

Индивидуальный прибор учета - средство измерения (совокупность средств измерений и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) потребления коммунального ресурса (электрической энергии) в одном жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме (за исключением жилого помещения в коммунальной квартире), в жилом доме (части жилого дома) или домовладении;

Коллективный (общедомовый) прибор учета - средство измерения (совокупность средств измерений и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) электрической энергии, поданной в многоквартирный дом;

Коммунальная услуга - осуществление деятельности Исполнителя по подаче потребителям любого коммунального ресурса, в том числе электрической энергии, с целью обеспечения благоприятных и безопасных условий использования жилых, нежилых помещений, общего имущества в многоквартирном доме, а также земельных участков и расположенных на них жилых домов (домовладений) (далее - электроснабжение);

Коммунальный ресурс - электрическая энергия, используемая для предоставления коммунальной услуги электроснабжения (далее - электрическая энергия);

Потребитель - лицо, пользующееся на праве собственности или ином законном основании помещением в многоквартирном доме, жилым домом, домовладением, потребляющее коммунальные услуги;

Гарантирующий поставщик (Ресурсоснабжающая организация) – коммерческая организация, осуществляющая продажу коммунального ресурса, которая в соответствии с Федеральным законом РФ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязана заключить договор энергоснабжения в отношении точек поставки лиц, энергопринимающие устройства которых находятся в границах зоны его деятельности.

По настоящему договору Ресурсоснабжающей организацией является ГУП РК «Крымэнерго».

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании.

Исполнитель - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, на которых возложена обязанность по содержанию общего имущества в многоквартирном доме и (или) предоставляющие Потребителю коммунальные услуги в случаях, если договором управления многоквартирным домом, в том числе заключенным товариществом или кооперативом с управляющей организацией, либо уставом товарищества или кооператива возложена обязанность по предоставлению Потребителям коммунальных услуг.

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

Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Проверка прибора учета, измерительного комплекса – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го (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, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей, к электрическим сетям и осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

В рамках настоящего Договора в качестве Сетевой организации выступает ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО».

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.

Субпотребитель – лицо, на законном основании владеющее энергопринимающим оборудованием, имеющее договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО» и технологически присоединенное к объектам электросетевого хозяйства либо внутридомовым инженерным системам Исполнителя.

Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы (далее - СКУЭ) – совокупность технических средств учета (счетчиков энергии, трансформаторов тока и напряжения, цепей вторичной коммутации и т.д.), позволяющих учитывать количество принятой Потребителем энергии (мощности).

/Л.В. Лютаревич

(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

А.В. Хищенко

(Исполнитель(подпись,ФИО))

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

Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, электронной почтой, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

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

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

2. Предмет договора:

2.1. Предметом Договора является отпуск (оказание услуг по передаче электроэнергии и поставка электроэнергии) ГП электроэнергии (мощности) Исполнителю.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется в течение срока действия настоящего договора осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с третьими лицами обеспечивать передачу электрической энергии (мощности) и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом поставки электрической энергии, Исполнителю для целей содержания общего имущества в многоквартирном доме и (или) оказания собственникам и пользователям жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме коммунальной услуги электроснабжения.

Исполнитель обязуется своевременно оплачивать принятый объем электрической энергии на условиях, определенных настоящим договором, соблюдать предусмотренный договором режим потребления электрической энергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и энергопотребляющего оборудования, а также исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим договором и действующим законодательством РФ.

Условия настоящего договора определяются в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Жилищным кодексом Российской Федерации, Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012 № 124, Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (далее – Правила предоставления коммунальных услуг), а также иными Постановлениями Правительства Российской Федерации, нормативными актами органов исполнительной власти Российской Федерации и Республики Крым по государственному регулированию цен и тарифов, а также другими законодательными и нормативными актами Российской Федерации, относящимися к вопросам снабжения электрической энергией.

2.3. ГП отпускает (поставляет) Исполнителю электроэнергию (мощность) только в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, на границе балансовой принадлежности в пределах максимальной мощности по каждой точке поставки, а до составления в установленном порядке Акта об осуществлении технологического присоединения точка (точки) поставки определяются - в точке (точках) присоединении энергопринимающего устройства Исполнителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Отпуск (поставка) электроэнергии (мощности) по точкам поставки, установленным после заключения Договора осуществляется после заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.4. Категория надежности снабжения электрической энергией по точкам поставки определяется в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и иными нормативными актами и отражается в Приложении № 3.1 к Договору.

3. Права и обязанности Сторон

3.1 Сторона Договора, имущественные интересы (деловая репутация) которой нарушены в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору либо предоставления недостоверной информации при заключении настоящего Договора другой стороной, вправе требовать полного возмещения ей этой стороной убытков под которыми в данном Договоре, понимаются расходы, которые сторона, чье право нарушено, произвела или пр

/Л.В. Лютаевич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

изведет для восстановления своих прав и интересов, а также неполученные доходы, которые это лицо получило бы при обычных условиях, если бы его право не было нарушено.

3.2. Гарантирующий поставщик обязан:

3.2.1. Осуществлять продажу электрической энергии и оказывать услуги по передаче энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии в точки поставки (Приложение № 3.1 к настоящему Договору), в согласованном сторонами количестве (Приложение №1 к настоящему Договору). Перечень точек поставки определяется в соответствии с Приложением № 3.1 являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора и Актом об осуществлении технологического присоединения (далее – АТП).

В случае заключения настоящего Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Исполнителя к электрическим сетям сетевой организации Приложения №№ 3.1, 3.1а, 7, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора, вручаются Гарантирующим поставщиком уполномоченному представителю Исполнителя под роспись либо направляются Исполнителю заказным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении или иным способом, позволяющим достоверно установить факт передачи документов Исполнителю и получения им документов в срок не позднее пяти рабочих дней со дня получения от Сетевой организации (Исполнителя) документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Исполнителя, на основании которых формируются указанные Приложения.

3.2.2. Обеспечить продажу энергии в точках поставки с показателями качества энергии, соответствующими требованиям государственных стандартов.

При получении от Исполнителя сообщения об отклонении показателей качества энергии от показателей, установленных требованиями государственных стандартов, не позднее десятидневного срока, организовать (при необходимости – совместно с уполномоченными представителями сетевой организации) измерения по приборам контроля качества с последующим оформлением соответствующего акта и определением стороны, виновной в отклонении показателей качества энергии. Оплату расходов по измерению показателей качества энергии и возмещению причиненного ущерба осуществляет сторона, виновная в отклонении показателей качества энергии в соответствии с актом.

3.2.3. Урегулировать в интересах Исполнителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Организовать проведение мероприятий при планируемом введении ограничения режима потребления энергии (мощности) в случаях, предусмотренных п. 3.3.4 настоящего Договора в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

3.2.5. Обеспечить уведомление Исполнителя о введении в действие графиков аварийного ограничения режима потребления для принятия мер по предотвращению аварии в сетях не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате ограничения (ограничение вводится с 00-00 часов). Введение в действие графиков аварийного ограничения (отключения) осуществляется в соответствии с Приложением №8 к настоящему Договору.

3.2.6. Ежегодно доводить до сведения Исполнителя графики аварийного ограничения режима потребления и действий противоаварийной автоматики. Графики разрабатываются на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, а также с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности энергоснабжения.

3.2.7. Предоставлять Исполнителю счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

3.2.8. Письменно либо через средства массовой информации сообщать в течение 3-х дней Исполнителю об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов и другой информации, влияющей на надлежащее исполнение настоящего Договора.

3.2.9. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, применять расчетные способы определения объемов и (или) стоимости отпущенной электроэнергии.

3.2.10. В случае, если общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме принято решение о внесении платы за коммунальные услуги непосредственно ГП либо о сохранении существующего порядка предоставления коммунальных услуг (ч. 18 ст. 12 Федерального закона от 29.06.2015 № 176-ФЗ), ГП предоставляет Исполнителю до 10 числа каждого месяца реестр показаний индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета, оплат потребителей за истекший расчетный период.

3.2.11. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. Требовать от Исполнителя плату за поставленную (проданную) электрическую энергию и другие платежи, обусловленные настоящим Договором.

3.3.2. При выявлении фактов безучетного, бездоговорного потребления энергии составлять акт о неучтенном потреблении энергии.

3.3.3. Беспрепятственного доступа уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика к электрическим установкам и системам коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборам коммерческого учета, измерительным комплексам Исполнителя для:

_____/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

- проверки условий эксплуатации и сохранности систем коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборов коммерческого учета, измерительных комплексов, снятия контрольных показаний;

- составления акта о неучтенном потреблении энергии (мощности);

- проведения замеров для определения качества энергии;

- контроля установленных режимов поставки электрической энергии;

- выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании сетевой организации (владельцев сетей);

- введения ограничения режима потребления энергии (мощности) согласно п. 3.3.4 настоящего Договора.

- контроля за соблюдением Исполнителем режима ограничения потребления электрической энергии.

3.3.4. Осуществлять мероприятия по введению ограничения режима потребления энергии в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и (или) настоящим Договором.

3.3.5. В случае отсутствия технической возможности введения ГП (сетевой организацией) частичного ограничения режима потребления энергии и невыполнения (отказа) Исполнителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, ГП осуществляет действия по полному ограничению режима потребления энергопринимающих устройств Исполнителя.

3.3.6. Полностью или частично прекращать (ограничивать) поставку электрической энергии Исполнителю в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3.7. Вносить изменения в настоящий Договор в случаях изменения условий продажи и передачи энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика.

3.3.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при неисполнении или ненадлежащем исполнении Исполнителем обязательств по оплате энергии (мощности), уведомив Исполнителя за 10 рабочих дней до заявляемой Гарантирующим поставщиком даты отказа от исполнения Договора:

- при наличии у Исполнителя признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной судебным актом задолженности перед Гарантирующим поставщиком за поставленный коммунальный ресурс в размере, превышающем стоимость соответствующего коммунального ресурса за три расчетных периода;

- при возбуждении Арбитражным судом в отношении Исполнителя производства по делу о несостоятельности (банкротстве).

3.3.9. На получение платы за электрическую энергию, потребленную проживающими в жилых помещениях лицами, непосредственно от собственников и пользователей соответствующих жилых помещений.

3.3.10. На заключение договоров энергоснабжения с владельцами нежилых помещений в многоквартирном доме.

3.3.11. В случае выявления лиц, не имеющих Договора с ГП, присоединенных к внутридомовым инженерным системам Исполнителя, при отсутствии коллективного прибора учета, составлять акты о безучетном потреблении электроэнергии в отношении Исполнителя.

3.3.12. Проводить плановые и внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), в том числе приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) владельцев жилых/нежилых помещений в многоквартирном жилом доме, в случае, если такие владельцы находятся на прямых расчетах с ГП. Участвовать в проводимых Исполнителем проверках достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии и (или) проверки их состояния.

3.3.13. В случае, если согласно условий Договора максимальная мощность в границах балансового разграничения не распределена по точкам поставки и в случае отсутствия в Договоре данных, позволяющих определить допустимую длительную токовую нагрузку вводного кабеля (провода), при применении расчетных способов определения объемов отпущенной электроэнергии в отношении точки поставки применять максимальную мощность совокупности энергопринимающих устройств в границах балансового разграничения.

3.3.14. В случае, если согласно условий Договора отсутствуют исходные данные для расчета нормативов потребления коммунальной услуги либо ресурса (индивидуальных, на общедомовые нужды), при применении расчетных способов определения объемов отпущенной электроэнергии применять максимальные значения нормативов потребления, утвержденных органом исполнительной власти в сфере регулирования тарифов, до момента предоставления указанных исходных данных, подтверждаемых документально. В случае предоставления исходных данных, подтвержденных документально, осуществлять перерасчет объемов и (или) стоимости потребленной электроэнергии.

3.3.15. В случае, если расчетный прибор учета учитывает объемы электроэнергии, отпускаемые в точки поставки относящиеся к различным уровням напряжения для целей определения тарифа, до момента разделения учета потребляемой электроэнергии исполнителем в качестве расчетного при определении тарифа применяется низший уровень напряжения.

3.3.16. При отсутствии установленного общедомового прибора учета проводить расчет потребления электрической энергии на общедомовые нужды исходя из нормативных показателей с применением повышающего коэффициента установленного действующим законодательством. Этот коэффициент не применяется, если потребителем предоставлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного) прибора учета электрической энергии, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт.

/Л.В. Лютаевич
(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))

/А.В. Хищенко
(Исполнитель (подпись, ФИО))

3.4. Исполнитель обязан:

3.4.1. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и максимальную мощность в точке поставки.

3.4.2. Производить оплату приобретенной энергии (мощности), оказанных услуг, а также иных начислений в порядке, сроки и размере, установленном настоящим Договором.

3.4.3. Для определения величины отпущенной за расчетный период Исполнителю энергии (мощности) ежемесячно в срок с двадцать пятого по последнее число расчетного месяца (по объектам с максимальной мощностью не менее 670 кВт – не позднее 16:00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным), а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора в случаях, предусмотренных Договором, снимать показания СКУЭ (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах второй - шестой ценовой категории), а также АИИ СКУЭ в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на объектах электросетевого хозяйства ГП или сетевой организации (владельца сетей – в случае опосредованного присоединения), совместно с дежурным персоналом подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) ГП (Владельца сетей);

- по СКУЭ, установленным во ВРУ жилого дома, объектах электросетевого хозяйства Исполнителя – самостоятельно;

- в случае невозможности участия представителя Исполнителя в съёме показаний СКУЭ, установленной на объектах электросетевого хозяйства ГП или сетевой организации (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом ГП или сетевой организации. На основании показаний СКУЭ (АИИ СКУЭ) рассчитывать количество потребленной энергии (мощности) с 00:00 1-го (первого) дня календарного месяца до 24:00 последнего дня календарного месяца (в том числе о почасовом потреблении (Приложение 2а к настоящему Договору) по точкам поставки (учёта), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, по телефону, электронной почте или в письменном виде представлять ГП информацию о потреблении энергии (мощности) с 00:00 1-го (первого) дня календарного месяца до 24:00 последнего дня календарного месяца, по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору за подписью уполномоченного лица. Ведомость должна быть скреплена печатью Исполнителя. В случае предоставления данных по телефаксу или электронной почте продублировать предоставление информации в письменном виде в течение трех последующих дней. В случае если день снятия показаний приходится на выходной или праздничный день, снятие и передача показаний расчетных СКУЭ производится в предшествующий ему рабочий день. В период с 8-го по 12-е число месяца, следующего за расчетным, Исполнитель должен получить у ГП акт приема-передачи электрической энергии и счет (счет-фактуру) на оплату потребленной электрической энергии. Снятие показаний в таком случае инициирует Исполнитель. В случае отсутствия обращения Исполнителя в адрес ГП в течение пяти рабочих дней, при осуществлении расчета объемов потребленной электроэнергии используются показания, зафиксированные в одностороннем порядке ГП.

3.4.4. В случае расхождения между данными о количестве принятой Исполнителем электрической энергии, зафиксированными в одностороннем порядке Исполнителем, и данными, зафиксированными ГП (Сетевой организацией), для определения фактического объема принятой и подлежащей оплате электроэнергии, принимаются данные ГП (Сетевой организации) до тех пор, пока не будет опровергнута их достоверность. Для этого Стороны не позднее пяти рабочих дней с момента обнаружения расхождения между данными о количестве принятой электроэнергии, обязаны провести совместную фиксацию показаний СКУЭ, которые зафиксированы с расхождениями, с составлением двухстороннего Акта;

3.4.5. В течение семи рабочих дней с момента получения от ГП акта приема-передачи подписать и вернуть в адрес ГП один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

3.4.6. При условии неполной оплаты за потребленную электрическую энергию и (или) оказанные услуги по ее передаче ограничить собственное электропотребление до уровня технологической и (или) аварийной брони или полностью его прекратить в случае отсутствия таковой.

3.4.7. Уведомить ГП в письменной форме об изменении ценовой категории за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменение ценовой категории. Изменение выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче энергии не допускается.

3.4.8. Обеспечить наличие коллективных (общедомовых) и индивидуальных приборов учета электрической энергии, соответствующих требованиям законодательства РФ, в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчётах за энергию по точке поставки, а также ежемесячную передачу Гарантирующему поставщику показаний коллективных (общедомовых) и индивидуальных приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме и (или) иной информации, используемой для определения количества (объема) электрической энергии, принятого Исполнителем по настоящему договору.

В случае не выполнения требования Гарантирующего поставщика об установке приборов расчетного учета на объекты электрооборудования, Исполнитель обязан:

а) обеспечить допуск представителей Гарантирующего поставщика к местам установки приборов расчетного учета;

_____/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

б) возместить Гарантирующему поставщику расходы, связанные с установкой приборов расчетного учета в течение 30 календарных дней после установки приборов Гарантирующим поставщиком, согласно расчету Гарантирующего поставщика путем оплаты с банковского счета в безналичном порядке, либо иным способом, не запрещенным действующим законодательством.

3.4.9. Обеспечивать эксплуатацию установленной и допущенной в эксплуатацию СКУЭ, сохранность и целостность СКУЭ, своевременную ее замену в случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором, а также пломб и (или) знаков визуального контроля. Незамедлительно сообщить обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов расчетного учета электрической энергии. Неисполнение исполнителем обязательств, указанных в этом пункте, является нарушением условий Договора по вине Исполнителя.

3.4.10. Выполнять требования ГП (сетевой организации) по приведению СКУЭ, принадлежащих Исполнителю, и схем их включения в соответствии с требованиями законодательства РФ и Договора.

3.4.11. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие Исполнителю и находящиеся согласно Акта об осуществлении технологического присоединения (Акта разграничения балансовой принадлежности) в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства и нести ответственность за их состояние.

3.4.12. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.13. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Гарантирующего поставщика к элементам СКУЭ и электроустановкам Исполнителя, расположенным на его территории, для проведения работ, указанных в п. 3.3.3.

3.4.14. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

3.4.15. Обеспечивать эксплуатацию принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, к которым подключены энергопринимающие устройства Исполнителя, находящиеся под их воздействием, а также возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.4.16. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Исполнителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета энергии (мощности), а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества энергии.

3.4.17. Обеспечивать поддержание автономных резервных источников питания, установленных в соответствии с нормативно-технической документацией, в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.18. Поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.4.19. В случае установки устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) в электроустановке, находящейся на балансе Исполнителя, обеспечивать работоспособность устройства, соблюдать в течение всего срока действия Договора предъявляемые эксплуатационные требования и ежегодно до 1 августа предоставлять в адрес Сетевой организации протоколы настройки устройств.

3.4.20. Обеспечивать соблюдение установленного актом технологической брони режима потребления энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничений режима потребления энергии.

3.4.21. По требованию ГП предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные с технологических режимов работы оборудования) в течение 5-ти рабочих дней с даты поступления запроса.

3.4.22. Информировать ГП/сетевую организацию (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) с даты проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления энергии при проведении ремонтных работ в электроустановках сетевой организации (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) в порядке оперативных взаимоотношений. Перерыв в электроснабжении Исполнителя в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ АВР) не считается отключением Исполнителя. При условии электроснабжения Исполнителя от двух независимых источников питания аварийное отключение одного из источников от действия РЗА или отключение одного из источников по согласованию Сторон не является ограничением режима потребления.

3.4.23. Выполнять требования представителей ГП об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 8 к настоящему Договору) при возникновении или угрозе возникновения дефицита энергии и мощности а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

3.4.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и/или аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30-ти дней с даты начала действия Договора, если на эту дату у Исполнителя, ограни

/Л.В. Лютаевич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

чение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствует акт согласования технологической и/или аварийной брони, или в течение 30-ти дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, оснований для изменения такого акта, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией.

Порядок определения величины технологической и/или аварийной брони и требования к соответствующим энергопринимающим устройствам устанавливаются в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

3.4.25. Направлять в Сетевую организацию (копию Гарантирующему поставщику) списки лиц, имеющих право проведения оперативных переговоров со стороны Исполнителя, и ежегодно своим уведомлением подтверждать список таких лиц. В случае произошедших изменений либо пересмотра лиц наделенных правами проведения оперативных переговоров, сообщать о произошедших изменениях.

3.4.26. Незамедлительно уведомлять ГП:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих Исполнителю, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;

- о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, в сетях Сетевой организации и зоне эксплуатационной ответственности Сетевой организации.

3.4.27. По запросу ГП (и) 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.

Документально оформлять и в десятидневный срок со дня замера представлять Гарантирующему поставщику ведомость о почасовых расходах энергии (мощности). Точная дата контрольных замеров сообщается Гарантирующим поставщиком дополнительно.

3.4.28. Подключать к своим сетям субпотребителей только после согласования такого подключения с ГП (сетевой организацией) и заключения договора между субпотребителем и ГП, с соблюдением установленного порядка технологического присоединения и при условии внесения соответствующих изменений в настоящий Договор. Подача напряжения на энергопринимающие устройства субпотребителей, присоединенных к внутридомовым инженерным системам или объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, может осуществляться только после заключения Договора между субпотребителем и ГП, внесения изменений в настоящий Договор в части отражения информации о таких субпотребителях.

3.4.29. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с ГП и подключенным к сетям Исполнителя (за исключением случаев, указанных в п.п. 3.4.34), в количестве, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

3.4.30. Представлять на согласование ГП в письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений данные о возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величин мощности, в том числе и предусмотренных в актах аварийной и технологической брони.

3.4.31. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

3.4.32. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Исполнитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.4.33. При получении от ГП уведомления о введении режима ограничения потребления Потребителю производить самостоятельно и (или) под контролем Сетевой организацией ограничение режима собственного потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

3.4.34. При получении от ГП уведомления на введение ограничения режима потребления субпотребителю, подключенному к сетям Исполнителя, производить ограничение режима потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

3.4.35. Оплачивать затраты ГП, не включенные в тариф на энергию (мощность), услуг по отключению и подключению, а также связанные с осуществлением представителями ГП по инициативе Исполнителя проверок и обследований, подключению (за исключением проверки качества энергии в случае возникновения отклонений показателей качества энергии от норматива по вине Сетевой организации).

3.4.36. Уведомить ГП в письменной форме:

/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (Приложение № 9), смены лица, ответственного за электрохозяйство Исполнителя;
- не менее чем за пять рабочих дней о сроках проведения Исполнителем проверки достоверности представленных Потребителем сведений о показаниях комнатных приборов учета электрической энергии, индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверки их состояния;
- в 10-ти-дневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика о прекращении обязательства Исполнителя предоставлять коммунальную услугу электроснабжения в отношении каждого многоквартирного дома, указанного в Приложении № 3.1 к настоящему договору, предоставляя при этом заверенные копии документов, подтверждающих отсутствие у Исполнителя обязанности предоставлять коммунальную услугу электроснабжения;
- об обстоятельствах отчуждения или перехода прав собственности либо пользования на точки, по которым осуществляется поставка электрической энергии (мощности) к третьим лицам, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;
- других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;
- о прекращении деятельности организации – за 30 дней до прекращения деятельности.
- 3.4.37. Уведомить ГП в письменной форме о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации либо производителю электроэнергии на розничном рынке не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии. В случае неисполнения Исполнителем указанных в настоящем пункте условий, настоящий Договор продолжает действовать, а Исполнитель продолжает нести все установленные настоящим Договором обязательства, включая обязательство по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг.
- 3.4.38. Осуществить полный расчет при расторжении настоящего Договора за фактически потребленную энергию (мощность), оказанные услуги, оплатить необходимые компенсации, а также возместить убытки ГП в порядке, предусмотренном законодательством РФ.
- 3.4.39. Ознакомиться с требованиями нормативных правовых документов, на которые содержатся ссылки в настоящем Договоре.
- 3.4.40. Соблюдать соотношения потребленной активной и реактивной мощности и режим работы устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности. В случае если Исполнитель допустил отклонение от установленных в законодательном порядке значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, он оплачивает отклонения от установленных величин потребления реактивной и активной мощности в соответствии с законодательством РФ.
- 3.4.41. Выполнять другие обязанности, предусмотренные законодательством РФ.
- 3.4.42. Незамедлительно через лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, сообщать ГП или Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Исполнителя, обо всех нарушениях схемы учета, неисправности или утраты прибора учета, о нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), об истечении межповерочного интервала прибора учета, с последующим письменным уведомлением об этом ГП и Сетевую организацию в течение 2-х рабочих дней со дня возникновения такого нарушения, неисправности, утраты и пр.
- 3.4.43. В случае наличия энергопринимающих устройств, относящихся к разным тарификационным группам, обеспечить отдельный учет потребляемой электроэнергии.
- 3.4.44. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии субпотребителям, имеющим Договора с ГП.
- 3.4.45. Предоставлять ГП информацию о площадях (изменении площади) жилых, нежилых помещений, площади общего имущества, наличия лифта, с представлением подтверждающих документов. В случае непредставления указанной информации, при применении расчетных способов определения объемов отпущенной электроэнергии ГП вправе применить максимальное из значений нормативов потребления, установленных органом исполнительной власти в сфере регулирования тарифов, до момента предоставления указанной информации в соответствии с требованиями настоящего пункта. После предоставления информации о площадях (изменении площадей) жилых, нежилых помещений, площадях общего имущества, наличия лифта, с представлением подтверждающих документов, осуществляется перерасчет объемов и (или) стоимости потребленной электроэнергии.
- 3.4.46. Обеспечивать снятие и передачу ГП показаний коллективного прибора учета в срок, установленный настоящим Договором. В случае, если владельцы жилых и нежилых помещений находятся на прямых расчетах с ГП ежемесячно обеспечивать снятие и передачу ГП показаний индивидуальных приборов учета.
- 3.4.47. Предоставлять по запросу ГП необходимые сведения о гражданах, потребляющих коммунальную услугу по электроснабжению, владеющих на законном основании нежилыми помещениями в многоквартирном доме.
- 3.4.48. Во всех случаях, влекущих изменение первоначальных документов о технологическом присоединении, в том числе при изменении величины максимальной мощности, реконструкции внешней схемы электроснабжения присоединении к своим энергоустановкам энергопринимающих устройств иных потребителей, изменении категории надежности Исполнитель обязан внести изменения в документы о технологическом присоединении или получить новые документы об осуществлении технологического присоединения и предоставить ГП измененные (новые) документы в течение 5 дней с даты их изменения (оформления).

/Л.В. Люгаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

3.4.49. Исполнитель обязуется снять и предоставить в адрес ГП показания приборов учета электрической энергии на дату подписания Исполнителем и сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 3.1 к настоящему Договору с приложением Акта допуска в эксплуатацию прибора (приборов) учета, в срок не превышающий 5 рабочих дней с даты их подписания Сторонами.

3.4.50. Исполнитель, в течение 2 рабочих дней со дня получения указанных в пункте 3.2.1. настоящего Договора приложений, обязан вернуть ГП согласованные и подписанные Приложения №№ 3.1, 3.1а, 7 являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора.

В случае если Исполнитель не подписал и/или не возвратил ГП Приложения №№ 3.1, 3.1а, 7 считается, что Исполнитель согласовал указанные Приложения, сформированные на основании документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Исполнителя.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в документах по исполнению обязательств не освобождает Исполнителя от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части.

Запрашивать у Гарантирующего Поставщика расшифровки начислений по жилым и нежилым помещениям в многоквартирных домах по договорам энергоснабжения, заключенным ими непосредственно с Гарантирующим поставщиком.

3.5.2. Участвовать в проведении замеров качества энергии, а также в проверках достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях комнатных, индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проведении проверки их состояния.

3.5.3. Осуществлять совместную с представителями ГП проверку правильности показаний СКУЭ, с соответствующим оформлением акта.

3.5.4. В установленные настоящим Договором сроки вносить предложения по изменению его условий.

3.5.5. Вносить предложения по изменению договорного количества потребления энергии (мощности) в период действия Договора в порядке и сроки, установленные Договором.

3.5.6. После получения письменного согласия ГП производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.

3.5.7. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.5.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение данного Договора, при условии письменного уведомления об этом ГП, а также соответствующей полной оплаты стоимости фактически потребленной энергии (мощности), не позднее чем за 10 дней до заявляемой Исполнителем даты расторжения Договора, а также в случаях, предусмотренных законодательством РФ, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что может быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком.

3.5.9. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления энергии (мощности), в случаях, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – ОПФРР).

3.5.10. Осуществлять иные права, предоставленные Исполнителю настоящим договором и (или) нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4. Качество электрической энергии.

4.1. Качество подаваемой электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами.

Исполнитель и Гарантирующий поставщик поддерживают качественные показатели электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрооборудования.

4.2. В случае, если энергопринимающие устройства Исполнителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Исполнителем за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности электрооборудования Сетевой организации.

4.3. При поступлении жалоб Потребителей на качество поставляемой электрической энергии, Стороны настоящего договора в пределах зоны своей ответственности принимают меры по выявлению и устранению причин, послуживших основанием для таких обращений в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

4.4. Исполнитель обязан обеспечивать надлежащее обслуживание и надежное функционирование внутридомовых инженерных систем - объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств и несет ответственность за действия, в том числе Потребителей, предусмотренные действующим законодательством, которые повлекли нарушение установленных показателей качества коммунального ресурса и объемов поставляемого коммунального ресурса.

4.5. При поступлении от Потребителей Исполнителя жалоб на качество и (или) объем предоставляемой коммунальной услуги электроснабжения в адрес Гарантирующего поставщика, указанная жалоба регистрируется Гарантирующим поставщиком и перенаправляется в сетевую организацию и Исполнителю для рассмотрения, о чем уведомляет Потребителя.

4.6. При поступлении жалоб Потребителей на качество и (или) объем предоставляемой коммунальной услуги электроснабжения Исполнителю (непосредственно от Потребителей либо перенаправлением от Гарантирующего поставщика) и/или при обнаружении Исполнителем иными способами факта предоставления коммунальных услуг электроснабжения ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность в связи с нарушениями (авариями), возникшими в работе централизованных сетей инженерно-технологического обеспечения, Исполнитель регистрирует такую жалобу и такие факты, дату, время начала и причины нарушения качества (если они известны). Если такие причины неизвестны, Исполнитель незамедлительно принимает меры к их устранению, путем обращения в аварийно-диспетчерскую службу сетевой организации и информирует Потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности нарушения качества электроснабжения.

Дата и время возобновления Потребителям электроснабжения надлежащего качества, регистрирует в журнале учета таких фактов Исполнителем.

4.7. Исполнитель согласовывает с Потребителем дату и время проведения проверки факта нарушения качества, о чем незамедлительно уведомляет Гарантирующего поставщика, в случае если причины нарушения качества электроснабжения Исполнителем не установлены. Если причины нарушения качества электроснабжения возникли не во внутридомовых сетях, Исполнитель направляет письменное обращение в адрес Гарантирующего поставщика с предоставлением копии жалоб Потребителей и иных документов, подтверждающих предоставление коммунальной услуги электроснабжения ненадлежащего качества, в соответствии с действующим законодательством.

4.8. Гарантирующий поставщик при рассмотрении обращения Исполнителя выявляет причины нарушения качества электрической энергии в границах балансовой принадлежности сетевой организации, и уведомляет об этом Исполнителя. В случае необходимости дополнительной проверки факта нарушения качества Гарантирующий поставщик сообщает Исполнителю дату и время проведения соответствующей проверки. Проверка должна быть проведена в месте прохождения границы раздела балансовой принадлежности, с участием сетевой организации и (или) иного владельца объектов электросетевого хозяйства, к объектам которых имеется присоединение объектов электроснабжения Исполнителя, при необходимости с участием Потребителя. По результатам проверки составляется акт.

4.9. Если в ходе проверки возникли разногласия между сторонами относительно факта нарушения качества и (или) величины отступления от установленных параметров, в акте проверки отражаются данные об этом, либо участники проверки определяют порядок проведения дальнейшей проверки качества. Акт проверки составляется в количестве экземпляров по числу заинтересованных лиц, участвующих в проверке и подписывается такими лицами (их представителями).

Любой заинтересованный участник проверки вправе инициировать проведение экспертизы качества электроснабжения. Организации, привлекаемые для контроля, должны быть аккредитованы в установленном действующим законодательством РФ порядке и иметь необходимые разрешительные документы.

4.10. Ответственность Сторон при обнаружении фактов нарушения качества электроснабжения и (или) объемов предоставляемой электрической энергии устанавливается в соответствии с действующими Правилами предоставления коммунальных услуг, гражданским законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами в сфере электроснабжения и настоящим Договором.

5. Порядок согласования и изменения количества энергии (мощности)

5.1. Порядок согласования количества поставки энергии (мощности):

5.1.1. Количество поставки энергии (мощности) определяется на год, ежемесячно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения (при применении второй ценовой категории – с разбивкой по зонам суток, при применении третьей-шестой ценовой категории – с почасовой детализацией по времени суток).

Договорные величины предоставляемой электрической энергии Исполнителю (с учетом Субпотребителей) устанавливаются в календарном году с разбивкой по месяцам.

5.1.2. В случае увеличения (уменьшения) договорного объема потребления электрической энергии на расчетный период Исполнитель уведомляет ГП в срок не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего расчетного периода.

/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

В случае выбора третьей-шестой ценовой категории для проведения почасового планирования потребления представлять ГП за 2 (два) дня до расчетного периода уведомление о плановом почасовом потреблении в каждой точке поставки (по форме Приложение № 2а к настоящему Договору).

5.1.3. Вся переписка между Исполнителем и ГП в части определения количества поставки энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

6. Коммерческий учет энергии (мощности) и порядок определения количества потребленной энергии (мощности)

6.1. Точки поставки энергии, отпускаемой Исполнителю, должны быть оборудованы СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчётах за энергию по точке поставки (Приложение № 3.1 к настоящему Договору). Оборудование точек поставки приборами учёта энергии обеспечивается Исполнителем самостоятельно или с привлечением третьих лиц.

6.2. Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение установленного законодательством РФ (раздел X «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» ОПФРРЭ и Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов) порядка взаимодействия Сторон Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- выполнения проверок прибора учета (измерительного комплекса), снятия показаний;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета или элементов измерительного комплекса в срок не более двух месяцев;
- демонтажа прибора учета в целях замены, ремонта или поверки;
- сообщения Сетевой организации и Гарантирующему поставщику о выходе прибора учета из строя или утрате;
- согласования мест установки, схем подключения, метрологических характеристик прибора учета.

6.3. Требования к СКУЭ и порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию определяются законодательством РФ, а также Требованиями к организации коммерческого учета, размещенными в сети «Интернет» на официальном сайте Гарантирующего поставщика (gup-krymenergo.crimea.ru).

6.4. Сведения об элементах СКУЭ, установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по Договору, с указанием ответственной стороны за эксплуатацию, мест их установки, заводских номеров, коэффициентов трансформации, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала приведены в Приложении № 3.1 к настоящему Договору.

6.5. Элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке с составлением соответствующего акта.

6.6. Государственная поверка СКУЭ, замена и обслуживание элементов, входящих в СКУЭ в зоне ответственности Исполнителя, обеспечивается Исполнителем в установленные сроки за свой счет.

6.7. В случае установления представителем ГП факта безучётного/бездоговорного потребления энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении энергии.

6.8. Определение количества потребленной Исполнителем в расчетном периоде энергии производится ГП на основании ведомости (Приложение № 2 к настоящему Договору), актов о неучтенном потреблении или в порядке, предусмотренном п. 6.12, или акта, оформленного по показаниям СКУЭ в соответствии с п. 3.4.3 настоящего Договора, или в соответствии с п.3.4.4 на основании показаний, зафиксированных ГП (сетевой организацией).

В случае если ГП производит начисление потребленной электроэнергии гражданам-потребителям и/или потребителям коммунальной услуги, проживающим в многоквартирных домах, Исполнитель также снимает показания индивидуальных приборов учета по гражданам-потребителям и/или потребителям коммунальной услуги и передает их не позднее последнего числа текущего месяца в адрес ГП.

Исполнитель обязан согласовывать переданные показания коллективных (общедомовых) приборов учета, указанных в Приложении № 3.1 к настоящему договору, с Сетевой организацией, к электросетевым объектам которой подключены энергопринимающие устройства многоквартирных домов, включенных в настоящий договор.

6.9. Исполнитель оформляет и представляет ГП ведомость в двух экземплярах в соответствии с п. 3.4.3.

6.10. ГП при получении ведомости от Исполнителя ставит отметку о ее получении на двух экземплярах.

6.11. Объем поставленной электроэнергии (мощности) определяется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору на основании показаний расчетного прибора учёта, а при его отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, – исходя из показаний контрольного прибора учёта, который на этот период времени признаётся расчетным, а в случае отсутствия контрольного прибора учета – расчетным способом, предусмотренным *Приложением № 4* к настоящему Договору.

6.12. При непредоставлении Исполнителем сведений о потреблении энергии (мощности) за расчетный период расчет количества принятой энергии (мощности) осуществляется в порядке, предусмотренном ОПФРР (п. 184).

/Л.В. Люtareвич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

6.13. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в нежилых помещениях многоквартирного дома, а также в целях электроснабжения объектов, используемых Исполнителем по роду своей деятельности (офисы, служебные помещения и т.п.), Гарантирующим поставщиком применяются расчетные способы определения объемов электрической энергии, предусмотренные действующим законодательством РФ.

6.14. В случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии, количество поставленной и потребленной энергии (мощности) за соответствующий период определяется расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством.

6.16. Восстановление Исполнителем работоспособности прибора учета, обязанность по обеспечению работоспособности, целостности и сохранности возложена на Исполнителя.

6.17. При установке СКУЭ не в точке поставки количество учтенной энергии подлежит корректировке на величину потерь энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки СКУЭ. Расчет величины потерь осуществляется ГП (сетевой организацией) в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь энергии при ее передаче по электрическим сетям на основании паспортных данных объектов электросетевого хозяйства, а в случае, если Исполнителем не предоставлены ГП указанные паспортные данные – на основании каталожных данных, используемых ГП. Порядок расчета потерь указывается в Приложении № 7 к настоящему Договору.

6.18. В случае, если ГП (сетевой организацией) установлен коллективный прибор учета во исполнение требований действующего законодательства об энергосбережении и повышении энергоэффективности, показания такого прибора учета используются в расчетах с Исполнителем.

6.19. В случае, если расчет объема потребленной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством, с использованием нормативов потребления коммунальной услуги (ресурса) (индивидуальных нормативов потребления, нормативов потребления на общедомовые нужды), и при непредставлении Исполнителем исходных данных для расчета нормативов потребления коммунальной услуги (ресурса), подтверждаемых документально, и отсутствии таких исходных в настоящем Договоре, расчет нормативов потребления коммунальной услуги осуществляется на основании максимальных значений нормативов, установленных органом исполнительной власти в сфере регулирования тарифов, до момента предоставления исходных данных в соответствии с требованиями настоящего пункта. После предоставления исходных данных, подтвержденных документально, осуществляется перерасчет объемов и (или) стоимости потребленной электроэнергии.

6.20. В случае, если расчет объема потребленной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством, с использованием максимальной мощности, и в случае отсутствия в договоре распределения максимальной мощности по точкам поставки, максимальная мощность в границах балансовой принадлежности Исполнителя распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода), а в случае отсутствия в Договоре данных, позволяющих определить допустимую длительную токовую нагрузку вводного кабеля (провода), максимальная мощность по точке поставки принимается равной максимальной мощности совокупности энергопринимающих устройств в границах балансового разграничения.

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

6.22. В случае, если по итогам расчетного периода объем потребления, зафиксированный коллективным прибором учета, менее суммарного потребления потребителей многоквартирного дома, находящихся на прямых расчетах с ГП, объем потребления на общедомовые нужды, предъявляемый Исполнителю, принимается равным нулю.

6.23. В случае несогласия Исполнителя с объемами потребления, начисленными на общедомовые нужды, и при осуществлении прямых расчетов с ГП владельцами жилых и нежилых помещений, Стороны в течение следующего расчетного периода осуществляют совместное снятие показаний приборов учета владельцев жилых и нежилых помещений с последующим уточнением объемов потребления на общедомовые нужды по итогам расчетного периода.

6.24. Спорные вопросы, касающиеся количества энергии (мощности), поставляемой Исполнителю, урегулируются в соответствии с законодательством РФ.

7. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)

7.1. Стоимость электрической энергии включает стоимость объема потребления электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, стоимость услуг по передаче электрической энергии, бытовую надбавку, а также стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии. Расчеты в рамках настоящего Договора осуществляются по нерегулируемым ценам, рассчитанным Гарантирующим поставщиком за соответствующий расчетный период в соответствии с ОПФРРЭЭ.

_____/Л.В. Лютаевич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

Значения конечных нерегулируемых цен и их составляющих доводятся до сведения Исполнителя в сети «Интернет» на официальном сайте Гарантирующего поставщика (gup-krymenergo.crimea.ru) в порядке и сроки, установленные ОПФРРЭЭ. При выборе Исполнителем третьей-шестой ценовой категории расчет объема(-ов) электрической энергии (мощности) осуществляется ГП в соответствии Приложением № 4.1 к настоящему Договору. Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требуют дополнительного согласования Сторон.

7.2. В случае если в ходе исполнения настоящего Договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены за электрическую энергию (мощность), по настоящему Договору, то новый порядок определения цен становится обязательным с момента его введения и не требует дополнительного согласования Сторон. При этом Договор не перезаключается.

7.3. Стоимость потребленной энергии в расчетном периоде определяется исходя из сложившихся за расчетный период фактических цен, размещенных ГП на официальном сайте, по соответствующей ценовой категории и уровню напряжения в точке поставки, определенному в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, и количества потребления энергии (мощности), определенного согласно разделу 6 настоящего Договора.

В случае применения в расчетах за энергию, потребленную во всех или некоторых точках поставки, регулируемых тарифов, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, стоимость потребленной энергии в расчетном периоде в соответствующих точках поставки определяется исходя из регулируемых тарифов, установленных для объектов соответствующей категории, и количества потребленной энергии, определенного согласно разделу 7 настоящего Договора.

7.4. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную энергию (мощность), осуществляется Исполнителем самостоятельно, кроме случаев, предусмотренных ОПФРРЭЭ. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

В случае получения ГП от Исполнителя и/или Сетевой организации надлежащим образом оформленного Акта об осуществлении технологического присоединения, изменяющего точки поставки (уровень напряжения в точках поставки) энергии по настоящему договору, исходя из положений этих актов в договор вносятся изменения путем направления Исполнителю соответствующего соглашения о внесении изменений в условия договора в части точек поставки и применяемого тарифа за услуги по передаче электрической энергии. Указанные в соглашении изменения вступают в силу с 1 числа расчетного периода, следующего за месяцем предоставления Акта об осуществлении технологического присоединения.

7.5. Расчёт стоимости энергии (мощности), выявленной по акту о неучтенном потреблении энергии, осуществляется по цене, действующей на момент составления акта о неучтенном потреблении энергии.

7.6. При применении в расчетах пятой - шестой ценовых категорий оплачивать стоимость энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления энергии, заявленными Исполнителем, и в объеме превышений фактических почасовых объемов потребления энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки энергии в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

7.7. Оплата Исполнителем за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется путем внесения фактической оплаты полной стоимости объема потребленной энергии за расчетный период до 15-го числа месяца, следующего за этим расчетным периодом.

7.8. ГП до 12-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, выдает (направляет) Исполнителю счет (счет-фактуру) и Акт приема-передачи электрической энергии (мощности). Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Исполнителем Гарантирующему поставщику в течение семи дней с момента получения. В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий. В случае неполучения Исполнителем акта приема-передачи, направленного ГП посредством почтовой связи (с нарочным) по адресу Исполнителя, указанному в настоящем Договоре или сообщенному Исполнителем Гарантирующему поставщику в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия Исполнителя по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и другим подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) Исполнителем с момента возврата в адрес ГП акта приёма-передачи, неполученного Исполнителем по вышеуказанным причинам.

7.9. В случае изменения количества принятой Исполнителем энергии (мощности) после оформления актов приема-передачи за истекшие расчетные периоды, ГП формирует корректировочные акты приема-передачи и направляет их Исполнителю.

ГП выставляет Исполнителю корректировочный счет-фактуру не позднее пяти календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами.

7.10. Расчеты за энергию осуществляются в безналичном порядке по платежным документам Исполнителя на расчетный счет, указанный в п. 13 настоящего Договора, или иной расчётный счёт, по указанию ГП, в ином порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

/Л.В. Люtareвич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

В платежном поручении Исполнитель указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего Договора, период, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования ГП оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего Договора.

7.11. Исполнитель электрической энергии, несвоевременно и (или) не полностью оплативший в установленный срок электрическую энергию гарантирующему поставщику, оплачивает пеню, начисленную в соответствии с «Порядком начисления пени» (Приложение № 12 к настоящему договору).

7.12. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему Договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчетов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов Исполнитель направляет к ГП своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки. Допускается урегулирование разногласий Сторон путем обмена письмами.

В случае непредставления Исполнителем акта сверки расчетов ГП (либо письменного объяснения при несогласии) по истечении срока, оговоренного в п. 3.4.5. настоящего Договора, акт считается согласованным Исполнителем в редакции ГП.

7.13. При превышении установленного значения потребления (генерации) реактивной энергии, оплата производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.14. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей при подписании дополнительных соглашений и приложений к Договору, а также иных оформляемых в рамках исполнения настоящего Договора документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон.

Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Договора, стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию одной из Сторон документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, Актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Порядок электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи оформляется отдельным соглашением к настоящему Договору.

8. Ограничение режима потребления

8.1. ГП вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления (полного отключения) электрической энергии (мощности) Исполнителя по следующим основаниям:

а) соглашение Сторон по настоящему Договору;

б) нарушение Исполнителем своих обязательств, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Исполнителя, если это привело к образованию задолженности Исполнителя перед ГП в размере, соответствующем денежным обязательствам Исполнителя не менее, чем за один период между установленными настоящим Договором сроками платежа;

- выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

- невыполнении или ненадлежащим выполнением Исполнителем условий настоящего договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности Исполнителя;

- нарушении характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышении максимальной мощности энергопринимающего устройства Исполнителя), вызванное подключением Исполнителя к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Исполнителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

- прекращении обязательств сторон по настоящему Договору и (или) прекращении обязательств, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства Исполнителя, в точках поставки указанных в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

в) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Исполнителя в точках поставки указанных в Приложении №3.1 к настоящему Договору, к объектам электросетевого хозяйства;

_____/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись, ФИО))

_____/А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись, ФИО))

д) необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Исполнителя, либо необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, не препятствующих передаче электрической энергии Исполнителю в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

е) поступление от Исполнителя заявления о введении ограничения режима потребления в случае, если у Исполнителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) в установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, полученного законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления).

При наличии у Исполнителя объектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экономическим, экологическим, социальным последствиям, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, а также в отношении Потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых ниже уровня аварийной брони не допускается, применяется специальный порядок введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), определенный Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.2. ГП предварительно (не менее чем за 10 (десять) календарных дней до даты планируемого введения ограничения) уведомляет Исполнителя о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору и о датах планируемого введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления в случае неисполнения обязательств, предусмотренных п. 8.1 Договора, любым из следующих способов:

а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в разделе 13 настоящего Договора. В данном случае Исполнитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что ГП направил Исполнителю повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

б) посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в разделе 13 настоящего Договора адрес электронной почты. В данном случае Исполнитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что ГП направил Исполнителю повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

в) посредством публикации на официальном сайте ГП в сети «Интернет» зарегистрированном в качестве средства массовой информации. В данном случае Исполнитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

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

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

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

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

з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

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

Номера мобильных телефонов и электронных адресов с которых ГП направляет Исполнителю уведомления, указанные в подпунктах «а» и «б» настоящего пункта публикуются в сети «Интернет» на официальном сайте Гарантирующего поставщика (gup-krymenergo.crimea.ru).

8.2. Порядок введения ограничения режима потребления Исполнителя электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Исполнителя 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 (Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442).

/Л.В. Люtareвич
(Гарантирующий поставщик(подпись, ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись, ФИО))

8.3. В ситуации, когда к электрическим сетям, принадлежащим Исполнителю (Владельцу сетей), подключены суб-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, Исполнитель (Владелец сетей) обязан:

- заблаговременно до момента введения ограничения режима потребления уведомлять о наличии таких лиц ГП при введении ограничения по основаниям, предусмотренным п. 3.4.22 настоящего Договора, и Сетевую организацию по иным основаниям, предусмотренным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- по соглашению с ГП обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для указанных лиц объемах.

9. Ответственность Сторон

9.1. Ответственность Сторон определяется законодательством РФ и настоящим договором, включая ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии, за нарушение условий поставки, за нарушение порядка оплаты.

Исполнитель несет ответственность за отказ от самостоятельного произведения ограничения режима потребления электрической энергии путем отключения энергопринимающих устройств находящихся в управлении Исполнителя коммунальных услуг в указанный в уведомлении ГП срок, а также за отказ от доступа представителей ГП для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

9.2. ГП несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), предусмотренных действующим законодательством.

9.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение качества электроснабжения и качества электрической энергии связанное с нарушением условия содержания внутридомовых электрических сетей.

9.4. Исполнитель несет ответственность, в том числе за действия Потребителей, которые повлекли нарушение установленных настоящим договором показателей качества и (или) объемов поставляемой электрической энергии, если такое нарушение повлекло убытки для ГП, связанные с исполнением настоящего договора.

9.5. Исполнитель несет ответственность за Последствия, вызванные введением в отношении него или используемых им энергопринимающих устройств ограничения режима потребления электроэнергии в связи с отсутствием у Исполнителя (непредоставлением ГП) Акта согласования аварийной и технологической брони, в том числе перед третьими лицами, если Исполнитель или используемые им энергопринимающие устройства относятся к категории потребителей (энергопринимающих устройств), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической и социальной безопасности либо безопасности государства.

9.6. Если в результате действий (бездействия) Исполнителя, а также аварий в энергопринимающих устройствах Исполнителя имел место недоотпуск электрической энергии, либо причинены убытки Потребителям, Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации, Гарантирующий поставщик в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Исполнителю.

9.7. ГП не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Исполнителя 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, а также при введении в действие в установленном порядке графиков ограничений и отключений.

9.8. Исполнитель несет ответственность за убытки, возникшие у ГП, сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Исполнителем предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

9.9. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека) и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств (решения органов власти и управления; забастовки; военные действия, вооруженные конфликты, общественные беспорядки).

Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным в результате действия обстоятельств непреодолимой силы и других обстоятельств, которые могут быть определены как непреодолимая сила, должна не позднее чем через десять календарных дней с момента наступления таких обстоятельств в письменном виде либо через средства массовой информации сообщить другой Стороне о начале, длительности и вероятной дате прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы. Несвоевременное извещение об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую сторону права ссылаться на них в будущем.

/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))

/А.В. Хищенко
(Исполнитель (подпись, ФИО))

Наступление обстоятельств непреодолимой силы подтверждается справкой (иным документом) Торгово-промышленной палаты либо иного органа, уполномоченного подтверждать наступление таких обстоятельств.

10. Разрешение споров

10.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не решенные Сторонами путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Крым.

10.2. В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде.

Срок для ответа на претензию – 15 рабочих дней с момента ее направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента ее направления, претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд Республики Крым.

11. Прочие условия

11.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договоров и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами ГП в течение одного месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Исполнителю уведомление об изменении условий Договора.

11.2. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь соглашения в течение двух недель с момента получения Исполнителем соответствующего уведомления от ГП. При недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

11.3. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания. Перечень конфиденциальной информации устанавливается по согласованию Сторон.

11.4. Представители Исполнителя, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего Договора, приведены в Приложении № 9 настоящего Договора.

11.5. При наличии технической возможности стороны могут организовать электронный документооборот с использованием электронной подписи, при условии оформления дополнительного соглашения о применении электронной подписи.

11.6. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам, указанным в Договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

11.7. Стороны договорились, что уведомления (сообщения), переданные Исполнителю как в письменной форме, так и по телефону (факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (сообщением) Исполнителя со стороны ГП и его представителей.

11.8. В случае неполучения Исполнителем корреспонденции, направленной ГП посредством почтовой связи (курьерской службой) по адресу Исполнителя указанному, в п. 13 настоящего Договора, или сообщенному Исполнителем ГП в письменной форме до момента отправления корреспонденции, по причине отсутствия Исполнителя по указанному адресу отправки корреспонденции, отказа в принятии, неполучения в установленные сроки организацией почтовой связи, указанная корреспонденция считается полученной Исполнителем надлежащим образом, при условии наличия у ГП документального подтверждения изложенных обстоятельств от организации почтовой связи либо курьерской службы.

11.9. С момента заключения настоящего Договора, все предшествующие переписки, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств Исполнителя по погашению задолженности, убытков, компенсаций и иных каких-либо связанных требований перед Гарантирующим поставщиком.

/Л.В. Лютаевич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

11.10. Исполнитель ознакомлен с требованиями законодательства об электроэнергетике и нормативных правовых актов, на которые содержатся ссылки в настоящем Договоре.

12. Срок действия договора

12.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и заключается на срок до «31» 12. 2020г., а в части расчетов до полного их завершения. Настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с «01» 01.2020 г. согласно ст.425 ГК РФ, но не ранее даты, с которой у Исполнителя возникает обязанность предоставлять коммунальную услугу электроснабжения.

Настоящий Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон не позднее 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора или пересмотре его условий.

Если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в т.ч. в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи) либо в связи с ранее выявленным фактом бездоговорного потребления электроэнергии, исполнение ГП обязательств по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии (в том числе после полного погашения имеющейся задолженности перед ГП (сетевой организацией)).

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 Исполнителем и Сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств.

12.2. Настоящий Договор может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у Исполнителя энергопринимающего устройства;
- в соответствии с п. 3.3.8 настоящего Договора;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Исполнитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Исполнителя о расторжении договора не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

12.3. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон на основании письменного обращения одной из сторон, направленного за месяц до даты расторжения, при отсутствии задолженности Исполнителя в оплате за потребленную электроэнергию и при условии отключения объектов, включенных в Договор, от электросети, либо передачи их в установленном порядке в Договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) нового владельца (балансодержателя/собственника).

При переоформлении Договора стороны руководствуются условиями настоящего Договора до момента заключения нового.

12.4. При прекращении потребления энергии (мощности) в связи с расторжением Договора по инициативе Исполнителя о расторжении настоящего Договора, по каждому энергоснабжающему объекту (многоквартирному дому) Исполнитель:

- уведомляет об этом ГП за семь дней до прекращения потребления;
- обеспечивает отключение своих энергопринимающих устройств от сетей Сетевой организации на границе балансовой принадлежности с предварительной фиксацией показаний путем оформления двухстороннего акта;
- сдает владельцам, приборы учета, принадлежащие ГП или Сетевой организации.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двухсторонний акт.

12.5. При передаче объекта новому владельцу Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению энергопринимающих устройств и сдаче приборов учета, указанных в пункте 12.5 настоящего Договора, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения с новым Исполнителем.

12.6. Обязательства ГП по настоящему Договору прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

12.7. Изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, а также путем их согласования сторонами в результате договорной переписки.

12.8. Прекращение обязательств по настоящему Договору в связи с невозможностью исполнения не лишает прав одной Стороны требовать от другой Стороны возмещения причиненных убытков.

12.9. Обязательства, возникшие из настоящего Договора и на момент его расторжения/прекращения не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения в полном объеме.

12.10. Настоящий Договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Исполнителя. Все приложения к настоящему Договору составляют его неотъемлемую часть:

_____/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

Основными приложениями являются:

Приложение № 1 – Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности);

Приложение № 2 – Ведомость показаний СКУЭ;

Приложение № 2а – Полный почасовой график планируемого/фактического потребления электроэнергии Исполнителем;

Приложение № 3.1, 3.1а – Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность;

Приложение № 4 – Порядок определения объема и расчета поставленной электрической энергии (мощности);

Приложение № 9 – Список лиц, ответственных за электрохозяйство;

Приложение № 12 – Порядок начисления пени.

Акт об осуществлении технологического присоединения: см. подшивку №1 на 338 листах.

Дополнительными приложениями являются:

Приложение № 4.1 - Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности).


Приложение № 5 - Расчет оплаты отклонений от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности;

Приложение № 7.1 Порядок расчета потерь;

Приложение № 8 – Графики аварийного ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности);

Приложение № 10 – Акт согласования технологической и (или) аварийной брони;

Приложение № 11 – Соглашение взаимоотношений с владельцем сетей при опосредованном технологическом присоединении потребителя.


/Л.В. Лютаревич
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))


/ А.В. Хищенко
(Исполнитель(подпись,ФИО))

«Гарантирующий поставщик»

«Исполнитель»

ГУП РК «Крымэнерго»	
Юридический адрес:	295034, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6
Почтовый адрес для отправки корреспонденции	295034, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6
телефон/факс	(0652) 59-13-59/(0652) 60-00-91
ИНН/КПП	9102002878/910201001
Джанкойское РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»	
Почтовый адрес РОЭ:	296100, Россия, Республика Крым, г. Джанкой, ул. Ленина, 8
телефон/факс	(06564) 3-15-68
ОКПО	00121070
ОГРН	1149102003423
ИНН/КПП	9102002878/910545003
Р/С	40602810900230060007
Корреспондентский счет	30101810835100000123
БАНК	АО «Генбанк»
БИК	043510123
КВЭД	40.10
Сайт:	gup-krumenergo.crimea.ru
Режим работы	
Понедельник-Четверг	с 8:00 до 17:00
Пятница	с 8:00 до 16:00
Перерыв	с 12:00 до 12:48

МУП «Городская управляющая компания»	
Юридический адрес:	296100, Россия, Республика Крым, г. Джанкой, ул. Первомайская, 66
телефон/факс	3-45-47
ОКПО	.00913048
ОГРН	1159102071952
ИНН/КПП	9105012497/910501001
Р/С	40602810141000000019
БАНК	РНКБ Банк (ПАО)
БИК	043510607
Корреспондентский счет	30101810335100000607
БИК	043510607
ОКВЭД	68.32.1
E-mail: (для получения уведомлений)	
Телефоны для получения уведомлений путем отправки смс-сообщений	
+79780525302	Кеменко А.В.
+79788237669	Таланков А.В.

**Начальник Джанкойского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»**

(должность)

Л.В. Лютаревич

(подпись, Ф.И.О.)

« » 20 г.

М.П.



Директор МУП «Городская управляющая компания»

(должность)

А.В. Хищенко

(подпись, Ф.И.О.)

20 г.

М.П.





Приложение №1
к договору энергоснабжения
с Исполнителем коммунальных услуг
№ 837/067 от 20.01.2018 г.

Заявка на договорные величины поставки энергии (заявленной мощности), тыс. кВтч., (кВт) (ФОРМА)

№	Наименование точки поставки	уровень, СП, СН1, СН2	Заявленная Р, кВт	Максимальная Р, кВт	Январь	Февраль	Март	первая ценовая категория												Итого, год				
								I квартал	Апрель	Май	июнь	II квартал	Июль	Август	Сентябрь	III квартал	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		IV квартал			
1	Общежитие, ул. Восточная, 4	НН	18,0	18,0	3,0	3,0	2,0	8	2,0	2,0	1,5	1,5	5,5	1,5	1,5	1,5	1,8	4,8	1,8	1,8	2,5	6,1	24,4	
2	Жилой дом, ул. Восточная, 6	НН	18,0	18,0	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
3	Жилой дом, ул. Восточная, 20	НН	120,0	120,0	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
4	Жилой дом, ул. Восточная, 24	НН	150,0	150,0	1,3	1,3	1,3	3,9	1,3	1,3	1,3	1,3	3,9	1,3	1,3	1,3	1,3	3,9	3,9	1,3	1,3	1,3	3,9	15,6
5	Жилой дом, ул. Восточная, 121	НН	150,0	150,0	1,3	1,3	1,3	3,9	1,3	1,3	1,3	1,3	3,9	1,3	1,3	1,3	1,3	3,9	3,9	1,3	1,3	1,3	3,9	15,6
6	Жилой дом, ул. Джанкойская, 1	НН	100,0	100,0	0,8	0,8	0,8	2,4	0,8	0,8	0,8	0,8	2,4	0,8	0,8	0,8	0,8	2,4	2,4	0,8	0,8	0,8	2,4	9,6
7	Жилой дом, ул. Джанкойская, 3	НН	30,0	30,0	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,3	0,3	0,3	0,9	3,6
8	Жилой дом, ул. Ефремова, 1	НН	150,0	150,0	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,3	0,3	0,3	0,9	3,6
9	Жилой дом, ул. Интернациональная, 4	НН	90,0	90,0	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	1,2	0,4	0,4	0,4	1,2	4,8

65	Жилой дом, ул. Московская, 20	НН	18,0	18,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	3,6
66	Жилой дом, ул. Московская, 22	НН	35,0	35,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	3,6
67	Жилой дом, ул. Московская, 24	НН	24,0	24,0	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	4,8
68	Жилой дом, ул. Московская, 112	НН	90,0	90,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
69	Жилой дом, ул. Московская, 114	НН	90,0	90,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
70	Жилой дом, ул. Московская, 118	НН	70,0	70,0	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	4,8
71	Жилой дом, ул. Московская, 122	НН	100,0	100,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
72	Жилой дом, ул. Московская, 126	НН	95,0	95,0	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	7,2
73	Жилой дом, ул. Московская, 128	НН	95,0	95,0	0,8	0,8	0,8	0,8	9,6	0,8	0,8	0,8	0,8	9,6	0,8	0,8	0,8	0,8	9,6	0,8	0,8	0,8	0,8	9,6	9,6
74	Жилой дом, ул. Московская, 130	НН	95,0	95,0	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	0,6	0,6	0,6	0,6	1,8	7,2
75	Жилой дом, ул. Московская, 132	НН	120,0	120,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
76	Жилой дом, ул. Московская, 134	НН	90,0	90,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
77	Жилой дом, ул. Московская, 136	НН	90,0	90,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0
78	Жилой дом, ул. Московская, 138	НН	90,0	90,0	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	6,0

79	Жилой дом, ул. Московская, 140	НН	90,0	90,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	0,5	0,5	6,0
80	Жилой дом, ул. Московская, 182	НН	140,0	140,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,3	0,3	3,6
81	Жилой дом, ул. Московская, 186	НН	216,0	216,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	9,0	9,0	3,0	3,0	36,0
82	Жилой дом, пер. Нахимова, 5	НН	38,0	38,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,3	0,3	3,6
83	Жилой дом, ул. Нестерова, 29	НН	100,0	100,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	0,5	0,5	6,0	
84	Жилой дом, ул. Нестерова, 31	НН	84,0	84,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	0,5	0,5	6,0	
85	Жилой дом, ул. Нестерова, 33 б	НН	30,0	30,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6	0,6	0,2	0,2	2,4	
86	Жилой дом, ул. Нестерова, 35	НН	150,0	150,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	3,9	3,9	1,3	1,3	15,6	
87	Жилой дом, ул. Нестерова, 37	НН	180,0	180,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	3	3	1,0	1,0	12,0	
88	Жилой дом, ул. Нестерова, 39	НН	110,0	110,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	3	3	1,0	1,0	12,0	
89	Жилой дом, ул. Оборонная, 1 а	НН	100,0	100,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	3,9	3,9	1,3	1,3	15,6	
90	Жилой дом, ул. Октябрьская, 22	НН	100,0	100,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,4	2,4	0,8	0,8	9,6	
91	Жилой дом, ул. Октябрьская, 27	НН	60,0	60,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,3	0,3	3,6	
92	Жилой дом, Ул. Октябрьская, 93	НН	67,5	67,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	0,5	0,5	6,0	

Приложение № 2
к договору энергоснабжения
с Исполнителем коммунальных услуг
№ ____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

Гарантирующий поставщик - _____
Исполнитель - _____

Ведомость показаний СКУЭ (ФОРМА)

за _____ месяц 20 ____ г.
о показании счетчиков, расходе энергии и мощности.

1. Энергия:

Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. коэф. ТТ/ТН
		на ____	на ____		
1	2	3	4	5	6
ИТОГО:					

Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. коэф. ТТ/ТН
		на ____	на ____		
1	2	3	4	5	6
ИТОГО:					

2. Мощность:

Место установки расчетных электросчетчиков	№ счетчика	Фактическая мощность, кВт.
1	2	3
ИТОГО:		

**Отметка о получении Гарантирующим
Поставщиком**

Ответственное лицо _____
Должность _____
Подпись _____
Дата _____



Исполнитель

Ответственное лицо _____
Должность _____
Подпись _____
Руководитель _____
(ФИО,МП, дата)



Примечание: Ведомость заполняется в 2-х экземплярах.



Приложение № 3.1
к договору энергоснабжения
с Исполнителем коммунальных услуг
№ 837/067 от "20" 01 2020г.

Перечень

точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Тип, заводской № расчетного прибора учета	Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Принадлежность и эксплуатационная ответственность (потребитель/ТТ)		Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата прибора учета электроэнергии	Место установки расчетных приборов учета (№ ТП, рубильник, фидер)	Трансформатор тока (Т.Т.)		Трансформатор напряжения (Т.Н.)		Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
								ПУ	ТТ(ТН)				гос. пов (факт) /план	К.т.г	гос. пов (факт) /план	К.т.н.		
1	Общественная энергоснабжения	ул. Восточная, 4	НН	ТИ № 981996	третья	18,0	-	Потребитель	-	4/2013г.	4/2029г.	Место установки расчетных приборов учета (№ ТП, рубильник, фидер)	-	-	-	-	1	да
2	Жилой дом	ул. Восточная, 6	НН	По нормативу	третья	18,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-3 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-53 гр.4 РУ-0,4 кВ ЗТП-105 Руб-Л-8	-	-	-	-	да	да
3	Жилой дом	ул. Восточная, 20	НН	По нормативу	третья	120,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-3 РУ-0,4 кВ ЗТП-68 Руб-Л-5 ТЩ-80 гр.2 От шин ТЩ-80	-	-	-	-	да	да
4	Жилой дом	ул. Восточная, 24	НН	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-1 РУ-0,4 кВ ЗТП-122 Руб-Л-2 ТЩ-155 гр.6 нижние стойки ПН-2	-	-	-	-	да	да

5	Жилой дом	ул. Восточная, 121	НН	-	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-1 РУ-0,4 кВ ЗТП-123 Руб-Л-12 ТЩ-114 гр.5 нижние стойки ПН-2	да
6	Жилой дом	ул. Джанкойская, 1	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-1 На нижних стойках ПН-2 гр. 5 ТЩ-142 ТП-123 Руб-Л-7	да
7	Жилой дом	ул. Джанкойская, 3	НН	-	По нормативу	третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-1 На нижних стойках ПН-2 гр. 3 ТЩ-130 ТП-123 Руб-5	да
8	Жилой дом	ул. Ефремова, 1	НН	-	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-118 Руб-16 ТЩ- 154 гр. 3 На нижних стойках ПН-2	да
9	Жилой дом	ул. Интернациональная, 4	НН	-	По нормативу	третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-61 Руб-4 ТЩ-2 гр. 2	да
10	Жилой дом	ул. Интернациональная, 6	НН	-	По нормативу	третья	120,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-61 Руб-3 ТЩ-10 гр. 2	да
11	Жилой дом	ул. Интернациональная, 8	НН	-	По нормативу	третья	84,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-61 Руб-4 ТЩ-4 гр. 2	да
12	Жилой дом	ул. Интернациональная, 10	НН	-	По нормативу	третья	42,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-43А Руб-2 ТЩ-12 гр. 2	да
13	Жилой дом	ул. Интернациональная, 12	НН	-	По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-61 Руб-4 ТЩ-6 гр. 2	да
14	Жилой дом	ул. Интернациональная, 48	НН	-	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-8 ТП-124 Р-1 ТЩ- 235 гр. 11,6	да

15	Жилой дом	ул. Интернациональная, 147	НН	По нормативу	третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-3 На нижних стойках ПН-2 ТП-120 гр. 8 ТП-109 Руб-Л-2	-	-	-	да
16	Жилой дом	ул. Интернациональная, 179	НН	По нормативу	третья	140,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 На нижних стойках ПН-2 ТП-42 гр. 2 ТП-30 Руб-Л-2	-	-	-	да
17	Жилой дом	ул. Карла Маркса, 4	НН	По нормативу	третья	12,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	«Загородная» Ф-5 ТП-108 Руб-Л-8 Оп. 2 ВЛ-0,4 кВ На изоляторе	-	-	-	да
18	Жилой дом	пер. Карла Маркса, 1	НН	По нормативу	третья	12,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-19 ТП-53 Руб-Л-4 Оп. 11 ВЛ-0,4 кВ	-	-	-	да
19	Жилой дом	ул. Калинина, 1	НН	По нормативу	третья	75,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-5 ЗТП-108 Руб-Л-3 и Руб-Л-4 гр. 1 ТП-110	-	-	-	да
20	Жилой дом	ул. Калинина, 13	НН	По нормативу	третья	20,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-5 Оп.8 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-108 Руб-Л-8 Изоляторы на здании жилого дома	-	-	-	да
21	Жилой дом	ул. Кирова, 71	НН	По нормативу	третья	66,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 ТП-125 Руб-3 ТП-174 гр. 1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
22	Жилой дом	ул. Кирова, 73	НН	По нормативу	третья	60,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 ТП-125 Руб-4 ТП-184 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
23	Жилой дом	ул. Кирова, 78	НН	По нормативу	третья	66,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 ТП-125 Руб-6 ТП-200 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
24	Жилой дом	ул. Крымских партизан, 29	НН	По нормативу	третья	20,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой2» Ф-8 гр. 2 ТП-39 РП-1 Руб-4	-	-	-	да
25	Жилой дом	ул. Крымских партизан, 64	НН	По нормативу	третья	9,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 На нижних стойках ПН-2 гр. 1, 2 ТП-230 ТП-43 Руб-Л-1	-	-	-	да
26	Жилой дом	ул. Крайняя, 18	НН	По нормативу	третья	12,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 На нижних стойках ПН-2 гр. 2 ТП-256 ЗТП-50 Руб-Л-2	-	-	-	да

27	Жилой дом	ул. Крайняя, 22	НН	НН	меркурий	По нормативу 36016706	третья	27,0	-	Потребитель	-	-	-	-	2028г.	2018г.	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-2 ТП-50 Руб-Л-4 Оп. 5 ВЛ-0,4 кВ	-	-	-	да
28	Жилой дом	ул. Крупской, 145	НН	НН		По нормативу	третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 На нижних стойках ПН-2 гр. 4 ТП-170 ТП-11 Руб-4	-	-	-	да
29	Жилой дом	ул. Крупской, 147	НН	НН		По нормативу	третья	68,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-11 Руб-4 ТП-205 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
30	Жилой дом	ул. Крупской, 151	НН	НН		По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-119 Руб-4 ТП-183 (абон) гр. 4 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
31	Жилой дом	ул. Крупской, 168	НН	НН		По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-119 Руб-4 ТП-181 (абон) гр. 4 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
32	Жилой дом	ул. Крымская, 8	НН	НН		По нормативу	третья	33,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-11 Руб-2 ТП-131 гр. 1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
33	Жилой дом	ул. Крымская, 9	НН	НН		По нормативу	третья	20,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-19 ТП-62 Руб-Л-4 Оп. 10 ВЛ-0,4 кВ	-	-	-	да
34	Жилой дом	ул. Крымская, 18	ВН	ВН		По нормативу	третья	10,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	Ф6, Ф-17 РП-0,4 ТП-6А ст. Джанкой	-	-	-	нет
35	Жилой дом	Ул. Крымская, 22	ВН	ВН		По нормативу	третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	Ф6, Ф-17 РП-0,4 ТП-6А ст. Джанкой	-	-	-	нет
36	Жилой дом	ул. Крымская, 29	НН	НН		По нормативу	третья	48,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 На нижних стойках ПН-2 ТП-98 Руб-Л-9	-	-	-	да

37	Жилой дом	ул. Крымская, 39	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-53 Руб-4 ТЩ-11 гр. 3	-	-	-	да
38	Жилой дом	ул. Крымская, 45	НН	-	По нормативу	третья	37,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-19 ТП-53 Руб-Л-4 Оп.11 ВЛ-0,4 кВ На изоляторе	-	-	-	да
39	Жилой дом	ул. Крымская, 55	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-53 Руб-4 ТЩ-11 гр. 3 На нижних стойках ПН-2 гр. 2 ТЩ-64 ТП-35	-	-	-	да
40	Жилой дом	ул. Крымская, 58	ВН	-	По нормативу	третья	10,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	Ф6, Ф-17 РП-0,4 ТП-6А ст. Джанкой	-	-	-	нет
41	Жилой дом	ул. Куйбышева, 127	НН	-	По нормативу	третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 На нижних стойках ПН-2 гр. 1 ТЩ-140 ТП-50 Руб-6	-	-	-	да
42	Жилой дом	ул. Куйбышева, 134	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ТП-50 Руб-Л-4 На изоляторе оп. 7 ВЛ-0,4кВ	-	-	-	да
43	Жилой дом	ул. Куйбышева, 136	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ТП-50 Руб-Л-4 На изоляторе оп. 5 ВЛ-0,4кВ	-	-	-	да
44	Жилой дом	ул. Ленина, 3	НН	-	По нормативу	третья	95,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-5 РУ-0,4кВ РП-1 Руб-Л-9 ТЩ-129а От шин ТЩ-129а гр.5 РУ-0,4 кВ	-	-	-	да
45	Жилой дом	ул. Ленина, 7	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-5 РУ-0,4кВ РП-1 Руб- Нижние стойки ПН-2 ТЩ-214 гр.3 РУ-0,4 кВ РП-1 Руб-Л-Л-1	-	-	-	да

46	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 19	НН	-	По нормативу	третья	130,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
47	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 20	НН	-	По нормативу	третья	48,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
48	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 21	НН	-	По нормативу	третья	110,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
49	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина. 23	НН	-	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
50	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 36	НН	-	По нормативу	третья	140,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
51	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 40	НН	-	По нормативу	третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
52	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 42	НН	-	По нормативу	третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
53	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 48	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да
54	<i>Жило й дом</i>	ул. Ленина, 50	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	-	-	да

5	Жилой дом	ул. Ленина, 52	НН	-	По нормативу	Третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	ЗТП-21 Руб.-Л-2 ПС «Загородная» Ф-3 гр.2 ТЩ-69	-	-	-	да
56	Жилой дом	ул. Ленина, 56	НН	-	По нормативу	Третья	12,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-3 ТП-78 руб.-Л-6 Оп.4 ВЛ-0,4 кВ оп.4 На изолягоре	-	-	-	да
57	Жилой дом	ул. Ленина, 75	НН	-	По нормативу	Третья	93,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-3 ВЛ-0,4 кВ ТП-105 Руб.-Л-8 оп.3 На изолягоре	-	-	-	да
58	Жилой дом	Пер. Ленинградский, 18	НН	-	По нормативу	Третья	30,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-6 ЗТП-23 Руб.-Л-4 ТЩ- 224 гр.1 на нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
59	Жилой дом	ул. Московская, 2	НН	ЦБ 80 3 В	11076128199 148	Третья	18,0	2018г.	Потребитель	2034г.	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб.-Л-3 РУ-0,4кВ На контактах присоединения кабеля к ТЩ-263 гр.1 ТП-137	-	-	1	да
60	Жилой дом	ул. Московская, 4	НН	ЦБ 80 3 В	11076129594 859	Третья	18,0	2018г.	Потребитель	2034г.	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб.-Л-3 РУ-0,4кВ На контактах присоединения кабеля к ТЩ-264 гр.1 ТП-137	-	-	1	да
61	Жилой дом	ул. Московская, 14	НН	-	По нормативу	Третья	18,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб.-Л-2 РУ-0,4кВ На контактах присоединения кабеля к ТЩ-269 гр.1 ТП-137	-	-	-	да
62	Жилой дом	ул. Московская, 18	НН	-	По нормативу	Третья	18,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб.-Л-3 РУ-0,4кВ На контактах присоединения кабеля к ТЩ-271 гр.2 ТП-137	-	-	-	да
63	Жилой дом	ул. Московская, 20	НН	-	По нормативу	Третья	18,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб.-Л-2 РУ-0,4кВ На контактах присоединения кабеля к ТЩ-272 гр.2 ТП-137	-	-	-	да

64	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 22	НН		По нормативу	третья	35,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб-Л-3 РУ-0,4кВ На контактах присоединения кабеля к ТЩ-273 гр.1 ТП-137	-	-	-	да
65	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 24	НН		По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб-Л-2 РУ-0,4 кВ ТП- 137 На контактах присоединения кабеля к ТЩ-274 гр. 2	-	-	-	да
66	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 112	НН		По нормативу	третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 Руб-Л-14 РУ-0,4кВ ТП-137 На контактах присоединения кабеля к ТЩ-282 гр.1	-	-	-	да
67	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 114	НН		По нормативу	третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 ТЩ-275 Руб-Л-10 На контактах присоеди- нения кабеля к гр.2 РУ-0,4кВ ТП-137	-	-	-	да
68	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 118	НН		По нормативу	третья	70,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф- 7 Руб-Л-5 РУ-0,4кВ На контактах при- соединения кабеля к гр.2 ТЩ-283 ТП-137	-	-	-	да
69	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 122	НН		По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 ТЩ-277 гр.2 Руб-Л-11 На контактах присое- динения кабеля к гр.2 РУ-0,4кВ ТП-137	-	-	-	да
70	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 126	НН		По нормативу	третья	95,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 ТЩ-276 гр.1. Руб-Л-10 На контактах присое- динения кабеля к гр.1 РУ-0,4кВ ТП-137	-	-	-	да
71	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 128	НН		По нормативу	третья	95,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-137 На контактах присое- динения кабеля к гр.1 ТЩ-284 Руб-Л-5	-	-	-	да
72	<i>Жило й дом</i>	ул. Московская, 130	НН		По нормативу	третья	95,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородная» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-138 Руб- Л-11 На контактах присоединения кабеля к гр.1 ТЩ-278.	-	-	-	да

73	Жилой дом	ул. Московская, 132	НН	По нормативу	Третья	120,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-138 На контактах присоединения кабеля к гр.2 ТЩ-279 Руб-Л-12	-	-	-	да
74	Жилой дом	ул. Московская, 134	НН	По нормативу	Третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-138 На контактах присоединения кабеля к гр.1 ТЩ-280 Руб-Л-11	-	-	-	да
75	Жилой дом	ул. Московская, 136	НН	По нормативу	Третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 На контактах присоединения кабеля к гр.2 ТЩ-281 РУ-0,4 кВ ТП-138 Руб-Л-11	-	-	-	да
76	Жилой дом	ул. Московская, 138	НН	По нормативу	Третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 РУ-0,4 кВ ТП-139 На контактах присоединения кабеля к гр.5 ТЩ-287 РУ-0,4 кВ Руб-Л-16	-	-	-	да
77	Жилой дом	ул. Московская, 140	НН	По нормативу	Третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-139 Руб-Л-15 На контактах присоединения кабеля к гр.2 ТЩ-285	-	-	-	да
78	Жилой дом	ул. Московская, 182	НН	По нормативу	Третья	140,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-137 Руб-Л-7 На контактах присоединения кабеля к гр.1 ТЩ-286	-	-	-	да
														ПС «Загородняя» Ф-7 РУ-0,4кВ ТП-137 Руб-Л-7 На контактах присоединения кабеля к гр.2 ТЩ-286	-	-	-	-
79	Жилой дом	ул. Московская, 186	НН	По нормативу	Третья	216,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-7 ЗТП-138 Р-4	-	-	-	да
80	Жилой дом	пер. Нахимова, 5	НН	По нормативу	Третья	38,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-15 гр. 4 ТЩ-226 ТП-8 ПН-2/Л-5 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
81	Жилой дом	ул. Нестерова, 29	НН	По нормативу	Третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-3 ЗТП-68 Руб-Л-5 гр. 2 ТЩ-25	-	-	-	да

82	<i>Жило й дом</i>	ул. Нестерова, 31	НН	-	По нормативу	третья	84,0	-	Потребите ль	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-3 ТП-68 Руб-Л-6 ТЩ-26 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
83	<i>Жило й дом</i>	ул. Нестерова, 33 б	НН	-	По нормативу	третья	30,0	-	Потребите ль	-	-	-	-	-	ТП-68 Руб-Л-8 ПС «Загородняя» Ф-3; гр.1 ТЩ-289	-	-	-	да
84	<i>Жило й дом</i>	ул. Нестерова, 35	НН	-	По норм ативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ЗТП-39 Руб-Л-8 ПС «Загородняя» Ф-3; гр.4 ТЩ-87 ЗТП-39 Руб-Л-8 ПС «Загородняя» Ф-3; гр.4 ТЩ-88	-	-	-	да
85	<i>Жило й дом</i>	ул. Нестерова, 37	НН	-	По нормативу	третья	180,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ТП-122 Руб-Л-4,7 ПС «Загородняя» Ф-1; гр.9 ТЩ-149, гр.5 ТЩ- 148	-	-	-	да
86	<i>Жило й дом</i>	ул. Нестерова, 39	НН	-	По нормативу	третья	110,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-1 ТП-122 Руб-5 и Руб-16 ТЩ-193 гр. 4 и ТЩ- 194 гр. 4 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
87	<i>Жило й дом</i>	ул. Оборонная, 1 а	НН	-	По норм ативу	третья	100,0	-	Потребите ль	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ЗТП-118 Руб-Л-16 гр. 4 ТЩ-206	-	-	-	да
88	<i>Жило й дом</i>	ул. Октябрьская, 22	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребите ль	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-1 гр. 2 ТЩ-250 ТП-20 Руб-7	-	-	-	да
89	<i>Жило й дом</i>	ул. Октябрьская, 27	НН	-	По нормативу	третья	60,0	-	Потребите ль	-	-	-	-	-	ЗТП-24 Руб-Л-3 ПС «Джанкой» Ф-3; гр.2 ТЩ-34	-	-	-	да
90	<i>Жило й дом</i>	ул. Октябрьская, 93	НН	-	По нормативу	третья	67,5	-	Потребите ль	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 4 ТЩ-217 ТП-125 Руб- 8 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
91	<i>Жило й дом</i>	ул. Первомайская, 42 а	НН	-	По нормативу	третья	14,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-3 РУ-0,4кВ ЗТП-16 От шини ТЩ-31 гр.2 РУ-0,4 кВ ЗТП-16 ПН-2/Л-4	-	-	-	да

92	Жилой дом	ул. Первомайская, 46	НН	-	По нормативу	третья	7,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 На зажимах отходящих контактных соединений на изоляторах траверсы здания оп.2 ВЛ-0,4кВ ЗТП-28 Руб-Л-3	-	-	-	да
93	Жилой дом	ул. Первомайская, 48	НН	-	По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 РУ-0,4кВ ЗТП-28 Нижние стойки ПН-2 Руб-Л-8 ТЩ-28 гр.2	-	-	-	да
94	Жилой дом	ул. Первомайская, 48 а	НН	-	По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 От шин ТЩ-132 гр.2 РУ-0,4 кВ ЗТП-28 Руб-Л-8	-	-	-	да
95	Жилой дом	ул. Первомайская, 50	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 От шин ТЩ-27 гр.2 РУ-0,4 кВ ЗТП-28 Руб-Л-8	-	-	-	да
96	Жилой дом	ул. Первомайская, 52	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	На зажимах отходящих контактных соединений на изоляторах трубо-стойки здания оп.4 ВЛ-0,4кВ ЗТП-28 Руб-Л-3 ПС «Джанкой» Ф-4	-	-	-	да
97	Жилой дом	ул. Первомайская, 53а	НН	-	По нормативу	третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 РУ-0,4кВ ЗТП-128 Нижние стойки ПН-2 Руб-Л-1 ТЩ-255 гр.3	-	-	-	да
98	Жилой дом	ул. Первомайская, 56	НН	-	По нормативу	третья	14,0	-	Потребитель	-	-	-	ВЛ-10кВ ПС «Джанкой» Ф-4 На зажимах отходящих контактных соединений на изоляторах траверсы здания оп.4 ВЛ-0,4кВ ЗТП-28 Руб-Л-3	-	-	-	да
99	Жилой дом	ул. Первомайская, 68	НН	-	По нормативу	третья	120,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 РУ-0,4 кВ ЗТП-102 Руб-Л-4 ТЩ-232 гр.4 Нижние стойки ПН-2	-	-	-	да
100	Жилой дом	ул. Проезжая, 142	НН	-	По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 РУ-0,4 кВ гр. 1 ТЩ-77 ТП-67 Руб-Л-3 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да

101	Жилой дом	ул. Проезжая, 154	НН	-	По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-159 гр. 1 РУ-0,4 кВ ЗТП-67 Руб-Л-3	-	-	-	да
102	Жилой дом	ул. Проезжая, 156	НН	-	По нормативу	третья	27,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-237 гр. 4 РУ-0,4 кВ ЗТП-118 Руб-Л-8	-	-	-	да
103	Жилой дом	ул. Проезжая, 162	НН	-	По нормативу	третья	18,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-243 гр. 4 РУ-0,4 кВ ЗТП-37 Руб-Л-4	-	-	-	да
104	Жилой дом	ул. Проезжая, 164	НН	-	По нормативу	третья	220,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-162 гр. 2 РУ-0,4 кВ ЗТП-118 Руб-Л-5 ПС «Джанкой» Ф-8 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-163 гр. 3 РУ-0,4 кВ ЗТП-118 Руб-Л-14 ВЛ-10кВ ПС «Джанкой» Ф-8 Нижние стойки ПН-2 ТЩ-161 гр. 3 РУ-0,4 кВ ЗТП-118 Руб-Л-4	-	-	-	да
105	Общественное	ул. Промышленная, 4	НН	-	По нормативу	третья	34,5	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «КВС» Ф-4 ЗТП-136 Руб-Л-6 ВЛ-0,4кВ оп.9	-	-	-	да
106	Жилой дом	ул. Промышленная, 36	НН	-	По нормативу	третья	87,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «КВС» Ф-2 ТП-158 Руб-5 ТЩ-290 (абон.) гр. 1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
107	Жилой дом	ул. Садовая, 193 а	НН	-	По нормативу	третья	18,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-11 Руб-2 ТЩ-224 гр. 1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
108	Жилой дом	ул. Садовая, 195 а	НН	-	По нормативу	третья	25,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-11 Руб-2 Тщ-196 гр. 1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
109	Жилой дом	ул. Свердлова, 28	НН	-	По нормативу	третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 1 ТЩ-258 ТП-34 Руб-2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да

110	Жилой дом	ул. Свердлова, 32	НН	-	По нормативу	третья	64,0	-	Потребитель	-	-	-	ЗТП-34 Руб-Л-1 ПС «Джанкой» Ф-4; гр.1 ТПЦ-166	-	-	да
111	Жилой дом	ул. Советская, 1	НН	-	По нормативу	третья	180,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-3 ТП-17 Руб-12 ТПЦ-178 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	да
112	Жилой дом	ул. Советская, 9	СН 2	-	По нормативу	третья	110,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ЗТП-17 Руб-Л-11 в сторону ВУУ-0,4кВ ж/д	-	-	
113	Жилой дом	ул. Советская, 9 а	СН 2	-	По нормативу	третья	40,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-3 ЗТП-17 Руб-Л-3 ТПЦ- 177 гр. 1 На нижних стойках ПН-2	-	-	да
114	Общественное	ул. Советская, 15	СН 2	ЦЭ 6803 В	094145584	третья	100,0	-	Потребитель	3/2015г.	3/2031г.	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-18(абон.) Руб-Л- без номера, к нижним контактам ПН-2	-	40	да
115	Жилой дом	ул. Советская, 17	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	ЗТП-69 Руб-Л-2 ПС «Джанкой» Ф-8; гр.3 ТПЦ-60	-	-	да
116	Жилой дом	ул. Советская, 19	НН	-	По нормативу	третья	60,0	-	Потребитель	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 ТП-69 Руб-Л-1 ТПЦ- 125 гр.3	-	-	да
117	Жилой дом	ул. Советская, 21	НН	-	По нормативу	третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	ЗТП-69 Руб-Л-1 ПС «Джанкой» Ф-8; гр.2 ТПЦ-38	-	-	да
118	Жилой дом	ул. Советская, 25		-	По нормативу	третья	180,0	-	Потребитель	-	-	-	ЗТП-117 РУ-0,4кВ Ис.ш. Руб-Л-15 ПС «Джанкой» Ф-8; гр.3 ТПЦ-208	-	-	да
													ЗТП-117 РУ-0,4кВ Ис.ш. Руб-Л-15 ПС «Джанкой» Ф-8; Ис.ш. Руб-Л-15	-	-	да

119	<i>Жило й дом</i>	ул. Советская, 27	НН	-	По нормативу	Третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да
120	<i>Жило й дом</i>	ул. Советская, 35	НН	-	По нормативу	Третья	120,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да
121	<i>Жило й дом</i>	ул. Советская, 37	НН	-	По нормативу	Третья	38,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да
122	<i>Жило й дом</i>	ул. Советская, 61	НН	-	По нормативу	Третья	90,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да
123	<i>Жило й дом</i>	ул. Советская, 63	НН	-	По нормативу	Третья	135,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да
124	<i>Жило й дом</i>	ул. Советская, 65	НН	-	По нормативу	Третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да
125	<i>Жило й дом</i>	пер. Спортивный, 3	НН	-	По нормативу	Третья	100,0	-	Потребитель	-	-	-	-	да

126	Жилой дом	пер. Спортивный, 5	НН			По нормативу	третья	75,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ЗТП-62 Руб-Л-2 ПС «Джанкой» Ф-19 гр.2 ТЩ-100	-	-	-	да
127	Жилой дом	пер. Спортивный, 7	НН			По нормативу	третья	5,1	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-19 ЗТП-43 Р-4 ТЩ-1-А гр. 5	-	1	-	да
128	общежитие	пер. Спортивный, 9	НН	ПЗ 6803	110760780	По нормативу	третья	70,0	-	Потребитель	-	1/2014г.	1/2030г.	-	ПС 35/10 «Джанкой» Ф-19 ЗТП-43 Руб-Л-5 ТЩ-9 гр. 2	-	-	1	да
129	Жилой дом	ул. Титова, 37	НН	-	По нормативу	По нормативу	третья	14,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-50 Руб-Л-3 НА изоляторе	-	-	-	да
130	Жилой дом	ул. Титова, 53	НН	-	По нормативу	По нормативу	третья	27,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 гр. 7 ТЩ-254 (абон) ТП-52 ПН-Л-1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
131	Жилой дом	ул. Толстого, 7	НН	-	По нормативу	По нормативу	третья	60,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-5 гр. 7 ТЩ-50 ТП-1 Руб-3 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
132	Жилой дом	ул. Толстого, 11	НН		По нормативу	По нормативу	третья	164,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 2 ТЩ-41 ТП-30 Руб-13 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
133	Жилой дом	ул. Толстого, 13	НН		По нормативу	По нормативу	третья	83,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 1 ТЩ-98 ТП-30 Руб-9 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
134	Жилой дом	ул. Толстого, 15	НН		По нормативу	По нормативу	третья	70,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 1 ТЩ-99а ТП-30 Руб-15 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
135	Жилой дом	ул. Толстого, 17	НН		По нормативу	По нормативу	третья	120,0	-	Потребитель	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 1 ТЩ-143 ТП-125 Руб-1 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да

136	Жило й дом	ул. Толстого, 18	НН	-	По нормативу	третья	14,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-5 ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Руб- Л-3 На оп. 16	-	-	-	да
137	Жило й дом	ул. Толстого, 22	НН	-	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 2 ТЩ-40 ТП-30 Руб-3 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
138	Жило й дом	ул. Толстого, 24	НН	-	По нормативу	третья	150,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 гр. 1 ТЩ-157 ТП-30 Руб-7 НА нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
139	Жило й дом	ул. Толстого, 34	НН	-	По нормативу	третья	110,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 гр. 3 ТЩ-239 ТП-128 Руб-2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
140	Жило й дом	ул. Толстого, 44	НН	-	По нормативу	третья	53,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-8 гр. 2 ТЩ-222 ТП-19 Руб-3 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
141	Обще жити е	ул. Ударная, 3	СН 2	-	096307074 По	третья	88,5	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-3 ЗТП-78 Руб-Л-5,7 в сторону ТЩ- 207(абон.)	-	-	-	да
142	Жило й дом	ул. Ударная, 5	НН	-	По нормативу	третья	48,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-3 Оп. 1 ВЛ-0,4 кВ ЗТП- 78 Руб-Л-6 Изоляторы на здании жилого дома	-	-	-	да
143	Жило й дом	пер. Фабричный, 5	НН	-	По нормативу	третья	102,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-61 Руб-Л-4 ТЩ-3 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да
144	Жило й дом	пер. Фабричный, 7	НН	-	По нормативу	третья	225,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-19 ТП-61 Руб-Л-4 ТЩ-5 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	-	да

145	<i>Жило й дом</i>	ул. Южная, 87	НН	-	По нормативу	третья	12,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-50 Руб-Л-3 Оп. 7	-	-	да
146	<i>Жило й дом</i>	ул. Южная, 109	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-50 Руб-Л-2 На нижних стойках ПН-2 гр.1 ТПЦ-256	-	-	да
147	<i>Жило й дом</i>	ул. Южная, 111	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-50 Руб-Л-3 Оп. 22	-	-	да
148	<i>Жило й дом</i>	ул. Южная, 115	НН	-	По нормативу	третья	24,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-50 Руб-Л-3 Оп. 24	-	-	да
149	<i>Жило й дом</i>	ул. Чехова, 124	НН	-	По нормативу	третья	57,0	-	Потребитель	-	-	-	-	-	ПС «Загородняя» Ф-1 ТП-123 Руб-5 ТПЦ-116 гр. 2 На нижних стойках ПН-2	-	-	да
150	<i>База</i>	ул. Первомайская, 66	НН	ЦЭ 6803В	8522033327654	третья	24,0	-	Потребитель	-	2/2010г.	2/2026г.	-	-	ПС «Джанкой» Ф-4 ЗТП-102 Руб-Л-2 На контактах ПН-2	-	1	да

151	Дом быта	ул. Ленина, 8	ИН	ЦЭ 6803В	747980100 999333 074863	третья	27,0	-	2014г.	2030г.	ПС «Джанкой» Ф-3 ЗТП-110 РУ-0,4 кВ Руб-Л-10	-	-	да
152	общежитие	ул. Титова, 90	ВН	ЦЭ 6806	112279508	третья	35,0	Потребитель	2014г.	2030г.	ПС «Джанкой» Ф-3 ЗТП-110 РУ-0,4 кВ Руб-Л-2	-	-	да
				ЦЭ 6806				Потребитель	2017	2033	Ф-6, Ф-17 ВРУ-0,4кВ «СМП ст. Джанкой»	-	-	нет

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК

«Крымэнерго»

(подпись)

Л.В. Лютаревич

(подпись, Ф.И.О.)

20 г.



Исполнитель:

Директор МУП «Городская управляющая

компания»

(подпись)

А.В. Хищенко

(подпись, Ф.И.О.)

20 г.

Порядок определения объема и расчета поставленной электрической энергии (мощности)

1. Определение объемов поставленной электрической энергии и мощности Исполнителю может осуществляться по одному из следующих вариантов:

1.1. ВАРИАНТ-1 определяется в следующих случаях:

- расторжения договора энергоснабжения Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке;
- наличие предусмотренного частью 17 статьи 12 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 176-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» договора ресурсоснабжения;
- наличие предусмотренного частью 18 статьи 12 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 176-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» решения о сохранении порядка предоставления коммунальных услуг и расчетов за коммунальные услуги;

1.1.1. Объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Исполнителем по настоящему договору в отношении многоквартирного дома, оборудованного коллективным (общедомовым) прибором учета, определяется на основании показаний указанного прибора учета за расчетный период (расчетный месяц) по формуле:

$$V^d = V^{\text{одпу}} - V^{\text{потр}},$$

где:

$V^{\text{одпу}}$ - объем коммунального ресурса, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета за расчетный период (расчетный месяц);

$V^{\text{потр}}$ - объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Потребителями в многоквартирном доме, определенный за расчетный период (расчетный месяц) в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг.

В случае если величина $V^{\text{потр}}$ превышает или равна величине $V^{\text{одпу}}$, то объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Исполнителем по настоящему договору в отношении многоквартирного дома за расчетный период (расчетный месяц), принимается равным 0;

1.1.2. Объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Исполнителем по настоящему договору в отношении многоквартирного дома в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, за расчетный период (расчетный месяц) определяется по формуле:

$$V^d = V_1^{\text{одн}} - V_2^{\text{одн}},$$

где

$V_1^{\text{одн}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления коммунального ресурса, рассчитанного в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V_2^{\text{одн}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из соответствующего норматива в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг, распределенный между потребителями в многоквартирном доме непосредственно со стороны ГП.

В случае если величина $V_2^{\text{одн}}$ больше или равна величине $V_1^{\text{одн}}$, объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Исполнителем по настоящему договору в отношении многоквартирного дома за расчетный период (расчетный месяц), принимается равным 0;

1.1.3. Объем коммунального ресурса, поставляемого в многоквартирный дом, не оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета при наличии технической возможности его установки, определяется за расчетный период (расчетный месяц) по формуле:

$$V^{\Delta} = K \times V_2^{\text{одн}} - V_2^{\text{одн}},$$

где:

K - повышающий коэффициент, определенный в соответствии с действующим законодательством РФ. Этот коэффициент не применяется при наличии акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективного (общедомового) прибора учета коммунальных ресурсов, подтверждающего отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт;

$V_2^{\text{одн}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из соответствующего норматива в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг, распределенный между потребителями в многоквартирном доме непосредственно со стороны ГП.

Гарантирующий поставщик вправе изменить порядок определения объемов потребления электрической энергии по точкам поставки не оборудованным коллективным (общедомовым) прибором учета в соответствии с действующим на момент проведения расчетов законодательством Российской Федерации.

1.2. ВАРИАНТ-2 определяется в случае если: по всем МКД, граждане-потребители оплачивают за индивидуальное потребление Исполнителю, а юридические лица имеют договоры как с ГП организацией так и с Исполнителем:

1.2.1. Объем электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, поставленный по настоящему договору в многоквартирные дома, оборудованные коллективными (общедомовыми) приборами учета, определенными в Приложении № 3.1 к настоящему договору, определяется:

В случае внесения платы за индивидуальное потребление в жилых помещениях гражданами-потребителями Исполнителю, на основании показаний коллективных (общедомовых) приборов учёта за расчетный период (расчетный месяц) за вычетом объемов поставки электрической энергии (мощности) собственникам нежилых помещений в этих многоквартирных домах по договорам энергоснабжения, заключенным ими непосредственно с Гарантирующим поставщиком (в случае, если объемы поставок таким собственникам фиксируются коллективными (общедомовыми) приборами учета).

1.2.2. Объем электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, поставленный, за расчетный период (расчетный месяц) по настоящему договору в многоквартирные дома, не оборудованные коллективным (общедомовым) прибором учета, а также по истечении 2 месяцев после выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, определяется по формуле:

$$V^{\Delta} = V^{\text{п}} + V^{\text{сред}} + V^{\text{н}} + V^{\text{расч}} + V^{\text{кр}} + V_1^{\text{одн}} + V_2^{\text{одн}},$$

где:

$V^{\text{п}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, определенный за расчетный период в жилых и нежилых помещениях по показаниям комнатных приборов учета электрической энергии (при отсутствии общих (квартирных) приборов учета электрической энергии), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета;

$V^{\text{сред}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, определенный за расчетный период в жилых и нежилых помещениях исходя из объемов среднемесячного потребления коммунальной услуги в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V^{\text{н}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, определенный за расчетный период в жилых помещениях исходя из норматива потребления коммунальной услуги в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V^{\text{расч}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, определенный за расчетный период в нежилых помещениях, не оборудованных индивидуальными приборами учета, в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг исходя из расчетных объемов коммунального ресурса;

$V^{\text{кр}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, использованного при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, определенный за расчетный период в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг (в случае отсутствия централизованного теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения);

$V_1^{\text{одн}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления коммунального ресурса, рассчитанного в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V_2^{\text{одн}}$ - объем (количество) коммунального ресурса, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из соответствующего норматива в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг.

Величины $V^{\text{п}}$, $V^{\text{сред}}$, $V^{\text{расч}}$ не включают объемы поставки коммунального ресурса собственникам нежилых помещений в многоквартирном доме по договорам энергоснабжения, заключенным ими непосредственно с Гарантирующим поставщиком.

Гарантирующий поставщик вправе изменить порядок определения объемов потребления электрической энергии по таким точкам поставки в соответствии с действующим на момент проведения расчетов законодательством Российской Федерации.

1.3. ВАРИАНТ-3 определяется в случае если: по всем МКД, граждане-потребители оплачивают за индивидуальное потребление Гарантирующему поставщику, а юридические лица имеют договоры как с Гарантирующим поставщиком, так и с Исполнителем:

1.3.1. Объем электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, поставленный, по настоящему договору в многоквартирные дома, оборудованные коллективными (общедомовыми) приборами учета, определенными в Приложении № 3.1 к настоящему договору, определяется:

В случае внесения платы за индивидуальное потребление электроэнергии в жилых помещениях гражданами-потребителями в адрес Гарантирующего поставщика на основании показаний указанных приборов учета за расчетный период (расчетный месяц) за вычетом объемов:

- поставки электроэнергии собственникам жилых помещений, определенных по формуле:

$$V^{\text{нас}} = V^{\text{п}} + V^{\text{сред}} + V^{\text{н}}$$

где:

- $V^{\text{п}}$ - объем (количество) электроэнергии, определенный за расчетный период в жилых помещениях по показаниям комнатных приборов учета электрической энергии (при отсутствии общих (квартирных) приборов учета электрической энергии), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета;

- $V^{\text{сред}}$ - объем (количество) электроэнергии, определенный за расчетный период в жилых помещениях исходя из объемов среднемесячного потребления электроэнергии в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг;

- $V^{\text{н}}$ - объем (количество) электроэнергии, определенный за расчетный период в жилых помещениях исходя из норматива потребления электроэнергии в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг;

- поставки электроэнергии собственникам нежилых помещений в этих многоквартирных домах по договорам энергоснабжения, заключенным ими непосредственно с Гарантирующим поставщиком (в случае, если объемы поставок таким собственникам фиксируются общедомовыми приборами учета).

1.3.2. Объем электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, поставленный, за расчетный период (расчетный месяц) по настоящему договору в многоквартирные дома, не оборудованные коллективным (общедомовым) прибором учета, а также по истечении 2 месяцев после выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, определяется за расчетный период исходя из соответствующего норматива в случаях, предусмотренных Правилами коммунальных услуг.

Гарантирующий поставщик вправе изменить порядок определения объемов потребления электрической энергии по таким точкам поставки в соответствии с действующим на момент проведения расчетов законодательством Российской Федерации.

2. ГП самостоятельно определяет один из перечисленных в пункте 1 настоящего Приложения вариант определения расчета объемов потребленной электрической энергии (мощности) в отдельности для каждого многоквартирного дома. В случае не согласия Исполнителя с выбранным ГП вариантом определения объемов поставленной электрической энергии (мощности) Исполнителю, последний вправе обратиться с мотивированным несогласием в письменной форме в адрес ГП не позднее семи рабочих дней с момента получения счет-фактуры.

При получении от Исполнителя письменного сообщения о несогласии с выбранным ГП вариантом определения объемов поставленной электрической энергии (мощности) Исполнителю, ГП не позднее десятидневного срока, осуществляет проверку корректности выбранного варианта. В случае выявления ГП допущенных несоответствий вариантов определения объемов поставленной электрической энергии

(мощности) Исполнителю, ГП осуществляет перерасчет объемов и (или) стоимости потребленной электроэнергии с выставлением Исполнителю не позднее пяти календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами счет-фактуру исходя из сложившихся за расчетный период фактических цен. При этом изменение варианта определения объемов поставленной электрической энергии (мощности) Исполнителю и перерасчет объемов электрической энергии (мощности) осуществляется ГП только с момента получения от Исполнителя мотивированного несогласия в оспариваемый расчетный период.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

Л.В.Лютаевич

(должность, Ф.И.О., подпись)

20 20 г.

М.П.



Исполнитель :

Директор МУП «Городская
управляющая компания»

А.В.Хищенко

(должность, Ф.И.О., подпись)

20 20 г.

М.П.



Графики аварийного ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности)

В соответствии с Гражданским кодексом РФ (п.3 ст.546), «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 06.06.2013г. № 290, в целях предотвращения возникновения и развития аварий в энергосистеме, для исключения неорганизованных отключений потребителей разработаны, согласованы и утверждены графики ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) на период с 01 октября 2019 года по 30 сентября 2020 года.

1. При снижении запасов топлива на тепловых электростанциях или недостатке гидроресурсов гидравлических электростанций в энергосистеме будет применяться **график ограничения потребления электрической энергии.**

«Потребителю» ограничено **суточное** потребление электрической энергии (тыс.кВтч):

№ режима (очереди)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Общ.участок, г. Джанкой, ул. Калинина, 22 ПС Джанкой Л-2	-	-	-	-	-	-	0,11	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Первомайская, 48 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,052	-	-	-
База, г. Дж., ул. Первомайская, 66 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,012	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Свердлова, 28 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,016	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Свердлова, 32 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,019	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Толстого, 11 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,017	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Толстого, 13 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,028	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 19 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,024	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Толстого, 44 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,023	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 21 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,014	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 23 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,018	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 7 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,016	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 20 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,048	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Интернациональная, 48 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,016	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Советская, 1 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,016	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Советская, 9а ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	1,027	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Советская, 19 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Советская, 25 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,026	-	-	-
МОП, ул. Советская, 35 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,019	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Крымская, 45 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,012	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Советская, 61 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,019	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Советская, 37 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Толстого, 34 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,012	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 36 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,015	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 40 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,021	-	-	-
Дом быта, г. Дж., ул. Ленина, 8 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,171	-	-	-

МОП,г.Дж.,ул. Октябрьская, 27 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	-	0,018	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Интернациональная,12 ПС Джанкой Л-19	-	-	-	-	-	-	-	0,014	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Интернациональная,6 ПС Джанкой Л-19	-	-	-	-	-	-	-	0,239	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Джанкойская,1 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	-	0,013	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Нестерова,37 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	-	0,012	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Восточная,121 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	-	0,024	-	-	-
МОП,г.Дж.ул.Восточная,24 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-
МОП,г.ДЖ.,ул.Чехова,124 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	-	0,023	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Ленина,48 ПС Загородняя Л-3	-	-	-	-	-	-	-	0,019	-	-	-
МОП, г.Дж.,ул.Ленина,50 ПС Загородняя Л-3	-	-	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-
МОП, г.Дж.,ул.Калинина,1 ПС Загородняя Л-5	-	-	-	-	-	-	-	0,015	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Ленина,3 ПС Загородняя Л-5	-	-	-	-	-	-	-	0,017	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Толстого,15 ПС Загородняя Л-5	-	-	-	-	-	-	-	0,013	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,114 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,013	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,126 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,014	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,128 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,013	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,130 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,013	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,132 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,016	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,134 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,014	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,136 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,039	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,138 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,075	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Московская,140 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	-	0,064	-	-	-

2. При недостатке электрической мощности в энергосистеме будет применяться **график ограничения потребления электрической мощности.**

«Потребителю» ограничен предельный уровень потребляемой электрической мощности (МВт):

№ режима (очереди)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Общ.участок, г. Джанкой, ул. Калинина, 22 ПС Джанкой Л-2	-	-	-	-	-	-	0,005	-	-	-
МОП,г.Дж.ул.Первомайская,48 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,002	-	-	-
База,г.Дж.,ул.Первомайская,66 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП,г.Дж.ул.Свердлова,28 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП,г.Дж.ул.Свердлова,32 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП,г.Дж.ул.Толстого,11 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Толстого,13 ПС Джанкой Л-4	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г.Дж.,ул.Ленина,19 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г.Дж.,ул.Толстого,44 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП,г.Дж.,ул.Ленина,21 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г.Дж.,ул.Ленина,23 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г.Дж.,ул.Ленина,7 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-

МОП, г. Дж., ул. Ленина, 20 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,002	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Интернациональная, 48 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Советская, 1 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Советская, 9а ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Советская, 19 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Советская, 25 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,043	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Крымская, 45 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Советская, 61 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Советская, 37 ПС Джанкой Л-8	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 36 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 40 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
Дом быта, г. Дж., ул. Ленина, 8 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Октябрьская, 27 ПС Джанкой Л-13	-	-	-	-	-	-	0,007	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Интернациональная, 12 ПС Джанкой Л-19	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Интернациональная, 6 ПС Джанкой Л-19	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Джанкойская, 1 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Нестерова, 37 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Восточная, 121 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж. ул. Восточная, 24 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Чехова, 124 ПС Загородняя Л-1	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 48 ПС Загородняя Л-3	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 50 ПС Загородняя Л-3	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Калинина, 1 ПС Загородняя Л-5	-	-	-	-	-	-	0,004	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Ленина, 3 ПС Загородняя Л-5	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Толстого, 15 ПС Загородняя Л-5	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 114 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 126 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 128 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 130 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 132 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 134 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 136 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,001	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 138 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,002	-	-	-
МОП, г. Дж., ул. Московская, 140 ПС Загородняя Л-7	-	-	-	-	-	-	0,003	-	-	-

3. «Потребитель» несёт ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п. 3.4.23 договора энергоснабжения.

4. При внезапном возникновении аварийного дефицита мощности в энергосистеме будет применяться без предупреждения, но с последующим уведомлением, **график временного отключения электрической энергии (мощности).**

Порядок начисления пени

1. Несвоевременное внесение платы за потребленную электроэнергию влечет за собой начисление пени, и осуществляться по одному из следующих вариантов:

1.1. Для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и прочих субъектов/граждан хозяйственной деятельности:

В размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

1.2. Для товариществ собственников жилья, жилищных, жилищно-строительных и иных специализированных потребительских кооперативов, созданных в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, приобретающие электрическую энергию для целей предоставления коммунальных услуг:

В размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена;

Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени потребитель уплачивает в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

1.3. Для управляющих организации, приобретающих электрическую энергию для целей предоставления коммунальных услуг, теплоснабжающие организации, организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение:

В размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена;

В размере одной сто семидесятой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена;

В размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты.

2. Стороны договорились о том, что в рамках настоящего Договора начисление пени осуществляется в порядке, предусмотренном подпунктом 1.3 настоящего Приложения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

Л.В.Лютаревич

(должность, Ф.И.О., подпись)

« » 20 г.

М.П.

Исполнитель:

Директор МУП «Городская управляющая
компания»

А.В. Хищенко

(должность, Ф.И.О., подпись)

« » 20 г.

М.П.

Дополнительное соглашение
к договору энергоснабжения
№ 837/067 от 20.01.2020г.

о включении точки поставки (объекта энергоснабжения)

«07» октября 2020г.

г. Джанкой

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО» (сокр. ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (далее-ГП), в лице **начальника Джанкойского районного отделения энергосбыта ГУП РК «Крымэнерго» Лютаревич Лилии Валериевны**, действующего на основании доверенности №015-Д от 09.01.2020 года, с одной стороны, и

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ДЖАНКОЙ «ГОРОДСКАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ», именуемое в дальнейшем - «Потребитель», в лице **директора Хищенко Андрея Владимировича**, действующего на основании *Устава*, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем - «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения для точки поставки –

1. МКД (жилой дом), г. Джанкой, Чкалова, 82.

1. Гарантирующий поставщик обязан осуществлять продажу электрической энергии и оказывать услуги по передаче энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии для точки поставки в соответствии с максимальной мощностью по присоединению, равной:

1. МКД (жилой дом), г. Джанкой, Джанкой, Чкалова, 82 - 16,0 кВт.

2. Настоящим Соглашением также оформлены приложения № 1; 3.1; 7; Акт об осуществлении технологического присоединения № 008/50/290/20 от «06» 10. 2020г. в рамках п.2.3 Договора энергоснабжения для вводимой точки поставки, в двух оригинальных экземплярах имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с 01.10.2020 г.

4. Срок действия дополнительного соглашения определяется сроком действия Договора энергоснабжения №837/067.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

(должность)

Л.В. Лютаревич

(подпись, Ф.И.О.)

2020г.

М.П.

Потребитель:

Директор МУП «ГУК»

(должность)

А.В. Хищенко

(подпись, Ф.И.О.)

2020г.

М.П.



1

2

3

Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности) Потребителю, тыс. кВтч., (кВт)

№	Наименование точки поставки	I тарифный уровень напряжения (Вн)	Заявленная P, кВт	Максимальная P, кВт	Январь	Февраль	Март	I квартал	Апрель	Май	Июнь	II квартал	Июль	Август	Сентябрь	III квартал	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	IV квартал	Итого, год	
первая ценовая категория																						
			Итого:																			
вторая ценовая категория																						
			Итого:																			
третья ценовая категория																						
			Итого:																			
четвертая ценовая категория																						
			Итого:																			
пятая ценовая категория																						
			Итого:																			
шестая ценовая категория																						
			Итого:																			
Население																						

1	МКД, г. Джанкой, ул. Чкалова, 82	НН	16,0	16,0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,45	0,45	0,15	0,15	0,15	0,45	0,45	0,15	0,15	0,15	0,45	0,45	0,15	0,15	0,15	1,8	1,8	
Итого:			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,45	0,45	0,15	0,15	0,15	0,45	0,45	0,15	0,15	0,15	0,45	0,45	0,15	0,15	0,15	1,8	1,8


Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»

Л.В. Лютаресич
 (должность, Ф.И.О., подпись)

М.П.

_____ 2020г.




Потребитель:

Директор МУП «ГУК»

А.В. Хищенко
 (должность, Ф.И.О., подпись)

_____ 2020г.



Приложение №1
к договору энергоснабжения
№ 837/067 от 20.01.2020г.

Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности) Потребителю, тыс. кВтч., (кВт)

электроэнергия	январь	февраль	март	I квартал	апрель	май	июнь	II квартал	июль	август	сентябрь	III квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	IV квартал	Итого, год
	Первая ценовая категория																
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
Вторая ценовая категория																	
ночная зона																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
пиковая зона																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
полупиковая зона																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
Третья ценовая категория																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	

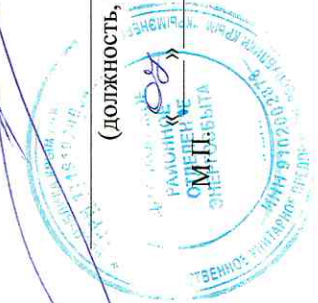
Четвертая ценовая категория																
СН2 (6-10 кВ)																
НН (0,4 кВ)																
Пятая ценовая категория																
ВН (110 кВ)																
СН1 (35 кВ)																
СН2 (6-10 кВ)																
НН (0,4 кВ)																
Шестая ценовая категория																
ВН (110 кВ)																
СН1 (35 кВ)																
СН2 (6-10 кВ)																
НН (0,4 кВ)																
Население																
ВН (110 кВ)																
СН1 (35 кВ)																
СН2 (6-10 кВ)																
НН (0,4 кВ)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,45	0,15	0,15	0,45	1,8

Величина заявленной мощности 16,0 кВт

Гарантирующий поставщик:
Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»

Л.В. Люгаревич
(должность, Ф.И.О., подпись)

2020 г.



Потребитель:
Директор МУП «ГУК»

А.В. Хищенко

(подпись)

2020 г.



Перечень

точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Тип, заводской № расчетного прибора учета		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Принадлежность и эксплуатационная ответственность (потребитель/П)		Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата очередной поверки электроинструмента	Место установки расчетных приборов учета (№ ПП, рубильник, фидер)	Трансформатор тока (Т.Т.)		Трансформатор напряжения (Т.Н.)		Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
				Тип	№				ПУ	ПТ (ПН)				гос. пов. (факт)/план	К.Т.Т.	гос. пов. (факт)/план	К.Т.Н.		
1	МКД	г. Джанкой, ул. Чкалова, 82	НН	по нормативу		третья	16,0	-						гос. пов. (факт)/план	К.Т.Т.	гос. пов. (факт)/план	К.Т.Н.	19	20

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ

ГУП РК «Крымэнерго»

(должность)

Л.В. Лютаевич

(подпись, Ф.И.О.)

2020 г.

А.В. Хищенко

(подпись, Ф.И.О.)

2020 г.

Потребитель:

Директор МУП «ГУК»

(должность)





ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПОТЕРЬ электроэнергии в сетях Потребителя

Расчет осуществляется на основе Приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

1. Перечень объектов электросетевого хозяйства, по которым осуществляется дорасчет технологических потерь электроэнергии при определении объемов отпущенной э/э.

1.1. Сведения о 2-обмоточных силовых трансформаторах

Наименование точки поставки	Диспетчерское наименование ТП	Паспортные (каталожные) данные силовых трансформаторов				Число часов работы в неделю, час
		Номинальная мощность, S_n , кВА	Номинальное напряжение обмотки ВН, U_n , кВ	ΔP_{xx} , кВт	$\Delta P_{кз}$, кВт	
-	-					

1.2. Сведения о 3-обмоточных силовых трансформаторах и автотрансформаторах

Наименование точки поставки	Диспетчерское наименование ТП	Паспортные (каталожные) данные силовых трансформаторов						Число часов работы в неделю, час
		Номинальная мощность, S_n , кВА	Номинальное напряжение обмотки ВН, U_n , кВ	ΔP_{xx} , кВт	$\Delta P_{кз}$ ВН, кВт	$\Delta P_{кз}$ СН, кВт	$\Delta P_{кз}$ НН, кВт	

1.3. Сведения о линиях электропередачи (ВЛ и КЛ)

Наименование точки поставки	Диспетчерское наименование ЛЭП	Номинальное напряжение, U_n , кВ	Паспортные (каталожные) данные ЛЭП				Число часов работы в неделю, час
			Марка	Сечение, мм ²	Длина, км.	Уд.сопроти вление, R_0 , Ом/км	
МКД, г. Джанкой, ул. Чкалова, 82	ПС «Джанкой» Ф-2 ЗТП-50, Руб-Л-4 оп.10 ВЛ-0,4 кВ	0,4	АПВ	4x16	0,025	1,98	12x7

1.4. Сведения об иных элементах электросети

Наименование оборудования	Количество единиц (комплектов) в шт. по уровням напряжения, кВ							
	Всего	330	220	110	35	10	6	0,4-0,22
Трансформаторы напряжения	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторы тока	-	-	-	-	-	-	-	-
Приборы учета	-	-	-	-	-	-	-	-
Шунтирующие реакторы	-	-	-	-	-	-	-	-
Сборные шины РУ ПС	-	-	-	-	-	-	-	-
Синхронные компенсаторы	-	-	-	-	-	-	-	-
Вентильные разрядники	-	-	-	-	-	-	-	-
Ограничители перенапряжения	-	-	-	-	-	-	-	-
Устройства присоединения ВЧ-связи	-	-	-	-	-	-	-	-
Вид оборудования	Количество СК в разрезе номинальных мощностей СК, МВхА							
Синхронные компенсаторы								

2. Порядок расчета технологических потерь электроэнергии при определении объемов отпущенной э/э.
Расчет осуществляется на основании Приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

2.1. Расчет потерь электроэнергии в двухобмоточном трансформаторе производится по формуле:

$$\Delta W_T^{(P)} = K_3^2 \cdot \Delta P_{K.3.} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P + \Delta P_{X.X.} \cdot T_\Pi,$$

где k_ϕ^2 – квадрат коэффициента формы графика нагрузки, рассчитанный потребителем и согласованный с ГП. При отсутствии выполненного потребителем и согласованного ГП расчета принимается равным 1,33.

K_3^2 – коэффициент загрузки трансформатора, который определяется по формуле:

$$K_3^2 = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P^2 \cdot S_H^2}, \text{ т.е.}$$

$\Delta P_{X.X.}$ – потери холостого хода трансформатора, кВт;

$\Delta P_{K.3.}$ – потери короткого замыкания трансформатора, кВт

W_A – объем потребления активной электроэнергии за расчетный период, кВтч;

W_P – объем потребления реактивной электроэнергии за расчетный период, кВарч;

T_P – количество часов часы работы трансформатора под нагрузкой в течении расчетного периода, час;

T_Π – число часов в расчетном периоде, час;

S_H – номинальная мощность силового трансформатора, кВА.

2.2. Расчет потерь электроэнергии в трехобмоточном трансформаторе производится по формуле:

Расчет потерь активной энергии в трехобмоточном трансформаторе в кВт*ч производится по формулам:

$$\Delta W_T^{(P)} = (K_{3BH}^2 \cdot \Delta P_{K.3BH.} + K_{3CH}^2 \cdot \Delta P_{K.3CH.} + K_{3HH}^2 \cdot \Delta P_{K.3HH.}) \cdot k_\phi^2 \cdot T_P + \Delta P_{X.X.} \cdot T_\Pi,$$

где k_ϕ^2 – квадрат коэффициента формы графика нагрузки, рассчитанный потребителем и согласованный с ГП. При отсутствии выполненного потребителем и согласованного ГП расчета принимается равным 1,33.

$K_{3BH}^2, K_{3CH}^2, K_{3HH}^2$ – коэффициент загрузки трансформатора, который определяется для каждого уровня

напряжения в соответствии с формулой $K_3^2 = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P^2 \cdot S_H^2}, \text{ т.е.}$

$\Delta P_{X.X.}$ – потери холостого хода трансформатора, кВт;

$\Delta P_{K.3BH.}, \Delta P_{K.3CH.}, \Delta P_{K.3HH.}$ – потери короткого замыкания трансформатора для высокого, среднего, низкого напряжения, кВт

W_A – объем потребления активной электроэнергии за расчетный период, кВтч;

W_P – объем потребления реактивной электроэнергии за расчетный период, кВарч;

T_P – количество часов часы работы трансформатора под нагрузкой в течении расчетного периода, час;

T_Π – число часов в расчетном периоде, час;

S_H – номинальная мощность силового трансформатора, кВА.

2.3. Расчет потерь электроэнергии в воздушных и кабельных линиях электропередач производится по формуле:

$$\Delta W_\Pi^{(P)} = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P \cdot U_H^2} \cdot R_{ЭК} \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3},$$

где $R_{ЭК} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m$ – эквивалентное активное сопротивление ЛЭП, Ом;

$R_{\Pi m}$ – удельное сопротивление участка ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля), Ом/км;

l_m – длина m -ого участка ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля), км;

n – количество участков ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля);

W_A – объем потребления активной электроэнергии за расчетный период, кВтч;

W_P – объем потребления реактивной электроэнергии за расчетный период, кВарч;

k_{ϕ}^2 – квадрат коэффициента формы графика нагрузки, рассчитанный потребителем и согласованный с ГП.

При отсутствии выполненного потребителем и согласованного ГП расчета принимается равным 1,33.

T_p – количество часов работы линии под нагрузкой в течении расчетного периода, час.

2.4. Расчет потерь электроэнергии в иных элементах электросети производится на основании удельных величин потерь, приведенных в Приказе Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326:

Наименование оборудования	Ед.изм.	Удельные потери, кВт						
		330	220	110	35	10	6	0,4-0,22
Трансформаторы напряжения (компл.)	кВтч/шт. в год	18,4	13,1	11,0	3,6	1,9	1,54	*
Трансформаторы тока (компл.)	кВтч/шт. в год	3,3	2,2	1,1	0,4	0,1	0,06	0,05
Приборы учета (шт.)**	кВтч/шт. в год	*	*	*	*	*	*	73,6/21,9 /92/18,4
Шунтирующие реакторы (компл.)	кВтч/шт. в год	26	29	32	36	84	84	*
Сборные шины РУ подстанций (шт.)	кВтч/шт. в год	99	31	11	3	1,3	1,3	*
Вентильные разрядники (компл.)	кВтч/шт. в год	3,32	1,59	0,60	0,091	0,021	0,009	*
Ограничители перенапряжения (компл.)	кВтч/шт. в год	1,80	0,74	0,22	0,013	0,001	0,001	*
Устройства присоединения ВЧ-связи (шт.)	кВтч/шт. в год	2,12	0,43	0,22	0,02	0,01	0,01	*
Потери на корону (110 кВ и выше)***	кВтч/км. в год	32,1	12,2/11,8/1 7,7/15,1/0,8	0,66/0,44/1, 06/0,57	*	*	*	*
Токи утечки по изоляторам ВЛ	кВтч/км. в год	2,72	1,82	1,46	0,92	0,44	0,27	*
Потери в изоляции КЛ	кВтч/км. в год	*	80/90/100/108/ 120	26,6/27/29,1/32 ,4/35,2/37,4/44, 4/49,3/58,2	4,04/4,45/ 4,66/5,26/ 5,46/7,12	0,33/0,37/0, 55/0,68/0,75 /0,86/0,99/1, 08/1,17/1,28 /1,67	0,14/0,17/ 0,26/0,29/ 0,33/0,42/ 0,55/0,6/0 ,67/0,74/0 ,83	*

** - не учитываются в случае, если учтены потери в ТТ и ТН (потери электроэнергии в ТТ и ТН включают потери в счетчиках, входящих в состав измерительных комплексов).

*** - в зависимости от числа проводов в фазе и исполнения опор.

Вид оборудования	Потери электроэнергии, тыс.кВт.ч в год, при номинальной мощности СК, МВхА								
	5	7,5	10	15	30	50	100	160	320
Синхронные компенсаторы	400	540	675	970	1570	2160	3645	4725	10260

1. При мощности СК, отличной от приведенной в таблице, потери электроэнергии определяются с помощью линейной интерполяции.

Значения потерь, приведенные в таблицах, соответствуют году с числом дней 365. При расчете потерь в високосном году применяется коэффициент $k=366/365$.

2.5. При отсутствии приборов учета реактивной энергии объем потребления реактивной электроэнергии определяется как произведение объема активной электроэнергии и коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \phi$). Коэффициент реактивной мощности принимается равным:

Уровень напряжения, кВ	330	220	110	35	10	6	0,4-0,2
$\text{tg } \phi$	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,35

3. В случае временного изменения технических характеристик элементов электрической сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета (измерительного комплекса) либо схемы электроснабжения (центров питания), расчет потерь осуществляется в соответствии со схемой питания потребителя и техническими характеристиками ее элементов, действующей в расчетном периоде. В таком случае исходные данные для расчета потерь должны быть согласованы Сторонами на основании технической документации, подписанной в установленном порядке обеими Сторонами.

Гарантирующий поставщик:
Начальник Джанкойского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

Л.В. Люгаревич

(должность, ФИ.О., подпись)

« » _____ 2020 г.

М.П.

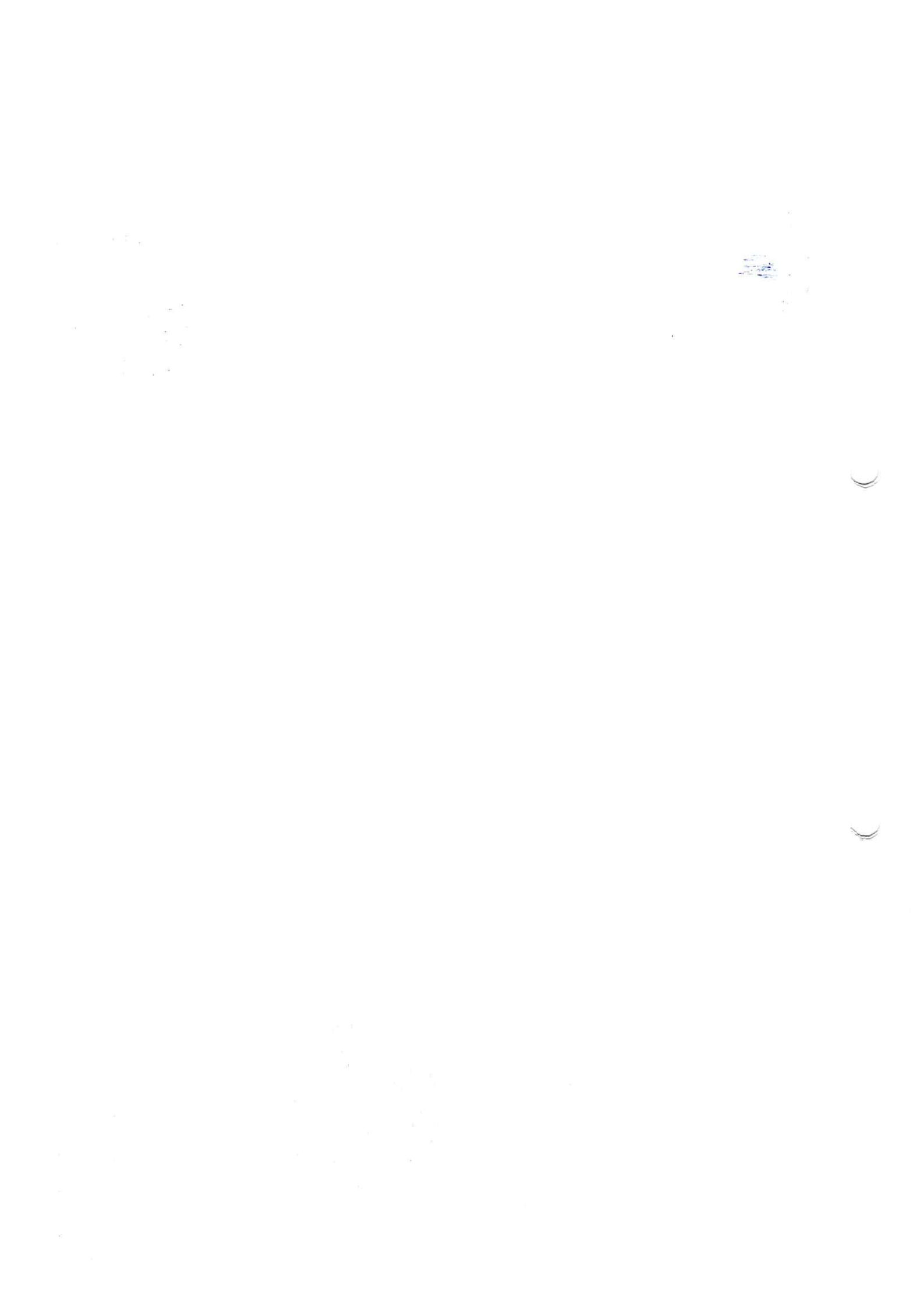
Потребитель:
Директор МУП «ГУК»

А.В. Хищенко

(должность, ФИ.О., подпись)

« » _____ 2020 г.





Форму утверждено
«Исполнитель» директор МУП "ГУК"

А.В. Хищенко

2020 года



Форму утверждено
«Гарантирующий поставщик»: Начальник Джанкойского РОЭ

Л.В. Логаревич

2020 года

М.П.

Сведения о потребителях услуг многоквартирного жилого дома и его характеристики

1. Сведения о потребителях, потребляющих электрическую энергию и присоединенных от внутридомовых электрических сетей многоквартирного жилого дома.

1.1. Адрес многоквартирного жилого дома г. Джанкой, ул. Чкалова, 82

№ п/п	2	3	4	5	6	7	8		9
							жилого помещения	площадь, кв.м	
1	ФИО (наименование) потребителя	Адрес помещения	Признак помещения (жилое/нежилое)	Вид деятельности, осуществляемой в нежилом помещении	Количество комнат в жилом помещении и	Жилое помещение оборудовано: (газовой плитой, электроплитой,	жилого помещения	площадь, кв.м	Количество граждан, проживающих в жилом помещении, чел.
1		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.1	жилое						
2		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.2	жилое						
3		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.3	жилое						
4		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.4	жилое						
5		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.5	жилое						
6		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.6	жилое						
7		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.6	жилое						
8		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.7	жилое						
9		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.8	жилое						
10		г. Джанкой, ул. Чкалова, 82, кв.1а	жилое						
11									

1.2. Общая площадь помещений в многоквартирном доме, включая общее имущество дома: 414,0 кв.м

1.3. Общая площадь жилых помещений в многоквартирном доме: 320,5 кв.м

1.4. Общая площадь нежилых помещений в многоквартирном доме: 0 кв.м

1.5. Общая площадь нежилых помещений, входящих в общее имущество многоквартирного дома: 93,5 кв.м ✓

1.6. Этажность многоквартирного жилого дома 2

1.7. Многоквартирный жилой дом оснащен следующим оборудованием:

1. Осветительные установки общедомовых помещений, 2. Осветительные установки общедомовых помещений, пассажирский лифт, 3. Осветительные установки общедомовых помещений, пассажирский лифт, грузовой лифт)

1.8. Многоквартирный жилой дом:

1. С центральным отоплением, 2. Оборудован крышной котельной, 3. С центральным отоплением, оборудован насосным оборудованием холодного водоснабжения, 4. Оборудован крышной котельной и насосным оборудованием холодного водоснабжения

1.9. Информация об оборудовании многоквартирного дома электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения

1.10. Информация об оборудовании многоквартирного дома стационарными газовыми или стационарными электроплитами для приготовления пищи

2. Сведения о потребителях коммунальных услуг, потребляющих электрическую энергию в жилых домах (домовладениях).

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Мл/л	ФИО (наименование) потребителя	Адрес помещения	Признак помещения (жилое/нежилое)	Вид деятельности, осуществляемой в нежилом помещении	Количество комнат в жилом помещении	Жилое помещение оборудовано: (газовой плитой, электроплитой, электродвигателем)	Площадь, кв.м жилого помещения нежилото помещения заявляемого жилого помещения и помещений в нем	Направление потребления электрической энергии при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек*	Режим водопотребления на землях, занятых сельскохозяйственным животноводством	Мощность применяемых устройств, с помощью которых осуществляется потребление электрической энергии	Вид и количество сельскохозяйственных животных и птиц (коровы, лошади, свиньи)	Количество проживающих в жилом помещении, ин. чел.
1													
2													

* Данная информация указывается в случае отсутствия у потребителя индивидуального прибора учета.

«Гарантирующий поставщик»: Начальник Джанкойского РОЭ



«Исполнитель»: директор МУП «ГЭК»



Дополнительное соглашение
к договору энергоснабжения с Исполнителем коммунальных услуг
№837/067 от 20.01.2020г.
внесение изменений в Приложение №1
«Характеристики многоквартирных домов, находящихся в управлении»

«25» 08 2020 г.

г. Джанкой

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (далее-ГП), в лице **начальника Джанкойского районного отделения энергосбыта ГУП РК «Крымэнерго» Лютаревич Лилии Валериевны**, действующего на основании **доверенности №015-Д от 09.01.2020 года**, с одной стороны, и

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ДЖАНКОЙ «ГОРОДСКАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ», именуемое в дальнейшем - «Потребитель», в лице **директора Хищенко Андрея Владимировича**, действующего на основании **Устава**, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем - «Стороны», заключили дополнительное о нижеследующем:

1. ГП и Потребитель (Покупатель), пришли к согласию внести изменения в Приложение №1 «Характеристики многоквартирных домов, находящихся в управлении» от 20.01.2020г., изложив его в новой редакции для точки поставки:

1. Жилой дом, г. Джанкой, ул. Московская, 138.

2. Настоящее Соглашение и Приложение №1 «Характеристики многоквартирных домов, находящихся в управлении» оформлено в рамках положений п.12.7 Договора энергоснабжения, заключено в двух оригинальных экземплярах имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

3. Ранее оформленное Приложение №1 «Характеристики многоквартирных домов, находящихся в управлении» в отношении выше указанной точки поставки, к договору энергоснабжения №837/067 от 20.01.2020г. считать утратившим силу.

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»

(должность)

Л.В. Лютаревич

(подпись, Ф.И.О.)

2020 г.

Потребитель:

Директор МУП «ГУК»

(должность)

А.В. Хищенко

(подпись, Ф.И.О.)

2020 г.



Характеристики многоквартирных домов, находящихся в управлении

№ п/п	Адрес	Дата начала управления	Кол-во этажей, шт	Кол-во подъездов, шт	Кол-во лифтов, шт	Общая площадь дома, м ²	в т.ч.		
							Жилых помещений, м ²	Нежилых помещений, м ²	Общего имущества, м ²
1	г. Джанкой, ул. Московская, 138		5	3	нет	6002,5	3548,3	141,2	2313
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									

Гарантирующий поставщик
Начальник Джанкойского РОЭ
(подпись, ФИО)
Л.В. Лютаревич

М.П. _____ 2020 г.

Потребитель
Директор МУП "ГЭК"
(подпись, ФИО)
А.В. Хищенко

М.П. _____ 2020 г.

Дополнительное соглашение
к договору энергоснабжения
№ 837/067 от 20.01.2020г.

о включении точки поставки (объекта энергоснабжения)

« 11 » 02 2020г.

г. Джанкой

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМЭНЕРГО» (сокр. ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (далее-ГП), в лице **начальника Джанкойского районного отделения энергосбыта ГУП РК «Крымэнерго» Люতারевич Лилии Валериевны**, действующего на основании доверенности №015-Д от 09.01.2020 года, с одной стороны, и

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ДЖАНКОЙ «ГОРОДСКАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ», именуемое в дальнейшем - «Потребитель», в лице **директора Хищенко Андрея Владимировича**, действующего на основании **Устава**, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем - «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения для точки поставки –

1. МКД (жилой дом), г. Джанкой, Первомайская, 42;
2. МКД (жилой дом), г. Джанкой, ул. Строителей, ба.

1. Гарантирующий поставщик обязан осуществлять продажу электрической энергии и оказывать услуги по передаче энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии для точки поставки в соответствии с максимальной мощностью по присоединению, равной:

1. МКД (жилой дом), г. Джанкой, Джанкой, Первомайская, 42- 14,0 кВт;
2. МКД (жилой дом), г. Джанкой, ул. Строителей, ба - 10,0 кВт.

2. Настоящим Соглашением также оформлены приложения № 1; 3.1; 7; Акт об осуществлении технологического присоединения № 008/16/4/20; № 008/8/2/20 от «20» 01. 2020г. в рамках п.2.3 Договора энергоснабжения для вводимой точки поставки, в двух оригинальных экземплярах имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

3. Настоящее Соглашение вступает в силу:

1. МКД (жилой дом), г. Джанкой, Первомайская, 42- с момента подписания;
2. МКД (жилой дом), г. Джанкой, ул. Строителей, ба - с момента подписания.

4. Срок действия дополнительного соглашения определяется сроком действия Договора энергоснабжения №837/067.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»



(должность)

Л.В. Лютаревич

(подпись, Ф.И.О.)

2020г.

Потребитель:

Директор МУП «ГУК»

(должность)



А.В. Хищенко

(подпись, Ф.И.О.)

2020г.

Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности) Потребителю, тыс. кВтч., (кВт)

№	Наименование точки поставки	Iarifинный уровень напряжения (Вн,	Заявленная P, кВт	Максимальная P, кВт	Январь	Февраль	Март	I квартал	Апрель	Май	Июнь	II квартал	Июль	Август	Сентябрь	III квартал	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	IV квартал	Итого, год	
первая ценовая категория																						
			Итого:																			
вторая ценовая категория																						
			Итого:																			
третья ценовая категория																						
			Итого:																			
четвертая ценовая категория																						
			Итого:																			
пятая ценовая категория																						
			Итого:																			
шестая ценовая категория																						
			Итого:																			
Население																						
			Итого:																			

1	МКД, г. Джанкой, ул. Первомайская, 42	НН	14,0	14,0	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,14	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,141	0,564
2	МКД, г. Джанкой, ул. Строителей, 6а	НН	10,0	10,0	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,03	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,033	0,132
Итого:					0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,17	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,174	0,696	

Гарантирующий поставщик:

Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»




Л.В. Лютаревич
 (должность, Ф.И.О., подпись)

2020г.

Погребитель:

Директор МУП «ГУК»



 (должность, Ф.И.О., подпись)

А.В. Хищенко

2020г.

Приложение №1
к договору энергоснабжения
№ 837/067 от 20.01.2020г.

Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности) Потребителю, тыс. кВтч, (кВт)

электрэнергия	январь	февраль	март	I квартал	апрель	май	июнь	II квартал	июль	август	сентябрь	III квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	IV квартал	Итого, год
	Первая ценовая категория																
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
Вторая ценовая категория																	
ночная зона																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
пиковая зона																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
полупиковая зона																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
Третья ценовая категория																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	

СН2 (6-10 кВ)																			
НН (0,4 кВ)																			
Четвертая ценовая категория																			
ВН (110 кВ)																			
СН1 (35 кВ)																			
СН2 (6-10 кВ)																			
НН (0,4 кВ)																			
Пятая ценовая категория																			
ВН (110 кВ)																			
СН1 (35 кВ)																			
СН2 (6-10 кВ)																			
НН (0,4 кВ)																			
Шестая ценовая категория																			
ВН (110 кВ)																			
СН1 (35 кВ)																			
СН2 (6-10 кВ)																			
НН (0,4 кВ)																			
Население																			
ВН (110 кВ)																			
СН1 (35 кВ)																			
СН2 (6-10 кВ)																			
НН (0,4 кВ)																			
ВН (110 кВ)																			
СН1 (35 кВ)																			
СН2 (6-10 кВ)																			
НН (0,4 кВ)																			
Величина заявленной мощности	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
24,0 кВт																			

Гарантирующий поставщик:
Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»

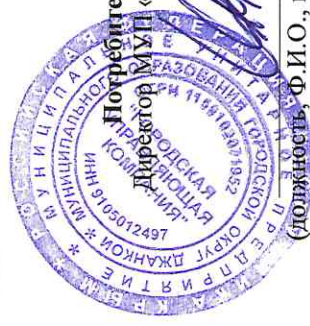
Л.В. Лютарович
(должность, Ф.И.О., подпись)



2022 г.

Потребитель:
Директор МУП «ГУК»

А.В. Хищенко
(должность, Ф.И.О., подпись)



« » 20 г.
М.П.

Перечень

точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, СН3)	Тип, заводской № расчетного прибора учета	Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВт	Тип и категория эксплуатации		Государственный интервал, дата очередной проверки прибора учета	Место установки приборов учета (№ III, рубильник, фидер)	Межповерочный интервал, дата		К.т.н	Расчетный коэффициент	(начисляются/исчисляются)			
								ПУ	ТТ (ТН)			гос. пов. (факт) /план	К.т.г						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	МКД	г. Джанкой, ул. Первомайская, 42	НН	по нормативу	третья	14,0	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-3 ЗТП-16, Руб-Л-4 ТЩ-31 гр.2	-	-	-	-	1	начисляются
2.	МКД	г. Джанкой, ул. Строителей, 6а	НН	по нормативу	третья	10,0	-	-	-	-	-	-	ПС «Джанкой» Ф-15 ЗТП-8 Р- Л-2 оп.66 ВЛ-0,4кВ	-	-	-	-	1	исчисляются

Гарантирующий поставщик:
Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК
«Крымэнерго»

(подпись, ФИ.О.)
Л.В. Лютаревич
20 г.

Потребитель:
Директор МУП «ГУК»

(подпись, ФИ.О.)
А.В. Хищенко
20 г.



ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПОТЕРЬ электроэнергии в сетях Потребителя

Расчет осуществляется на основе Приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

1. Перечень объектов электросетевого хозяйства, по которым осуществляется дорасчет технологических потерь электроэнергии при определении объемов отпущенной э/э.

1.1. Сведения о 2-обмоточных силовых трансформаторах

Наименование точки поставки	Диспетчерское наименование ТП	Паспортные (каталожные) данные силовых трансформаторов				Число часов работы в неделю, час
		Номинальная мощность, S_n , кВА	Номинальное напряжение обмотки ВН, U_n , кВ	ΔP_{xx} , кВт	$\Delta P_{кз}$, кВт	
-	-					

1.2. Сведения о 3-обмоточных силовых трансформаторах и автотрансформаторах

Наименование точки поставки	Диспетчерское наименование ТП	Паспортные (каталожные) данные силовых трансформаторов						Число часов работы в неделю, час
		Номинальная мощность, S_n , кВА	Номинальное напряжение обмотки ВН, U_n , кВ	ΔP_{xx} , кВт	$\Delta P_{кз}$ ВН, кВт	$\Delta P_{кз}$ СН, кВт	$\Delta P_{кз}$ НН, кВт	

1.3. Сведения о линиях электропередачи (ВЛ и КЛ)

Наименование точки поставки	Диспетчерское наименование ЛЭП	Номинальное напряжение, U_n , кВ	Паспортные (каталожные) данные ЛЭП				Число часов работы в неделю, час
			Марка	Сечение, мм ²	Длина, км.	Уд.сопротивление, R_0 , Ом/км	
МКД, г. Джанкой, ул. Первомайская, 42	ПС «Джанкой» Ф-3 ЗТП-16, Руб-Л-4 ТЩ-31 гр.2	0,4	АВВГ	3x50	0,01	0,46	12x7
МКД, г. Джанкой, ул. Строителей, 6а	ПС «Джанкой» Ф-15 ЗТП-8 Р- Л-2 оп.66 ВЛ-0,4кВ	0,4	СИП	4x16	0,065	1,98	12x7

1.4. Сведения об иных элементах электросети

Наименование оборудования	Количество единиц (комплектов) в шт. по уровням напряжения, кВ							0,4-0,22
	Всего	330	220	110	35	10	6	
Трансформаторы напряжения	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторы тока	-	-	-	-	-	-	-	-
Приборы учета	-	-	-	-	-	-	-	-
Шунтирующие реакторы	-	-	-	-	-	-	-	-
Сборные шины РУ ПС	-	-	-	-	-	-	-	-
Синхронные компенсаторы	-	-	-	-	-	-	-	-
Вентильные разрядники	-	-	-	-	-	-	-	-
Ограничители перенапряжения	-	-	-	-	-	-	-	-
Устройства присоединения ВЧ-связи	-	-	-	-	-	-	-	-
Вид оборудования	Количество СК в разрезе номинальных мощностей СК, МВхА							
Синхронные компенсаторы								

2. Порядок расчета технологических потерь электроэнергии при определении объемов отпущенной э/э.
Расчет осуществляется на основании Приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

2.1. Расчет потерь электроэнергии в двухобмоточном трансформаторе производится по формуле:

$$\Delta W_T^{(P)} = K_3^2 \cdot \Delta P_{K.3.} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P + \Delta P_{X.X.} \cdot T_\Pi,$$

где k_ϕ^2 – квадрат коэффициента формы графика нагрузки, рассчитанный потребителем и согласованный с ГП. При отсутствии выполненного потребителем и согласованного ГП расчета принимается равным 1,33.

K_3^2 – коэффициент загрузки трансформатора, который определяется по формуле:

$$K_3^2 = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P^2 \cdot S_H^2}, \text{ т.е.}$$

$\Delta P_{X.X.}$ – потери холостого хода трансформатора, кВт;

$\Delta P_{K.3.}$ – потери короткого замыкания трансформатора, кВт

W_A – объем потребления активной электроэнергии за расчетный период, кВтч;

W_P – объем потребления реактивной электроэнергии за расчетный период, кВарч;

T_P – количество часов часы работы трансформатора под нагрузкой в течении расчетного периода, час;

T_Π – число часов в расчетном периоде, час;

S_H – номинальная мощность силового трансформатора, кВА.

2.2. Расчет потерь электроэнергии в трехобмоточном трансформаторе производится по формуле:

Расчет потерь активной энергии в трехобмоточном трансформаторе в кВт*ч производится по формулам:

$$\Delta W_T^{(P)} = (K_{3BH}^2 \cdot \Delta P_{K.3BH.} + K_{3CH}^2 \cdot \Delta P_{K.3CH.} + K_{3HH}^2 \cdot \Delta P_{K.3HH.}) \cdot k_\phi^2 \cdot T_P + \Delta P_{X.X.} \cdot T_\Pi,$$

где k_ϕ^2 – квадрат коэффициента формы графика нагрузки, рассчитанный потребителем и согласованный с ГП. При отсутствии выполненного потребителем и согласованного ГП расчета принимается равным 1,33.

$K_{3BH}^2, K_{3CH}^2, K_{3HH}^2$ – коэффициент загрузки трансформатора, который определяется для каждого уровня

напряжения в соответствии с формулой $K_3^2 = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P^2 \cdot S_H^2}, \text{ т.е.}$

$\Delta P_{X.X.}$ – потери холостого хода трансформатора, кВт;

$\Delta P_{K.3BH.}, \Delta P_{K.3CH.}, \Delta P_{K.3HH.}$ – потери короткого замыкания трансформатора для высокого, среднего, низкого напряжения, кВт

W_A – объем потребления активной электроэнергии за расчетный период, кВтч;

W_P – объем потребления реактивной электроэнергии за расчетный период, кВарч;

T_P – количество часов часы работы трансформатора под нагрузкой в течении расчетного периода, час;

T_Π – число часов в расчетном периоде, час;

S_H – номинальная мощность силового трансформатора, кВА.

2.3. Расчет потерь электроэнергии в воздушных и кабельных линиях электропередач производится по формуле:

$$\Delta W_\Pi^{(P)} = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P \cdot U_H^2} \cdot R_{ЭК} \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3},$$

где $R_{ЭК} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m$ – эквивалентное активное сопротивление ЛЭП, Ом;

$R_{\Pi m}$ – удельное сопротивление участка ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля), Ом/км;

l_m – длина m -ого участка ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля), км;

n – количество участков ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля);

W_A – объем потребления активной электроэнергии за расчетный период, кВтч;

W_P – объем потребления реактивной электроэнергии за расчетный период, кВарч;

k_{ϕ}^2 – квадрат коэффициента формы графика нагрузки, рассчитанный потребителем и согласованный с ГП.

При отсутствии выполненного потребителем и согласованного ГП расчета принимается равным 1,33.

T_p – количество часов работы линии под нагрузкой в течении расчетного периода, час.

2.4. Расчет потерь электроэнергии в иных элементах электросети производится на основании удельных величин потерь, приведенных в Приказе Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326:

Наименование оборудования	Ед.изм.	Удельные потери, кВт						
		330	220	110	35	10	6	0,4-0,22
Трансформаторы напряжения (компл.)	кВтч/шт. в год	18,4	13,1	11,0	3,6	1,9	1,54	*
Трансформаторы тока (компл.)	кВтч/шт. в год	3,3	2,2	1,1	0,4	0,1	0,06	0,05
Приборы учета (шт.)**	кВтч/шт. в год	*	*	*	*	*	*	73,6/21,9 /92/18,4
Шунтирующие реакторы (компл.)	кВтч/шт. в год	26	29	32	36	84	84	*
Сборные шины РУ подстанций (шт.)	кВтч/шт. в год	99	31	11	3	1,3	1,3	*
Вентильные разрядники (компл.)	кВтч/шт. в год	3,32	1,59	0,60	0,091	0,021	0,009	*
Ограничители перенапряжения (компл.)	кВтч/шт. в год	1,80	0,74	0,22	0,013	0,001	0,001	*
Устройства присоединения ВЧ-связи (шт.)	кВтч/шт. в год	2,12	0,43	0,22	0,02	0,01	0,01	*
Потери на корону (110 кВ и выше)***	кВтч/км. в год	32,1	12,2/11,8/1 7,7/15,1/0,8	0,66/0,44/1, 06/0,57	*	*	*	*
Токи утечки по изоляторам ВЛ	кВтч/км. в год	2,72	1,82	1,46	0,92	0,44	0,27	*
Потери в изоляции КЛ	кВтч/км. в год	*	80/90/100/108/ 120	26,6/27/29,1/32 4/35,2/37,4/44, 4/49,3/58,2	4,04/4,45/ 4,66/5,26/ 5,46/7,12	0,33/0,37/0, 55/0,68/0,75 /0,86/0,99/1, 08/1,17/1,28 /1,67	0,14/0,17/ 0,26/0,29/ 0,33/0,42/ 0,55/0,6/0 ,67/0,74/0 ,83	*

** - не учитываются в случае, если учтены потери в ТТ и ТН (потери электроэнергии в ТТ и ТН включают потери в счетчиках, входящих в состав измерительных комплексов).

*** - в зависимости от числа проводов в фазе и исполнения опор.

Вид оборудования	Потери электроэнергии, тыс.кВт.ч в год, при номинальной мощности СК, МВхА								
	5	7,5	10	15	30	50	100	160	320
Синхронные компенсаторы	400	540	675	970	1570	2160	3645	4725	10260

1. При мощности СК, отличной от приведенной в таблице, потери электроэнергии определяются с помощью линейной интерполяции.

Значения потерь, приведенные в таблицах, соответствуют году с числом дней 365. При расчете потерь в високосном году применяется коэффициент $k=366/365$.

2.5. При отсутствии приборов учета реактивной энергии объем потребления реактивной электроэнергии определяется как произведение объема активной электроэнергии и коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \phi$). Коэффициент реактивной мощности принимается равным:

Уровень напряжения, кВ	330	220	110	35	10	6	0,4-0,2
$\text{tg } \phi$	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,35

3. В случае временного изменения технических характеристик элементов электрической сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета (измерительного комплекса) либо схемы электроснабжения (центров питания), расчет потерь осуществляется в соответствии со схемой питания потребителя и техническими характеристиками ее элементов, действующей в расчетном периоде. В таком случае исходные данные для расчета потерь должны быть согласованы Сторонами на основании технической документации, подписанной в установленном порядке обеими Сторонами.

Гарантирующий поставщик:
Начальник Джанкойского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

Л.В. Лютаревич
(должность, Ф.И.О., подпись)
20__ г.
М.П.

Потребитель:
Директор МУП «ГУК»

А.В. Хищенко
(должность, Ф.И.О., подпись)
20__ г.
М.П.

+

Приложение № 9
к договору энергоснабжения
№ 837/067 от «20» 01. 2020г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МУП «ГУК»
Юридическое лицо: МУП «ГУК»
ОБЪЕКТ: см. Прилож.№3.1
Адрес: **см. Прилож.№3.1**

Список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов

№ п./п.	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность	телефон	факс	E-Mail
1.	Слышик О.Н.	представитель	№ 23 от « 13» 01. 2020г.	+79787556303		
2.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
3.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
4.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
5.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
6.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
7.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
8.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
9.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
10.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			
11.			№ _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.			

Примечание:

1. В списке также необходимо указать персонал, имеющий право подписания договорных почасовых объемов потребления, сведений о фактическом расходе электроэнергии, а также других документов необходимых при исполнении настоящего договора.
2. При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

Гарантирующий поставщик:
Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК
«Крымэнерго»

(должность)



Л.В. Лютаревич
(подпись, Ф.И.О.)

2020г.

Потребитель:
Директор МУП «ГУК»

(должность)



А.В. Хищенко
(подпись, Ф.И.О.)

2020г.

1. 2. 3. 4. 5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 15. 16. 17. 18. 19. 20. 21. 22. 23. 24. 25. 26. 27. 28. 29. 30. 31. 32. 33. 34. 35. 36. 37. 38. 39. 40. 41. 42. 43. 44. 45. 46. 47. 48. 49. 50. 51. 52. 53. 54. 55. 56. 57. 58. 59. 60. 61. 62. 63. 64. 65. 66. 67. 68. 69. 70. 71. 72. 73. 74. 75. 76. 77. 78. 79. 80. 81. 82. 83. 84. 85. 86. 87. 88. 89. 90. 91. 92. 93. 94. 95. 96. 97. 98. 99. 100.

1

2

1. 2. 3. 4. 5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 15. 16. 17. 18. 19. 20. 21. 22. 23. 24. 25. 26. 27. 28. 29. 30. 31. 32. 33. 34. 35. 36. 37. 38. 39. 40. 41. 42. 43. 44. 45. 46. 47. 48. 49. 50. 51. 52. 53. 54. 55. 56. 57. 58. 59. 60. 61. 62. 63. 64. 65. 66. 67. 68. 69. 70. 71. 72. 73. 74. 75. 76. 77. 78. 79. 80. 81. 82. 83. 84. 85. 86. 87. 88. 89. 90. 91. 92. 93. 94. 95. 96. 97. 98. 99. 100.

Приложение №1

к дог.№ 837/067 от 20.01.2020 года

Характеристики многоквартирных домов, находящихся в управлении

| № п/п | Адрес | Дата начала управления | Кол-во этажей, шт | Кол-во подъездов, шт | Кол-во лифтов, шт | Общая площадь дома, м ² | в т.ч. | | |
|-------|-------------------------------------|------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|
| | | | | | | | Жилых помещений, м ² | Нежилых помещений, м ² | Общего имущества, м ² |
| 1 | МКД.г.Джанкой, ул. Первомайская, 42 | | 2 | 2 | нет | 706 | 408,1 | 0 | 376,4 |
| 2 | МКД.г.Джанкой, ул. Строителей, 6а | | 2 | 1 | нет | 249,5 | 160,7 | 0 | 88,8 |
| 3 | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | | |

Гарантирующий поставщик
 ОПРН 714970
 Начальник Джанкойского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»
 (должность)
 Л.В. Логаревич
 (полное, Ф.И.О.)

М.П. 20 20 г.

Потребитель
 «БИНДИК» МУП «ТРУК»
 (полное, Ф.И.О.)
 А.В. Хищенко
 (полное, Ф.И.О.)

М.П. 20 20 г.

