

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
С ИСПОЛНИТЕЛЕМ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ И (ИЛИ) ОБЯЗАННОСТИ
ПО СОДЕРЖАНИЮ ОБЩЕГО ИМУЩЕСТВА**

№ 44016415

г. Москва

«18» января 2018г.

Публичное акционерное общество «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице

Начальника Западного ТО

(должность)

Сизёвой Елены Эдуардовны

(ФИО)

действующего на основании доверенности № 97-07-299 от «30» ноября 2017г.

с одной стороны, и **ТСН "МОЖАЙКА"**

(наименование Абонента)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице **Председателя правления**

(должность)

Новиковой Наталии Михайловны

(ФИО)

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 независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, на которых возложена обязанность по содержанию общего имущества в многоквартирном доме (жилых домах (домовладениях)) и (или) предоставляющие потребителю 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), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на Абонента и который (которая) используется для определения объемов поставленной по Договору электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб (индикаторов антимагнитных 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 измерительных трансформаторов 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.

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 объектов 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.

Ограничение режима потребления – полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Абонента, в том числе уровня потребления электрической энергии (мощности), осуществляемое в порядке и в случаях, которые определяются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

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 первого 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, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

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 энергопринимающими устройствами, 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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Транзитные потребители – юридические и физические лица, владеющие на законных основаниях энергопринимающими устройствами, имеющие договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС и энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Абонента.

Транзитный прибор учета – расчетный прибор учета, указанный в договоре с транзитным потребителем или определяющий объем передаваемой электрической энергии в электрические сети сетевых организаций и являющийся «минусовым» по отношению к расчетному (основному) прибору учета Абонента по настоящему Договору.

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.

Энергопринимающие устройства / электрические сети / объекты электросетевого хозяйства Абонента – обслуживаемые (эксплуатируемые) Абонентом или находящиеся у Абонента на иных законных основаниях внутридомовые системы электроснабжения, являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме и предназначенные для передачи электрической энергии от точки поставки до внутриквартирного оборудования либо электрические сети и оборудование, являющееся общим имуществом владельцев жилых домов (домовладений) и предназначенные для подачи электрической энергии владельцам жилых домов (домовладений).

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 объектов 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 документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Энергопринимающие устройства Абонента расположены по адресу (адрес поставки):

см. Приложение № 1

При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в Приложении № 1 к Договору. В этом случае по каждому адресу поставки Сторонами составляются Приложения № 2 к Договору.

1.3. Качество поставляемой в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов.

Показатели качества поставляемой по настоящему Договору электрической энергии обеспечивают Абоненту возможность надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме и (или) предоставления потребителям коммунальной услуги по электроснабжению надлежащего качества.

В случае поступления жалоб об отклонении напряжения и (или) частоты электрического тока от требований законодательства о техническом регулировании, МЭС совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования МЭС, сетевой организации или Абонента организуют на границе раздела элементов внутридомовых систем электроснабжения (общих электрических сетей, связывающих жилые дома) и электрических сетей сетевой организации проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов измерений в соответствующем акте (протоколе измерений).

Жалобы на отклонение напряжения и (или) частоты электрического тока от требований законодательства о техническом регулировании, превышение допустимой продолжительности перерыва электроснабжения, поступившие от Потребителей, подлежат рассмотрению Абонентом 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 путем заключения с сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

2.1.3. Уведомлять Абонента о сроках проведения проверки достоверности представленных транзитными Потребителями сведений о показаниях приборов учета и (или) проверки их состояния не позднее 5 (пяти) рабочих дней до даты проведения такой проверки в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

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 3 (трех) рабочих дней со дня восстановления энергоснабжения объектов Абонента выставлять счет на компенсацию Абонентом затрат сетевой организации и (или) МЭС, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения объектов Абонента по причине нарушения Абонентом своих обязательств по настоящему Договору.

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

2.1.7. Обеспечивать доведение до сведения Абонента утвержденных сетевой организацией графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) не позднее, чем за 7 (семь) дней до начала очередного периода их действия (не позднее 01 (первого) октября) любым доступным способом, в том числе путем их размещения на официальных сайтах в сети «Интернет» сетевой организации и МЭС.

2.1.8. Разместить на официальном сайте МЭС сети «Интернет» (www.mosenergosbyt.ru) информацию о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления Абоненту уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

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

2.1.10. 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 при условии уведомления об этом Абонента за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

При этом для обеспечения бесперебойного энергоснабжения Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, МЭС обеспечивает принятие указанных Потребителей на обслуживание в целях предоставления коммунальной услуги по электроснабжению, организованное в установленном действующим законодательством порядке.

2.2.3. Беспрепятственного доступа к энергопринимающим устройствам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Абонента, с предварительным уведомлением не позднее 3 (трех) рабочих дней, для:

а) составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2* к настоящему Договору) – в рабочее время суток Абонента;

б) участия в проведении мероприятий по допуску установленного прибора учета в эксплуатацию, а также осмотру прибора учета и снятию его показаний при демонтаже – в рабочее время суток Абонента;

в) проведения работ, связанных с установкой, эксплуатацией, перепрограммированием и заменой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), осуществляемых МЭС на возмездной основе по заявке Абонента, – в рабочее время суток Абонента;

г) обеспечения эксплуатации и поверки приборов учета, а также измерительных трансформаторов (если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета),

принадлежащих МЭС и находящихся в границах объектов электросетевого хозяйства Абонента, – в рабочее время суток Абонента;

д) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия (контрольного снятия) показаний приборов учета (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток Абонента;

е) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии (указанные замеры организует МЭС с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии);

ж) подключения коллективных (общедомовых) приборов учета к автоматизированным системам учета электрической энергии (мощности) – в рабочее время суток Абонента;

з) осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения объектов Абонента и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с МЭС, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Абонента, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам.

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 (двух) расчетных периодов подряд, с предварительным уведомлением Абонента не позднее 5 (пяти) рабочих дней до проведения внеплановой проверки.

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

2.2.6. Участвовать в проводимых Абонентом проверках достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии и (или) проверки их состояния.

2.2.7. Начислять Абоненту 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, проценты за пользование чужими денежными средствами, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим Договором срока исполнения обязательства, по день фактической уплаты долга, размер которых определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации (ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации) или неустойку, размер которой определяется в соответствии с абз. 1 п. 5.6 настоящего Договора.

2.2.8. Получать необходимую информацию самостоятельно, с отнесением понесенных расходов на Абонента, в случае непредоставления Абонентом сведений, указанных в п. 3.1.24 настоящего Договора.

2.2.9. Запрашивать у Абонента, осуществляющего предпринимательскую деятельность по управлению многоквартирными домами, на которого возложена обязанность по предоставлению Потребителям коммунальной услуги по электроснабжению, и получать от него информацию с предоставлением подтверждающих документов о наличии лицензии на осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами.

2.2.10. Изменить номер Договора при условии письменного уведомления Абонента способом, позволяющим подтвердить получение Абонентом указанного уведомления.

2.2.11. 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 и действующим законодательством.

3.1.2. Незамедлительно уведомлять МЭС о присоединении к электрическим сетям Абонента энергопринимающих устройств иных потребителей (Субабонентов), с обязательным предоставлением

документов, подтверждающих согласование такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

3.1.3. Уведомлять МЭС и сетевую организацию 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 1 (одних) суток.

Восстанавливать по указанию диспетчерской службы МЭС нарушенное, вследствие выхода из строя прибора учета, электроснабжение Потребителя, с последующей передачей в диспетчерскую службу МЭС по тел. (499) 550-41-41 информации о показаниях данного прибора учета, даты и времени снятия показаний, а также адреса, по которому имело место такое нарушение.

3.1.4. Поддерживать в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств объектов Абонента, показатели качества электрической энергии в соответствии техническими регламентами.

3.1.5. Обеспечивать обслуживание, сохранность и надлежащую техническую эксплуатацию, самостоятельно либо с привлечением третьих лиц, внутридомовых систем электроснабжения или общих электрических сетей, связывающих энергопринимающие устройства жилых домов, до границ, определяемых в Актах разграничения границ балансовой принадлежности, в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

3.1.6. Присоединение энергопринимающих устройств к сети, приводящее к увеличению потребляемой мощности свыше максимальной, производить только в установленном законодательством порядке.

Уведомлять МЭС о факте подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию в случаях:

а) реконструкции энергопринимающих устройств, влекущей изменение максимальной мощности;

б) изменения категории надежности электроснабжения, точек поставки (присоединения);

в) введения новых объектов.

В течение 3 (трех) дней с даты подписания с сетевой организацией предоставлять в МЭС оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Абонента указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий Договор. МЭС не несет ответственности за надежность снабжения Абонента электрической энергией и ее качество в случае, если нарушения надежности и качества вызваны неисполнением Абонентом обязанности, предусмотренной настоящим пунктом Договора.

3.1.7. Предоставлять МЭС лицензию на осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами, в случае если на Абонента, осуществляющего предпринимательскую деятельность по управлению многоквартирными домами, возложена обязанность по предоставлению Потребителям коммунальной услуги по электроснабжению.

В трехдневный срок уведомлять МЭС об изменениях места нахождения, адреса для переписки, электронного адреса (e-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации, об утрате обязанности по содержанию общего имущества в многоквартирном доме и (или) предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, об исключении сведений о многоквартирном доме (жилом доме (домовладении)) из реестра лицензий субъекта Российской Федерации, о прекращении действия или аннулировании лицензии на осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением копий соответствующих документов.

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

3.1.9. Снять показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору и сообщить их в МЭС не позднее дня, следующего за датой заключения настоящего Договора, посредством телефонной связи, электронной почты или иными способами, позволяющими подтвердить получение указанных показаний МЭС, а также в письменной форме не позднее первого рабочего дня, следующего за датой заключения настоящего Договора.

Обеспечивать доступ представителей МЭС и (или) сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. д) п. 2.2.3 настоящего Договора, не чаще 1 (одного) раза в месяц.

3.1.10. 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).

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

3.1.12. Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, предусмотренные действующим законодательством, настоящим Договором, в том числе Актом согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента, и документами о технологическом присоединении.

3.1.13. 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.

3.1.14. 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.

3.1.15. В порядке и случаях, установленных действующим законодательством, осуществлять мероприятия по ограничению режима потребления транзитных потребителей. Абонент несет ответственность перед МЭС за невыполнение требований МЭС по приостановлению или ограничению предоставления электрической энергии транзитным потребителям, имеющим задолженность по ее оплате (при наличии технической возможности для выполнения указанных требований), в том числе в виде возмещения убытков, понесенных МЭС в результате невыполнения Абонентом указанных требований.

3.1.16. 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 Абонента в следующие сроки:

- контрольные замеры – 2 (два) 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 (один) раз в месяц;
- иные замеры – не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

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

3.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности объектов 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.

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

3.1.19. Производить по требованию МЭС (но не реже 1 (одного) раза в квартал) сверку расчетов с оформлением актов сверки расчетов по форме, установленной МЭС.

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

3.1.20. В порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором, компенсировать МЭС затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения по причине нарушения Абонентом своих обязательств по настоящему Договору на основании выставленного Абоненту счета.

3.1.21. 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 обеспечить допуск сетевой организации к местам установки средств учета и возместить расходы сетевой организации, 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.

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

3.1.23. Уведомлять МЭС о сроках проведения проверки достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях приборов учета и (или) проверки их состояния не позднее 5 (пяти) рабочих дней до даты проведения такой проверки.

3.1.24. 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 (пяти) рабочих дней с даты получения запроса от МЭС.

В случае изменения указанной в настоящем пункте информации Абонент уведомляет об этом МЭС не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения такой информации Абонентом с подтверждением по форме МЭС.

3.1.25. Предоставлять по запросу МЭС необходимые сведения о гражданах, потребляющих коммунальную услугу по электроснабжению, владеющих на законном основании нежилыми помещениями в многоквартирном доме.

Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающими устройствами (объектами), присоединенными к электрическим сетям Абонента, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС.

3.1.26. Предоставить в МЭС Акт осмотра (обследования) электроустановки в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его подписания Абонентом и сетевой организацией. Акт осмотра (обследования) электроустановки составляется в соответствии с нормативными правовыми актами, регламентирующими технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства по форме, установленной законодательством о технологическом присоединении.

3.1.27. Информировать МЭС о выявлении несанкционированного подключения к внутридомовым инженерным сетям (системам) и предпринимать меры к исключению неучтенного потребления электрической энергии.

3.1.28. Предоставлять МЭС и (или) сетевой организации возможность подключения коллективных (общедомовых) приборов учета к автоматизированным информационно-измерительным

системам коммерческого учета электроэнергии (АИИСКУЭ), а также оказывать содействие в согласовании возможности подключения к таким системам индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета, если такие приборы имеют возможность их подключения.

3.1.29. Незамедлительно уведомлять Потребителей и транзитных потребителей о сроках, порядке и причинах ограничения подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Абонента.

3.1.30. Организовать и провести проверку при поступлении претензий от Потребителей (транзитных потребителей) факта предоставления электрической энергии ненадлежащего качества с составлением соответствующего акта проверки.

Если нарушение показателей качества электрической энергии произошло во внутридомовых электрических сетях (оборудовании), Абонент самостоятельно устраняет его причины.

В случае если из результатов проверки следует, что нарушение показателей качества поставляемой электрической энергии произошло на границе балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации, определенной в Акте разграничения границ балансовой принадлежности, Абонент обязан информировать МЭС и сетевую организацию с целью проведения совместной проверки в порядке, предусмотренном п. 1.3 настоящего Договора.

3.1.31. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии (напряжения и (или) частоты электрического тока) на границе раздела элементов внутридомовых систем электроснабжения (общих электрических сетей, связывающих жилые дома) и электрических сетей сетевой организации в соответствии с требованиями законодательства о техническом регулировании.

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 посредством телефонной связи, электронной почты или сайта МЭС в сети «Интернет» (www.mosenergoby.ru).

3.2.3. Осуществлять присоединение энергопринимающих устройств Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой и допуском в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), с последующим внесением 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, отвечающего требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему Договору приборами учета (измерительными комплексами, системами учета) электрической энергии (мощности), их замене и (или) эксплуатации.

3.2.8. Участвовать в проводимых МЭС проверках достоверности представленных транзитными Потребителями сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии и (или) проверки их состояния в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.2.9. 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 и время начала исполнения МЭС настоящего Договора), указываются в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Показания приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), указанные в Приложении № 2 к настоящему Договору, считаются снятыми по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору, если:

- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору не будут представлены Абонентом в соответствии с п. 3.1.9 настоящего Договора, либо
- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору не будут получены МЭС самостоятельно, либо
- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору не будут предоставлены МЭС сетевой организацией.

Если показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору представлены Абонентом в соответствии с п. 3.1.9 настоящего Договора, либо сетевой организацией, либо получены МЭС самостоятельно, в расчетах с Абонентом в качестве начальных применяются показания приборов учета, время и дата снятия которых являются наиболее приближенными к 00 часов 00 минут даты начала исполнения обязательств по настоящему Договору. При этом если представленные Абонентом в соответствии с п. 3.1.9 настоящего Договора и (или) сетевой организацией и (или) полученные МЭС самостоятельно показания приборов учета сняты по состоянию на одну и ту же дату, в расчетах с Абонентом в качестве начальных применяются те показания (из указанных выше), которые имеют наибольшее значение.

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 Абонентом 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 абз. 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, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учёта 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.

4.8. По окончании процедуры допуска МЭС 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.

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

4.9. Если прибор учёта установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 (одного) 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 первого числа месяца следующего за месяцем 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. Стороны в целях отражения указанных приборов учета в Договоре вправе обратиться за внесением соответствующих изменений в Договор в суд (арбитражный суд).

Определение объёмов электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору на основании показаний расчётного прибора учёта, а при его отсутствии, 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 учета – расчётным способом, предусмотренным *Приложением № 4* к настоящему Договору.

При наличии в отношении точки поставки Абонента приборов учёта, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, 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) при равных величинах потерь от места установки прибора учета до соответствующей точки поставки – обеспечение минимальной величины погрешности измерительного канала;

в) при равенстве условий подп. а), подп. б) настоящего пункта – 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.

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

4.12. 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.

4.13. 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 учета, измерительного трансформатора.

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

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

4.14. Абонент обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, контроля и управления электропотреблением (включая их технические,

программные и иные компоненты), пломб (индикаторов антимагнитных пломб) и (или) знаков визуального контроля, 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.

4.15. Абонент обязан уведомить МЭС о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, эксплуатируемого Абонентом 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 учета, предоставить МЭС сведения об объемах потребления электрической энергии владельцами жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, входящих в состав общего имущества, которым Абонент поставляет электрическую энергию в полном объеме, а также сведения, перечисленные в п. 3.1.24 Договора.

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

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

Показания транзитных приборов учета, а также контрольных приборов учёта, если они в соответствии с п. 4.10 настоящего Договора временно не признаны расчётными, предоставляются Абонентом в МЭС или сетевую организацию в течение 2 (двух) 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 в МЭС Абонентом в виде двустороннего акта снятия показаний, подписанного Абонентом и сетевой организацией, либо сетевой организацией и используются МЭС для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в МЭС показаний прибора учёта от сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учёта, обязательства по обеспечению учета поставляемой электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению в МЭС показаний прибора учета несет Абонент.

4.18. Абонент обязан обеспечить периодический допуск (не чаще одного раза в месяц) представителей МЭС, сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. д) п. 0 Договора.

Абонент также после предварительного письменного уведомления обязан обеспечить допуск:

а) представителям владельца приборов учёта, установленных в границах объектов электросетевого хозяйства 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.

4.19. 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 (семь) 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.

4.20. В согласованные дату и время МЭС и (или) сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства 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 том числе представителями МЭС.

4.21. 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.

4.22. 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 абз. 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным в границах объектов электросетевого хозяйства Абонента.

4.23. 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.

4.24. Стороны договорились, что представителем Абонента по настоящему Договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Абонента, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, расположенному на объектах Абонента.

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

5.1. Фактический объем поставленной по настоящему Договору электрической энергии (мощности), неотъемлемой частью которого является объем услуг по передаче электрической энергии, 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.

5.2. МЭС и сетевая организация вправе по мере необходимости производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), в том числе при визуальном осмотре или инструментальной проверке приборов учета, с составлением Акта снятия показаний по форме, установленной указанными организациями.

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

Стоимость электрической энергии для электроснабжения объектов Абонента, не относящихся к тарифной группе «Население» или приравненных к ней, определяется исходя из нерегулируемых цен, рассчитываемых МЭС в установленном законодательством порядке. Для определения объемов электропотребления на указанных объектах Абонент обязан обеспечить отдельный учет электрической энергии, поставляемой по регулируемым и нерегулируемым ценам.

5.4. Получение Абонентом по окончании расчетного периода составленного по форме, установленной МЭС, и подписанного со стороны МЭС Акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) в двух экземплярах, а также счет-фактуры и счета осуществляется:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте МЭС в сети «Интернет» (www.mosenergoby.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, при условии наличия у Абонента необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;

- в отделении МЭС в сроки получения расчетно-платежных документов, установленные *Приложением № 5* к настоящему Договору. Факт получения Абонентом расчетно-платежных документов в отделении МЭС удостоверяется подписью Абонента с проставлением даты получения. В

случае неполучения Абонентом расчетно-платежных документов датой получения считается дата их выписки МЭС.

МЭС обязано обеспечить возможность получения Абонентом указанных расчетно-платежных документов в сроки и способами, указанными в предыдущих абзацах настоящего пункта Договора.

Абонент обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) возвратить в МЭС один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Абонент не возвратит в течение 5 (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), или иных документов, имеющихся у МЭС.

5.5. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости поставленной 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, указанный в Договоре, в порядке, в сроки и в размере, установленными *Приложением № 5* к настоящему Договору.

Оплата поставленной электрической энергии (мощности) производится Абонентом с банковского счета Абонента, если иное не предусмотрено действующим законодательством. Абонент имеет право оплачивать стоимость поставленной электрической энергии (мощности) со счета банковской карты.

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), МЭС вправе требовать уплаты неустойки, определенной законом (законной неустойки).

Абонент обязан оплатить указанную неустойку 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 (если иное не предусмотрено налоговым законодательством Российской Федерации).

В случае если в платежных документах в совокупности не указаны: основание платежа, номер и дата заключения Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета) – платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Абонентом указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только основание платежа или номер и дата Договора – платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Абонента по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Стороны в платежном документе обязаны указывать (в графе «назначение платежа») номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

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 режима потребления электрической энергии которых может привести к

экономическим, экологическим или социальным последствиям, 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 (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Договору, если это привело к образованию задолженности Абонента перед МЭС в размере, превышающем стоимость коммунального ресурса (электрической энергии) за 1 (один) расчетный период;

б) неисполнение или ненадлежащее исполнение Абонентом условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики;

в) 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.

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

6.4. МЭС предварительно (не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты планируемого введения ограничения) направляет Абоненту уведомление о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору и о датах планируемого введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения возникших из настоящего Договора обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, если это привело к образованию задолженности перед МЭС по основному обязательству, возникшему из настоящего Договора, любым из следующих способов:

а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Договоре. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что МЭС направил Абоненту повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

б) посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в настоящем Договоре адрес электронной почты. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что МЭС направил Абоненту повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

в) посредством публикации на официальном сайте МЭС в сети «Интернет». В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

г) посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

д) посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

е) посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) Абонентом соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;

ж) посредством вручения уведомления нарочным способом. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;

з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Абонент уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств Абонента введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление МЭС не направляется.

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 вне регламентных 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 несет ответственности за введение вне регламентных отключений.

6.7. Ограничение или приостановление подачи Абоненту электрической энергии (мощности) допускаются в случае проведения планово-профилактического ремонта и работ по обслуживанию 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 1 (одни) сутки.

6.8. Сведения о применении в отношении отдельных энергопринимающих устройств специального порядка ограничения, связанного с установлением величины аварийной (технологической) брони и (или) отнесением Абонента к категории субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

6.9. Абонент, относящийся к категории субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обеспечивает наличие сведений о нем в перечне Абонентов из числа указанных в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждаемом высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

6.10. Абонент, относящийся к категории субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, сведения о котором отсутствуют в перечне, указанном в предыдущем пункте настоящего Договора, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

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 сетевой организацией или МЭС до сведения Абонента не позднее, чем за 7 (семь) дней до начала очередного периода их действия (не позднее 01 (первого) октября) любым доступным способом, в том числе путем их размещения на официальных сайтах в сети «Интернет» сетевой организации и МЭС.

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 00 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом Абонента не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени) сетевой организацией или МЭС.

О введении в действие графиков временного отключения потребления Абонент оповещается сетевой организацией и (или) МЭС с указанием причин и предполагаемой продолжительности их действия.

Информация о причинах, основаниях и сроках введения аварийных и внерегламентных 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 об их наличии не позднее, чем за сутки до предполагаемой даты введения ограничения.

Абонент обязан обеспечить предоставление коммунальной услуги по электроснабжению и (или) коммунального ресурса в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства по оплате указанных коммунальных ресурсов и (или) услуг.

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

6.14. В случае предоставления Абонентом обеспечения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) ограничение не вводится в случае, предусмотренном подп. а) п. 6.2 настоящего Договора, до прекращения действия предоставленного обеспечения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии предварительного письменного уведомления Абонентом МЭС об установлении указанных обеспечительных мер.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. МЭС несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощностью) 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).

За надежность энергоснабжения и качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности внутридомовых систем электроснабжения или общих электрических сетей, связывающих энергопринимающие устройства жилых домов, находящихся в эксплуатации у Абонента или привлеченных Абонентом (Потребителями) третьих лиц, несет ответственность Абонент.

7.2. Если в результате действий (бездействия) Абонента, а также аварий в энергопринимающих устройствах Абонента имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям МЭС, либо причинены убытки таким потребителям, МЭС и (или) сетевой организации, МЭС в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Абоненту

7.3. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. МЭС не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающих устройств 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.

7.5. Если энергопринимающие устройства Абонента опосредованно присоединены 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.

7.6. МЭС не несет ответственности перед Абонентом за недоотпуск электрической энергии (мощности), вызванный:

- стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, бурей, снежными заносами и т.п.), то есть такими явлениями, воздействие которых происходит извне и непредотвратимо;
- неправильными действиями персонала Абонента или посторонних лиц, в том числе связанными с условиями ограничения режима потребления объектов Абонента.

7.7. 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.

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

7.9. 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 считается заключенным и вступает в силу с даты получения стороной, направившей оферту, её акцепта, если иное не предусмотрено настоящим Договором. Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с момента его заключения, если иное не предусмотрено настоящим Договором или соглашением Сторон, но не ранее даты, с которой у Абонента возникает обязанность предоставлять коммунальную услугу по электроснабжению и (или) содержать общее имущество в многоквартирных домах (жилых домах (домовладениях)).

В случае если настоящий Договор заключается в отношении коммунального ресурса, потребляемого при использовании общего имущества, с Абонентом, на которого возложена только обязанность по содержанию общего имущества в многоквартирном доме (жилых домах (домовладениях)), при неполучении МЭС в течение 30 (тридцати) дней со дня получения Абонентом направленной МЭС оферты Договора ответа о согласии заключить Договор на предложенных условиях либо на иных условиях, соответствующих действующему законодательству, Договор считается (признается) заключенным с даты направления МЭС оферты.

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

Все уведомления направляются Стороне по Договору в сроки, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством, по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Сроки уведомления о прекращении действия Договора при невозможности исполнения определяются Стороной, исходя из существа обстановки.

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.

Прекращение действия Договора влечет за собой прекращение обязательств МЭС по поставке электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

В случае реализации права МЭС в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Договора на односторонний отказ от исполнения обязательств по Договору в части снабжения коммунальными ресурсами в целях предоставления коммунальной услуги Потребителям объем коммунального ресурса, поставляемого по настоящему Договору в части содержания общего имущества многоквартирного дома, определяется в соответствии с требованиями п. 21(1) Правил, обязательных при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом

или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.02.2012 № 124.

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 и прекращения обязанности по содержанию общего имущества в многоквартирном доме Абонент вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, а в случае прекращения только обязанности оказывать коммунальную услугу электроснабжения – в части приобретения коммунальных ресурсов в целях предоставления коммунальной услуги, при соблюдении следующих условий:

а) уведомить МЭС о наступлении обстоятельств, послуживших основанием для прекращения у Абонента обязанности оказывать коммунальную услугу электроснабжения и (или) содержать общее имущество, с приложением подтверждающих документов, в течение 3 (трех) рабочих дней с момента, когда ему стало известно об их наступлении.

б) предоставить МЭС следующую документально подтвержденную информацию:

- о показаниях средств измерения, учитывающих объём электрической энергии (мощности), поставленной на содержание общего имущества в многоквартирном доме, 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, с указанием контактной информации, а при отсутствии информации о количестве зарегистрированных (проживающих) – о количестве собственников жилого помещения;

- о количестве владельцев нежилых помещений или объектов инфраструктуры группы жилых домов, с указанием контактной информации владельцев;

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

При соблюдении условий, указанных в подп. а), б), в) настоящего пункта, Договор считается расторгнутым полностью или в части приобретения коммунальных ресурсов в целях предоставления коммунальной услуги:

- с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором от Абонента поступило уведомление, при условии поступления такого уведомления до 10-го (десятого) 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 (десятого) числа соответствующего месяца.

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

Для осуществления окончательных расчетов за поставленную по настоящему Договору электрическую энергию (мощность) Абонент обязан предоставить в МЭС показания приборов учета на дату расторжения (прекращения действия) или изменения настоящего Договора.

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 границ балансовой принадлежности, Акта разграничения эксплуатационной ответственности 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, граница эксплуатационной ответственности, величина максимальной 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 _____ экземплярах (___ экземпляр(а) – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

8.8. Споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров:

а) споры, разногласия и требования, возникающие в связи с заключением, изменением, расторжением или недействительностью Договора, могут быть переданы на рассмотрение суда (арбитражного суда);

б) споры, которые возникли или могут возникнуть между Абонентом и МЭС в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы Сторонами на разрешение суда после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым понимается направление претензии, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

- направление Абоненту (МЭС) заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;

- получение Абонентом (МЭС) направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Абоненту (МЭС) непосредственно Абонентом (МЭС) или нарочным;

- направление Абоненту (МЭС) на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем Договоре, соответствующей претензии. В данном случае направляемая Абоненту на указанный адрес электронной почты претензия может исходить от любого работника МЭС, что подтверждается указанием в адресе отправителя домена МЭС (mosenergobyт.ru). При этом Абонент считается получившим претензию в день ее отправления работником МЭС на адрес электронной почты Абонента, указанный в настоящем Договоре.

Иски, вытекающие из настоящего Договора, предъявляются сторонами в арбитражный суд по месту нахождения МЭС.

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, регулирующими 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.

Каждая из заинтересованных Сторон при вышеуказанных обстоятельствах вправе обратиться в арбитражный суд с иском о внесении изменений в настоящий Договор как на основании случая, предусмотренного Договором.

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

8.11. Абонент, получивший от МЭС (в том числе через сетевую организацию) подписанный проект настоящего Договора на бумажном носителе или в электронной форме, при несогласии с условиями Договора вправе направить МЭС предложение о заключении Договора на иных условиях. При этом Абонент не вправе вносить изменения (правки) в текст проекта настоящего Договора,

подписанного МЭС. Внесение изменений (правок) в текст проекта настоящего Договора, подписанного МЭС, является недобросовестным поведением со стороны Абонента.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Приложение №3 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения» Абонентом не предоставлено.

9.2. Абонент обязуется предоставить в адрес ПАО «Мосэнергосбыт» «Акт об осуществлении технологического присоединения» на объекты (м.к.ж.д.): Новоивановское пос., Можайское шоссе, д.51, д.52, оформленный между сетевой организацией ООО «Вертикаль» и ТСН «Можайка».

10. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

МЭС:

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.

Адрес: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, дом 9

ИНН 7736520080 КПП 997450001

Расчетный счет 40702810100000033088 в

отделении банка БАНК ГПБ (АО) г.МОСКВА

БИК 044525823 Корреспондентский счет 30101810200000000823

Телефон (495)981-981-9 Факс (499)550-03-33 E-mail
доб.231-62

Адрес для переписки: 143002, Московская обл., г. Одинцово, ул.Союзная, д.1В

Телефон 8(498)696-27-37 Факс E-mail
с

Начальник отделения Сизёва Е.Э. тел. 8 498 696 27 37

Начальник абонентской службы Ростовщикова Е.М. тел. 8 498 696 27 37

Расчетная группа тел.

Абонент:

Место нахождения: Российская Федерация, Московская обл., Новоивановское пос.

Адрес:

Почтовый индекс 143026

Область Московская обл. Административный р-н Одинцовский р-н

Город Новоивановское пос.

Улица Можайское шоссе

Дом/Влад. 51 кв.385 корп./стр./ соор.

ИНН 5032256678 КПП 503201001

ОГРН 1165032059720

Расчетный счет в

отделении

БИК Корреспондентский счет

Код ОКВЭД 68.32 Код ОКПО Код ОКОГУ

Телефон Факс E-mail priemtsn@mail.ru

Адрес для переписки:

Почтовый индекс 142000

Область Московская обл. Административный р-н Одинцовский р-н

Город Новоивановское пос.

Улица Можайское шоссе

Дом/Влад. 51, кв.385 корп./стр./ соор.

Руководитель Новикова Наталия Михайловна тел. 89651236544

Главный инженер тел.

Главный бухгалтер тел.

Юрисконсульт тел.

Главный энергетик _____ тел. _____
 Лицо ответственное за снятие и передачу показаний _____ Тел. _____
 Мобильный телефон _____

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)».
 2. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности».
 3. Приложение № 3 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента».
 4. Приложение № 4 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности)».
 5. Приложение № 5 «Порядок оплаты потребленной электрической энергии (мощности)».
- Приложения № 2, 4, 5 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

Документы о технологическом присоединении, Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, Акт осмотра (обследования) электроустановки, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента, оформленные и подписанные с сетевой организацией в отношении объектов и точек поставки, указанных в *Приложении № 2* к настоящему Договору, становятся неотъемлемой частью Договора с момента их получения МЭС от сетевой организации или Абонента.


ПАО «Мосэнергосбыт»
 Начальник Западного ТО
 _____ /
 Сизёва Е.Э.
 Подпись / расшифровка подписи
 М.П.

«18» января 2018г.

ТСН «Можайка»
 Председатель правления
 _____ /
 Новикова Н.М.
 Подпись / расшифровка подписи
 М.П. (при наличии)


«18» января 2018г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных
услуг и (или) обязанности по
содержанию общего имущества

№

44016415

от «18» января 2018г.

Приложение составлено «18» января 2018г.

АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	44016415	ТСН "МОЖАЙКА" / м.к.ж.д.	Московская обл., Одинцовский р-н, Новоивановское пос., Можайское шоссе, д.51
2	440116515	ТСН "МОЖАЙКА" / м.к.ж.д.	Московская обл., Одинцовский р-н, Новоивановское пос., Можайское шоссе, д.52

ПАО «Мосэнергосбыт»
Начальник Западного ТО



Сизёва Е.Э. /

Подпись

расшифровка подписи

М.П. 042

«18» января 2018г.

ТСН «Можайка»
Председатель правления



Новикова Н.М. /

Подпись

расшифровка подписи

М.П. (при наличии)

«18» января 2018г.

№ **4 4 0 1 6 4 1 5** от «18» января 2018г.

ПАО «Мосэнергосбыт»
* 
/Сизёва Е.Э./
подпись фамилия и.о.

М.П.

Абонент
* 
/Новикова Н.М./
подпись фамилия и.о.

М.П.

Наименование абонента **ТСН «Можайка»**
Абонент:
действующий, **вновь присоединяемый**, временный
(нужное подчеркнуть)
Объект:
действующий, **вновь присоединяемый**, временный
(нужное подчеркнуть)

Объект **4 4 0 1 6 4 1 5**
Адрес объекта: М.О., Одинцовский р-н,
д.п. Новоивановское, Можайское шоссе, д.51
Тел.8-965-123-65-44.

РЕЕСТР
источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
«18» января 2018г.

первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РТП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
ООО "Вертикаль"	180		51001			0,4 кВ	ВРУ-0,4кВ	Болтовые соединения наконечников отходящих КЛ 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ РТП-51001	1255,9	1255,9	

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:****

3. Акт об осуществлении технологического присоединения:

№ АТП/16-01-109-047 от «25» сентября 2017г. между ООО «Вертикаль» и ООО «Регионстройкомплекс-XXI век».

4. Контактная информация сетевой организации:

143430, Московская обл., Красногорский р-н, рабочий поселок Нахабино, пер. Вокзальный, д. 6
<http://www.vertikal-energo.ru/>

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

** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения

*** В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

**** При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, СН2, НН	Уровень напряжения для применения прибора учета ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату исполнения Договора/ оформления Регистра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Гранзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		Компенсирующие устройства		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1	НН	СН2		31587823	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	300/5	-	60	000166,19	Абонент	ВРУ-1	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
2	НН	СН2		31587607	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	300/5	-	60	000298,40	Абонент	ВРУ-1	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
3	НН	СН2		31587574	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000141,71	Абонент	ВРУ-2	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
4	НН	СН2		31587649	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000461,42	Абонент	ВРУ-2	0	2017 2015	2027 2023	-	-	-
5	НН	СН2		31587641	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000045,00	Абонент	ВРУ-3	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
6	НН	СН2		31587643	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000609,77	Абонент	ВРУ-3	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
7	НН	СН2		29953708	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	200/5	-	40	000025,95	Абонент	ВРУ-4	0	2017 2016	2027 2024	-	-	-
8	НН	СН2		29953650	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	200/5	-	40	001078,09	Абонент	ВРУ-4	0	2017 2016	2027 2024	-	-	-
9	НН	СН2		29951108	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	100/5	-	20	000239,68	Абонент	ВРУ-5	0	2017 2016	2027 2024	-	-	-
10	НН	СН2		29953676	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	100/5	-	20	000168,78	Абонент	ВРУ-5	0	2017 2016	2027 2024	-	-	-

11	НН	СН2	32303176	Меркурый 234 ART-03	6,2	100/5	-	20	001382,13	Абонент	ВРУ	0	2017 2017	2033 2021	-	-
12	НН	СН2	32303138	Меркурый 234 ART-03	6,2	100/5	-	20	000159,43	Абонент	ВРУ	0	2017 2017	2033 2021	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

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

МЭС Савинков С.О. /
подпись ФИО

Абонент Новичков /
подпись ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета**	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение		Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
						ампер	кВ		Потери холостного хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исчисляемые в (кВтч)	Суммарные потери исчисляемые в (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Многоквартирный жилой дом	31587823	0	0,5S	-	0,22	1,27	0	0	0	1,27	Общий	
		31587607	0	0,5S	-	0,22	1,27	0	0	0	1,27	Общий	
		31587574	0	0,5S	-	0,22	1,35	0	0	0	1,35	Общий	
		31587649	0	0,5S	-	0,22	1,35	0	0	0	1,35	Общий	
		31587641	0	0,5S	-	0,22	1,58	0	0	0	1,58	Общий	
		31587643	0	0,5S	-	0,22	1,58	0	0	0	1,58	Общий	
		29953708	0	0,5S	-	0,22	1,52	0	0	0	1,52	Общий	
		29953650	0	0,5S	-	0,22	1,52	0	0	0	1,52	Общий	
		29951108	0	0,5S	-	0,22	1,70	0	0	0	1,70	Общий	
		29953676	0	0,5S	-	0,22	1,70	0	0	0	1,70	Общий	
		32303176	0	0,5S	-	0,22	1,20	0	0	0	1,20	Общий	
		32303138	0	0,5S	-	0,22	1,20	0	0	0	1,20	Общий	

Ценовая категория на дату составления Реестра

Группа статистики № ссылки: 60 3244

*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Особые условия:

Потери указаны согласно АОТП № АТП/16-01-109-047 от 25.09.2017года.

МЭС

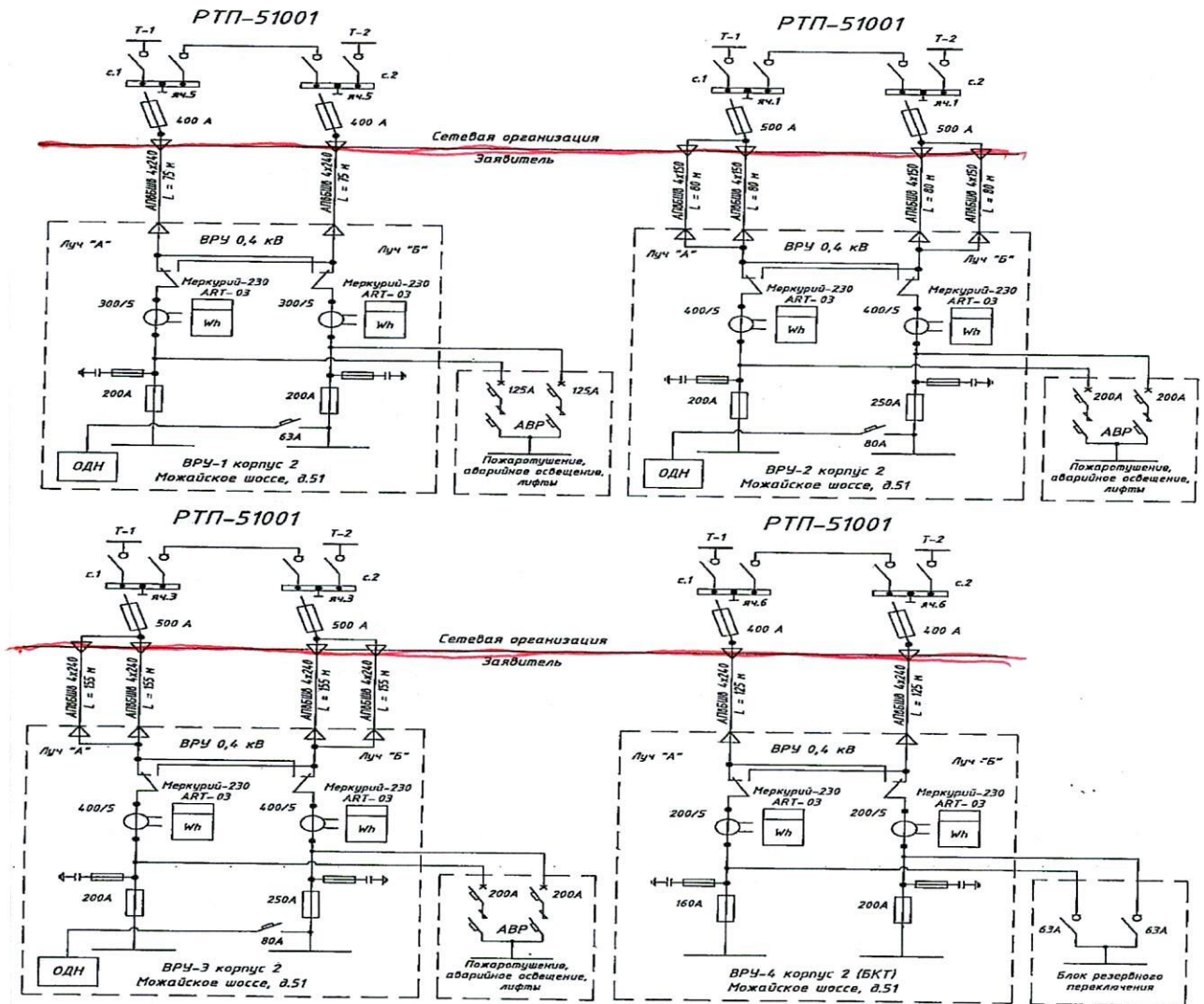
/ Савинков С.О. /
ПОДПИСЬ

ФИО

Абонент / ПОДПИСЬ

ФИО


Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

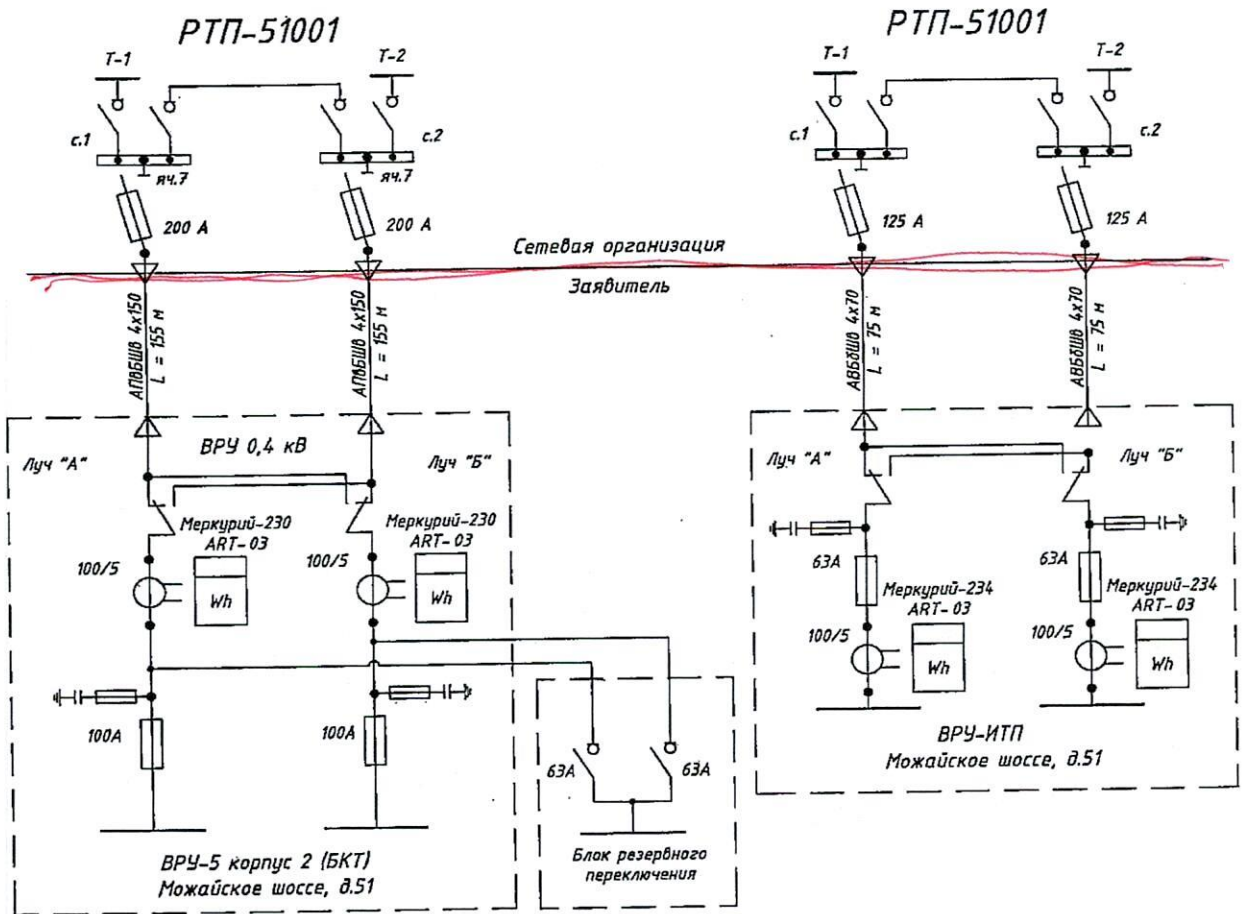
Инженер-инспектор

 / Савинков С.О. /
подпись / ФИО

Абонент

 / 
подпись / ФИО


Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

 / Савинков С.О. /
подпись / ФИО

Абонент

 / 
подпись / ФИО

**Приложение № 2
К Договору энергоснабжения с ИКУ.**

№

4	4	0	1	6	4	1	5
---	---	---	---	---	---	---	---

 от «18» января 2018 г.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Абонент

*  /Сизова Е.Э.
подпись фамилия и.о.

*  /Новикова Н.М.
подпись фамилия и.о.

М.П.

М.П.

Наименование абонента ТСН «Можайка»

**Объект

4	4	0	1	6	5	1	5
---	---	---	---	---	---	---	---

Абонент:
действующий, вновь присоединяемый, временный
(нужное подчеркнуть)

Адрес объекта: М.О., Одинцовский р-н.

Объект:
действующий, вновь присоединяемый, временный
(нужное подчеркнуть)

г.п. Новоивановское, Можайское шоссе, д.52.

Тел.8-965-123-65-44.

РЕЕСТР

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности**

Дата составления реестра
«18» января 2018 г.

первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РТП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
<u>ООО «Вертикаль»</u>	<u>180</u>		<u>51001</u>		<u>1</u>	0,4 кВ	<u>ВРУ-0.4кВ</u>	<u>На кабельных наконечниках отходящей КЛ-0.4кВ в ВРУ-0.4 кВ сетевой организации</u>	<u>1447,0</u>	<u>1447,0</u>	

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:****

3. Акт об осуществлении технологического присоединения:

№ 31/17 от «26» сентября 2017г. между АО «Энергосервис» и ООО «Регионстройкомплекс-XXI век».

4. Контактная информация сетевой организации:

143430, Московская обл., Красногорский р-н, рабочий поселок Нахабино, пер. Вокзальный, д. 6
<http://www.vertikal-energo.ru/>

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

** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения

*** В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

**** При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату исполнения Договора/ оформления Реестра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		Компенсирующие устройства		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1	НН	НН		29920951	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	250/5	-	50	000095,27	Абонент	ВРУ-2	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
2	НН	НН		29920991	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	300/5	-	60	000286,49	Абонент	ВРУ-2	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
3	НН	НН		29920952	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000012,38	Абонент	ВРУ-3	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
4	НН	НН		29920936	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000498,49	Абонент	ВРУ-3	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
5	НН	НН		29920928	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000187,94	Абонент	ВРУ-4	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
6	НН	НН		29920989	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	500/5	-	100	000270,13	Абонент	ВРУ-4	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
7	НН	НН		29920977	Меркурий 234 ART-03	6,2	250/5	-	50	003400,13	Абонент	ВРУ-5 БКНФ	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
8	НН	НН		29920921	Меркурий 234 ART-03	6,2	250/5	-	50	000066,18	Абонент	ВРУ-5 БКНФ	0	2017 2017	2027 2025	-	-	-
9	НН	НН		28821331	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000596,33	Абонент	ВРУ-6	0	2017 2016	2027 2024	-	-	-
10	НН	НН		28804562	Меркурий 230 ART-03 CN	6,2	400/5	-	80	000951,96	Абонент	ВРУ-6	0	2017 2016	2027 2024	-	-	-

11	НН	НН	32325009	Меркурий 234 АРТ-03	6,2	100/5	-	20	000760,16	Абонент	ВРУ-ИТП	0	2017 2017	2033 2021	-	-
12	НН	НН	32316926	Меркурий 230 АРТ-03 СН	6,2	100/5	-	20	000168,71	Абонент	ВРУ-ИТП	0	2017 2017	2033 2021	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий
 ** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-гранзитный; 8-контрольный Реактивные (Р): 5-основной; 6-гранзитный
 *** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС  /Савинков С.О. /
 подпись ФИО


Абонент  /Новикова /
 подпись ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета**	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)		Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
							кВ	ампер	Потери холостного хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исчисляемые в (кВтч)	Суммарные потери исчисляемые в (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Многоквартирный	29920951	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
2	жилой дом	29920991	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
3		29920952	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
4		29920936	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
5		29920928	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
6		29920989	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
7		29920977	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
8		29920921	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
9		28821331	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
10		28804562	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
11		32325009	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	
12		32316926	0	0,5S	-	0,22	0,050	0	0	0	0,050	Общий	

Ценовая категория на дату составления Реестра

Группа статистики 60
№ ссылок: 3244*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Особые условия:

Потери указаны согласно АОТП № 31/17 от 26.09.2017года.

МЭС


ПОДПИСЬ

/ Савинков С.О. /

ФИО

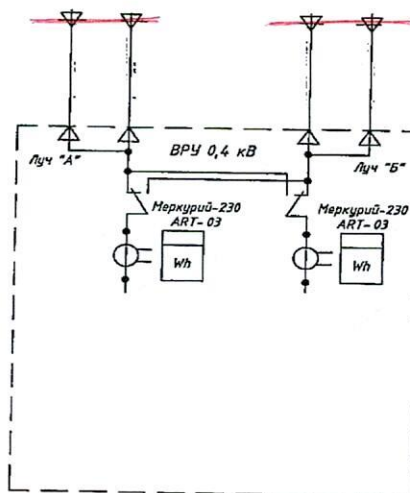
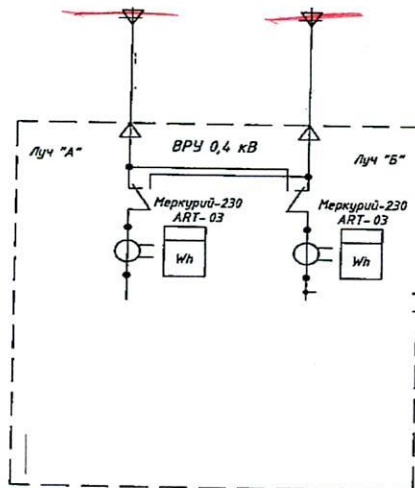
Абонент


ПОДПИСЬ

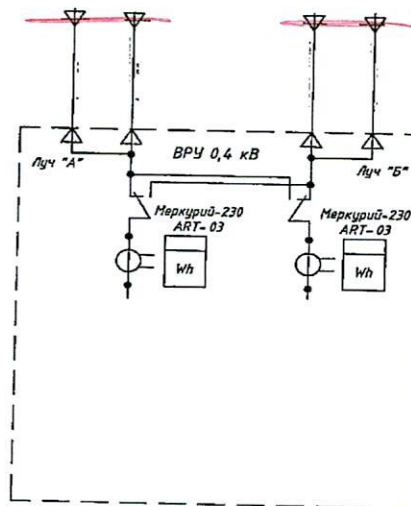
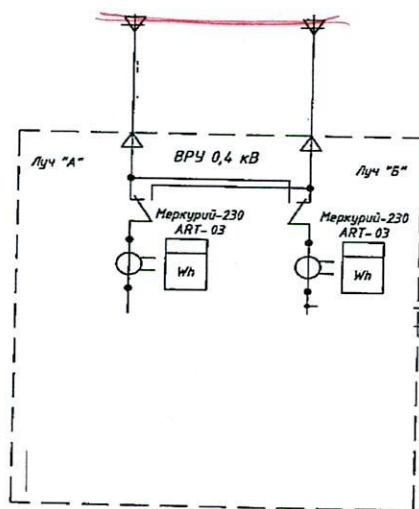
ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:

ТП-1




ТП-1



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

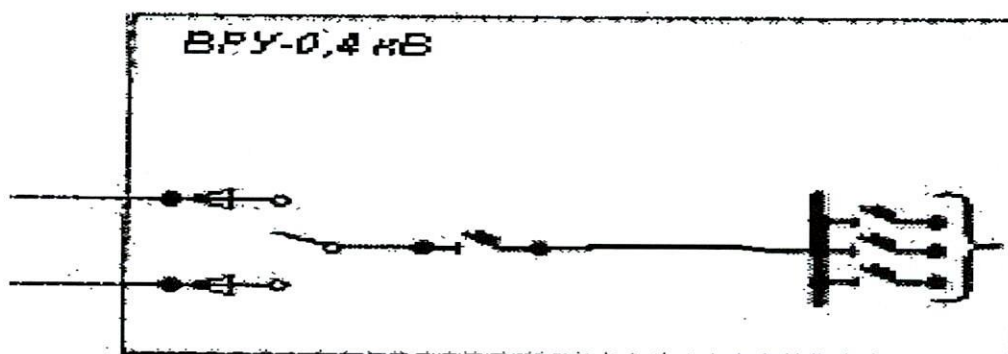
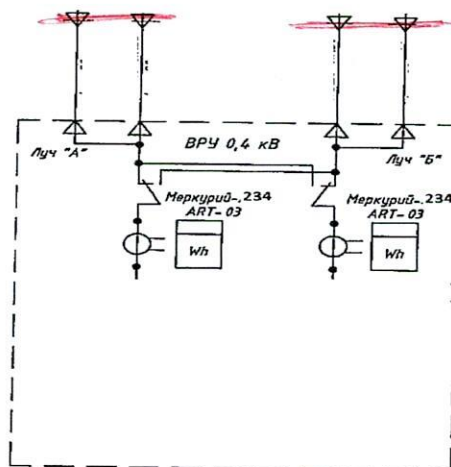
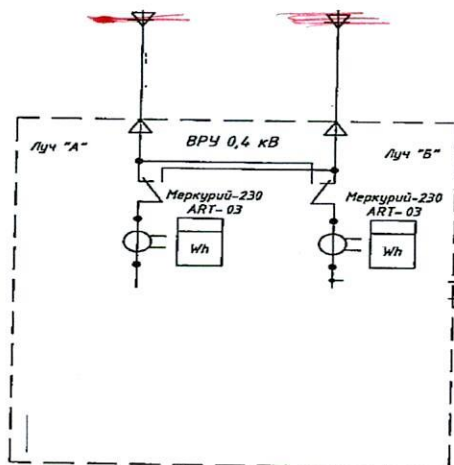
 / Савинков С.О. /
подпись ФИО

Абонент

 / 
подпись ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:


ТП-1



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

 / Савинков С.О./
подпись ФИО

Абонент

 / 
подпись ФИО

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных
услуг и (или) обязанности по
содержанию общего имущества

№ 44016415

от «18» января 2018г.
(далее по тексту – Договор)

ТСН "МОЖАЙКА"

Наименование Абонента

Приложение составлено «18» января 2018г.

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).

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.

При установлении органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, дифференцированных тарифов на электрическую энергию (мощность) в пределах и сверх социальной нормы, стоимость электрической энергии, поставленной в многоквартирный дом, определяется с применением указанных тарифов в порядке, установленном законодательством.

1.3. МЭС вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), поставленного Абоненту, в случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

Абонент после получения от МЭС документов о перерасчете обязуется в течение 5 (пяти) дней с момента получения подписать 2 (два) экземпляра указанных документов и вернуть 1 (один) экземпляр МЭС либо направить возражения. При не поступлении от Абонента в течение 5 (пяти) дней после получения подписанных документов о перерасчете или возражений к ним, документы считаются согласованными.

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).

2.2. Абонент обязан не позднее 26 (двадцать шестого) 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. 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), поставленной в расчётном периоде, с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МЭС в сети «Интернет»

одноставочный

для Абонента, приобретающего электрическую энергию на весь объем многоквартирного дома

(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 направленные Абонентом посредством использования ЛКК данные не подтверждены электронной подписью, применяемой в соответствии с условиями настоящего Договора, Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МЭС Акта снятия показаний, предусмотренного настоящим пунктом, не позднее 2-го (второго) рабочего дня месяца, следующего за расчётным (если более поздний срок не установлен МЭС).

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

2.3. Объем электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, в случаях:

а) непредоставления в МЭС показаний приборов учета в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка, начиная с 1-ого (первого) расчетного периода по Договору, за который не предоставлены такие показания, вплоть до даты предоставления показаний;

б) двукратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) сетевой организации к прибору учёта, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта;

в) выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, истечения срока его эксплуатации, а также демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой по истечении 3 (трех) месяцев после наступления такого события и вплоть до даты допуска в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, обеспечивающего измерение объемов электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки;

г) отсутствия на момент заключения настоящего Договора коллективного (общедомового) прибора учета (многоквартирный дом не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета), начиная с 1-ого (первого) расчетного периода по Договору, вплоть до даты начала расчетов по установленному в соответствии с законодательством Российской Федерации коллективному (общедомовому) прибору учета

определяется по формуле:

$$V^D = V^П + V^{срел} + V^H + V^{расч} + V^{кр} + V_{одн}^H,$$

где:

$V^П$ – объем электрической энергии, поставленный в жилые и нежилые помещения, определенный по показаниям комнатных приборов учета электрической энергии (при отсутствии общих (квартирных) приборов учета электрической энергии), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета;

$V^{срел}$ – объем электрической энергии, поставленный в жилые и нежилые помещения, определенный за расчетный период исходя из объемов среднемесячного потребления коммунальной услуги в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг;

V^H – объем электрической энергии, поставленный за расчетный период в жилые помещения, определенный исходя из норматива потребления коммунальной услуги в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V^{расч}$ – объем электрической энергии, поставленный за расчетный период в нежилые помещения, не оборудованные индивидуальными приборами учета, определенный в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг исходя из расчетных объемов коммунального ресурса;

$V^{кр}$ – объем электрической энергии, использованный при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества многоквартирного дома, определенный за расчетный период в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг (в случае отсутствия централизованного теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения);

$V_{одн}^H$ – объем электрической энергии, потребленный при содержании общего имущества в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из нормативов потребления

электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных органами государственной власти субъектов Российской Федерации.¹

Величины $V_{п}$, $V_{ср}$, $V_{расч}$ не включают объемы электрической энергии, поставленной за расчетный период в нежилые помещения многоквартирного дома по договорам, заключенным непосредственно с МЭС.

2.4. Объем электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, в случаях выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, истечения срока его эксплуатации, а также демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой в течение 3 (трех) месяцев после наступления такого события, определяется по формуле, предусмотренной п. 2.3 настоящего Порядка,

где:

$V_{одн}^H$ – объем электрической энергии, потребленный при содержании общего имущества в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии, рассчитанного в порядке и случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг, если период работы прибора учета составил более 3 (трех) месяцев до наступления такого события;

$V_{одн}^H$ – объем электрической энергии, потребленный при содержании общего имущества в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных органами государственной власти субъектов Российской Федерации, если период работы прибора учета составил менее 3 (трех) месяцев до наступления такого события.²

2.5. Для проведения расчетов Абонент в дополнение к обязательствам, предусмотренным п. 3.1.24 Договора обязуется предоставлять в МЭС информацию об объемах потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в жилых и нежилых помещениях многоквартирного дома, в отношении которых МЭС не имеет заключенных договоров, определенных как по показаниям приборов учета, так и расчетным способом, и информацию об объеме электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме, определенном исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии, рассчитанного в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг.

Сведения, необходимые для определения объема электрической энергии, поставляемой в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме за расчетный период, исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (ресурсов) по электроснабжению, установленных органом государственной власти субъекта Российской Федерации, указаны в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

2.6. При определении объема электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчетных приборов учета, последующий перерасчет не производится.

2.7. 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.

2.8. При определении фактического объема электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, на основании показаний приборов учета такой объем определяется за вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующем

^{1,2} До утверждения органами государственной власти субъектов Российской Федерации нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме объем электрической энергии, потребленный при содержании общего имущества в многоквартирном доме, определяется исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии, рассчитанного в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правилами предоставления коммунальных услуг.

расчетном периоде (в случае, если такой объем фиксируется коллективным (общедомовым) прибором учета).

Под транзитным объемом для целей настоящего Порядка понимаются объемы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потребленные транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с МЭС и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчетными приборами учета, указанными в *Приложении № 2* к Договору в качестве транзитных. Транзитный объем определяется МЭС на основании договоров с лицами, указанными в настоящем абзаце.

2.9. МЭС и (или) сетевая организация вправе проводить проверки правильности показаний приборов учета, полученных в соответствии с настоящим Порядком, с составлением Акта снятия контрольных показаний приборов учета. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с п. 2.2. настоящего Порядка, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний приборов учета, к расчету принимаются данные, указанные в таком Акте.

3. Стоимость электрической энергии (мощности)

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

3.2. Стоимость электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме в случае, предусмотренном подп. г) п. 2.3 настоящего Порядка (при наличии обязанности и технической возможности установки коллективного (общедомового) прибора учета), а также в случаях, предусмотренных подп. а) – в) п. 2.3 настоящего Порядка определяется исходя из нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме с учетом повышающего коэффициента, величина которого устанавливается в размере, равном 1,5.

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


ПАО «Мосэнергосбыт»
 Начальник Западного ТО

 Сизёва Е.Э. /
 Подпись / расшифровка подписи
 М.П.
 «18» января 2018г.


ТСН «Можайка»
 Председатель правления

 Новикова Н.М. /
 Подпись / расшифровка подписи
 М.П. (при наличии)
 «18» января 2018г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных
услуг и (или) обязанности по
содержанию общего имущества

№ 44016415

от «18» января 2018г.
(далее по тексту – Договор)

ТСН "МОЖАЙКА"

Наименование Абонента

Приложение составлено «18» января 2018г.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОСТАВЛЕННОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом платежными поручениями на расчетный счет МЭС.
2. В срок до 15-го (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Абонент на основании счета, выставленного МЭС в соответствии с п. 3 настоящего Приложения, оплачивает стоимость фактически поставленной Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, определенную в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.
3. МЭС ежемесячно, не позднее 10-го (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, выставляет Абоненту счет.

ПАО «Мосэнергосбыт»
Начальник Западного ТО


Сизёва Е.Э. /
Подпись / расшифровка подписи

М.П.

«18» января 2018г.

ТСН «Можайка»
Председатель правления


Новикова Н.М. /
Подпись / расшифровка подписи

М.П. (при наличии)

«18» января 2018г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

К ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№

4	4	0	1	6	4	1	5
---	---	---	---	---	---	---	---

 от «18» января 2018г.

г. Москва

«18» января 2018г.

ПАО «Мосэнергосбыт», в лице Начальника Западного ТО Сизёвой Елены Эдуардовны, действующего на основании Доверенности № 97-07-299 от 30.11.2017г., с одной стороны, и ТСН «Можайка» в лице Председателя правления Новикова Натальи Михайловны (далее – Абонент), действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Договору энергоснабжения №44016415 от «18» января 2018г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В связи с тем, что Сторонами заключено соглашение о применении электронной подписи, платежно-расчетные документы, предусмотренные Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

2. ПАО «Мосэнергосбыт» в сроки, установленные в Договоре, обязуется формировать платежно-расчетные документы в электронном виде с применением электронной подписи в Личном Кабинете Клиента (далее – ЛКК).

3. Абонент обязуется с использованием средств ЛКК подтвердить получение платежно-расчетных документов и произвести на основании данных документов оплату потребленной электрической энергии (мощности) в сроки, установленные в Договоре.

4. При отсутствии подтверждения Абонента о получении платежно-расчетных документов, ПАО «Мосэнергосбыт» не позднее трёх дней, с даты, следующей за датой исполнения обязательств согласно пункту 2 Соглашения, обязуется оформить данные платежно-расчетные документы и обеспечить для Абонента возможность получения вышеуказанных документов на бумажном носителе.

5. Абонент обязан обеспечить наличие и поддержание технической возможности для получения платежно-расчетных документов с применением электронной подписи в ЛКК.

6. Неполучение Абонентом платежно-расчетных документов, в том числе по причине неисполнения Абонентом пункта 5 настоящего Соглашения, при обеспечении со стороны ПАО «Мосэнергосбыт» их отправки в ЛКК с применением электронной подписи, не освобождает Абонента от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию (мощность).

7. Отношения сторон, не урегулированные настоящим Соглашением, регулируются условиями Договора и Соглашением о применении электронной подписи.

8. Настоящее Соглашение составлено в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу (1 экземпляров – для ПАО «Мосэнергосбыт», один экземпляр – для Абонента).

ПАО «Мосэнергосбыт»
Начальник Западного ТО



/Сизёва Е.Э./

подпись

расшифровка подписи

М.П.

ТСН «Можайка»
Председатель правления



/Новикова Н.М./

подпись

расшифровка подписи

М.П.