их достоверности путём применения ЭП.

При отсутствии между сторонами соглашения о применении ЭП Абонент обязан подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МЭС письменной формы Акта снятия показаний,

*зонный
для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного жилого дома
и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового)
прибора учета*

предусмотренного настоящим пунктом, в течение 3-х рабочих дней после срока, указанного в абз. 1 настоящего пункта.

При несоответствии данных, предоставленных в ЛКК, и данных, указанных в Акте снятия показаний, к расчёту принимаются данные, указанные в Акте снятия показаний.

2.4. При непредоставлении в МЭС показаний приборов учета в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется следующим образом:

2.4.1. При наличии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта, позволяющего измерять объёмы поставленной электрической энергии по зонам суток, объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется исходя из представленных в МЭС показаний контрольного прибора учёта.

2.4.2. При отсутствии контрольного прибора учёта, позволяющего измерять объёмы поставленной электрической энергии по зонам суток, объёмы электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в отдельной зоне суток расчётного периода, определяются следующим образом:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, объём электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года - на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МЭС;

б) для третьего и последующих расчётных периодов подряд объём поставленной электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относится прибор учёта, на количество часов в расчётном периоде, за которые производится определение объёма электрической энергии данным расчётным способом. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки, то максимальная мощность в границах балансовой принадлежности Абонента распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

2.5. В случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию расчётного прибора учета, истечения срока его эксплуатации, а также демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (при отсутствии контрольного прибора учета, позволяющего измерять объёмы потребления электрической энергии по зонам суток), объём поставки электрической энергии (мощности) на общедомовые нужды многоквартирного дома в расчётном периоде, определяется в соответствии с действующим законодательством исходя из имеющейся у МЭС информации об объёмах поставки электрической энергии (мощности) на общедомовые нужды многоквартирного дома, определенных на основании показаний прибора учета в период его эксплуатации, и нормативов потребления электрической энергии.

2.6. В случае двукратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) Сетевой организации к прибору учёта, объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту, определяется в порядке, предусмотренном пп. б) п. 2.4.2 настоящего Порядка. Порядок определения объёма электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

2.7. При определении объёма электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчётных приборов учета, последующий перерасчет не производится.

2.8. При выявлении случаев присоединения дополнительных энергопринимающих устройств, не указанных в Договоре, с нарушением установленной Договором схемы учета объём электрической энергии (мощности), потреблённой такими энергопринимающими устройствами, а также в иных случаях безучётного потребления, объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном пп. б) п. 2.4.2 настоящего Порядка.

зонный

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного жилого дома и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной МЭС или сетевой организацией. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты последней контрольной проверки, а если такая проверка не была проведена – с даты, когда она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Договором, до даты выявления безучётного потребления, но не более сроков установленных законодательством с последующим составлением Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Объём безучётного потребления включается в объём электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

2.9. При установке расчетных приборов учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента фактический объём электрической энергии (мощности), учтённый данными приборами учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учёта. Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

2.10. При определении фактического объема электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в зоне суток расчетного периода на общедомовые нужды, на основании показаний приборов учета такой объем определяется за вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующей зоне суток соответствующего расчетного периода. Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии (мощности), потреблённые лицами, имеющими отдельные договоры энергоснабжения с МЭС и объём потребления электрической энергии (мощности) которых учитывается расчетными приборами учета Абонента, указанными в *Приложении № 2* к Договору. Транзитный объём определяется МЭС на основании договоров с лицами, указанными в настоящем абзаце.

Если транзитный объём электрической энергии (мощности) определяется по тарифным зонам суток, отличным от тех, по которым рассчитывается Абонент, а также если транзитный объём электрической энергии (мощности) определяется без дифференциации по зонам суток, транзитный объём электрической энергии (мощности), потребленной в зоне суток расчетного периода определяется в следующем порядке:

- определяется отношение величины объема электрической энергии (мощности), учтенной приборами учета Абонента в соответствующей зоне суток расчетного периода, и величины суммарного объема электрической энергии (мощности), учтенной приборами учета Абонента по всем зонам суток расчетного периода;

- полученная величина умножается на величину суммарного транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в расчетном периоде.

2.11. В случае если объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту, определяется в соответствии с условиями настоящего Порядка без дифференциации по зонам суток, указанный объём распределяется пропорционально количеству часов в соответствующей зоне суток.

2.12 МЭС и (или) Сетевая организация вправе проводить проверки правильности показаний приборов учёта, полученных в соответствии с настоящим Порядком, с составлением Акта снятия контрольных показаний приборов учёта. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с п. 2.3 настоящего Порядка, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний приборов учёта, к расчёту принимаются данные, указанные в таком Акте.

3. Стоимость электрической энергии (мощности)

3.1. Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности) в зоне суток, оплачиваемого Абонентом в расчетном периоде, определяется как произведение тарифа на соответствующие объёмы электрической энергии (мощности), определенные согласно разделу 2 настоящего Порядка.

3.2. Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту в расчетном периоде, определяются путем сложения стоимости соответствующих объемов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту в каждой зоне суток расчетного периода.

3.3. Порядок оплаты Абонентом электрической энергии (мощности) устанавливается *Приложением № 5* к Договору.

ОАО «Мосэнергосбыт»

Абонент

зонный

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного жилого дома и для компенсации потерь во внутримдомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета

Плетнев Д.Ю. /
подпись /
расшифровка подписи /
М.П.
106
ОГРН 1097746357328
МОСЭНЕРГОСБЫТ

Ваулин Г.В. /
подпись /
расшифровка подписи /
М.П.
Инженерский проспект, 30
ТОВАРИЩЕСТВО СОВЕСТЕННИКОВ ЖИЛЬЯ ОТН
ИНН 770737334
МОСКВА * 766171671
ИНН 770737334

зонный
для Абонента, приобретающего электрическую энергию на общедомовые нужды многоквартирного жилого дома
и для компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, при отсутствии коллективного (общедомового)
прибора учета