

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
С ИСПОЛНИТЕЛЕМ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ**

№ 80464289

г. Москва

«04» апреля 2016г.

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

начальника Зеленоградского ТО

(должность)

Рыжикова Виталия Ивановича

(ФИО)

действующего на основании доверенности № 91-09-387 от «27» июля 2015 г.

с одной стороны, и _____ ООО "Мультисервис плюс"

(наименование Абонента)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице _____ Заместителя генерального директора

(должность)

Томова Юрия Анатольевича

(ФИО)

действующего на основании доверенности б/н от 09 октября 2015 г.

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

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

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

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Абонентом электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), 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 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.

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 акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

В случае если энергопринимающие устройства Абонента присоединены к электрическим сетям сетевой организации через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, точкой поставки по Договору будет являться точка присоединения бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства к объектам сетевой организации.

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 Акте разграничения границ балансовой принадлежности, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов 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 предоставлять потребителям коммунальную услугу 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. Производить по требованию Абонента (не реже одного раза в квартал) сверку расчетов с оформлением в письменном виде актов сверки по форме, установленной МЭС.

2.1.4. 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.

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

2.1.6. 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.

2.1.7. 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.

2.1.8. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

2.2. МЭС ИМЕЕТ ПРАВО:

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

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

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 контрольных показаний (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 организывает 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. Изменить номер Договора при условии письменного уведомления Абонента способом, позволяющим подтвердить получение Абонентом указанного уведомления.

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

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

3.1.9. 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 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. Предпринимать меры к исключению неучтенного потребления электрической энергии и информировать о выявленных фактах МЭС.

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 коммунальной услуги по электроснабжению 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 коммунальной услуги по электроснабжению 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.mosenergosbyt.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. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Сведения о приборах учёта, установленных в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе места расположения приборов учёта, заводские номера, дата государственной поверки, показания на дату начала действия настоящего Договора), указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

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

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

При установке 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 учёта в эксплуатацию, но МЭС не приняло участия в процедуре допуска, МЭС вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учёта в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных в процессе допуска, инициировать повторную процедуру допуска, с компенсацией собственнику принятого в эксплуатацию прибора учёта понесенных расходов, вызванных повторным допуском прибора учёта в эксплуатацию.

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

4.10. Установленные приборы учёта используются в расчётах с 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.

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

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

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

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

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

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

4.15. 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 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.

4.16. 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, которым Абонент предоставляет коммунальную услугу в полном объеме, а также сведения, перечисленные в п. 3.1.24 Договора.

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

4.18. Абонент обязан производить снятие показаний расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы 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. 4.11 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.

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

Абонент также 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.

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

В заявке указываются реквизиты Абонента, местонахождение энергопринимающих устройств, номер договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 (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.

4.21. 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 т.ч. представителями МЭС.

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

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

Абонент обязан обеспечить доступ представителей МЭС для осуществления указанных в абз. 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учёта, расположенным в границах объектов электросетевого хозяйства Абонента.

4.24. МЭС имеет право:

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

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

4.25. Стороны договорились, что представителем Абонента по настоящему Договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Абонента, обеспечивший доступ к приборам учёта (измерительным комплексам, системам учёта) 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 учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учёта), 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 учёта, 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 объёмов

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 приема-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.mosenergobyt.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)» вернуть 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 которых ниже уровня аварийной брони не допускается, устанавливается действующим законодательством.

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

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

б) выявление факта осуществления Абонентом безучетного потребления электрической энергии;

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

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

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

е) соглашение Сторон настоящего Договора.

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

6.4. МЭС предварительно (не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней) до даты планируемого введения частичного ограничения) уведомляет Абонента по факсу, электронной почте или телефонограммой с подтверждением отправки (получения) сообщения, о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору и о датах планируемого введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления в случае неисполнения обязательств, предусмотренных подп. а) п. 6.2 Договора. При этом датой получения Абонентом указанного уведомления является дата отправки МЭС соответствующего сообщения по факсу или электронной почте или дата передачи телефонограммы.

Адрес электронной почты, телефон и (или) факс, на которые МЭС направляются уведомления о погашении задолженности и введении ограничения, указаны в разделе 10 настоящего Договора.

МЭС письменно способами, указанными в абзаце первом настоящего пункта, уведомляет Абонента о планируемом введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

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

6.6. В случае возникновения внеплановых отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений, частичное и (или) полное ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования. МЭС не несет ответственности за введение внеплановых 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 и (или) технологической брони, указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

6.9. При неисполнении Абонентом, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, обязанности, предусмотренной п. 3.1.11 настоящего Договора, величины аварийной брони определяются МЭС по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 (десяти) процентов максимальной мощности соответствующих объектов Абонента.

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

6.11. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается введение ограничения режима потребления, в том числе без согласования с Абонентом, при необходимости принятия неотложных мер и невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

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

К графикам аварийного ограничения относятся:

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

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

Утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения доводятся 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 внеплановых отключений может быть получена Абонентом по запросу от сетевой организации или субъекта оперативно-диспетчерского управления.

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

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

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

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

8.1.1. Настоящий Договор действует до 31 декабря текущего календарного года, в котором настоящий Договор вступил в силу, если иная дата окончания срока действия настоящего Договора не предусмотрена соглашением сторон. Настоящий Договор ежегодно пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия Абонент письменно не заявит МЭС об его изменении, либо о заключении нового Договора.

8.1.2. Акт о технологическом присоединении, Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, Акт разграничения границ балансовой принадлежности, Акт разграничения эксплуатационной ответственности, Акт осмотра (обследования) электроустановки становятся неотъемлемой частью настоящего Договора после их получения МЭС от сетевой организации или Абонента.

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

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

а) уведомить МЭС о наступлении обстоятельств, послуживших основанием для прекращения у Абонента обязанности оказывать коммунальную услугу электроснабжения, с приложением подтверждающих документов, в течение 5 (пяти) 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) на общедомовые нужды и объёмы электрической энергии (мощности), поставленной в каждое из жилых помещений, - на дату прекращения договора;

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

- о количестве комнат в жилых помещениях многоквартирного дома;

- о количестве граждан, зарегистрированных (проживающих) в жилых помещениях многоквартирного дома, жилых домах, с указанием контактной информации;

- 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:

- 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).

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 2 экземплярах (1 экземпляр(а) – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

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

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

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

8.11. 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.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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 _____ КПП _____

Расчетный счет _____ 40702810100000033088 в _____

отделения банка _____ БАНК ГПБ (АО) г.МОСКВА _____

БИК _____ 044525823 _____

Корреспондентский счет _____

30101810200000000823 _____

Телефон _____

Факс _____

E-mail _____

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

141407, Московская область, г. Химки, Юбилейный просп., д. 77

Телефон _____

Факс _____

E-mail _____

Начальник отделения _____ Рыжиков В.И. _____ тел. _____

Начальник абонентской службы _____ тел. _____

Расчетная группа _____ тел. _____

Абонент:

Место нахождения: _____ Российская Федерация, _____

Адрес: _____

Почтовый индекс _____ 141435 _____

Область _____ Московская _____

Административный р-н _____

Город _____ Химки, мкр. Новогорск _____

Улица _____ Олимпийская _____

Дом/Влад. _____ 28 _____

корп./стр./соор. _____

ИНН _____ 5047161242 _____

КПП _____

504701001 _____

ОГРН _____ 1145047011691 _____

Расчетный счет _____ 40702810400000083685 в ВТБ 24 (ПАО) _____

отделении _____

БИК _____

044525716 _____

Корреспондентский счет _____

30101810100000000716 _____

Код ОКВЭД _____ Код ОКПО _____ Код ОКОГУ _____
 Телефон _____ Факс _____ E-mail _____
 Адрес для переписки:
 Почтовый индекс 141435
 Область Московская Административный р-н _____
 Город Химки, мкр. Новогорск
 Улица Олимпийская
 Дом/Влад. 28 корп./стр./ соор _____
 Руководитель Троя Анна Петровна тел. 495-988-32-55
 Главный инженер тел. _____
 Главный бухгалтер тел. _____
 Юрисконсульт тел. _____
 Главный энергетик тел. _____
 Лицо ответственное за снятие и передачу показаний _____ Тел. _____

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «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 поставленной 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.

При составлении и подписании (согласовании) с сетевой организацией «Акта об осуществлении технологического присоединения», «Акта разграничения границ балансовой принадлежности», «Акта разграничения эксплуатационной ответственности», «Акта допуска прибора учета в эксплуатацию», «Акта осмотра (обследования) электроустановки» или «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента» указанные акты становятся неотъемлемой частью Договора с момента предоставления.


 ПАО «Мосэнергосбыт»
 Для Рыжиков В.И. /
 подпись _____ /
 М.П. 043
 * МОСКВА *
 * Мосэнергосбыт *
 « _____ » 20 ____ г.

Абонент
 Томов Ю.А. /
 подпись _____ /

 М.П. (при наличии)
 «Мультисервис»
 «ПЛЮС»
 _____ 20 ____ г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг

№ 80464289 от «04» апреля 2016г.

Приложение составлено «04» апреля 2016г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	80464289	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.1
2	80464389	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.2, корп.1
3	80464489	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.2, корп.2
4	80464589	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.2, корп.3
5	80465989	Подземная автостоянка	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.2, корп.1,2,3
6	80464689	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.3, корп.1
7	80464789	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.3, корп.2
8	80464889	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.3, корп.3
9	80466089	Подземная автостоянка	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.3, корп.1,2,3
10	80464989	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.4, корп.1
11	80465089	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.4, корп.2
12	80465189	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.4, корп.3
13	80466189	Подземная автостоянка	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.4, корп.1,2,3
14	80465289	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.5, корп.1,2
15	80465489	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.6, корп.1,2
16	80465689	Жилой дом	г.о. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д.7, корп.1,2,3

ПАО «Мосэнергосбыт»

В.И. Рьжиков /

подпись Москва фамилия и.о.

М.П.

Абонент

А.Ц.Троян /

подпись «Мульти» фамилия и.о.

ПАО «МЭСО»
М.П.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору с исполнителем коммунальных услуг
№ 80464289 от 04.04.2016

г. Москва

25 мая 2018 г.

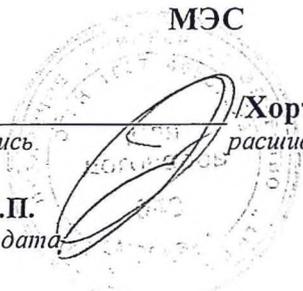
АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице заместителя начальника Зеленоградского территориального отделения Хортова Алексея Витальевича, действующего на основании доверенности от «27» ноября 2017 г., № 97-07-212, с одной стороны с одной стороны, и ООО «Мультисервис Плюс» в лице генерального директора Троя Анны Петровны (далее – Абонент), действующей на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг №80464289 от 04.04.2016 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Включить в Договор дополнительные объекты:
 - № 80508289, расположенный по адресу: МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7(бассейн);
 - № 80508389, расположенный по адресу: МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7(уличное освещение);
2. Ввести в действие и считать неотъемлемой частью Договора Приложения № 2 «Реестр источников электроснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности», составленные 15.05.2018 по объектам №80508289, №80508389.
3. Заменить Приложение №1 «Адреса поставки» от 04.04.2016 на Приложение № 7, составленное 25.05.2018.
4. Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует в течение срока действия Договора.
5. Соглашение оформлено в 2-х экземплярах (один экземпляр – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг №80464289 от 04.04.2016.

МЭС

подпись _____ /Хортов А.В./
расшифровка

М.П. _____
дата _____



Абонент

подпись _____ /Троя А.П./
расшифровка

М.П. _____
дата _____



№ 80464289

от «04» апреля 2016 г.

Приложение составлено « 25» мая 2018 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	80464289	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1
2	80464389	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 2, корп. 1
3	80464489	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 2, корп. 2
4	80464589	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 2, корп. 3
5	80464689	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 3, корп. 1
6	80464789	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 3, корп. 2
7	80464889	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 3, корп. 3
8	80464989	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 4, корп. 1
9	80465089	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 4, корп. 2
10	80465189	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 4, корп. 3
11	80465289	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 5,

			корп. 1
12	80465389	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 5, корп. 2
13	80465489	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 6, корп. 1
14	80465589	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 6, корп. 5
15	80465689	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 7, корп. 1
16	80465789	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 7, корп. 2
17	80465889	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 7, корп. 3
18	80508289	Бассейн	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7,
19	80508389	Уличное освещение	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7,

ПАО «Мосэнергосбыт»

Хортов А.В.

подпись

расшифровка подписи

М.П.

Абонент

Троя А.П.

расшифровка подписи



Приложение №2
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг
от " " 2018г.

№ 8 0 4 6 4 2 8 9

ПАО "Мосэнергосбыт"

подпись* /А.В. Хортов/
ФИО*
М.П.

подпись /А.П. Троя/
ФИО*
«МУЛЬТИСЕРВИС ПЛЮС»
М.П. (при наличии)
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МУЛЬТИСЕРВИС ПЛЮС»
для докумен...
* Московская област...

Наименование абонента
ООО "Мультисервис Плюс"

Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта
8 0 4 6 4 2 8 9

Адрес объекта МО, Химки, мкр. Новогорск,
ул. Заречная, д. 1-7

Бассейн
Телефон, факс 8-495-988-32-55

подпись

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
15 мая 2018г.

Взамен Реестра
от " " _____ г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит потребитель
ПАО "МОЭСК"	-	-	16130	-	17027	-	абонента	вводной рубльник QS630A в ВРУ бассейна	344,8	344,8	-

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

3. Документы о технологическом присоединении

№ 1Б от " 2 " марта 2018 г. АРБП между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Северная страна" и ООО "Мультисервис Плюс"

№ 1Э от " 2 " марта 2018 г. АРЭО между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Северная страна" и ООО "Мультисервис Плюс"

№ С56-1/150 от " 21 " мая 2018 г. АРБП между
наименование документа о тех. присоединении
ОАО "МОЭСК" и ООО "Северная страна"

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" moesk.ru
Телефон 8-495-575-21-66 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

- * ФИО 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, НН	Уровень напряжения для применения цсп ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы Номинал		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора/ оформления Реестра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***	
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	А	НН	СН2	26907560	Меркурий 230 ART-03 PORSIDN	6,2	600/5	-	120	1,09	абонент	ВРУ бассейна	0	ПУ-22.05.16 ТТ- 2016	ПУ-10 ТТ-4
	Р														
2	А	НН	СН2	26907569	Меркурий 230 ART-03 PORSIDN	6,2	600/5	-	120	2625,22	абонент	ВРУ бассейна	0	ПУ-22.05.16 ТТ- 2016	ПУ-10 ТТ-4
	Р														
3	А														
	Р														
4	А														
	Р														

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав АИИС КУЭ, обеспечивающим учет почасовых объемов потребленной электрической энергии

** 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

Подпись

С.Е. Тройников /
ФИО

Абонент

Подпись

/А.П. Троя /
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 (%)	общий/специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Бассейн	26907560	0	0,5	630	0,22	-	-	-	-	-	общий
2		26907569	0	0,5	630	0,22	-	-	-	-	-	общий
3												
4												

Группа статистики	№ ссылки
64	44

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

** Тип учета Активный: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Особые условия:

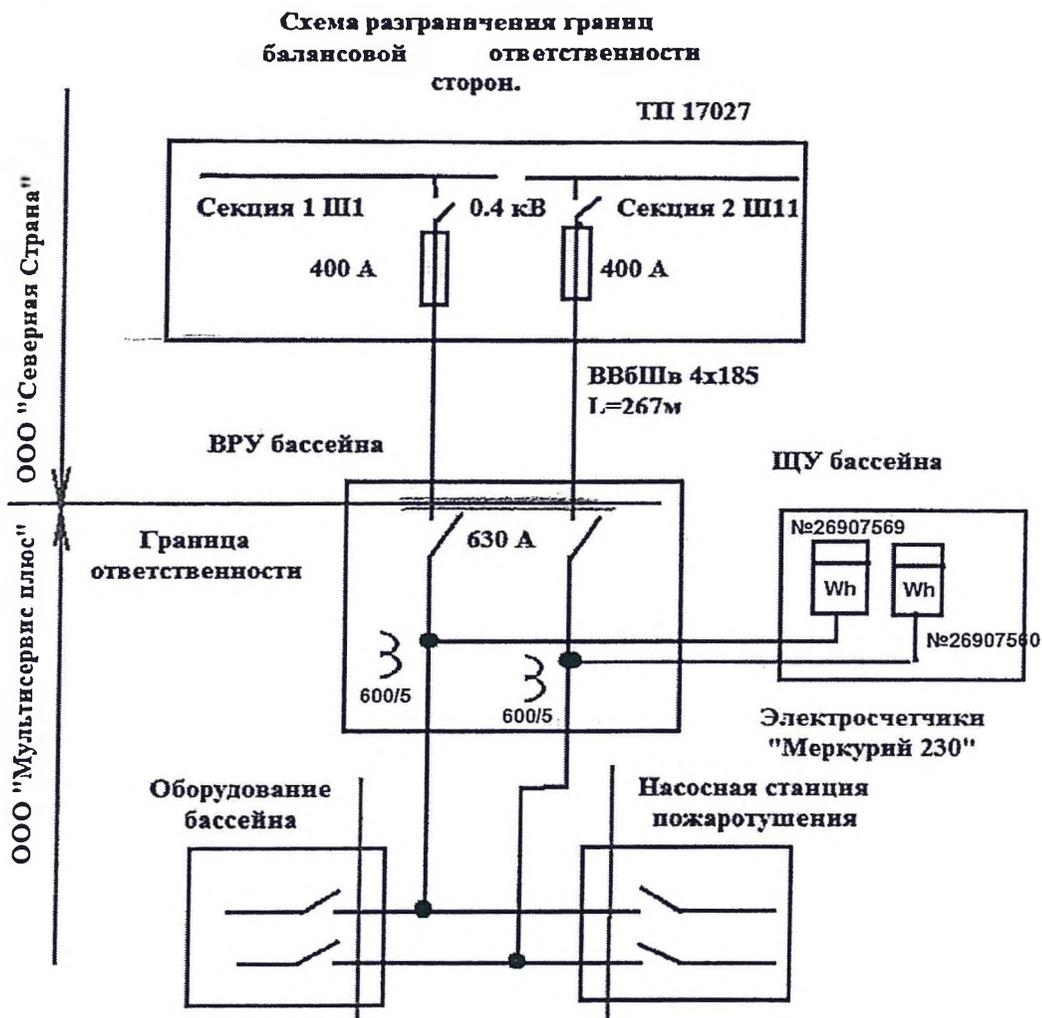
Расход электроэнергии, определяемый по ПУ №№26907560, 26907560 минусовать из расхода абонента ООО "Северная Страна" дог. 60593805

Показания ПУ на стр 2 взяты из Акта снятия показаний от 24.04.2018

МЭС / С.Е. Тройников /
подпись / ФИО

Абонент / А.П. Троя /
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

[Handwritten signature]

подпись

/ С.Е. Тройников /
ФИО

Абонент

[Handwritten signature]

подпись

/А.П. Троя /
ФИО

№ 8 0 4 6 4 2 8 9

ПАО "Мосэнергосбыт"

А.В. Хортов
подпись* ФИО*
М.П.



П. Троя /
ФИО*

Наименование абонента
ООО "Мультисервис Плюс"

Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта
8 9

Адрес объекта МО, Химки, мкр. Новогорск,
ул. Заречная, д. 1-7

Уличное освещение
Телефон, факс 8-495-988-32-55

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
15 мая 2018г.

Взамен Реестра
от " " г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит потребитель
ПАО "МОЭСК"	-	-	16130	-	17027	-	абонента	вводной рубильник QS63A в ЩУЛО	6	6	-
					17026	-	абонента	вводной рубильник QS63A в ЩУЛО	4,2	4,2	-

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

3. Документы о технологическом присоединении

№ 4Б, 5Б от " 2 " марта 2018 г. АРБП между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Северная страна" и ООО "Мультисервис Плюс"

№ 4Э, 5Э от " 2 " марта 2018 г. АРЭО между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Северная страна" и ООО "Мультисервис Плюс"

№ С56-1/150 от " 21 " мая 2015 г. АРБП между
наименование документа о тех. присоединении
ОАО "МОЭСК" и ООО "Северная Страна"

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" moesk.ru
Телефон 8-495-575-21-66 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

- * ФИО 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 величин, 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 по границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, 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 Номиннал		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора/ оформления Реестра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***	
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	А	НН		23968194	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	6,2	-	-	1	222110	абонент	ШУ	0	ПУ-22.05.16	ПУ-10
	Р														
2	А	НН		23968302	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	6,2	-	-	1	37199	абонент	ШУ	0	ПУ-22.05.16	ПУ-10
	Р														
3	А														
	Р														
4	А														
	Р														

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав ЛИИС КУЭ, обеспечивающим учет почасовых объемов потребленной электрической энергии

** 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

/ подпись

С.Е. Тройников /

ФИО

Абонент

/ подпись

/А.П. Троя /

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	Уличное освещение	23968194	0	0,5	80	0,22	0	0	0	0	0	общий
2		23968302	0	0,5	80	0,22	0	0	0	0	0	общий
3												
4												

Группа статистики	№ ссылки
63	481

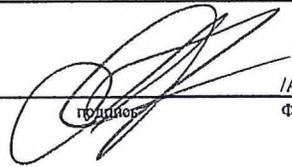
- *Сведения записываются в следующем порядке:
1. Объекты Абонента
 2. Субабоненты
 3. Транзитные потребители
 4. Транзитные сетевые организации

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

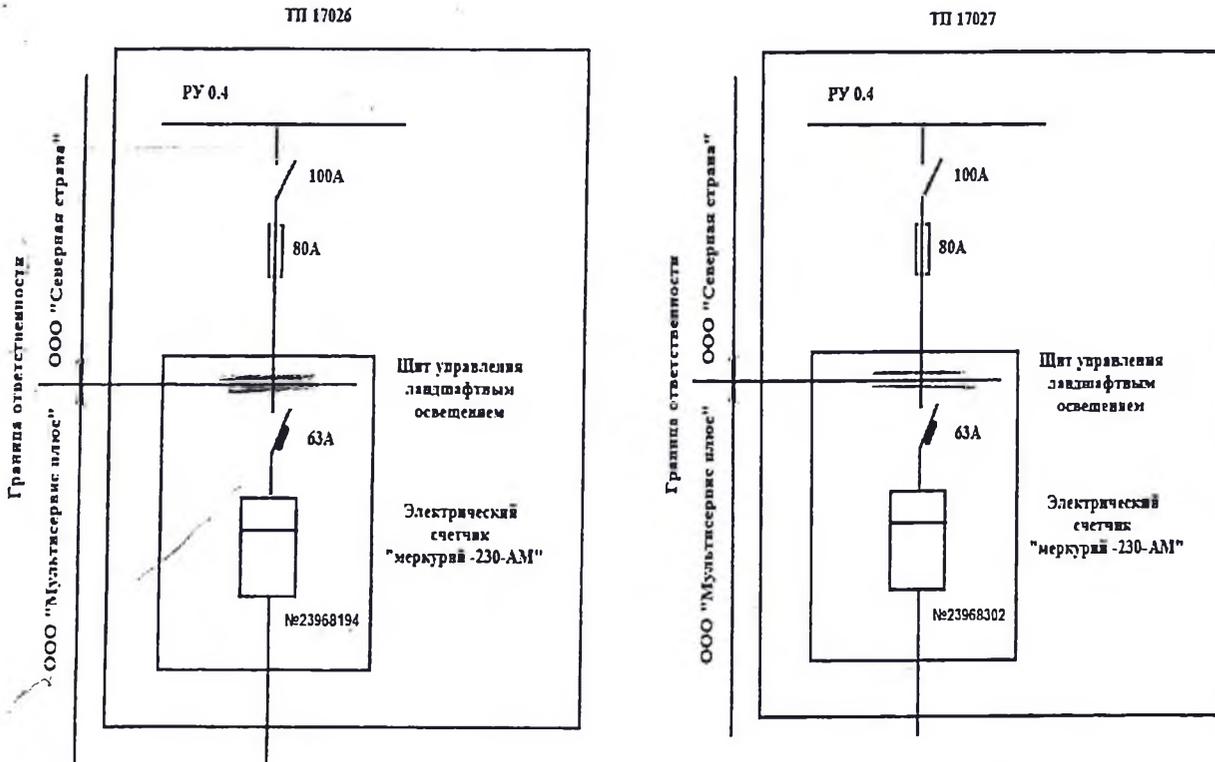
Особые условия:

Расход электроэнергии, определяемый по ПУ №№23968194, 26907569 минусовать из расхода абонента ООО "Северная Страна" дог. 60593805
Показания ПУ на стр 2 взяты из Акта снятия показаний от 24.04.2018

МЭС  / С.Е. Тройников /
подпись / ФИО

Абонент  /А.П. Троя /
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

подпись / С.Е. Тройников /
ФИО

Абонент

подпись / А.П. Троя /
ФИО

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору с исполнителем коммунальных услуг
№ 80464289 от 04.04.2016

г. Москва

21 ноября 2018 г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице начальника Зеленоградского территориального отделения Рыжикова Виталия Ивановича, действующего на основании доверенности от «23» мая 2018 г., № 97-07-353, с одной стороны с одной стороны, и ООО «Мультисервис Плюс» в лице генерального директора Троя Анны Петровны (далее – Абонент), действующей на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг №80464289 от 04.04.2016 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Включить в Договор дополнительный объект:
- № 80523689, расположенный по адресу: МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7(КПП 1,2);
2. Ввести в действие и считать неотъемлемой частью Договора Приложение № 2 «Реестр источников электроснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности», составленное 21.11.2018 по объекту №80523689.
3. Заменить Приложение №1 «Адреса поставки» от 25.05.2018 на Приложение № 1, составленное 21.11.2018.
4. Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует в течение срока действия Договора.
5. Соглашение оформлено в 2-х экземплярах (один экземпляр – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения с исполнителем коммунальных услуг №80464289 от 04.04.2016.

МЭС



подпись

/Рыжиков В.И./
расшифровка

дата

Абонент



/Троя А.П./
расшифровка

дата



№ 80464289

от «04» апреля 2016г.

Приложение составлено « 21 » ноября 2018 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	80464289	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1
2	80464389	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 2, корп. 1
3	80464489	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 2, корп. 2
4	80464589	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 2, корп. 3
5	80464689	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 3, корп. 1
6	80464789	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 3, корп. 2
7	80464889	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 3, корп. 3
8	80464989	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 4, корп. 1
9	80465089	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 4, корп. 2
10	80465189	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 4, корп. 3
11	80465289	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 5,

			корп. 1
12	80465389	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 5, корп. 2
13	80465489	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 6, корп. 1
14	80465589	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 6, корп. 5
15	80465689	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 7, корп. 1
16	80465789	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 7, корп. 2
17	80465889	многоквартирный дом	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 7, корп. 3
18	80508289	Бассейн	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7,
19	80508389	Уличное освещение	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7,
20	80523689	КПП 1,2	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Заречная, д. 1-7

АО «Мосэнергосбыт»

Абонент


подпись

РЫЖИКОВ В.И.

расшифровка подписи



Троя А.П.

расшифровка подписи

Приложение №2
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг
от " " 2018г.

№ 8 0 4 6 4 2 8 9

АО "Мосэнергосбыт"

В.И. Рыжиков
ФИО*

Абонент

А.П. Троя /
ФИО*



Наименование абонента
ООО "Мультисервис Плюс"
Абонент: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)
Объект: действующий
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта
8 0 5 2 3 6 / 8 9
Адрес объекта: МО, Химки, мкр. Новогорск,
ул. Заречная, д. 1-7
КПП 1, 2
Телефон, факс 8-495-988-32-55

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
21 ноября 2018г.

Взамен Реестра
от " " г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**								Значение максимальной мощности (кВт)***			
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит - потребитель
ПАО "МОЭСК"	-	-	16130	-	17026	-	абонента	от вводного автоматического выключателя в распределительном щитке КПП1 и КПП2	24	12	-
							абонента			12	

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

3. Документы о технологическом присоединении

№ 16, 1Э от " 20 " июня 2018 г. АРБПиЭО между
наименование документа о тех. присоединении
ООО "Северная страна" и ООО "Мультисервис Плюс"

№ от " " г. между
наименование документа о тех. присоединении

№ от " " г. между
наименование документа о тех. присоединении

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" moesk.ru
Телефон 8-495-575-21-66 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

- * ФИО 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, 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 Номинал		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора/ оформления Реестра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	А	НН	СН-2	-	24088222	Меркурий 231 АМ-01	5,1	-	-	1	36420,5	абонент	ШУ (КПП1)	0	2015	10
	Р															
2	А	НН	СН-2	-	24088236	Меркурий 231 АМ-01	5,1	-	-	1	38419,4	абонент	ШУ (КПП2)	0	2015	10
	Р															
3	А															
	Р															
4	А															
	Р															

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав АИИС КУЭ, обеспечивающим учет почасовых объемов потребленной электрической энергии

** 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
подпись
Д. О. Машихин /
ФИО

Абонент
подпись
/А.П. Троя /
ФИО

«Мультисервис ПЛЮС»
ООО «Мультисервис ПЛЮС»
ИНН 50/0701180
114540701180
Московская область

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименования 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 (%)	общий/специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	КПП 1	24088222	0	1,0	80	0,22	0	0	0	0	0	общий
2	КПП 2	24088236	0	1,0	80	0,22	0	0	0	0	0	общий

Группа статистики	№ ссылки
64	44

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

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

Особые условия:

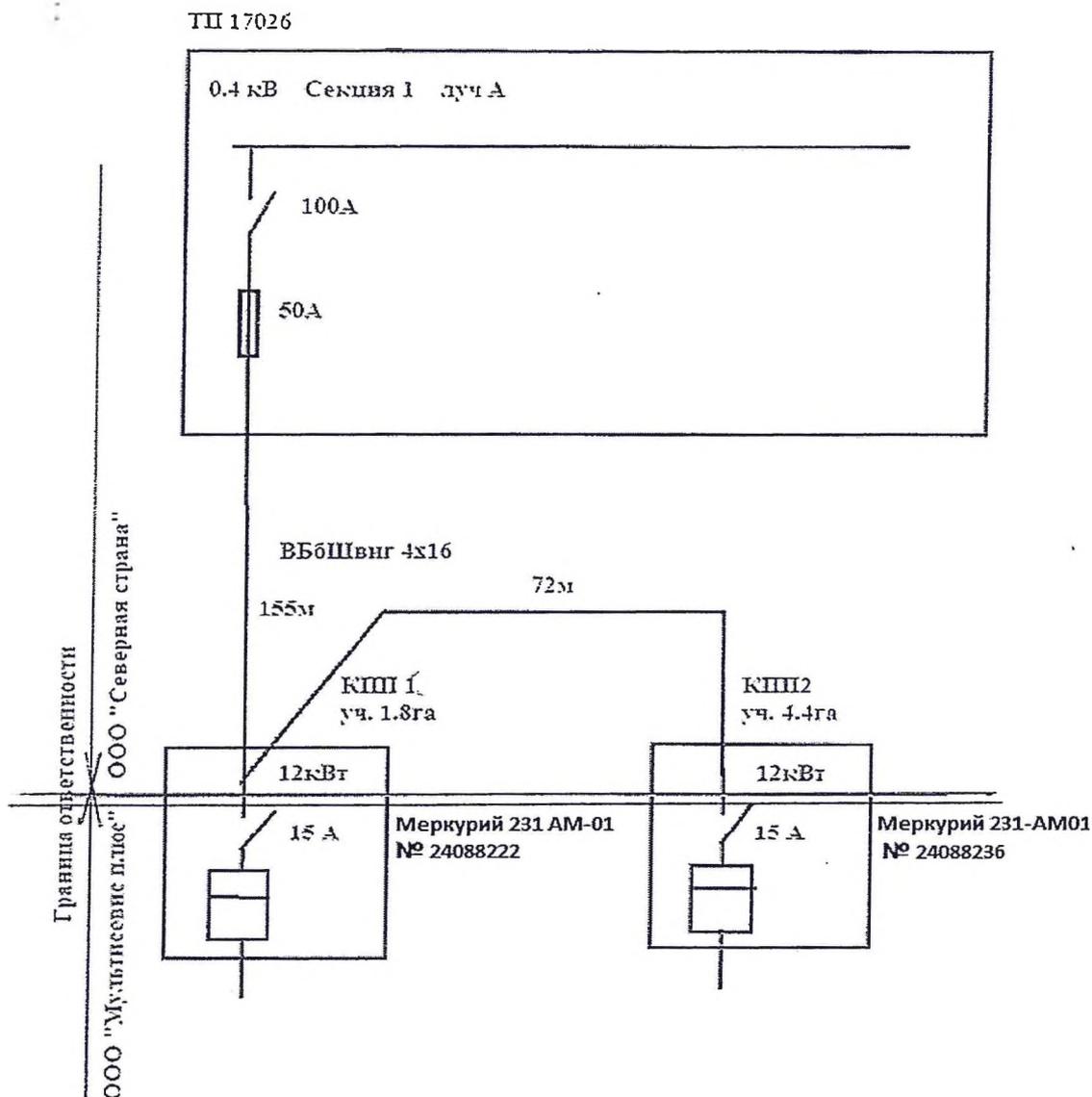
Расход потребляемой абонентом электроэнергии вычитать из расхода ООО "Северная страна" договор энергоснабжения №60593805, определяемого по ПУ №№ 0812137860, 0811135879 .

МЭС / Д.О. Машинин /
 подпись / ФИО

Абонент / А.П. Троя /
 подпись / ФИО

«МультиСервис ПЛЮС»
 Московская область, г. Истринский район, с/пос. Покровское, д. 10

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

подпись

Д. О. Машихин /

ФИО

Абонент

подпись

/А.П. Троя /

ФИО