

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

№ 10000608

г. Москва

«10» ноября 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтемашсервис-С» (ООО «Нефтемашсервис-С»), именуемое в дальнейшем «ЭСО» или «Продавец», в лице Заместителя генерального директора по сбытовой деятельности Лепилиной Ирины Александровны, действующей на основании Доверенности № 11 от 15.02.2017 г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Одинцовская теплосеть» (АО «Одинцовская теплосеть»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Бессонова Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор (далее Договор) о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА:

Абонент – потребитель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных нужд, а также для ее перепродажи, за исключением исполнителей коммунальных услуг, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, граждан, не осуществляющих предпринимательскую деятельность, в том числе потребляющих 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.

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

При наличии у Абонента нескольких энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Абоненту объекты электросетевого хозяйства, величина максимальной мощности определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

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.

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, владеющее на законных основаниях энергопринимающими устройствами и не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ЭСО, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия ЭСО и сетевой организации, от Абонента, приобретенную последним у ЭСО.

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 ЭСО и энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Абонента.

Транзитный прибор учета – это 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 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, 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 – находящиеся у Абонента аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

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

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

1.2. Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте разграничения 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 электроэнергетики) Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Энергопринимающие устройства Абонента расположены по адресу (адрес поставки):

143074 Московская область, Одинцовский район, поселок Новый городок, жилые дома.

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.

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от требований, указанных в предыдущем абзаце, ЭСО совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования ЭСО, сетевой организации или Абонента организуют проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в соответствующем акте (протоколе измерений).

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭСО

2.1. ЭСО ОБЯЗУЕТСЯ:

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

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

2.1.4. Производить по требованию Абонента (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, установленной ЭСО.

2.1.5. Не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня восстановления энергоснабжения Абонента выставлять счет на компенсацию Абонентом затрат сетевой организации и (или) ЭСО, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения Абонента по причине нарушения Абонентом своих обязательств по настоящему Договору.

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

2.1.7. Предоставлять Абоненту до начала исполнения настоящего Договора, в течение срока его действия, а также по его запросу указанные в действующем законодательстве информацию и документы, подтверждающие факт наличия у ЭСО права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет Абоненту, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) Абоненту по договору, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у ЭСО права распоряжения электрической энергией (мощностью).

2.1.8. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

2.2. ЭСО 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 одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Абонента за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

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

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора, – в рабочее время суток Абонента;

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

в) 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;

г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии. Указанные замеры организывает ЭСО с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии;

д) осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Абонента и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с ЭСО, 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.

2.2.5. 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, неустойку, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим Договором срока исполнения обязательства, по день фактической уплаты долга, размер которой определяется п. 7.11 настоящего Договора.

2.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

3.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату фактически потребленной (подлежащей потреблению) 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 ЭСО 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 ЭСО и сетевую организацию:

а) обо всех изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов), - не позднее 3 (трех) суток с момента произошедших изменений (нарушений);

б) 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;

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

3.1.5. Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов 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 ЭСО о факте подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию в случаях:

а) реконструкции энергопринимающих устройств, влекущей изменение максимальной мощности;

б) изменения категории надежности, точек присоединения, вида производственной деятельности;

в) введения новых объектов.

В течение 3 (трех) дней с даты подписания с сетевой организацией предоставлять в ЭСО оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Абонента указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий

Договор. ЭСО 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 ЭСО об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

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

3.1.9. Обеспечить для осуществления мероприятий, указанных в п. 2.2.3 настоящего Договора, не чаще 1 (одного) раза в месяц доступ представителей ЭСО, сетевой организации и (или) гарантирующего поставщика (иного субъекта), с которым ЭСО заключен в отношении точек поставки Абонента договор по покупке электрической энергии.

3.1.10. Предоставлять по запросу в ЭСО 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. При необходимости определения либо изменения в Договоре уровня аварийной (технологической) брони данные сведения определяются в «Акте согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента», проект которого предоставляется Абонентом в адрес сетевой организации в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или возникновения оснований для его изменения и копия которого направляется Абонентом не позднее 5 (пяти) дней с даты его согласования с сетевой организацией в адрес ЭСО, 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, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), 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. В случае если в отношении объектов Абонента установлены величины аварийной (технологической) брони, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.

3.1.14. Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными ЭСО 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 предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.16. По запросу ЭСО и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности 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 ЭСО 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 ЭСО.

3.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Абонента устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, 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.

Абонент обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.18. Информировать сетевую организацию и ЭСО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности энергопринимающих устройств Абонента, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

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

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

3.1.20. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать ЭСО затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Абоненту счета.

3.1.21. Оплатить расходы сетевой организации или ЭСО по установке приборов учета, произведенные в случае неисполнения Абонентом соответствующей обязанности, предусмотренной действующим законодательством и настоящим Договором.

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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.23. 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 ЭСО.

3.1.24. Предоставить в ЭСО 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 нормативно-правовыми актами, регламентирующими технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства по форме, установленной законодательством о технологическом присоединении.

3.1.25. Уведомлять потребителей, присоединенных к электрическим сетям Абонента, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, осуществляемого в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, незамедлительно после получения уведомления от ЭСО об ограничении (прекращении) подачи электрической энергии, а также осуществлять мероприятия по введению ограничения режима потребления таких потребителей, имеющих договоры с ЭСО, после получения уведомления ЭСО или сетевой организации, в порядке, предусмотренном законодательством.

3.1.26. Сообщать об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами и иным оборудованием, для снабжения электрической энергией которого заключен настоящий Договор, не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты утраты (перехода) прав владения (пользования) с последующим предоставлением подтверждающих документов в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента утраты (перехода) указанных прав. В случае не уведомления (не своевременного уведомления) Абонентом ЭСО об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Абонент обязан возместить убытки, возникшие у ЭСО по причине не уведомления (не своевременного уведомления).

3.1.27. Предоставлять в ЭСО информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

3.1.28. В случае принятия Абонентом решения об одностороннем внесудебном отказе от исполнения настоящего Договора (расторжении Договора) направить ЭСО соответствующее уведомление не позднее, чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения Договора. При ненаправлении и (или) несвоевременном направлении данного уведомления, а также при неисполнении п. 3.1.29 настоящего Договора, Абонент продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства. Если в адрес ЭСО поступит уведомление Абонента об одностороннем внесудебном отказе от исполнения Договора (расторжении Договора), то Договор считается расторгнутым по истечении 20 рабочих дней с даты

получения ЭСО указанного уведомления при условии полной оплаты Абонентом электрической энергии, поставленной до даты расторжения Договора.

3.1.29. При полном одностороннем внесудебном отказе от исполнения настоящего Договора (расторжении Договора) Абонент обязан оплатить имеющуюся перед ЭСО задолженность по оплате электрической энергии (мощности) на основании счета, выставленного ЭСО после получения уведомления Абонента об одностороннем внесудебном отказе от исполнения Договора (расторжении Договора). Настоящий договор не может быть расторгнут Абонентом в одностороннем внесудебном порядке (в порядке полного одностороннего отказа от исполнения Договора) ранее погашения Абонентом в адрес ЭСО задолженности по оплате электрической энергии.

3.1.30. Ежемесячно в порядке, предусмотренном настоящим Договором, производить снятие показаний расчетных (транзитных) приборов учета о полученной Абонентом за расчетный период электрической энергии и представлять их ЭСО в сроки, указанные в настоящем Договоре, на бумажном носителе, подписанном уполномоченным представителем Абонента, и в электронном виде по установленной в настоящем Договоре форме «Отчета об отпуске и покупке электроэнергии (мощности)».

3.1.31. В случае нарушения сроков оплаты поставленной электроэнергии, установленных настоящим Договором, и получении от ЭСО счета об оплате неустойки в порядке п. 5.6. настоящего Договора, оплатить неустойку в размере, установленном пунктом 7.11 настоящего Договора.

3.1.32. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Требовать поддержания в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

3.2.2. Обращаться в ЭСО по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии от требований, указанных в п. 3.2.2 Договора, 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 ЭСО письменно, посредством телефонной связи, электронной почты (info@nms-s.ru) или сайта ЭСО в сети «Интернет».

3.2.3. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающих устройств Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой 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 одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления ЭСО об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты поставленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты, а также оплаты в тот же срок компенсации в связи с прекращением договорных отношений, если оплата такой компенсации предусмотрена настоящим Договором или действующим законодательством, а также при условии соблюдения иных норм настоящего Договора, регулирующих порядок реализации права Абонента на односторонний отказ от исполнения Договора (расторжение Договора).

3.2.6. В случае утраты ЭСО права распоряжения электрической энергией, покупаемой в отношении точек поставки Абонента, 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.

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

3.2.8. 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.

3.2.9. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

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

4.2. Если энергопринимающие устройства Абонента на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, Абонент обязан обеспечить надлежащий учёт поставляемой электрической энергии (мощности) путём установки приборов учёта и их допуска к эксплуатации.

Для обеспечения учёта Абонент вправе привлекать третьих лиц, ответственность за действия которых несёт Абонент.

4.3. 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.

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

При установке прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Абонент обязан направить в ЭСО 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.

4.5. Согласование в порядке, указанном в абз. 2 п. 4.4 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 учета, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учёта.

4.6. 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.

Если прибор учёта был установлен ЭСО или сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учёта осуществляет ЭСО или сетевая организация соответственно.

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

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента, организует сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

В случае не приглашения ЭСО для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и неполучения ЭСО от сетевой организации или Абонента Акта допуска прибора учета в эксплуатацию применяются расчетные способы определения объема поставленной электрической энергии (мощности) в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

Абонент вправе требовать от сетевой организации возмещения убытков в связи с применением указанных расчетных способов.

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

4.8. За исключением случаев, указанных в абз. 2, 4 п. 4.6 Договора, для допуска прибора учёта в эксплуатацию Абонент обязан направить в ЭСО письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством.

4.9. ЭСО или сетевая организация обязаны уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством является обязательным.

4.10. Дата и время проведения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию определяются по соглашению Сторон, а в случае допуска прибора учёта, установленного сетевой организацией – по соглашению между Абонентом и сетевой организацией с уведомлением ЭСО.

4.11. По итогам допуска прибора учёта в эксплуатацию ЭСО и (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.

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

4.13. Лица, приглашённые, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности указанного допуска и, в случае выявления нарушений, инициировать повторную процедуру допуска.

4.14. Установленные приборы учёта используются в расчётах с момента 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.

В случае составления Абонентом акта допуска вновь установленного прибора в эксплуатацию без участия представителя ЭСО (при условии заблаговременного уведомления ЭСО о дате и месте составления акта) Абонент обязан в течение суток со дня допуска прибора учёта в эксплуатацию направить в ЭСО копию надлежащим образом оформленного акта допуска и паспорта на установленный прибор учёта. В случае неисполнения данного требования ЭСО вправе не принимать показания такого вновь установленного прибора учёта и определять объём поставленной электроэнергии расчетным способом в порядке, установленном настоящим Договором.

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

4.16. 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.

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

4.18. 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 ЭСО, сетевой организации или иным лицам, несёт соответствующий собственник прибора учёта.

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

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

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

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

4.20. Абонент обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности его энергопринимающих устройств 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.

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

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

4.23. Абонент обязан производить снятие показаний расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, а также транзитных (расчетных) приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемой в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с ЭСО)) в порядке и сроки, установленные *Приложением № 4* к настоящему Договору, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта. Показания транзитных (расчетных) приборов учета должны быть согласованы со смежными субъектами электроэнергетики и предоставляться в адрес ЭСО с подтверждающими документами.

Показания контрольных приборов учёта, если они в соответствии с п. 4.15 настоящего Договора временно не признаны расчётными, предоставляются Абонентом в ЭСО или сетевую организацию в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показания приборов учета предоставляются в ЭСО Абонентом в виде двустороннего акта снятия показаний, подписанного Абонентом и сетевой организацией, либо сетевой организацией и используются ЭСО для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в ЭСО 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 т.ч. предоставлению в ЭСО показаний прибора учета несет Абонент.

Абонент обязан передавать в ЭСО показания расчетных приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, а также **указанных в Договоре транзитных (расчетных) приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя** и используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемых в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с ЭСО), в порядке и сроки, установленные *Приложением № 4* к Договору. Показания приборов учета, если они временно не признаны расчетными, предоставляются Абонентом в ЭСО или сетевую организацию в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса. **В случае установки транзитных (расчетных) приборов учета в границах балансовой принадлежности транзитных потребителей (смежных сетевых организаций) определение объема электрической энергии (мощности), передаваемых в сети данных смежных субъектов электроэнергетики определяются на основании показаний приборов учета, предоставляемых в ЭСО данными субъектами.** 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 ЭСО сетевой организацией и используются ЭСО для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в ЭСО показаний расчетного прибора учета от сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учета, и не предоставления данных показаний в ЭСО Абонентом, применяются расчетные способы определения объема поставленной электрической энергии (мощности) в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

4.24. Абонент обязан обеспечить периодический допуск (не чаще одного раза в месяц) представителей ЭСО, сетевой организации, а также гарантирующего поставщика (иного субъекта), у которого ЭСО осуществляет покупку электрической энергии в интересах Абонента, для осуществления мероприятий, указанных в подп. в) п. 2.2.3 Договора.

Абонент также обязан обеспечить допуск:

а) представителям владельца приборов учёта, установленных в границах энергопринимающих устройств 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.

4.25. В случае необходимости демонтажа прибора учёта в целях его замены, ремонта или поверки Абонент обязан направить письменную заявку в ЭСО 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 ЭСО или сетевой организацией с последующим уведомлением ЭСО.

4.26. В согласованные дату и время ЭСО 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 ЭСО.

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

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

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

4.29. ЭСО 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 ЭСО, с обязательным их пломбированием.

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

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

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

Объем услуг по передаче электрической энергии, урегулирование предоставления которых в соответствии с настоящим Договором возложено на ЭСО, определяется в порядке, установленном действующим законодательством.

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

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

Стоимость электрической энергии для электроснабжения объектов Абонента, не относящихся к тарифной группе «Население» или приравненной к ней, определяется исходя из нерегулируемых цен,

рассчитываемых ЭСО в порядке, установленном ЭСО в соответствии с действующим законодательством на основании цен гарантирующего поставщика (иного субъекта), с которым у ЭСО заключен в отношении точек поставки Абонента договор по покупке электрической энергии. Для определения объемов электропотребления на указанных объектах Абонент обязан обеспечить отдельный учет электрической энергии, поставляемой по регулируемым и нерегулируемым ценам.

5.4. Получение Абонентом по окончании расчетного периода составленного по форме, установленной ЭСО, и подписанного со стороны ЭСО Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) в двух экземплярах, а также счета-фактуры и счета (далее в настоящем пункте - документы) осуществляется одним из следующих способов:

- в электронном виде при условии наличия у Абонента необходимых программных и технических средств для применения усиленной квалифицированной электронной подписи;

- в месте нахождения ЭСО в сроки получения расчетно-платежных документов, установленные *Приложением № 5* к настоящему Договору. Факт получения Абонентом расчетно-платежных документов в месте нахождения ЭСО удостоверяется подписью уполномоченного представителя Абонента с проставлением даты получения. В случае неполучения Абонентом расчетно-платежных документов датой получения считается дата их составления ЭСО;

- нарочным способом или по почте.

ЭСО обязано обеспечить Абоненту возможность получения указанных в настоящем пункте документов, подготовив соответствующие документы для выборки в порядке, установленном абзацем 3 настоящего пункта, либо направив соответствующие документы в адрес Абонента в сроки, установленные *Приложением № 5* к настоящему Договору.

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

В случае если Абонент не направит в течение 5 (пяти) рабочих дней подписанный со своей стороны «Акта приема-передачи электрической энергии (мощности)» или не представит в ЭСО в тот же срок мотивированные возражения к нему, расчет стоимости поставленной Абоненту электрической энергии (мощности) считается согласованным Абонентом без разногласий.

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

Оплата потребленной электрической энергии (мощности) производится Абонентом с банковского счета Абонента, если иное не предусмотрено действующим законодательством. Абонент имеет право оплачивать стоимость потребленной электрической энергии (мощности) со счета банковской карты или без открытия банковского счета, если такая возможность перечисления денежных средств в ЭСО в безналичном порядке не запрещена действующим законодательством.

5.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), включая обязательства по предварительной оплате, ЭСО вправе требовать уплаты неустойки, определенной п. 7.11 настоящего Договора.

Абонент обязан оплатить указанную неустойку на основании выставленного ЭСО счета не позднее 10 (десяти) 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 РФ).

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 «назначении платежа») номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ АБОНЕНТОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Порядок введения ограничения режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Абонента или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

6.2. ЭСО 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, в том числе по предварительной оплате, если это привело к образованию задолженности Абонента в размере, соответствующем денежным обязательствам Абонента не менее чем за 1 (один) период между установленными Договором сроками платежа;

б) выявление факта осуществления Абонентом безучетного потребления электрической энергии;

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

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;

ж) прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору.

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

6.3. ЭСО предварительно (не менее чем за 10 (десять) 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 ЭСО соответствующего сообщения по факсу или электронной почте или дата передачи телефонограммы.

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

ЭСО 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.

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

6.5. 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. ЭСО не несёт ответственности за введение внеплановых отключений.

6.6. Перерывы в подаче Абоненту электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Абонента допускаются в случае проведения плановых работ по ремонту

объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения сетевая организация уведомляет Абонента напрямую или через ЭСО.

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

6.8. 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 ЭСО по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 (десяти) процентов максимальной мощности соответствующих объектов Абонента.

6.9. Абонент, относящийся к числу субъектов, частичное или полное ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также к числу субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, у которого отсутствует акт согласования технологической и аварийной брони, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в порядке, определенном действующим законодательством.

6.10. 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. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок непосредственно Абонентом. Графики временного отключения потребления вводятся в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения доводятся сетевой организацией или ЭСО 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 ЭСО.

Абонент обязуется выполнять требования ЭСО 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 ЭСО, сетевой организации, а также иным субъектам электроэнергетики и третьим лицам в связи с их неисполнением (ненадлежащим исполнением).

6.11. 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 ЭСО.

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

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

6.12. В ситуации, когда к электрическим сетям, принадлежащим Абоненту, подключены другие потребители электрической энергии (мощности), своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, а также исполняющие иные предусмотренные законодательством обязательства, Абонент обязан:

- заблаговременно до момента введения ограничения режима потребления уведомлять о наличии таких лиц ЭСО при введении ограничения по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора и сетевую организацию - по иным основаниям, предусмотренным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для указанных лиц объемах потребления электрической энергии.

6.13. В случае предоставления за счет бюджетных средств обеспечения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) Абонентом, ограничение не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения обязательств по оплате электрической энергии при условии предварительного письменного уведомления Абонентом ЭСО об установлении указанных обеспечительных мер.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. Если в результате действий (бездействия) Абонента, а также аварий в энергопринимающих устройствах Абонента имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям ЭСО, либо причинены убытки таким потребителям, ЭСО и (или) сетевой организации, ЭСО 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. ЭСО 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 энергопринимающее оборудование Абонента присоединено к сетям сетевой организации опосредовано через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, ЭСО несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.6. ЭСО 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 Абонента.

7.7. Абонент несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации, указанных в п. 3.1.17 настоящего Договора, в соответствии с действующим законодательством.

7.8. В случае неисполнения Абонентом обязательств, предусмотренных п. 4.2 настоящего Договора Абонент обязуется возместить сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Абонента приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Абонента в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

7.9. При несоблюдении Абонентом условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора в соответствии с п.п. 3.2.5, 3.2.6 настоящего Договора, Абонент продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.10. Абонент за отказ от самостоятельного произведения ограничения режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергопринимающих устройств в указанный в уведомлении ЭСО и (или) сетевой организации срок, а также за отказ от доступа представителей сетевой организации и (или) ЭСО для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, оплачивает штрафную неустойку, равную 10 % от стоимости объема потребления электрической

энергии за месяц, предшествующий месяцу, в котором не было исполнено соответствующее обязательство. Предусмотренная настоящим пунктом неустойка оплачивается в порядке, установленном п. 5.6. настоящего Договора.

7.11. В случае если Абонент несвоевременно и (или) не полностью оплатил в адрес ЭСО поставленную по настоящему Договору электрическую энергию, ЭСО вправе начислить Абоненту пени в размере одной сотринадцатой ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор считается заключенным и вступает в силу с даты подписания обеими сторонами.

8.1.1. Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с момента его заключения, но не ранее чем дата и время, с которых ЭСО начинает приобретать электрическую энергию (мощность):

на оптовом рынке в группах точек поставки, соответствующих точкам поставки по заключенному с Абонентом договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и это подтверждено заключенными на оптовом рынке договорами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

по договору с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, заключенному в соответствии с требованиями действующего законодательства, с гарантирующим поставщиком или с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, в отношении точек поставки по заключенному с Абонентом договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности).

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору начинается с даты подписания Абонентом и сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения, но не ранее даты и времени, с которых ЭСО начинает приобретать электрическую энергию (мощность).

Право распоряжения электрической энергией (мощностью) считается прекращенным с даты и времени, когда ЭСО прекратила приобретение электрической энергии (мощности) по вышеуказанным договорам, обеспечивающему продажу Абоненту электрической энергии (мощности) в отношении точек поставки по настоящему Договору. С момента прекращения права распоряжения электрической энергией (мощностью) у ЭСО исполнение обязательства по настоящему Договору прекращается.

8.1.2. 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 ЭСО о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях.

8.1.3. Составленные в отношении энергопринимающих устройств Абонента акт об осуществлении технологического присоединения, 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 ЭСО от сетевой организации или Абонента, но не ранее даты заключения настоящего Договора.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения копия Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента предоставляется в ЭСО сетевой организацией в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подписания, после чего он становится неотъемлемой частью настоящего Договора. Указанный документ может быть также представлен Абонентом.

При этом *Приложение № 2* «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» оформляется ЭСО и подписывается Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента получения ЭСО документов, подтверждающих технологическое присоединение, указанных в абз. 1 настоящего пункта.

До подписания Сторонами *Приложения № 2* к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Абонентом в соответствии с абз. 1 настоящего пункта Договора документов.

8.1.4. В случае заключения настоящего Договора с целью энергоснабжения энергопринимающих устройств (объектов), указанных в *Приложении № 2* к Договору, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Абонентом (действовавшим в его интересах лицом)

обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, по предыдущему Договору с Абонентом, исполнение ЭСО обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.1.5. В случае если Абонент владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств ЭСО по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств ЭСО возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) в случае предоставления Абонентом в ЭСО подтверждающих пролонгацию документов.

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

Уведомление о прекращении действия настоящего Договора направляется Стороне в сроки, предусмотренные настоящим Договором, 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 ЭСО 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. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность).

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

8.4. Если настоящий Договор расторгается по инициативе Абонента в порядке одностороннего внесудебного отказа от исполнения Договора и у ЭСО в связи с прекращением отношений по покупке электрической энергии в интересах Абонента возникнет на основании действующего законодательства обязанность по оплате в адрес гарантирующего поставщика компенсации в связи с расторжением договора, Абонент обязан компенсировать Продавцу полную сумму указанной компенсации, предъявленной к оплате гарантирующим поставщиком ЭСО. Обязанность по оплате компенсации в связи с расторжением договора при наступлении указанных в настоящем пункте условий наступает с момента получения Абонентом счета ЭСО с документальным подтверждением предъявления требований к ЭСО со стороны гарантирующего поставщика.

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

8.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах (один экземпляр – ЭСО, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

8.7. Споры, которые возникли или могут возникнуть между Абонентом и ЭСО в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств сторон, возникших из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы сторонами на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым в целях настоящего Договора понимается направление претензии. Иск может быть подан в арбитражный суд по истечении десяти календарных дней с момента отправки заинтересованной стороной претензии, если другой срок не установлен действующим законодательством.

Иск, вытекающий из настоящего Договора, включая иск в связи с изменением, расторжением, исполнением (неисполнением) настоящего Договора, предъявляется сторонами в Арбитражный суд города Москвы.

8.8. 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 и иными нормативными правовыми актами.

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.

8.9. 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.

09. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЭСО: ООО «Нефтемашсервис-С»

Адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 4, стр. 1

Место нахождения: 117292, г. Москва, ул. Вавилова, д.57, корп.3

ИНН 7713150403 КПП 771301001

ОГРН 1037739381822

Расчетный счет 40702810200010001183 в Филиал "Центральный" Банка ВТБ (ПАО) _____
отделении _____

БИК 044525411 Корреспондентский счет 30101810145250000411

Телефон (495) 930-99-63 Факс (495) 930-50-53 E-mail info@nms-s.ru

Адрес для переписки:

117292, г. Москва, ул. Вавилова, д.57, корп.3

Телефон _____ Факс _____ E-mail _____

Начальник отделения _____ тел. _____

Начальник абонентской службы _____ тел. _____

Расчетная группа _____ тел. _____

Абонент: АО «Одинцовская теплосеть»

Место нахождения: 143002, Московская обл., г. Одинцово, ул. Южная, д.4

Адрес: 143002, Московская обл., г. Одинцово, ул. Южная, д.4

Почтовый индекс 143002

Область Московская Административный р-н _____

Город Одинцово

Улица Южная

Дом/влад. 4 корп./стр./соор. _____

ИНН 5032199740 КПП 503201001

ОГРН 1085032325542

Расчетный счет 40702810800760008591 в ПАО МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК
отделении _____

БИК 044525659 Корреспондентский счет 30101810745250000659

Код ОКВЭД 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, 68.32.1 Код ОКПО _____ Код ОКОГУ _____

Телефон +7(495)150-15-33, +7(495)593-03-67, +7(495)593-56-15 Факс _____

E-mail: teploset@odhs.ru, teploset@onet.ru

Адрес для переписки: 143002, Московская обл., г. Одинцово, ул. Южная, д.4

Почтовый индекс 143002

Область Московская Административный р-н _____

Город Одинцово

Улица Южная

Дом/влад. 4 корп./стр./соор. _____

Генеральный директор <u>Бессонов Владимир Иванович</u>	тел. +7(495)150-15-33
Главный инженер _____	тел. _____
Главный бухгалтер _____	тел. _____
Юрисконсульт _____	тел. _____
Главный энергетик <u>Фомин Михаил Николаевич</u>	тел. <u>8-926-640-97-64, mn0576@bk.ru</u>
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 потребленной электрической энергии (мощности)».
6. Приложение № 6 «Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии)».
7. Приложение № 7 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».
8. Приложение № 8 «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности)».

Составленные и подписанные Сторонами Приложения к настоящему Договору, в том числе не поименованные в предыдущих абзацах, становятся неотъемлемой частью настоящего Договора с момента подписания обеими сторонами, но не ранее даты заключения настоящего Договора.

Приложение № 2 является неотъемлемой частью настоящего Договора с момента подписания, , но не ранее даты заключения настоящего Договора, за исключением случая заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства.

Приложение № 3 становится неотъемлемой частью настоящего Договора с момента получения ЭСО от Абонента Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента.

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 Абонентом в ЭСО, но не ранее даты заключения настоящего Договора.

11. ПОДПИСИ СТОРОН:

ООО «Нефтемашсервис-С»
 _____ /И.А. Лепилина /
 подпись /расшифровка подписи
 _____ Г.


Абонент
 _____ /В.И. Бессонов /
 подпись /расшифровка подписи
 _____ Г.

 М.П. (при наличии)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору энергоснабжения
№ 10000608
от «10» ноября 2017 г.

АО "Одинцовская теплосеть"

Приложение составлено: «10» ноября 2017 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование объекта потребления*	Категория потребителя	Адрес поставки	Характер потребления**
1	Жилые дома №1 (инв.№1); №2(инв.№2); №3(инв.№3); №34(инв.№ 607)	Приравненные к категории "население"	143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	для предоставления коммунальных услуг населению
2	Жилые дома №4(инв.№302); №5(инв.№303); №18(инв.№581); №19(инв.№583); №20(инв.№584); №21(инв.№587); №22(инв.№585); №23(инв.№588); №24(инв.№590); №25(инв.№591); №26(инв.№592); №27(инв.№ 595); №28(инв.№ 600); №29(инв.№ 601); №30(инв.№602); №31(инв.№598); №32(инв.№604); №33(инв.№605)	Приравненные к категории "население"	143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	для предоставления коммунальных услуг населению
3	Жилые дома №8(инв.№486); №16(инв.№568); №17(инв.№579); №13(инв.№ 559); №12(инв.№556); №9(инв.№521); №14(инв.№562); №15(инв.№564); № 7(инв.№356); №6(инв.№355); №10(инв.№526); №11(инв.№ 544)	Приравненные к категории "население"	143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	для предоставления коммунальных услуг населению
4	Жилой дом №38(инв.№610)	Приравненные к категории "население"	143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	для предоставления коммунальных услуг населению
5	Жилые дома №40(инв.№612); №35(инв.№ 606); №36(инв.№608); №37(инв.№609); №39(инв.№611)	Приравненные к категории "население"	143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	для предоставления коммунальных услуг населению

*Например, многоквартирный жилой дом, отдельно стоящий жилой дом, нежилое помещение и др.

** Например, для предоставления коммунальных услуг членам кооператива (партнерства, товарищества и др.) в многоквартирном доме.



М.П. (при наличии)

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к Договору энергоснабжения

№ 10000608

от «10» ноября 2017 г.

ООО «Нефтемашсервис-С»

И.А. Лепилина /
подпись* ФИО*

М.П.

Наименование абонента

АО «Одинцовская теплосеть»

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)



Абонент

В.И. Бессонов /
подпись* ФИО*

М.П. (при наличии)

Наименование и номер объекта

10850323238
10000608

Адрес объекта: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок Жилые дома №1(инв.№1); №2(инв.№2); №3(инв.№3); №34(инв.№ 607) Жилые дома №4(инв.№302); №5(инв.№303); №18(инв.№581); №19(инв.№583); №20(инв.№584); №21(инв.№587); №22(инв.№585); №23(инв.№588); №24(инв.№590); №25(инв.№591); №26(инв.№592); №27(инв.№ 595); №28(инв.№ 600); №29(инв.№ 601); №30(инв.№602); №31(инв.№598); №32(инв.№604); №33(инв.№605) Жилые дома №8(инв.№486); №16(инв.№568); №17(инв.№579); №13(инв.№ 559); №12(инв.№556); №9(инв.№521); №14(инв.№562); №15(инв.№564); №7(инв.№356); №6(инв.№355); №10(инв.№526); №11(инв.№ 544) Жилой дом №38(инв.№610) Жилые дома №40(инв.№612); №35(инв.№ 606); №36(инв.№608); №37(инв.№609); №39(инв.№611)

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Телефон,
факс, e-mail: +7(495)150-15-33; +7(495)593-03-67; +7(495)593-56-1 5, 8-926-640-97-64
teploset@odhs.ru, teploset@onet.ru

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
«10» ноября 2017 г.

Первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	Описание точки поставки**							Значение максимальной мощности (кВт)***			
	№ ПЦ	№ филера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребит. ель
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	-	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 34(инв.№601), ввода-1	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	-	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 1(инв.№1), ввода-1, ввода-2	25	25	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	-	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 2(инв.№2)	20	20	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	-	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей ЛЭП-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 3(инв.№3)	20	20	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 4(инв.№302), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 5(инв.№303), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 23(инв.№588), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 25(инв.№591), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 24(инв.№590), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 21(инв.№587), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 18(инв.№581), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 19(инв.№583)	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 20(инв.№584)	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 32(инв.№604), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 22(инв.№585), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 26(инв.№592), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 26(инв.№592), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 28(инв.№600), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 29(инв.№601)	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 30(инв.№602), ввода-1,2	25	25	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 31(инв.№598), ввода-1,2	31	31	-

АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 29(инв.№601)	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 30(инв.№602), ввода-1,2	25	25	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 31(инв.№598), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 33(инв.№605), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-2	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 34(инв.№607), ввод-2 (резерв)		0	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 8(инв.№486)	20	20	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 16(инв.№568)	20	20	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 17(инв.№579)	34	34	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 13(инв.№559)	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 12(инв.№556)	20	20	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 9(инв.№521)	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 14(инв.№562)	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 15(инв.№564)	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 7(инв.№356)	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 6(инв.№355)	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 10(инв.№526)	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-12	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 11(инв.№544)	15	15	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП; ТП-2	-	КТПН-3	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 38(инв.№610), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 40(инв.№612), ввод-1	35	35	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 38(инв.№610), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 39(инв.№611), ввода-1,2	32	32	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 35(инв.№606), ввода-1,2	17	17	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 36(инв.№608), ввода-1,2	19	19	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 37(инв.№609), ввода-1,2	31	31	-
АО "Оборонэнерго"	ПС-118	ф.3	ЦРП	-	ТП-6	-	ВРУ-0,4 кВ	Кабельные наконечники приходящей КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ дома № 40(инв.№612), ввод-2	35	35	-

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

3. Акты разграничения балансовой принадлежности сторон :

№ <u>6657-ФЗ</u>	от	" <u>04</u> "	<u>июля</u>	<u>2016</u>	г.	между ОАО "Оборонэнерго" и администрацией сельского поселения Никольское Одинцовского муниципального района Московской области
№ <u>6659-ФЗ</u>	от	" <u>04</u> "	<u>июля</u>	<u>2016</u>	г.	между ОАО "Оборонэнерго" и администрацией сельского поселения Никольское Одинцовского муниципального района Московской области
№ <u>6660-ФЗ</u>		" <u>04</u> "	<u>июля</u>	<u>2016</u>	г.	между ОАО "Оборонэнерго" и администрацией сельского поселения Никольское Одинцовского муниципального района Московской области
№ <u>6658-ФЗ</u>		" <u>04</u> "	<u>июля</u>	<u>2016</u>	г.	между ОАО "Оборонэнерго" и администрацией сельского поселения Никольское Одинцовского муниципального района Московской области
№ <u>6661-ФЗ</u>		" <u>04</u> "	<u>июля</u>	<u>2016</u>	г.	между ОАО "Оборонэнерго" и администрацией сельского поселения Никольское Одинцовского муниципального района Московской области

3.1. Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО "Оборонэнерго" Официальный сайт в сети "Интернет" <http://oboronenergo.su>
Телефон +7 (495) 532-13-06 Другие сведения (факс, e-mail и т.п.) Факс: +7 (495) 532-13-07; E-mail: info@oen.su

* 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, СН, ЧН2, НН	Уровень напряжения для применения ВЛ, ГЛ, СН1, ЧН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значимость прибора учета	Иммерсионные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Положения на дату и время оформления Регистра	Балансовая принадлежность прибора учета (П, ЭСО, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		Компенсирующие устройства		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Межевой оный интервал, Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1	НН	НН	-	009217086000765	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	40	01965,663	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 34	0	15	16	17	18	19
2	НН	НН	-	19802049-14	Меркурий 236 ART-03 RS	5,2	8	9	30	01980,01	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 1	0	15	16	17	18	19
3	НН	НН	-	009217084005412	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	40	01689,698	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 2	0	15	16	17	18	19
4	НН	НН	-	009217086001173	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	40	01438,000	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 3	0	15	16	17	18	19
5	НН	НН	-	009217086001974	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	30	00754,178	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 4	0	15	16	17	18	19
6	НН	НН	-	009217086003577	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	30	00624,408	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 5	0	15	16	17	18	19
7	НН	НН	-	009217086003566	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	20	03065,09	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 23	0	15	16	17	18	19
8	НН	НН	-	102281551	CE 303 (R33 746-JAZ)	5,3	8	9	20	01876,24	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 25	0	15	16	17	18	19
9	НН	НН	-	009217085039311	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	30	01386,35	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 24	0	15	16	17	18	19
10	НН	НН	-	009217086000757	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	30	02348,27	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 21	0	15	16	17	18	19
11	НН	НН	-	009217086004414	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	40	01548,604	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 18	0	15	16	17	18	19
12	НН	НН	-	009217086001553	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	30	02151,326	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 19	0	15	16	17	18	19
13	НН	НН	-	009217086003599	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	8	9	30	02048,78	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 20	0	15	16	17	18	19

14	A	НН	НН	НН	–	009217086001520	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	002346,328	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 32	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
15	A	НН	НН	НН	–	009217086000737	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	ТТН-Ш; 150/5	–	30	02028,548	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 22	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
16	A	НН	НН	НН	–	102281559	CE 303 (R33 746-JAZ)	5,3	T-0,66Y3; 100/5	–	20	000241,979	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 26	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
17	A	НН	НН	НН	–	009217086001530	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 100/5	–	20	02347,440	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 27	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
18	A	НН	НН	НН	–	009217086001306	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	02164,52	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 28	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
19	A	НН	НН	НН	–	009217086001468	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	02304,555	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 29	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
20	A	НН	НН	НН	–	009217086002036	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	01613,223	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 30	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
21	A	НН	НН	НН	–	009217086001554	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	02214,568	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 31	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
22	A	НН	НН	НН	–	009217086001543	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 200/5	–	40	01253,921	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 33	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
23	A	НН	НН	НН	–	009217085040058	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	00996,543	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 8	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
24	A	НН	НН	НН	–	009217084007368	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	ТТН-Ш; 200/5	–	40	01289,081	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 16	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
25	A	НН	НН	НН	–	009217084003281	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	02081,564	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 17	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
26	A	НН	НН	НН	–	009217085004663	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 300/5	–	60	00776,963	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 13	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
27	A	НН	НН	НН	–	009217084007955	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	02105,024	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 12	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
28	A	НН	НН	НН	–	009217086003489	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	01204,421	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 9	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
29	A	НН	НН	НН	–	009217088000730	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 150/5	–	30	01899,442	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 14	0	2015	10 лет; 2025	–	–	–
30	A	НН	НН	НН	–	009217085035066	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66Y3; 300/5	–	60	00898,837	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 15	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–
31	A	НН	НН	НН	–	009217084003167	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66 M II Y3; 100/5	–	20	00961,657	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 7	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	–	–	–

32	A	НН	НН	НН	НН	009217084007127	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66У3; 100/5	-	20	00743,554	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 6	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
33	A	НН	НН	НН	НН	009217085038023	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66У3; 150/5	-	30	00966,559	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 10	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
34	A	НН	НН	НН	НН	009217085003088	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66У3; 150/5	-	30	01862,958	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 11	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
35	A	НН	НН	НН	НН	009217086003571	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66У3; 100/5	-	20	02309,323	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 38	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
36	A	НН	НН	НН	НН	19801853-14	Меркурий 236 ART-03 RS	5,2	ТТН-А; 200/5	-	40	02092,018	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 40	0	III кв. 2014	16 лет; III кв. 2030	-	-
37	A	НН	НН	НН	НН	19802193-14	Меркурий 236 ART-03 RS	5,2	ТТН-А; 200/5	-	40	01967,878	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 39	0	III кв. 2014	16 лет; III кв. 2030	-	-
38	A	НН	НН	НН	НН	009217085039181	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66 М II У3; 100/5	-	20	02258,712	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 35, ввод-1	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
39	A	НН	НН	НН	НН	009217085003587	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66У3; 100/5	-	20	00182,03	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 35, ввод-2	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
40	A	НН	НН	НН	НН	009217085037001	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66 М II У3; 100/5	-	20	02075,967	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 36	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-
41	A	НН	НН	НН	НН	009217086005117	CE 303 (S31 S43-JAVZ)	5,3	T-0,66У3; 100/5	-	20	04494,11	Абонент	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 37	0	IV кв. 2014	10 лет; IV кв. 2024	-	-

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий
 ** Тип учета Активные (А); 0-расчетный; 7-трансзитный; 8-контрольный
 Реактивный (Р); 5-основной; 6-транзитный
 *** Указывается наименование прибора учета, измерительным трансформатором тока (напряжения)



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	Тип вводного провода (кабеля); Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабели).		Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочная) (%)		Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
					ампер	кВ		Потери холостного хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери, численные в (кВтч)	Суммарные потери, численные в (%)	Потери в (%)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 34 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086000765	0	0,5s	2хАСБ-1, 3х70, L=600 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
2	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 1 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	19802049-14	0	0,5s	АСБ-1, 3х150, L=120 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
3	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 2 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217084005412	0	0,5s	АВБшВ, 4х40, L=100 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
4	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 3 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001173	0	0,5s	АВБшВ, 4х40, L=100 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
5	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 4 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001974	0	0,5s	АВБшВ, 4х40, L=130 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
6	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 5 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086003577	0	0,5s	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
7	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 23 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086003566	0	0,5s	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
8	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 25 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	102281551	0	1	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
9	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 24 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085039311	0	0,5s	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
10	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 21 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086000757	0	0,5s	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
11	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 18 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086004414	0	0,5s	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
12	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 19 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001553	0	0,5s	-	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
13	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 20 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086003599	0	0,5s	L=50 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	
14	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 32 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001520	0	0,5s	L=50 м	0,4	-	-	-	-	-	-	0	

15	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 22 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086000737	0	0,5s	L=120 м	0,4	-	-	-	-	0
16	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 26 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	102281559	0	1	ААВБ, L=40 м	0,4	-	-	-	-	0
17	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 27 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001530	0	0,5s		0,4	-	-	-	-	0
18	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 28 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001306	0	0,5s		0,4	-	-	-	-	0
19	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 29 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001468	0	0,5s		0,4	-	-	-	-	0
20	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 30 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086002036	0	0,5s		0,4	-	-	-	-	0
21	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 31 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001554	0	0,5s		0,4	-	-	-	-	0
22	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 33 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086001543	0	0,5s		0,4	-	-	-	-	0
23	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 8 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085040058	0	0,5s	ААШВ-1, 3x95, L=130 м	0,4	-	-	-	-	0
24	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 16 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217084007368	0	0,5s	АСБ, 3x70, L=260 м	0,4	-	-	-	-	0
25	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 17 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217084003281	0	0,5s	АСБ, 3x70, L=45 м	0,4	-	-	-	-	0
26	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 13 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085004663	0	0,5s	АСБ, 3x25+16, L=40 м	0,4	-	-	-	-	0
27	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 12 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217084007935	0	0,5s	ААШВ-1, 3x120, L=110 м, L=80 м	0,4	-	-	-	-	0
28	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 9 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086003489	0	0,5s	ААШВ-1, 3x120, L=60 м	0,4	-	-	-	-	0
29	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 14 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217088000730	0	0,5s	АСБ, 3x70, L=170 м	0,4	-	-	-	-	0
30	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 15 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085035066	0	0,5s	АСБ, 3x70, L=60 м	0,4	-	-	-	-	0
31	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 7 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217084003167	0	0,5s	АСБ, 3x70, L=260 м	0,4	-	-	-	-	0
32	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 6 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217084007127	0	0,5s	АВВГ, 4x50, L=60 м	0,4	-	-	-	-	0
33	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 10 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085038023	0	0,5s	ААШВ-1, 3x120, L=80 м	0,4	-	-	-	-	0

34	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 11 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085003088	0	0,5s	ААШВ, 3x120, L=60 м	0,4	-	-	-	-	0
35	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 38 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086003571	0	0,5s	ААБ-1, 2*(3x185), L=180 м; L=200 м	0,4	-	-	-	-	0
36	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 40 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	19801853-14	0	0,5s	АСБ, 3x70, L=260 м	0,4	-	-	-	-	0
37	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 39 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	19802193-14	0	0,5s	АлвзБШп, 4x150, L=120 м	0,4	-	-	-	-	0
38	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 35, ввод-1 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	0092170850039181	0	0,5s	АВБ6Шв-1, 4x150, L=115 м	0,4	-	-	-	-	0
39	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 35, ввод-2 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085003587	0	0,5s	АВБ6Шв-1, 4x150, L=115 м	0,4	-	-	-	-	0
40	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 36 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217085037001	0	0,5s	L=45 м	0,4	-	-	-	-	0
41	ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 37 по адресу: 143074 Московская область, Одинцовский район, п.Новый городок	009217086005117	0	0,5s	L=90 м	0,4	-	-	-	-	0

Ценовая категория на дату составления Реестра _____
 Группа статистики _____
 № ссылки _____

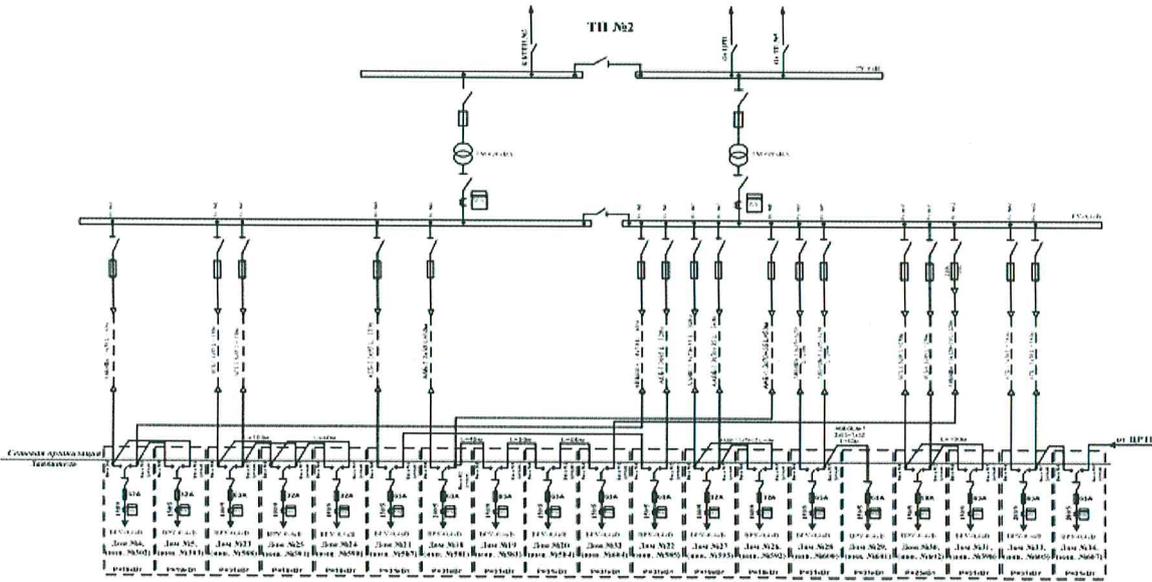
- *Сведения записываются в следующем порядке:
1. Объекты Абонента
 2. Субабоненты
 3. Транзитные потребители
 4. Транзитные сетевые организации

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

ФИО



Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, границы с субабонентами/транзитными потребителями, 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

ФИО



Абонент

АО "Одинцовская теплосеть"

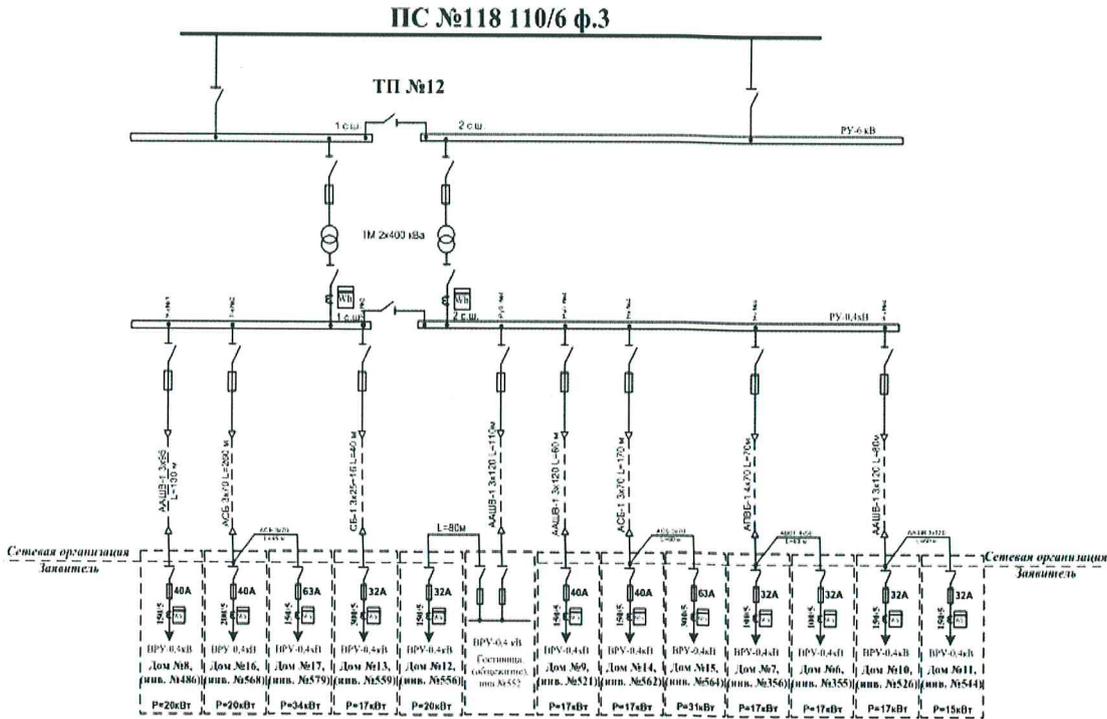
В.И. Бессонов/

подпись

ФИО

М.П. (при наличии)

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, границы с субабонентами/транзитными потребителями, 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.

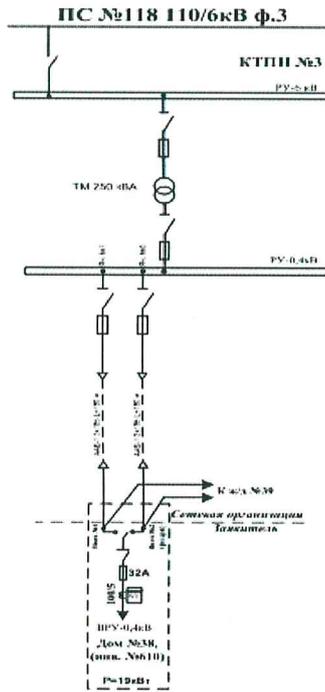
Инженер-инспектор

[Подпись]
подпись ФИО

Абонент
АО "Одинцовская теплосеть"
/В.И. Бессонов/
подпись ФИО
М.П. (при наличии)



Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, границы с субабонентами/транзитными потребителями, 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.

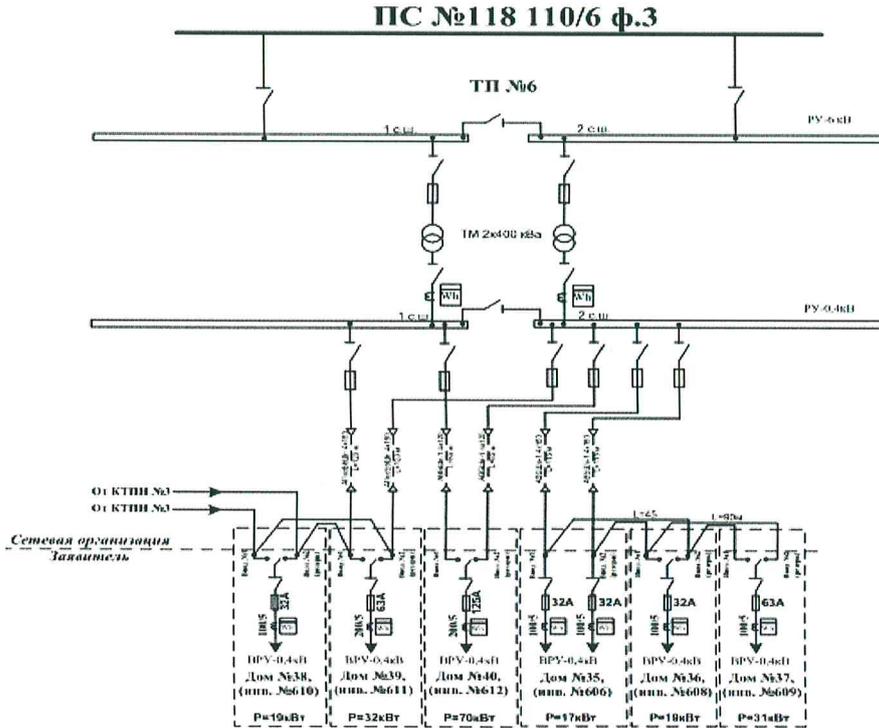
Инженер-инспектор

[Handwritten signature]
подпись ФИО

Абонент
АО "Одинцовская теплосеть"
/В.И. Бессонов/
подпись ФИО
М.П. (при наличии)

[Circular stamp: АО "Одинцовская теплосеть", ОГРН 1035032325542]

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, границы с субабонентами/транзитными потребителями, 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

ФИО

Абонент

АО "Одинцовская теплосеть"

/В.И. Бессонов/

подпись

ФИО

М.П. (при наличии)



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Договору энергоснабжения
№ 10000608
от «10» ноября 2017 г.

(далее по тексту – Договор)

АО "Одинцовская теплосеть"

Наименование Абонента

Приложение составлено: «10» ноября 2017 г.

ПОРЯДОК

ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ)
(далее – Порядок)

1. Цена электрической энергии (мощности)

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

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

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

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

ЭСО вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), потребленного Абонентом, в случае перерасчета гарантирующим поставщиком (иным субъектом), с которым у ЭСО заключен в отношении точек поставки Абонента договор по покупке электрической энергии, количества потребленной Абонентом электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства (например, при выявлении факта безучетного потребления электроэнергии). В этом случае ЭСО вправе не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня получения расчетно-платежных документов от гарантирующего поставщика (иного субъекта), с которым у ЭСО заключен в отношении точек поставки Абонента договор по покупке электрической энергии, содержащих сведения о проведении перерасчета количества потребленной Абонентом электрической энергии, оформить документы о перерасчете объема и стоимости поставленной электроэнергии и направить Абоненту 2 (два) экземпляра указанных документов за соответствующий расчетный период.

Абонент после получения от ЭСО документов о перерасчете обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения подписать 2 (два) экземпляра указанных документов и вернуть 1 (один) экземпляр ЭСО. При ненаправлении Абонентом в ЭСО в течение 5 (пяти) рабочих дней возражений после получения от последнего подписанных документов о перерасчете, документы о перерасчете считаются согласованными Абонентом.

2. Порядок определения фактических объёмов электрической энергии (мощности)

2.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактический объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта).

2.2. Абонент обязан не позднее 28 (двадцать восьмого) числа расчётного месяца предоставить в ЭСО надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний. Показания указываются Абонентом по состоянию на 24:00 календарного дня, предшествующего дню предоставления показаний приборов учёта в ЭСО.

Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной ЭСО, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Абонент вправе предоставить данные об объёмах электрической энергии (мощности), потреблённых в расчётном периоде, посредством направления соответствующих сведений по электронной почте в адрес ЭСО (info@nms-s.ru) с электронной почты Абонента, согласованной сторонами в настоящем Договоре и наличии соответствующей технической возможности.

Если направленные Абонентом посредством электронной почты данные не подтверждены электронной подписью, применяемой в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством, Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные электронно данные путём направления в ЭСО Акта снятия показаний, предусмотренного настоящим пунктом, не позднее 28 (двадцать восьмого) числа расчётного месяца (если более поздний срок не установлен ЭСО).

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

В случае непредоставления Абонентом Акта снятия показаний прибора учета в письменной форме ЭСО вправе считать сведения о показаниях приборов учета, полученные от Абонента по электронной почте, согласованной в настоящем Договоре, подтвержденными Абонентом надлежащим образом независимо от того, будут ли такие сообщения электронной почты подписаны со стороны Абонента электронной цифровой подписью или нет.

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

2.3.1. При наличии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется исходя из представленных в ЭСО показаний контрольного прибора учёта.

2.3.2. При отсутствии контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту за расчётный период, определяется следующим образом:

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

б) для третьего и последующих расчётных периодов подряд объём потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относятся приборы учёта, на количество часов в расчётном периоде, за который производится определение объёма электрической энергии данным расчётным способом. При этом количество часов в расчётном периоде определяется как произведение количества часов в сутки 24 (двадцать четыре), на количество календарных дней в соответствующем расчётном периоде. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в Договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

2.4. В случае уведомления Абонентом о выходе из строя, утрате, демонтаже или замене прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента, в течение установленного Договором срока, а также в случае истечения срока межповерочного интервала такого прибора учёта объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному п. 2.3 настоящего Порядка.

Если в течение 12 (двенадцати) месяцев расчётный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии (мощности), потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

а) с даты выхода прибора учёта из строя и в течение 1 (одного) расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для первых двух расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

б) в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчётного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

2.5. В случае двукратного недопуска Абонентом представителей ЭСО и (или) сетевой организации к прибору учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

Порядок определения объёма электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

2.6. Если в отношении точки поставки Абонента не установлен прибор учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такой точке поставки, определяются в порядке, аналогичном предусмотренному подп. б) п. 2.3.2 настоящего Порядка. Предусмотренный настоящим пунктом порядок определения объёмов электрической энергии (мощности) применяется вплоть до даты допуска в эксплуатацию прибора учёта, обеспечивающего измерение объёмов электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки.

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

2.8. При выявлении случаев безучётного потребления, объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном подп. б) п. 2.3.2 настоящего Порядка.

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

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

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

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

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

2.10. При определении фактического объёма электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта такой объём определяется за вычетом транзитного объёма электрической энергии (мощности), потреблённой в соответствующем расчётном периоде (в случае, если такой объём фиксируется расчетным (общим) прибором учета).

Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потреблённые транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с ЭСО и объём потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчётными приборами учёта, указанными в Приложении № 2 к Договору в качестве транзитных. Транзитный объём определяется ЭСО на основании договоров с лицами, указанными в настоящем абзаце.

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

3. Стоимость электрической энергии (мощности)

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

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

ООО «Нефтемашсервис-С»


/И.А. Лепилина /
подпись
расшифровка подписи
М.П.


Абонент


/В.И. Бессонов/
подпись
расшифровка подписи
М.П. (присутствии)


ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Договору энергоснабжения

№ **10000608**

от «10» ноября 2017 г.

(далее по тексту – Договор)

АО "Одинцовская теплосеть"

Наименование Абонента

Приложение составлено: «10» ноября 2017 г.

**ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБЛЕННОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом платежными поручениями на расчетный счет ЭСО.
 2. В срок до 10 (десятого) числа текущего месяца Абонент совершает первый платёж за электрическую энергию (мощность), потребляемую в расчётном месяце, в размере 30 (тридцати) % от стоимости объема электрической энергии (мощности), подлежащего оплате в текущем расчетном периоде и определенного в счете ЭСО в соответствии с *настоящим* Договором.
 3. В срок до 25 (двадцать пятого) числа текущего месяца Абонент совершает второй платёж за электрическую энергию (мощность), потребляемую в расчётном месяце, в размере 40 (сорока) % стоимости объема электрической энергии (мощности), подлежащего оплате в текущем расчетном периоде и определенного в счете ЭСО в соответствии с *настоящим* Договором.
 4. В срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Абонент оплачивает разницу между стоимостью фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном месяце, и ранее совершёнными в соответствии с п.п. 2, 3 настоящего Порядка первым и вторым платежами за тот же месяц.
 5. Не позднее 3 (трех) рабочих дней до наступления сроков, указанных в п.п. 2 – 3 настоящего Порядка, ЭСО направляет Абоненту счёт либо обеспечивает возможность получения счета Абонентом в порядке, предусмотренном Договором.
- Не позднее 3 (трех) рабочих дней до наступления срока, указанного в п. 4 настоящего Порядка, ЭСО направляет Абоненту счёт, счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии за расчетный период либо обеспечивает возможность получения Абонентом указанных документов в порядке, предусмотренном Договором.
6. В случае если указанная в абз. 1 п. 4 настоящего Порядка стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном месяце, меньше, чем сумма первого и второго платежа за тот же период, сумма образовавшейся переплаты засчитывается в последующих расчетных периодах.

ООО «Нефтемансервис-С»

/И.А. Лепилина /

подпись

расшифровка подписи

М.П.

Абонент

/В.И. Бессонов/

подпись

расшифровка подписи

М.П. (при наличии)



ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Договору энергоснабжения
№ 10000608

от «10» ноября 2017 г.

Форма утверждена
Абонентом

Форма утверждена
ЭСО



/В.И. Бессонов/

Акт № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

приема-передачи электрической энергии (мощности)

за _____ 20 _____ г.

по _____ (наименование Абонента)

Настоящий Акт составлен в том, что ООО «Нефтемашсервис-С» в соответствии с договором энергоснабжения № 10000608 от «10» ноября 2017 г. поставило в _____ 20 _____ года электроэнергию в следующем объеме:

№ п/п	Наименование работы (услуги)	Ед.изм.	Цена, руб.	Количество, кВтч	Сумма, руб.	Сумма НДС, руб.	Общая стоимость с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8

Подписи сторон

Абонент:

(должность)

М.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

ЭСО:

(должность)

М.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

