

ДОГОВОР № 13/Д
на оказание услуг по передаче электрической энергии

01 января 2021 г.

г. Оха

ООО «Охинские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице и.о. генерального директора Варфоломеева Антона Артуровича, действующего на основании доверенности №14 от 27.11.2020 с одной стороны и АО «Охинская ТЭЦ», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора Управляющей компании ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» Тарана Ивана Александровича, действующего на основании Устава, договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации № 2201214/1044 от 01.03.2015 г. с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения и термины.

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

- Потребитель – физическое или юридическое лицо, приобретающее по договору энергоснабжения или иным договорам электрическую энергию (мощность) у Гарантирующего поставщика для собственных нужд и (или) в целях перепродажи и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства (энергетические установки) и прочие объекты электроэнергетики, непосредственно или опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к сети Сетевой организации.
- Опосредованно присоединенный потребитель – потребитель, энергопринимающие устройства которого присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Сетевой организации.
- Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.
- Гарантирующий поставщик – организация, обязанная заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к нему Потребителем либо лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.
- Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по Договору, поступает в электрическую сеть Сетевой организации.

- Точка поставки – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;
- Котловой тариф – тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации Сетевой организации для взаиморасчетов Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.
- Нормативные потери электрической энергии – технологический расход электрической энергии, обусловленный физическими процессами передачи, распределения и трансформации электрической энергии по электрическим сетям Сетевой организации, определенный расчетным путем, принятый регулирующим органом исполнительной власти субъекта РФ при формировании тарифа на передачу электрической энергии по сетям Сетевой организации соответствующего уровня напряжения.
- Заявленная мощность – предельная величина потребляемой Сетевой организацией в Точках приема или Потребителем в Точках поставки мощности в текущем периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт).
- Присоединенная (установленная) мощность – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Сетевой организации в Точках приема или Потребителя в Точках поставки, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).
- Максимальная (единовременная) мощность – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Сетевой организации в Точках приема или Потребителя в Точках поставки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).
- Пропускная способность электрических сетей – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана Сетевой организации с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.
- Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия Гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

- Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии и порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

- Расчетный период – период, единый для целей определения цен покупки и продажи электрической энергии, мощности, услуг и иных установленный в соответствии с правилами, определен с 9:00 28-го дня предшествующего месяца и заканчивается в 9:00 28-го дня календарного месяца.

- Неисправный прибор учета – прибор учета, несоответствующий требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» требованиям, в том числе по классу точности, не допущенным в эксплуатацию в установленном порядке, имеющих повреждение контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, а так же их отсутствие, повреждение прибора учета.

- Акт разграничения балансовой принадлежности сторон - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности.

- Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств).

- Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

- Ресурсоснабжающая организация - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов. - Коллективный (общедомовый) прибор учета - средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) коммунального ресурса, поданного в многоквартирный дом.

1.2. Стороны заключают настоящий Договор в интересах Потребителей, которым в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи) Гарантирующий поставщик обязуется через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии.

1.3. При полном и частичном ограничении режима потребления электроэнергии Стороны руководствуются «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442.

2. Предмет договора.

2.1. Предметом настоящего Договора является:

2.1.1. Оказание услуг по передаче электрической энергии Сетевой организацией путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через последовательно соединенные технические устройства электрических сетей, принадлежащие Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании до границ балансовой принадлежности Сетевой организации с Потребителем Гарантирующего поставщика и смежных Сетевых организаций. При этом Гарантирующий поставщик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии Сетевой организации по тарифу, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для такой Сетевой организации в части расчетов с Гарантирующим поставщиком.

2.2. Плановый объем передаваемой по сетям Сетевой организации электрической энергии на 2021 года составит 59 013,228МВт.ч (Приложение №2).

2.3. Сетевая организация и Гарантирующий поставщик при исполнении настоящего договора руководствуются: Гражданским кодексом РФ, Законами РФ, Указами Президента, Постановлениями Правительства РФ № 861 от 27 декабря 2004г., № 442 от 04 мая 2012г. и другими действующими нормативно-правовыми законодательными актами РФ.

3. Существенные условия договора.

3.1. Стороны пришли к соглашению, что существенными условиями настоящего Договора в соответствии с Приложениями №2 «Плановые объемы передачи электрической энергии», №3 «Перечень точек приема электрической энергии», №4 «Перечень точек поставки электрической энергии» (предоставляет Гарантирующий поставщик) к настоящему Договору являющимися его неотъемлемой частью являются:

3.1.1. Ответственность Сетевой организации и Гарантирующего поставщика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяется балансовой принадлежностью Сетевой организацией и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте об осуществлении технологического присоединения, являющегося Приложением № 1 к договору.

3.1.2. Обязательства по оборудованию точек приема и точек поставки средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами (измерительными комплексами), соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем (определяются действующими договорами энергоснабжения, заключенными между Гарантирующим поставщиком и Потребителями).

3.1.3. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов

электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей поверки, согласно Приложению № 4 «Перечень точек поставки электрической энергии» (предоставляет Гарантирующий поставщик).

3.1.4. Обязанность потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета (измерительными комплексами), либо в случае если установленные приборы учета (измерительные комплексы) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации).

3.1.5. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки электрической энергии, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (определяется действующими договорами энергоснабжения, заключенными между Гарантирующим поставщиком и Потребителями).

3.1.6. Величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках приема электрической энергии.

3.1.7. Заявленные объемы электроэнергии для передачи Потребителям Гарантирующего поставщика, согласно Приложению № 2 с разбивкой по месяцам, группам потребителей и классам напряжения (предоставляет Гарантирующий поставщик)

4. Права и обязанности сторон.

4.1. Сетевая организация обязана:

4.1.1. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации до границ балансовой принадлежности Сетевой организации и Потребителями Гарантирующего поставщика (точки поставки).

4.1.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или находящиеся у него на ином законном основании и участвующих в передаче электрической энергии в интересах Гарантирующего поставщика. Поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных настоящим Договором объемах.

4.1.3. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются обязательными техническими требованиями.

4.1.4. Приостанавливать подачу электроэнергии потребителям при возникновении или угрозе возникновения аварии, угрозе жизни людей путем введения полного или частичного ограничения энергоснабжения Потребителей.

4.1.5. Уведомлять Гарантирующего поставщика об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика в соответствии «Правилами полного (или) частичного ограничения режима

потребления электрической энергии», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442.

4.1.6. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета (измерительным комплексам), установленным в сетях Сетевой организации, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показания приборов учета электрической энергии, установленных на объектах Сетевой организации.

4.1.7. Выявлять бездоговорные подключения потребителей к сети Сетевой организации с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика и составлением Акта о бездоговорном потреблении.

4.1.8. Обеспечивать работоспособность находящихся на балансе Сетевой организации приборов учета (измерительных комплексов). Требования к организации эксплуатации приборов учета (измерительных комплексов) средств учета электрической энергии определяются в соответствии с нормативными документами и техническими регламентами.

4.1.9. Ежемесячно, совместно с Гарантирующим поставщиком снимает показания в точках приема электрической энергии от АО «Охинская ТЭЦ» за расчетный период с подписанием Акта.

4.1.10. Совместно с Гарантирующим поставщиком рассматривать претензии потребителей на несоответствие показателей качества электроэнергии техническим требованиям и не обеспечение режима электропотребления Потребителя в объеме договорных величин электропотребления, предусмотренных договором энергоснабжения между Гарантирующим поставщиком и Потребителем.

4.2. Сетевая организация имеет право:

4.2.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

4.2.2. В пределах полномочий, определенных нормативными актами обращаться к Гарантирующему поставщику за информацией, необходимой для исполнения обязательств по настоящему Договору.

4.2.3. Требовать от Гарантирующего поставщика измерения показателей качества электрической энергии и показаний приборов учета, с оформлением акта: в точках поставки; в точках приема, при наличии претензий Потребителей.

4.2.4. Осуществлять беспрепятственный доступ, по предварительному согласованию с Гарантирующим поставщиком, к приборам учета (измерительным комплексам), находящимся на балансе Гарантирующего поставщика и установленным на балансовой границе между Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией, для снятия показаний приборов учета и проверки схем измерительных комплексов.

4.3. Гарантирующий поставщик обязан:

4.3.1. Своевременно, в сроки, установленные договором, и в полной мере производить оплату услуг по передаче электроэнергии.

4.3.2. Обеспечить поставку электрической энергии в сети Сетевой организации в объеме обязательств по поставке Потребителям (по договорам энергоснабжения) и в объеме потерь электрической энергии, путем производства электрической энергии.

4.3.3. Предоставлять Сетевой организации в письменном виде сведения по показаниям приборов коммерческого учета, установленных на объектах в точках приема и точках поставки, в соответствии с Приложениями № 3, 4 к Договору, а также другую информацию, необходимую для исполнения Договора.

4.3.4. Ежегодно, в срок до 01 марта, предоставлять в письменном виде Сетевой организации плановый баланс электрической энергии (мощности) в сети, на следующий год.

4.3.5. Направлять Сетевой организации копии претензий, поступивших от Потребителей Гарантирующего поставщика, а также запросов государственных и иных уполномоченных органов касающихся вопросов надежности и качества энергоснабжения Потребителей.

4.3.6. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передает сетевой организации, с которой у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении потребителей, сведения о показаниях расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученные им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, а также не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, передает в указанную сетевую организацию в согласованной с ней форме (в виде электронного документа или документа на бумажном носителе) копии актов снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученных им от таких потребителей.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) передает в сетевую организацию, с которой у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, и жилых домов, до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде и до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, в бумажном виде реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в таких многоквартирных домах и в жилых домах (далее в настоящем пункте - реестр), с разбивкой по каждому жилому и многоквартирному дому. По письменному запросу сетевой организации гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в течение 5 рабочих дней предоставляет ей копии документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, указанные гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в реестре, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре, по согласованному графику проверки приборов учета в МКД не оборудованных ОДПУ и индивидуальных жилых домах (предоставляется Гарантирующим поставщиком).

4.3.7. Ежемесячно до окончания 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом (в случае если день предоставления информации совпадает с выходным или праздничным днем, информация предоставляется на следующий рабочий день), направлять Сетевой организации в электронном виде, с последующим предоставлением до 10-го числа месяца,

следующего за расчетным на бумажном носителе за подписью руководителя следующие документы:

-Сведения о заключенных договорах за период с ___20__ г. по ___20__ г. (согласованная форма); -Расчет расхода электрической энергии на ОДН по общедомовым приборам учета, установленных в многоквартирных жилых домах за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр установленных приборов учета электрической энергии по категории «Население» за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр объема потребления электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов, необорудованных коллективными (общедомовыми) приборами учёта за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр объема потребления электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учёта за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учёта по каждой точке поставки по категории прочие потребители за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, необорудованных коллективным прибором учёта по каждой точке поставки по категории прочие потребители за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр объема потребления электрической энергии многоквартирных домов, необорудованных коллективным прибором учёта по каждой точке поставки за ___20__ г. (согласованная форма);

-Реестр показаний приборов учета за ___20__ г. (форма, Приложение № 5);

4.3.8. Ежедневно предоставлять Сетевой организации почасовые замеры по каждой ВЛ-35кВ с указанием максимальной нагрузки (ток и мощность), частоты, напряжения на шинах 35кВ и показаний приборов учета, в том числе собственных нужд.

4.3.9. При выявлении фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии с обязательным уведомлением Сетевой организации и составлением Акта о безучетном (бездоговорном) потреблении.

4.4. Гарантирующий поставщик имеет право:

4.4.1. Требовать от Сетевой организации надлежащего исполнения условий настоящего Договора.

4.4.2. Требовать беспрепятственного доступа, по предварительному согласованию с Сетевой организацией и в сопровождении его представителя, персонала Гарантирующего поставщика в течение рабочего дня к электрическим установкам, приборам учета, установленным в сетях Сетевой организации, для

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;

- проведения замеров по определению качества электрической энергии;

-снятия показания приборов учета электрической энергии, установленных на объектах Сетевой организации.

5. Учет электроэнергии, передаваемой по электрическим сетям Сетевой организации.

5.1. Учет электроэнергии, передаваемой по электрическим сетям Сетевой организации производится с помощью систем учета Гарантирующего поставщика, Сетевой организации и Потребителя, установленных в Точках поставки Потребителей Гарантирующего поставщика, согласованных в Приложении № 4 к настоящему Договору.

5.2. Гарантирующий поставщик обязан обеспечить соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета (измерительных комплексов), в том числе в части:

5.2.1. Допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию с составлением акта.

5.2.2. Определения приборов учета (измерительных комплексов), по которым осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

5.2.3. Эксплуатации прибора учета (измерительного комплекса), в том числе обеспечение поверки прибора учета, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения по истечении, установленного для них межповерочного интервала.

5.2.4. Восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев.

5.2.5. Передачи данных приборов учета.

5.2.6. Сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса) из эксплуатации.

5.3. Расчет количества передаваемой по настоящему договору электроэнергии производится на основании данных об объеме полезного отпуска электрической энергии потребителям гарантирующего поставщика, представленных гарантирующим поставщиком с указанием показаний приборов учета по каждой точке поставки электрической энергии в расчетном периоде.

5.4. Гарантирующий поставщик ежемесячно принимает показания приборов учёта от Потребителей, и не чаще одного раза в три месяца осуществляет снятие показаний расчетных средств учета по всем точкам поставки.

5.5. Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется по каждой точке поставки по данным показаний средств учета электрической энергии, а при их отсутствии – расчетным путем, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Приборы учета (измерительные комплексы) подлежат установке на границах балансовой принадлежности определенной в договорах технологического присоединения в сроки в соответствии с требованиями действующего законодательства. При отсутствии технической возможности установки прибора на границе балансовой принадлежности, прибор учета (измерительный комплекс) подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки .

5.6. В случае если прибор учета (измерительный комплекс) расположен не на границе балансовой принадлежности, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета (измерительного комплекса), в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой

принадлежности объектов Потребителя (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета (измерительного комплекса).

6. Расчет стоимости оказанных услуг.

6.1. Расчет стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии Сетевой организацией осуществляется в следующем порядке:

6.1.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Сетевой организацией по настоящему Договору услуг является календарный месяц, начало которого определяется с 09:00 28-го дня предшествующего месяца и заканчивается в 09:00 28-го дня календарного месяца.

6.1.2. Расчет стоимости услуги по передаче электрической энергии, оказанной в отчетный период, производится на основании Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, подписанного Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией, исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов, и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, рассчитанного в соответствии с полезно отпущенной электрической энергией Потребителям, присоединенным к сети Сетевой организации.

6.1.3. Сетевая организация ежемесячно в течение 1-го рабочего дня с момента получения данных о полезном отпуске Потребителям электрической энергии по сети Сетевой организации представляет Гарантирующему поставщику: Акт оказания услуг по передаче электрической энергии; Счет-фактуру в порядке, установленном действующим законодательством.

6.1.4. Гарантирующий поставщик обязан в течение 1-го рабочего дня рассмотреть документы, представленные Сетевой организацией, и при отсутствии претензий подписать их.

6.1.5. При возникновении у Гарантирующего поставщика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, он обязан сделать соответствующую отметку в акте оказания услуг по передаче электроэнергии, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг и в течение 1-го рабочего дня направить Сетевой организации.

На основании полученного акта, Сетевая организация выставляет Гарантирующему поставщику 2(два) акта оказания услуг по передаче электрической энергии и 2 (два) счета-фактуры:

первые в неоспариваемой части;

вторые – в оспариваемой. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора.

На оспариваемую часть Сетевая организация обязана предоставить Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней документы, подтверждающие выставленный объем. В случае не предоставления Сетевой организацией информации в указанный срок, объем услуг по передаче электрической энергии принимается равным неоспариваемой части за расчетный период.

6.1.6. Непредставление Гарантирующим поставщиком Сетевой организации претензии к объему и (или) качеству оказанных услуг в течение 1-го рабочего дня с момента получения акта оказания услуг по передаче электрической энергии, свидетельствует о согласии Гарантирующего поставщика со всеми положениями, содержащимися в документах, предоставленных Сетевой организацией.

6.1.7. Расчет стоимости услуги, оказанной Сетевой организацией по передаче электрической энергии в отчетный период, производится по тарифам, установленным

уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке. Изменение тарифов в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

6.1.8. Стоимость оказанных услуг Сетевой организацией определяется как произведение отпущенной электроэнергии потребителям Гарантирующего поставщика, присоединенным к сети Сетевой организации на котловой тариф на передачу электрической энергии по диапазонам напряжения, утвержденному уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов Сахалинской области.

7. Оплата оказанных услуг.

7.1. Гарантирующий поставщик производит оплату на основании счетов, выставленных Сетевой организацией.

7.2. Оплата услуги по передаче электрической энергии, оказываемой в интересах населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением исполнителей коммунальной услуги, производится до 12-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Оплата услуги по передаче электрической энергии, оказываемой в интересах исполнителей коммунальной услуги, производится до 17-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Оплата услуги по передаче электрической энергии, оказываемой в интересах прочих потребителей, производится в следующем порядке:

30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода. Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых в интересах потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, включая исполнителей коммунальной услуги), за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных потребителем услуг по передаче электрической энергии в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

7.3. Оплата в соответствии с п. 7.2. производится при условии, что Сетевая организация выставила Гарантирующему поставщику счет-фактуру, оформленную в соответствии с действующим налоговым законодательством Российской Федерации и правилами заполнения счетов-фактур.

7.4. Обязательства Гарантирующего поставщика по оплате считаются выполненными с момента поступления денежных средств на счет Сетевой организации.

7.5. Ориентировочная стоимость Договора составляет 219 872 504,92 (двести девятнадцать миллионов восемьсот семьдесят две тысячи пятьсот четыре) рубля 92 копейки, в том числе НДС (20%) 36 645 417,49(тридцать шесть миллионов шестьсот сорок пять тысяч четыреста семнадцать) рублей 49 копеек.

8. Порядок пересмотра и расторжения договора.

8.1. Договорные обязательства могут быть пересмотрены по предложению одной из сторон, если в период действия договора существенно изменились объективные условия действия договора.

8.2. Письменные предложения об изменении условий договора рассматриваются сторонами в течение 15 дней со дня их получения и оформляются в виде дополнительного соглашения к Договору.

8.3. По вопросам, не урегулированным условиями настоящего договора, стороны руководствуются действующим ГК РФ, действующим законодательством, решениями Региональной (Федеральной) энергетической комиссии, арбитражного суда Сахалинской области по делу А59-5886/2017, Постановлениями Правительства № 861 от 27 декабря 2004г., № 442 от 04 мая 2012г. и другими действующими нормативно-правовыми законодательными актами РФ.

8.4. Споры и разногласия сторон по настоящему договору решаются в установленном законом порядке.

8.5. Все изменения в заключенный Договор оформляются документально в виде Дополнительных соглашений к Договору и являются его неотъемлемой частью.

9. Особые условия.

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение договора или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как то: стихийное бедствие, забастовка, военные действия любого характера, повреждения электрических сетей посторонним лицом, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

9.2. Стороны установили, что зачет встречных взаимных обязательств, по заявлению одной из сторон возможен только по согласованию второй стороны договора и при условии составления письменного соглашения о зачете встречных взаимных обязательств. Во всех остальных случаях (в том числе в одностороннем порядке) зачет встречных взаимных обязательств недопустим.

9.3. В случае возникновения аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения дефицита электрической энергии и мощности, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное или частичное ограничение режима потребления в соответствии с графиками аварийного ограничения.

10. Ответственность сторон

10.1. В отношении сумм платежей, по планируемому к подписанию Договору, проценты на сумму долга по ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются.

10.2. За нарушение условий договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим Российским законодательством.

10.3. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в ходе исполнения настоящего Договора, будут разрешаться сторонами путем переговоров.

10.4. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров стороны передают их на рассмотрение в арбитражный суд.

11. Срок действия договора.

11.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2021 года и действует до 24:00 часов 31 декабря 2021 года.

11.2. Договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если не менее, чем за 30 (тридцать) дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора. В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

11.3. Приложения к договору являются его неотъемлемой частью.

Приложение № 1 «Акт об осуществлении технологического присоединения» между ООО «Охинские электрические сети» и АО «Охинская ТЭЦ»;

Приложение № 2 «Плановый объем передачи электрической энергии и мощности на 2021»;

Приложение № 3 «Перечень точек приема электрической энергии»;

Приложение № 4 «Перечень точек поставки электрической энергии»;

Приложение № 5 Форма «Реестр показаний приборов учета за ____ 20 __ г.»;

ФОРМЫ:

-Сведения о заключенных договорах с ____ по ____ 20 __ г.;

-Расчет расхода электрической энергии на ОДН по общедомовым приборам учета, установленных в многоквартирных жилых домах за ____ 20 __ г.;

-Реестр установленных приборов учета электрической энергии по категории «Население» за ____ 20 __ г.;

-Реестр объема потребления электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов, необорудованных коллективными (общедомовыми) приборами учёта за ____ 20 __ г.;

-Реестр объёма потребления электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учёта за ___20__ г.;

-Реестр объёма потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учёта по каждой точке поставки по категории прочие потребители за ___20__ г.;

-Реестр объёма потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, необорудованных коллективным прибором учёта по каждой точке поставки по категории прочие потребители за ___20__ г.;

-Реестр объёма потребления электрической энергии многоквартирных домов, необорудованных коллективным прибором учёта по каждой точке поставки за ___20__ г.

11.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у Сетевой организации, другой - у Гарантирующего поставщика.

11.5. При изменении тарифов на передачу электрической энергии стороны составляют дополнительное соглашение к договору. Дополнительное соглашение считается вступившим в силу с момента введения новых тарифов на передачу электрической энергии.

12. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон


Сетевая организация

694490, Сахалинская область, Охинский район,
г. Оха, ул. Блюхера, д. 6
ИНН 6506908292 / КПП 650601001
ОГРН 1116506000820
ОКПО 30111441 ОКАТО 64236000000
ОКОГУ 49013 ОКФС 16 ОКОПФ 65
ОКТМО 64736000 ОКВЭД 35.12
Адрес эл.почты: info@okhaes.ru
р/с № 40702810100320000118 в АО
«Дальневосточный банк» г. Владивосток
КОРСЧЕТ № 30101810900000000705
БИК 040507705

Гарантирующий поставщик

694496 Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, 3-й км Тел/факс:
8(42437)32923,34495
ИНН/КПП 6506000623/650601001
ОГРН 1026500885674
ОКПО 00136308
ОКАТО 64425000000
ОКВЭД 35.11.1., 35.30.11
Адрес эл.почты: tec@otec.rosneft.ru
р/с 40702810000320000001
АО «Дальневосточный банк» г. Владивосток
к/с 30101810900000000705
БИК 040507705

И.о. генерального директора
ООО «Охинские электрические сети»


А.А. Варфоломеев
МП

Генеральный директор
Управляющей компании
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»


/ И.А. Таран/
МП

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

Настоящий акт составлен ООО «Охинские электрические сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице и.о. генерального директора Варфоломеева Антона Артуровича, являющегося на основании доверенности № 14 от 27.11.2020г., с одной стороны, и Акционерное общество «Охинская ТЭЦ», ЕГРН 1026500885674 от 11.10.2002 года, в лице генерального директора Управляющей компании ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» Тарана Ивана Александровича, действующего на основании Устава, договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации № 2201214/1044 от 01.03.2015 г., именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны устно и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Энергопринимающие устройства сторон находятся по адресу: Сахалинская область, г. Оха, 3-й км. 1. Линия Т-601 ЛЭП 35 кВ «Новгородская», 2. Линия Т-606 ЛЭП 35 кВ «Москальво», 3. Линия «Фидер Б», 4. Подкачивающая насосная станция.

на основании выполнения технических условий от 01.01.2012г.

о фактического присоединения 01.01.2021г., акт об осуществлении технологического присоединения от 01.01.2021 г.

характеристики присоединения:

Максимальная мощность 1. 19 000 кВт; 2. 13 000 кВт; 3. 1200 кВт 4. 1600 кВт

Категория надежности электроснабжения: II.

Перечень точек присоединения:

Источники питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (МВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg)
ОРУ -35 кВт АО «Охинская ТЭЦ»	Контактное присоединение провода (АС 120) к зажимам изоляторов на оп. № 2	35	19 000	2*6300	0,8
ОРУ -35 кВт АО «Охинская ТЭЦ»	Контактное присоединение провода (АС 120) к зажимам изоляторов на оп. № 1	35	13 000	13 000 кВА	0,8
РУСН - 6 кВ АО «Охинская ТЭЦ»	Контактное присоединение 2-КЛ 6 кВ от РУСН - 6 кВ к оп. № 1	6	1200	1200	0,8
1. ВЛ-6 кВ фидер № 2, ПС 35/6 «Оха»	1. Контактное присоединение - Кабеля - 6 кВ в РУ 6-кВ ТП 6/0,4 21	6	1260	2*630	0,8
2. ВЛ-6 кВ фидер № 13, ПС 35/6 «Оха»	2. Контактное присоединение - Кабеля - 6 кВ в РУ 6-кВ ТП 6/0,4 21				

линии балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактном присоединении провода (АС 120) к зажимам изоляторов на оп. № 2	По ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
На контактном присоединении провода (АС 120) к зажимам изоляторов на оп. № 1 и до потребителей.	По ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
На контактном присоединении 2КЛ - 6 кВ к зажимам изоляторов на оп. № 1 и до потребителей.	По ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
1. На контактном присоединении Кабеля - 6 кВ в ячейке РУ-6 кВ. 2. На контактном присоединении Кабеля - 6 кВ в ячейке РУ-6 кВ.	По внешней стене здания ПНС

3. У сторон на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

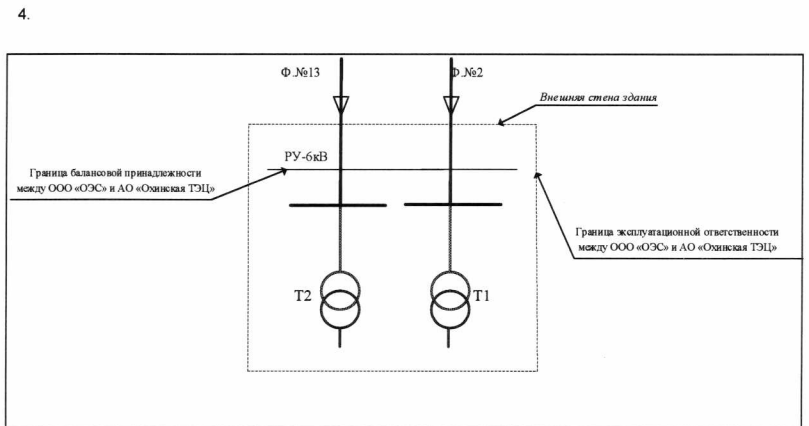
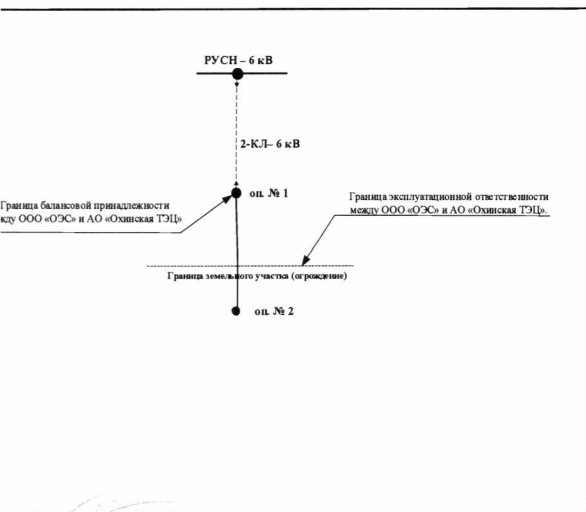
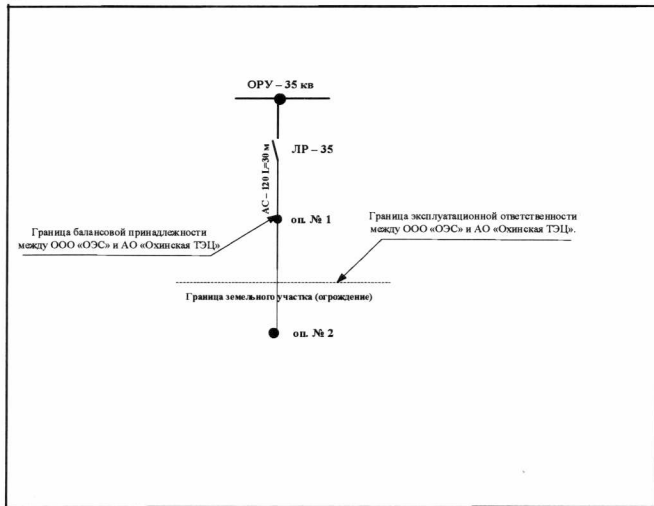
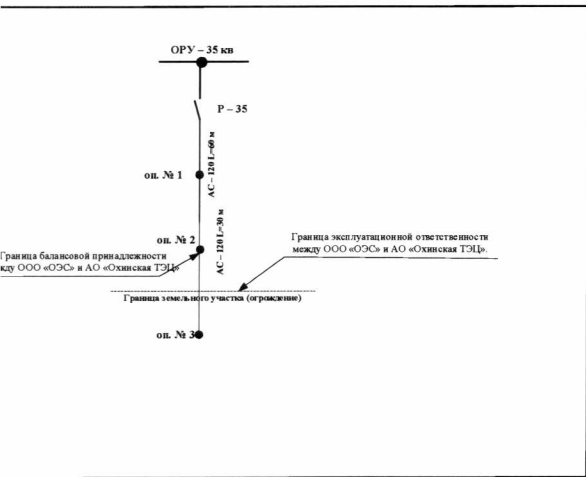
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ВЛ- 35 кВ (АС-120) от оп. № 2 до ПС 35/6 «Новгородская», включая отпайку на ПС 35/6 «Оха»	ОРУ -35 кВ, ЛР-35 кВ, ВЛ - 35 кВ до оп. № 2 и по ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
ВЛ- 35 кВ (АС-120) от оп. № 1 до ПС 35/6 «Москальво»	ОРУ -35 кВ, ЛР-35 кВ, провод - АС 120 до оп. № 1 и по ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
ВЛ- 6 кВ (АС- 120) от границы земельного участка на котором расположено производство заявителя до ТП 6/0,4 кВ № 2.	РУСН -6 кВ, 2- КЛ-6 кВ, опора 6 кВ № 1 и по ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
1. Кабель - 6 кВ, от фидера №2 ПС 35/6 «Оха», до РУ-6 кВ ТП 6/0,4 кВ №21 2. Кабель - 6 кВ, от фидера №13 ПС 35/6 «Оха», до РУ-6 кВ ТП 6/0,4 кВ №21	РУ -6 кВ, ТП 6/0,4 кВ №21.

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ВЛ- 35 кВ (АС-120) от границы земельного участка на котором расположено производство заявителя до ПС 35/6 «Новгородская», включая отпайку на ПС 35/6 «Оха»	ОРУ -35 кВ, ЛР-35 кВ, ВЛ-35 кВ и по ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
ВЛ- 35 кВ (АС-120) от границы земельного участка на котором расположено производство заявителя до ПС 35/6 «Москальво»	ОРУ -35 кВ, ЛР-35 кВ, провод - АС 120 и по ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
ВЛ- 6 кВ (АС- 120) от границы земельного участка на котором расположено производство заявителя до ТП 6/0,4 кВ № 2.	РУСН -6 кВ, 2- КЛ-6 кВ, опора 6 кВ № 1 и по ограждению (границе) земельного участка на котором расположено производство заявителя.
1. Кабель - 6 кВ, от фидера №2 ПС 35/6 «Оха», до РУ-6 кВ ТП 6/0,4 кВ №21 2. Кабель - 6 кВ, от фидера №13 ПС 35/6 «Оха», до РУ-6 кВ ТП 6/0,4 кВ №21	РУ -6 кВ, ТП 6/0,4 кВ №21.

№	Прибор учета электрической энергии	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжени
	МИР С-03.02Т-EQTBN-RE-1Т-Н, класс точности 0,2S заводской № 34250814101177, дата гос. поверки 2014г.	GIF 40.5 класс точности 0,2S; коэффициент трансформации – 300/5, заводской №№ 30955125, 30955137, дата гос. поверки 2014,	напряжения НАМИ-35; класс точности 0,2S; коэффициент трансформации – 35000/100, заводской №№ фаза А - 3503, фаза С – 3508, дата гос. поверки 2014, (истек срок поверки ТН)
	МИР С-03.02Т-EQTBN-RE-1Т-Н, класс точности 0.2 S заводской № 34250814101177, дата гос. поверки 2014г	ТОЛ-НТ3-35 класс точности 0,2S; коэффициент трансформации – 150/5, заводской №№ 25137, 25138, дата гос. поверки 2014,	НАМИ-35; класс точности 0,2S; коэффициент трансформации – 35000/100, заводской №№ фаза А - 3503, фаза С – 3508, дата гос. поверки 2014, (истек срок поверки ТН)
	1 секция МИР С-03.02Т-EQTBN-RE-1Т-Н, класс точности 0.2S заводские № 34250814101223, дата гос. поверки 2014г. 4 секция МИР С-03.02Т-EQTBN-RE-1Т-Н, класс точности 0.2S заводской № 34250814101203 дата гос. поверки 2014г.	1 Секция ТОЛ-10-1-1У2, класс точности 0,2S; коэффициент трансформации – 100/5, заводские №№ 14703, 14780, 14729, дата гос. поверки 2013, 4 секция ТОЛ-10-1-1У2 класс точности 0,2S; коэффициент трансформации – 100/5, заводские №№ 14778, 15015, 14704, дата гос. поверки 2013,	1 секция ЗНОЛПМ-6УХЛ2; класс точности 0,5; коэффициент трансформации – 6000/100, заводские №№ фаза А - 3001276, фаза В - 3001278, фаза С - 3001262, дата гос. поверки 2013. 4 секция ЗНОЛПМ-6УХЛ2; класс точности 0,5; коэффициент трансформации – 6000/100, заводские №№ фаза А - 3001320, фаза В - 3001327, фаза С - 3001324, дата гос. поверки 2013
	Ввод 1 фил. 13 Меркурий 230 AR-00 R, класс точности 0.5S заводские № 14941572, дата гос. поверки 2019г.	ТОЛ-10, класс точности 0,5; коэффициент трансформации – 400/5, заводские №№ 51569, 52155, дата гос. поверки 2018,	ЗНОЛ-06; класс точности 0,5; коэффициент трансформации – 6000/100, заводские №№ фаза А -3068, фаза В - 2138, фаза С - 1703, дата гос. поверки 2019.
	Ввод 2 фил. 2 Меркурий 230 AR-00 R, класс точности 0.5S заводской № 536886 дата гос. поверки 2019г.	ТОЛ-10 класс точности 0,5; коэффициент трансформации – 400/5, заводские №№ 51835, 51936, дата гос. поверки 2018,	ЗНОЛ-6; класс точности 0,5; коэффициент трансформации – 6000/100, заводские №№ фаза А -3171, фаза В - 3041, фаза С - 2026, дата гос. поверки 2019

Схематично границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



«ОАО «ОЭС»»
Генеральный директор
«Охтинские электрические сети»
Варфоломеев

«Гарантирующий поставщик»
Генеральный директор
управляющей компании
ООО «ВМ-Сахалин-Энергетика»
И.А. Таран

Планный объем передачи электрической энергии и мощности ООО "ОЭС" на 2021 год

1,030 1,030 1,030

2021 год	Объем отпуска по передаче электроэнергии тыс.кВтч			Производственные нужды			Тариф			Стоимость затрат по передаче электроэнергии млн.руб. без НДС					Стоимость затрат по передаче электроэнергии млн.руб. с НДС				
	35 кВт и выше	до 35 кВт	население	Всего	до 35 кВт	население	35 кВт и выше	до 35 кВт	население	35 кВт и выше	до 35 кВт	население	Всего	35 кВт и выше	до 35 кВт	население	Всего		
январь	531,171	2 384,809	2 281,480	5 197,460	414,000	3,28667	574,276	9 198,76158	7 498,47187	3,28667	3,28667	7 498,47187	17 271,50945	689,13120	11 038,51390	8 998,16624	20 725,81134		
февраль	491,287	2 376,230	2 168,893	5 036,410	399,000	3,28667	531,155	9 121,26518	7 128,43556	3,28667	3,28667	7 128,43556	16 780,85574	637,38600	10 945,51822	8 554,12267	20 137,02689		
март	455,350	2 105,701	1 958,928	4 519,979	370,000	3,28667	492,302	8 136,81221	6 438,34989	3,28667	3,28667	6 438,34989	15 067,46410	590,76240	9 764,17465	7 726,01987	18 080,95692		
апрель	513,675	2 114,735	2 030,406	4 658,816	432,000	3,28667	555,360	8 370,27752	6 673,27449	3,28667	3,28667	6 673,27449	15 598,91201	666,43200	10 044,33302	8 007,92939	18 718,69441		
май	486,967	1 917,693	1 791,565	4 196,225	449,000	3,28667	526,484	7 778,53888	5 888,28294	3,28667	3,28667	5 888,28294	14 193,30582	631,78080	9 334,24666	7 065,93953	17 031,96699		
июнь	490,731	1 954,910	1 880,366	4 326,007	487,000	3,28667	530,554	8 025,75234	6 180,14252	3,28667	3,28667	6 180,14252	14 736,44886	636,66480	9 630,90281	7 416,17102	17 683,73863		
I полугодие	2 969,181	12 854,078	12 111,638	27 934,897	2 551,000		3 210,131	50 631,40771	39 806,95727			39 806,95727	93 648,49598	3 852,15720	60 757,68926	47 768,34872	112 378,19518		
июль	499,122	1 856,992	1 869,144	4 225,258	2,000	3,38527	555,812	6 293,18985	6 327,55711	3,38527	3,38527	6 327,55711	13 176,55896	666,97440	7 551,82782	7 593,06853	15 811,87075		
август	532,934	1 954,675	1 753,553	4 241,162	2,000	3,38527	593,465	6 623,87318	5 936,25036	3,38527	3,38527	5 936,25036	13 153,58854	712,15800	7 948,64782	7 123,50043	15 784,30625		
сентябрь	512,422	2 100,886	1 994,005	4 607,313	103,000	3,38527	570,623	7 460,74916	6 750,24531	3,38527	3,38527	6 750,24531	14 781,61747	684,74760	8 952,89899	8 100,29437	17 737,94096		
октябрь	488,921	2 094,895	1 945,094	4 528,910	384,000	3,38527	544,453	8 391,72888	6 584,66837	3,38527	3,38527	6 584,66837	15 520,85025	653,34360	10 070,07466	7 901,60204	18 625,02030		
ноябрь	522,114	2 234,846	1 801,547	4 558,507	420,000	3,38527	581,416	8 987,37052	6 098,72301	3,38527	3,38527	6 098,72301	15 667,50953	697,69920	10 784,84462	7 318,46761	18 801,01143		
декабрь	523,308	2 385,214	2 136,659	5 045,181	410,000	3,38527	582,745	9 462,55410	7 233,16761	3,38527	3,38527	7 233,16761	17 278,46671	699,29400	11 355,06492	8 679,80113	20 734,16005		
II полугодие	3 078,821	12 627,508	11 500,002	27 206,331	1 321,000		3 428,514	47 219,46569	38 930,61177			38 930,61177	89 578,59146	4 114,21680	56 663,35883	46 716,73411	107 494,30974		
ГОД	6 048,002	25 481,586	23 611,640	55 141,228	3 872,000		6 638,645	97 850,87340	78 737,56904			78 737,56904	183 227,08744	7 966,37400	117 421,04809	94 485,08283	219 872,50492		

Генеральный директор
управляющей компании
ООО «РН-Сахалинэнергогаз»
И.А. Таран

И.о. генерального директора
ООО «Охинские электрические сети»
А.А. Варфоломеев



Перечень точек приема электрической энергии.

№ пп	Наименование точки приема		Класс напряжения физический, кВ	Класс напряжения по тарифу (НН, СН2, СН1, ВН)	Технические характеристики учета								Балансовая принадлежность учета		Акт разграничения			
					Электросчетчик				ТТ				ТН				№ акта	Дата
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип/Класс точности/год поверки	Заводской номер	Кoeffициент трансформации	Тип/Класс точности/год поверки	Заводской номер	Кoeffициент трансформации				
1	Т601 "Новгородская"	ЛЭП 35 кВ "Новгородская"	35	СН I	Мир С-03.02Т-ЕОТВН-РЕ-ІТ-Н	2014г.	0,2S	34250814101177	GIF 40.5 0,2S; 2014	30955125, 30955137	300/5	НАМИ-35; 02; 2019	фаза А - 3503, фаза С - 3508	35000/100	ТЭЦ	б/н	01.01.2021г.	
2	Т605 "Москальво"	ЛЭП 35 кВ "Москальво"	35	СН I	Мир С-03.02Т-ЕОТВН-РЕ-ІТ-Н	2014г.	0,2S	34250814101217	ТОЛ-НТЗ-35; 0,2S; 2014	25137, 25138	150/5	НАМИ-35; 02; 2019	фаза А - 3503, фаза С - 3508	35000/100	ТЭЦ	б/н	01.01.2021г.	
3	Ввод-1 Фид.13 РУ-6 кВ, ПНС	ВМ1-220-ПНС-6	6	СН II	Меркурий 230 AR-00 R	2019	0,5S	14941572	ТОЛ-10; 0,5; 2018	51569, 52155	400/5	ЗНОЛ-06; 0,5; 2019	фаза А - 3068, фаза В - 2138, фаза С - 1703	6000/100	ТЭЦ	б/н	01.01.2021г.	
4	Ввод-2 Фид.2 РУ-6 кВ, ПНС	ВМ2-220-ПНС-6	6	СН II	Меркурий 230 AR-00 R	2019	0,5S	5368866	ТОЛ-10; 0,5; 2018	51835, 51936	400/5	ЗНОЛ-06; 0,5; 2019	фаза А - 3171, фаза В - 3041, фаза С - 2026	6000/100	ТЭЦ	б/н	01.01.2021г.	
5	Фидер «Б» - I секция «Б»	ЛЭП- 6 кВФидер «Б»	6	СН II	Мир С-03.02Т-ЕОТВН-РЕ-ІТ-Н	2014г.	0,2S	34250814101223	ТОЛ-10-1-ІУ2; 0,2S; 2013	14703, 14780, 14729	100/5	ЗНОЛПМ-6УХЛ2; 0,5; 2013	фаза А - 3001276, фаза В - 3001278, фаза С - 3001262	6000/100	ТЭЦ	б/н	01.01.2021г.	
6	Фидер «Б» - IV секция «Б»	ЛЭП- 6 кВФидер «Б»	6	СН II	Мир С-03.02Т-ЕОТВН-РЕ-ІТ-Н	2014г.	0,2S	34250814101203	ТОЛ-10-1-ІУ2; 0,2S; 2013	14778, 15015, 14704	100/5	ЗНОЛПМ-6УХЛ2; 0,5; 2013	фаза А - 3001320, фаза В - 3001327, фаза С - 3001324	6000/100	ТЭЦ	б/н	01.01.2021г.	

"Сетевая организация"

И.о. генерального директора
ООО «Охские электрические сети»

М.П. [подпись]

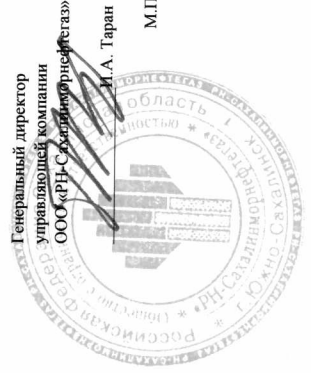
М.П. [подпись]

"Гарантирующий поставщик"

Генеральный директор
управляющей компании
ООО «РН-Сургутгазпромгаз»

М.П. [подпись]

М.П. [подпись]



173	ГСК-551	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 120	0,4	ЦД-6807П	1-07 г.	1,0	16	1-23 г.	827856
174	ГСК-57	ГСК	ул. Комсомольская	ПП 60/4 № 183	0,4	ЦД-6803 В	1-11 г.	1,0	16	1-27 г.	00926260011036
175	ГСК-58	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 24	0,4	ЦД-6803 В	1-11 г.	1,0	16	1-27 г.	00926260011134
176	ГСК-58 "1"	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 24	0,4	ЦД-6803 В	1-10 г.	1,0	16	1-26 г.	009081030011732
177	ГСК-58А	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 24	0,4	Меркурий 201,5	1V-17г.	1,0	16	1V-31 г.	631209
178	ГСК-591	ГСК	ул. Блюстера	ПП 60/4 № 43	0,4	ЦД-6803 В	1V-14г.	1,0	16	1V-30г.	01107604800781
179	ГСК-592	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 43	0,4	ЦД-6803 В	1V-09г.	1,0	16	1V-25г.	0092626006248
180	ГСК-593	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 43	0,4	Меркурий 230 АМ402	1V-19г.	1,0	10	1V-29 г.	38600165
181	ГСК-594	ГСК	ул. Блюстера	в помещении от ПП 60/4 № 43	0,4	Меркурий 230 АМ402	1V-19г.	1,0	10	1V-29 г.	40265876
182	ГСК-6	ГСК	АТП	ПП 60/4 № 77	0,4	ЦТ-5-61	1-10 г.	1,0	10	1-20 г.	835404
183	ГСК-61	ГСК	ул. Комсомольская	на стене гаража от ПП 60/4 № 125А	0,4	Нена 303 180	1-12 г.	1,0	16	1-28 г.	067253
184	ГСК-66А	ГСК	АТП	ПП 60/4 № 77	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	8412675
185	ГСК-71	ГСК	район СУТТ	на стене гаража от ПП 60/4 № 164	0,4	Меркурий 230 АМ402	1-17 г.	1,0	10	1-27 г.	2982138
186	ГСК-71А	ГСК	район СУТТ	на стене гаража от ПП 60/4 № 164	0,4	Нена 303 180	1V-18 г.	1,0	16	1V-34 г.	38041930
187	ГСК-77	ГСК	ул. Советская	ПП 60/4 № 143	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	0692626006590
188	ГСК-8	ГСК	АТП	ПП 60/4 № 77	0,4	ЦД-6807П	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	071281003643993
189	ГСК-9	ГСК	ул. Советская, 31	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1-07 г.	1,0	16	1-23 г.	0711270301663078
190	ГСК-10	ГСК	ул. Советская	по расчету	0,4						
191	ГСК-11	ГСК	ул. Ленин, 45-106	в помещении	0,4	Меркурий 201,5	1V-20 г.	1,0	16	1V-36 г.	41631302
192	ГСК-12	ГСК	ул. Ленин, 40	в помещении	0,4	СЕ 101	1V-15 г.	1,0	16	1V-31 г.	93596032
193	ГСК-13	ГСК	с. Москва, ул. Железнодорожная, 11	в помещении	0,4	Меркурий 201,5	1V-17 г.	1,0	16	1V-31 г.	32212621
194	ГСК-14	ГСК	ул. Советская, 11	металлоломный склад	0,4	Нена 303 180	1-14 г.	1,0	16	1-30 г.	342897
195	ГСК-15	ГСК	ул. Советская, 11	металлоломный склад	0,4	ЦД-6807П	1-07 г.	1,0	16	1-21 г.	07128100188921
196	ГСК-16	ГСК	ул. Советская, 231	ВУ 0,4х3 здания	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	0851780901565259
197	ГСК-17	ГСК	ул. Советская, 3А-41	металлоломный склад	0,4	указан					
198	ГСК-18	ГСК	ул. Советская, 3А-41	металлоломный склад	0,4	ЦД-6803 В	1-10 г.	1,0	16	1-26 г.	0962626006480
199	ГСК-19	ГСК	ул. Советская, 30Б5	в помещении	0,4	ЦД-6807П	1V-07 г.	1,0	16	1V-23 г.	064796120316116
200	ГСК-20	ГСК	ул. Советская, 28	в помещении	0,4	Меркурий 201,5	1V-17 г.	1,0	10	1V-27 г.	32250972
201	ГСК-21	ГСК	ул. Советская, 6	ПП 60/4 № 130	0,4	ЦД-6803 В	1V-16 г.	1,0	16	1V-32 г.	108396504
202	ГСК-22	ГСК	ул. Советская, 15	в помещении	0,4	Нена 303 180	1V-19 г.	1,0	16	1V-35 г.	59687815
203	ГСК-23	ГСК	ул. Советская, 15	в помещении	0,4	СЕ 101	1V-10 г.	1,0	16	1V-26 г.	00788031011324
204	ГСК-24	ГСК	ул. Советская, 392	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	085178090228172
205	ГСК-25	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	074788046584486
206	ГСК-26	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6807П	1V-09 г.	1,0	16	1V-25 г.	007128026282868
207	ГСК-27	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	СЕ 101	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	06048160388427
208	ГСК-28	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6807П	1V-09 г.	1,0	16	1V-25 г.	007128026282868
209	ГСК-29	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	СЕ 101	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	00778955600883
210	ГСК-30	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	СЕ 101	1V-12 г.	1,0	16	1V-28 г.	007789556001289
211	ГСК-31	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	Нена 101	1V-16 г.	1,0	16	1V-32 г.	00140568
212	ГСК-32	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6807П	1V-09 г.	1,0	16	1V-25 г.	007128026281882
213	ГСК-33	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	08517809002287700
214	ГСК-34	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-10 г.	1,0	16	1V-26 г.	00785035600546
215	ГСК-35	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	СССЗ 50-1Ш	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	226290
216	ГСК-36	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-15 г.	1,0	16	1V-31 г.	092566537
217	ГСК-37	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-10 г.	1,0	16	1V-26 г.	00902601011073
218	ГСК-38	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-16 г.	1,0	16	1V-32 г.	10732289
219	ГСК-39	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	Меркурий 201,5	1V-19 г.	1,0	16	1V-35 г.	39203039
220	ГСК-40	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	Меркурий 201,6	1V-19 г.	1,0	16	1V-35 г.	37613737
221	ГСК-41	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	СССЗ	1V-09 г.	1,0	16	1V-25 г.	490625
222	ГСК-42	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	Лейба Эммерс-01	1-08 г.	1,0	16	1-24 г.	02060
223	ГСК-43	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1-07 г.	1,0	16	1-23 г.	00908105001230
224	ГСК-44	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	086580070412613
225	ГСК-45	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6807П	1-07 г.	1,0	16	1-23 г.	0727670108291855
226	ГСК-46	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	Меркурий 201,5	1V-14 г.	1,0	16	1V-30 г.	18700066
227	ГСК-47	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6807П	1-09 г.	1,0	16	1-25 г.	007128014076150
228	ГСК-48	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-14 г.	1,0	16	1V-30 г.	00855014001531
229	ГСК-49	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	Меркурий 201,5	1-19 г.	1,0	16	1-35 г.	38916188
230	ГСК-50	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-08 г.	1,0	16	1V-24 г.	0747880465844628
231	ГСК-51	ГСК	ул. Советская, 45А	в помещении	0,4	ЦД-6803 В	1V-11 г.	1,0	16	1V-27 г.	00852203003711

№ п/п	№ документа	С/У	Ул. Наименование	ТП, С/У, № п/п	0,4	ЦД	И-20 г.	1,0	16	1-36 ф.	011075149527233
354	ИП Ларикова Константина Сергеевна	ИП "Триумф"	ул. Дарьявского	ТП С/У, № п/п 133	0,4	ИП 6803В	И-17 г.	1,0	16	И-33 ф.	57005310
355	ИП Ларикова Юрий Николаевич	магазины "Ди Барбоса"	ул. Ленина, 41-3	в помещении	0,4	ИП 301	И-18 г.	1,0	16	И-34 ф.	5819919
356	ИП Лонова Светлана Сергеевна	Грильяжер	ул. Волынского	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	008516014002284
357	ИП Лопатова Николай Сергеевич	Мобильный центр	ул. 50 лет Октября	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-09 г.	1,0	16	И-25 ф.	832023003127
358	ИП Лосева Виктор Иванович	Барбершоп "искусство"	ул. Советская, 21	в помещении	0,4	СОО 55-50-111П	И-11 г.	1,0	16	И-27 ф.	540229
359	ИП Лобанова Анна Васильевна	Салонпарикмахерская "Эльбрус"	ул. Советская, 22А-62	в помещении	0,4	ИП 6803В/1	И-10 г.	1,0	16	И-26 ф.	00902050040601
360	ИП Лавров В.Е.	Мобильный центр	ул. К. Маркса	в помещении	0,4	ИП 6803В/1	И-13 г.	1,0	16	И-29 ф.	008387
361	ИП Максеева Софья Федоровна	магазины "Шинель"	ул. К. Маркса, 281-2	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-04 г.	1,0	16	И-20 ф.	089972
362	ИП Максеева Софья Федоровна	швейная мастерская	ул. Ленина, 11	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-09 г.	1,0	16	И-25 ф.	00907024003026
363	ИП Максимова Ольга Витальевна	пекарня "Колобок"	ул. Царя, 26/1/1	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-09 г.	1,0	16	И-25 ф.	00907024003479
364	ИП Максимова Ольга Витальевна	пункт "Перестрокс-5"	ул. Ленинградского Комсомола	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-12 г.	1,0	16	И-28 ф.	00913060060603
365	ИП Максимова Ольга Витальевна	магазин "24 часа"	ул. Ленина, 12/23	в помещении	0,4	Меркурий 230 АМ-62	И-17 г.	1,0	10	И-27 ф.	31575068
366	ИП Максимова Ольга Витальевна	пункт "Перестрокс-2"	ул. 60 лет СССР, 32Б	в помещении	0,4	Меркурий 230 АМ-62	И-17 г.	1,0	10	И-27 ф.	31595820
367	ИП Максимова Ольга Витальевна	магазин №16	ул. 50 лет Октября, 26	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	00902024001120
368	ИП Максимова Ольга Витальевна	магазин "У Федресора"	ул. Ленина, 44/1	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-07 г.	1,0	16	И-21 ф.	104215072
369	ИП Мещеряков Александрович	магазины "Лидс"	ул. Ленина, 35-25	в помещении	0,4	ИП 6807Лк	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	100484565
370	ИП Митусев Юрий Михайлович	Магазины "Шинель"	ул. 60 лет СССР, 9-2	в помещении	0,4	ИП 103 180	И-14 г.	1,0	16	И-31 ф.	012891
371	ИП Митусев Юрий Михайлович	Остекловый магазин "Триумф"	ул. К. Маркса, 281-2	в помещении	0,4	ИП 103 180	И-14 г.	1,0	16	И-31 ф.	23202
372	ИП Митусев Юрий Михайлович	Магазины "Барбер"	ул. 60 лет СССР, 25	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-10 г.	1,0	16	И-26 ф.	00701021001961
373	ИП Митусев Юрий Михайлович	повещение	Дарьявского, 36	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-17 г.	1,0	16	И-33 ф.	01076118181800
374	ИП Мирская Анастасия Павловна	магазины "Юлия 1"	ул. Дарьявского, 25-64	механика и шт. желтого цвета	0,4	Меркурий 201.5	И-18 г.	1,0	16	И-34 ф.	34044826
375	ИП Мирская Анастасия Павловна	магазины "Юлия 2"	ул. Дарьявского, 30-56	в помещении	0,4	СОО-52	И-06 г.	1,0	16	И-22 ф.	230043
376	ИП Молчанова Любовь Ивановна	магазин	ул. Блюхера, 25-64	в помещении	0,4	СЕ 101	И-09 г.	1,0	16	И-24 ф.	0603580109964669
377	ИП Морозов Александр Александрович	магазины "Корнет"	ул. Дарьявского, 28	в помещении	0,4	СОО 52 50-111П	И-08 г.	1,0	16	И-25 ф.	00778906046088
378	ИП Москатова Елена Валерьевна	магазины "Лига"	с. Уточка, ул. Ленина, 13	в помещении	0,4	СЕ 101	И-10 г.	1,0	16	И-26 ф.	00778906046088
379	ИП Москатов Павел Антонович	магазины "Линкс"	ул. Советская, 20А	в помещении	0,4	Smart NРЭ-31-41	И-18 г.	1,0	16	И-27 ф.	08115593
380	ИП Мухомов Федор Александрович	магазины "Скворец"	Ленина, 40/2-34	в помещении	0,4	ИП 6807П1	И-09 г.	1,0	16	И-25 ф.	00712802041097
381	ИП Мухомов Федор Александрович	Земельный участок	ул. 60 лет СССР	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-18 г.	1,0	16	И-34 ф.	58042899
382	ИП Мухомов Елена Николаевна	магазины "Малют"	ул. 60 лет СССР	в помещении	0,4	ИП 6807П1	И-09 г.	1,0	16	И-21 ф.	072970106238259
383	ИП Новоселов Сергей Владимирович	Шоппинг-центр	ул. Крайних партак, 7/3	в помещении	0,4	Меркурий 201	И-11 г.	1,0	16	И-27 ф.	08115593
384	ИП Новоселов Сергей Владимирович	Аптека	ул. Царя	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-13 г.	1,0	16	И-29 ф.	065118
385	ИП Павлов Андрей Васильевич	столы	ул. Лаво	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-13 г.	1,0	16	И-29 ф.	053360
386	ИП Павлов Андрей Васильевич	магазины "Субординат"	ул. Дарьявского	в помещении	0,4	ИП 6803В/1	И-11 г.	1,0	16	И-27 ф.	007828244002991
387	ИП Павлова Виктория Андреевна	ИД "Пиромид"	ул. 60 лет СССР, 13А	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-17 г.	1,0	16	И-31 ф.	07964812
388	ИП Пашей Галина Николаевна	магазины "Лад"	ул. Ленина, 46/2	в помещении	0,4	Меркурий 201.5	И-18 г.	1,0	16	И-34 ф.	35090591
389	ИП Пашей Наталья Николаевна	магазины "Мастер"	ул. Дарьявского, 38/35-43	в помещении	0,4	СЕ 101	И-16 г.	1,0	16	И-32 ф.	70110610834243
390	ИП Пелевешкина Людмила Петровна	кулинария "Зарница"	ул. Блюхера, 23	в помещении	0,4	ИП 6803 ВМ	И-17 г.	1,0	16	И-33 ф.	01176716389911
391	ИП Пелова Людмила Дмитриевна	магазины "Мальчик"	ул. Крайних партак, 15/1	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-19 г.	1,0	16	И-35 ф.	59033440
392	ИП Прокофьев Сергей Николаевич	архитектурное освещение		по расчёту	0,4						
393	ИП Прокофьев Сергей Николаевич	магазины "Хлеб"	ул. Ленина, 46/1	в помещении	0,4	Меркурий 201.5	И-19 г.	1,0	16	И-35 ф.	37343367
394	ИП Прокофьев Сергей Николаевич	магазины "Катюша-2"	ул. Царя, 28/2	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	00837014001126
395	ИП Прокофьев Сергей Николаевич	магазины "Кулинария"	территория бывшего МАМК	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	008517806035170
396	ИП Прокофьев Сергей Николаевич	пункт "Эра"	ул. 60 лет СССР, 28	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-09 г.	1,0	16	И-25 ф.	0822030003865
397	ИП Прокофьев Сергей Николаевич	регулируемая мастерская	ул. 50 лет Октября, 28/1	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-10 г.	1,0	16	И-26 ф.	008320021015671
398	ИП Рапкова Х.А.	Р-ст сокола		в помещении	0,4	ИП 6803 ВМ	И-15 г.	1,0	16	И-29 ф.	009131060904746
399	ИП Рапкова Х.А.	шашлычные	ул. Ленина	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-17 г.	1,0	16	И-33 ф.	57003180
400	ИП Рапкова Х.А.	ресторан "Актриса"	ул. Ленина, д. 24/2	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-17 г.	1,0	16	И-33 ф.	57003180
401	ИП Рукавичкина Светлана Тофий Ольга	магазины "Линкс"	ул. Ленина, 34	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	086580708412415
402	ИП Рукавичкина Светлана Тофий Ольга	Отделка бани	ул. 50 лет Октября	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-20 г.	1,0	16	И-36 ф.	60113135
403	ИП Рукавичкина Светлана Тофий Ольга	автомеханика	ул. Ленина-Наврола	в помещении	0,4	ИП 6803В/1	И-10 г.	1,0	16	И-26 ф.	0078204001057
404	ИП Рукавичкина Светлана Тофий Ольга	магазины "Мобильный рай"	ул. 60 лет СССР, 32г	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-30 ф.	14014996
405	ИП Рачинова Людмила Владимировна	производственное помещение	ул. Ленина, 39/1, оф. 1	в помещении	0,4	СЕ-101	И-14 г.	1,0	16	И-30 ф.	00770706906337
406	ИП Ренева Зуфия Галиевна	магазины "Чайный дом"	ул. К. Маркса, 41	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-20 г.	1,0	16	И-36 ф.	69084014
407	ИП Рукавичкина Светлана Тофий Ольга	магазины "Чайный рай"	ул. 60 лет СССР, 17	в помещении	0,4	СОО 52 50-111П	И-09 г.	1,0	16	И-25 ф.	00029544
408	ИП Рукавичкина Зуфия Галиевна	кварт "Супер"	ул. Дарьявского, 21	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-16 ф.	1,0	16	И-32 ф.	499630
409	ИП Садыкова Ольга Юрьевна	леша одежды	ул. Дарьявского, 23	в помещении	0,4	СОО 52 50-111П	И-10 г.	1,0	16	И-26 ф.	173809
410	ИП Славина Светлана Антоновна	магазины "Абсолют"	ул. Крайних партак, 20А	в помещении	0,4	ИП 303 180	И-16 г.	1,0	16	И-32 ф.	00021143
411	ИП Славина Светлана Антоновна	салон	ул. Дарьявского, 5	в помещении	0,4	ИП 6803В	И-08 г.	1,0	16	И-24 ф.	17006474

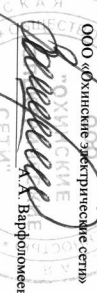

473	МБОУ "Лесной сад №1 "Росинка"	вход №1	ул. Краевая Парковая, 25	0,4	Smart NHTAL	III-14 г.	III-14 г.	0,5	10	III-24 г.	0,646640	Т-0,66 МУ3	8	II-28;	300,5
474	МБОУ "Лесной сад №1 "Росинка"	вход №2	ул. Краевая Парковая, 25	0,4	Smart NHTAL	III-14 г.	III-24 г.	0,5	10	III-24 г.	0,646640	Т-0,66 МУ3	8	II-28;	300,5
475	МБОУ "Лесной сад №10 "Золотая", Г.Омск	д/с "Золотая"-конт.4	ул. 60 лет СССР, 303	0,4	ЦД 6803B	III-21 г.	III-28 г.	1,0	16	III-28 г.	0,075206000667				
476	МБОУ "Лесной сад №10 "Золотая", Г.Омск	д/с "Золотая"-классовый	ул. 60 лет СССР, 303	0,4	ЦД 6803B	I-10 г.	I-26 г.	1,0	16	I-26 г.	0,07882728001797				
477	МБОУ "Лесной сад №10 "Золотая", Г.Омск	д/с "Золотая"-классовый	ул. 60 лет СССР, 303	0,4	ЦД 6803B	I-10 г.	I-26 г.	1,0	16	I-26 г.	0,0788027002823				
478	МБОУ "Лесной сад №10 "Золотая", Г.Омск	д/с "Золотая"-осветление	ул. 60 лет СССР, 303	0,4	ЦД 6803B	I-10 г.	I-26 г.	1,0	16	I-26 г.	0,0788027002823				
479	МБОУ "Лесной сад №2 "Славянка", Г.Омск	д/с "Славянка"	ул. Липина, 31А	0,4	ЦД 6803B1	II-07 г.	II-23 г.	1,0	16	II-23 г.	0,711170203284548	ТНН-II-0,66 МУ3	8	III-27;	200,5
480	МБОУ "Лесной сад №2 "Славянка", Г.Омск	д/с "Славянка" - класс	ул. Липина, 31А	0,4	ЦД 6803B1	IV-07 г.	IV-23 г.	1,0	16	IV-23 г.	0,60341007575929				
481	МБОУ "Лесной сад №2 "Славянка", Г.Омск	д/с "Славянка" - котельная	ул. Липина, 31А	0,4	ЦД 6803B	II-12 г.	II-28 г.	1,0	10	II-28 г.	0,077774				
482	МБОУ "Лесной сад №20 "Степуровка", Г.Омск	д/с "Степуровка"	ул. Деревянского, 252	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
483	МБОУ "Лесной сад №20 "Степуровка", Г.Омск	д/с "Степуровка"	ул. Деревянского, 252	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
484	МБОУ "Лесной сад №5 "Звездочка", Г.Омск	д/с "Звездочка"-класс 1	ул. Боклерка, 71	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
485	МБОУ "Лесной сад №5 "Звездочка", Г.Омск	д/с "Звездочка"-класс 2	ул. Боклерка, 71	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
486	МБОУ "Лесной сад №5 "Звездочка", Г.Омск	д/с "Звездочка"-класс 3	ул. Боклерка, 71	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
487	МБОУ "Лесной сад №5 "Звездочка", Г.Омск	д/с "Звездочка"-класс 4	ул. Боклерка, 71	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
488	МБОУ "Лесной сад №5 "Звездочка", Г.Омск	д/с "Звездочка"-классовый	ул. Боклерка, 71	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308409310				
489	МБОУ "Лесной сад №7 "Журавушка", Г.Омск	д/с "Журавушка" за котельной	ул. 60 лет СССР, 151	0,4	Меркурий 230 АМ402	II-16 г.	II-26 г.	1,0	10	II-26 г.	2,6062114	Т-0,66 МУ3	8	III-24 г.	280,5
490	МБОУ "Лесной сад №7 "Журавушка", Г.Омск	д/с "Журавушка"	ул. 60 лет СССР, 151	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
491	МБОУ "Лесной сад №7 "Журавушка", Г.Омск	д/с "Журавушка"	ул. 60 лет СССР, 151	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
492	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-классовый	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
493	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-класс 1	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
494	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-класс 2	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
495	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-класс 3	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
496	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-классовый	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
497	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-классовый	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
498	МБОУ ЦРР "Лесной сад №8 "Труновка", Г.Омск	д/с "Труновка"-классовый	ул. Советская, 1А	0,4	ЦД 6803B	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711170202334711	Т-0,66 МУ3	8	IV-27;	150,5
499	МБОУ ОШ №4 Г.Омск	Школа №4-класс 1	ул. Школьная, 15	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308466759				
500	МБОУ ОШ №4 Г.Омск	Школа №4-классовый	ул. Школьная, 15	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308466759				
501	МБОУ ОШ №4 Г.Омск	Школа №4-классовый	ул. Школьная, 15	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308466759				
502	МБОУ ОШ №4 Г.Омск	Школа №4-класс 2	ул. Школьная, 15	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308466759				
503	МБОУ ДОЛДЦ Юг Г.Омск	ДЮСШ	ул. Советская, 1	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308466759				
504	МБОУ ИЭШ №1 Г.Омск	Школа №1	ул. К. Маркса, 14А	0,4	ЦД 6803B	III-12 г.	III-18 г.	1,0	16	III-18 г.	0,092130035050722				
505	МБОУ СОШ №1 Г.Омск	Школа №1 класс Д.	ул. 60 лет СССР, 321	0,4	ЦД 6803B	III-17 г.	III-23 г.	1,0	16	III-23 г.	5,7022439				
506	МБОУ СОШ №1 Г.Омск	Школа №1 класс Д. Девочки	ул. 60 лет СССР, 321	0,4	ЦД 6803B	III-17 г.	III-23 г.	1,0	16	III-23 г.	0,075256000724				
507	МБОУ СОШ №1 Г.Омск	Школа №1	ул. 60 лет СССР, 321	0,4	ЦД 6803B1T	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308464477				
508	МБОУ СОШ №1 Г.Омск	Школа №1 класс 1	ул. 60 лет СССР, 321	0,4	ЦД 6803B	I-11 г.	I-27 г.	1,0	16	I-27 г.	0,0920200800192				
509	МБОУ СОШ №1 Г.Омск	Школа №1 класс 2	ул. 60 лет СССР, 321	0,4	ЦД 6803B	I-11 г.	I-27 г.	1,0	16	I-27 г.	0,0920200800192				
510	МБОУ СОШ №5 Г.Омск	Школа №5 классовый	ул. Советская, 9	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,71137030730380				
511	МБОУ СОШ №5 Г.Омск	Школа №5 классовый	ул. Советская, 9	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,71137030730380				
512	МБОУ СОШ №5 Г.Омск	Школа №5 осветление	ул. Советская, 9	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	3,7846095	ТНН-II-0,66	16	III-25;	200,5
513	МБОУ СОШ №7 Г.Омск им. Д.М.Борисова	осветление котельной	ул. Советская, 34	0,4	ЦД 6803B1	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711370308460994				
514	МБОУ СОШ №7 Г.Омск им. Д.М.Борисова	Школа №7 классовой 1	ул. Боклерка, 34	0,4	Нена 303 180	III-15 г.	III-21 г.	1,0	16	III-21 г.	0,18384				
515	МБОУ СОШ №7 Г.Омск им. Д.М.Борисова	Школа №7 классовой 1	ул. Боклерка, 34	0,4	Нена 303 180	IV-12 г.	IV-18 г.	1,0	16	IV-18 г.	0,3477				
516	МБОУ СОШ №7 Г.Омск им. Д.М.Борисова	Школа №7 классовой 2	ул. Боклерка, 34	0,4	Нена 303 180	I-07 г.	I-23 г.	1,0	16	I-23 г.	0,711270308027788				
517	МБОУ СОШ №7 Г.Омск им. Д.М.Борисова	Школа №7 котельная	ул. Боклерка, 34	0,4	ЦД 6803B	IV-12 г.	IV-18 г.	1,0	16	IV-18 г.	0,12489				
518	МБОУ СОШ №7 Г.Омск им. Д.М.Борисова	детская группа	ул. Боклерка, 34	0,4	ЦД 6803B	IV-01 г.	IV-07 г.	1,0	16	IV-07 г.	0,0902030902082				
519	МБОУ школа-детский сад с.Тупур	Школа с.Тупур	ул. Коммунальщика, 1	0,4	ЦД 6803B	I-16 г.	I-32 г.	1,0	16	I-32 г.	10311095				
520	МБОУ школа-детский сад с.Тупур	Школа с.Тупур	ул. Коммунальщика, 1	0,4	Smart NHTAL 2-14-1	I-19 г.	I-29 г.	0,55	10	I-29 г.	0,4534760	ТНН-II-0,66 МУ3	8	IV-25;	200,5
521	МБОУ школа-детский сад с.Тупур	Школа с.Тупур	ул. Коммунальщика, 1	0,4	Smart NHTAL 2-14-2	I-19 г.	I-29 г.	0,55	10	I-29 г.	0,4534760	ТНН-II-0,66 МУ3	8	IV-25;	200,5
522	МБОУ школа-интернат с.Переславля	Школа-интернат	ул. Переславля, 10	0,4	ЦД 6803B1	III-09 г.	III-15 г.	1,0	16	III-15 г.	0,085202009856				
523	МБОУ школа-интернат с.Переславля	Школа-интернат	ул. Переславля, 10	0,4	ЦД 6803B1	I-11 г.	I-27 г.	1,0	16	I-27 г.	0,085202009856				
524	МБУ "Ольшанка ПРС"	Филиал №13	ул.Деревянского, 10	0,4	ЦД 6807П1	I-09 г.	I-25 г.	1,0	16	I-25 г.	0,00946				
525	МБУ "Ольшанка ПРС"	Центральная библиотека	ул. Липина, 17	0,4	ЦД 6807П1-1	I-09 г.	I-25 г.	1,0	16	I-25 г.	0,00946				
526	МБУ "Ольшанка ПРС"	Детская библиотека	ул. Липина, 17	0,4	ЦД 6807П1-1	I-09 г.	I-25 г.	1,0	16	I-25 г.	0,00946				
527	МБУ "Ольшанка ПРС"	Филиал №8, с.Тупур	ул. Коммунальщика, 17	0,4	ЦД 6803B1	I-09 г.	I-25 г.	1,0	16	I-25 г.	0,07128015000782				
528	МБУ "Ольшанка ПРС"	Филиал, с.Береженье	с.Береженье	0,4	ЦД 6803B1	I-09 г.	I-25 г.	1,0	16	I-25 г.	0,08517015017850				
529	МБУ "Ольшанка пром.красотский ижегит"	Красотский клуб-осветление	ул. Липина, 191	0,4	ЦД 6807П1	III-09 г.	III-15 г.	1,0	16	III-15 г.	0,07128010299917				
530	МБУ "Районный Дворец культуры"	Дворец культуры	ул. Советская, 22	0,4	ЦД 6803B	IV-08 г.	IV-24 г.	1,0	16	IV-24 г.	0,74781803590755				
531	МБУ "Районный Дворец культуры"	Дворец культуры	ул. Советская, 22	0,4	Нена 303	I-17 г.	I-33 г.	1,0	16	I-33 г.	5,7802521				

893	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 17	БРУ-0,4	0,4	И-16 г.	0,5	10	И-26 г.	26018699	0,5х16 г.	8	1-24 г.	2005
894	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 171	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-17 г.	16	И-31 г.	430000062	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
895	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 19	БРУ-0,4	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000062	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
896	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 21	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	26020146	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
897	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 23, 231	БРУ-0,4, полусек №1	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	26058912	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
898	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул. Ельцова, 23	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	26058486	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
899	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул. Ельцова, 231	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	И-19 г.	10	И-29 г.	38596979				
900	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул. Ельцова, 25	БРУ-0,4	0,4	расчет по нормативу								
901	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Дерявского а.17/1	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	26072482	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
902	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Дерявского, 8/5			расчет по нормативу								
903	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Дерявского, 8/35			расчет по нормативу								
904	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 14			расчет по нормативу								
905	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 22			расчет по нормативу								
906	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 24			расчет по нормативу								
907	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 26			расчет по нормативу								
908	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 28			расчет по нормативу								
909	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 281			расчет по нормативу								
910	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 30			расчет по нормативу								
911	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 341			расчет по нормативу								
912	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 344			расчет по нормативу								
913	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 346			расчет по нормативу								
914	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 12А			расчет по нормативу								
915	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 31			расчет по нормативу								
916	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 33			расчет по нормативу								
917	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Крестных Парняк, 20	БРУ-0,4	0,4	ИЭ-0803В	И-15 г.	16	И-31 г.	0110750808004				
918	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 35 (1-2 ф)			расчет по нормативу								
919	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 35 (4-4 ф)			расчет по нормативу								
920	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 36/1			расчет по нормативу								
921	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 36/2			расчет по нормативу								
922	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 40/2			расчет по нормативу								
923	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 45(1-4 ф)	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	26040322	Т-0,66 У3	12	И-28 г.	2005
924	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 45(1-4 ф)	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	26049808	Т-0,66 У3	8	1-24 г.	2005
925	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 45	БРУ-0,4Б полусек №6	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000162	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
926	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Советская, 7	БРУ-0,4	0,4	расчет по нормативу								
927	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Советская, 22Б	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-01	И-15 г.	10	И-25 г.	2425671				
928	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Советская, 22В	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-01	И-15 г.	10	И-25 г.	2423229				
929	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 12	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	И-15 г.	10	И-25 г.	22618072				
930	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 12/1	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	И-15 г.	10	И-25 г.	22622614				
931	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 12/2	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	И-15 г.	10	И-25 г.	22631444				
932	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул.Линна, 12/3	БРУ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	И-15 г.	10	И-25 г.	22617018				
933	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул. 50 лет Октября, 42	по расчету норматива	0,4	SmartIME N73E.3-14-1	И-18 г.	0,5	И-28 г.	0434828	Т-0,66 У3	8	И-25 г.	1505
934	ООО "Урала" ОДН	МКД	ул. 50 лет Октября, 42	по расчету норматива	0,4	SmartIME N73E.3-14-1	И-18 г.	0,5	И-28 г.	04329581	Т-0,66 У3	8	И-25 г.	1505
935	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 36/1	БРУ 0,4Б полусек №3	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000161	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
936	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Ельцова, 37/1	БРУ 0,4Б полусек №3	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000169	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
937	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Ельцова, 37/2	БРУ 0,4Б полусек №2	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000063	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
938	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Линна, 24	БРУ-0,4 полусек №1	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000320	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
939	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.60 лет СССР, 26	БРУ-0,4 полусек №5	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-16 г.	10	И-26 г.	2688688	Т-0,66 У3	8	И-24 г.	2005
940	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 29/24	БРУ-0,4 полусек №2	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-17 г.	10	И-27 г.	28785653	Т-0,66 У3	8	И-24 г.	2005
941	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Дерявского, 19	БРУ 0,4Б полусек №3	0,4	Меркурий 230 АМ-03	И-17 г.	10	И-27 г.	28785653	Т-0,66 У3	8	И-24 г.	2005
942	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Дерявского, 19/1	БРУ 0,4Б полусек №1	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000064	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
943	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Дерявского, 25	БРУ 0,4Б полусек №1	0,4	Томс 302-5(7-5)-1С2М	И-17 г.	10	И-31 г.	430000168	Т-0,66 У3	12	И-29 г.	2005
944	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Дерявского, 37/1	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
945	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Дерявского, 37/2	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
946	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Дерявского, 37/3	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
947	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.К. Маркса, 12/1	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
948	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 26	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
949	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 26/1	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
950	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 45	расчет по нормативу		расчет по нормативу								
951	ООО "Урала" № 3 ОДН	МКД	ул.Комсомольская, 45	расчет по нормативу		расчет по нормативу								

Урала

Регистр показаний приборов учета за _____ месяц 20__ года.

№ п/п	Наименование точки поставки		Место установки учета	Класс напряжения физический, кВ	Технические характеристики учета										Показания			Потери электроэнергии в сети по действующему договору энергоснабжения		
	Тип	Дата поверки			Класс точности	Заводской номер	Электросчетчик		ТТ		ТН		Предыдущие	Текущие	Расход	кВт*ч	%			
Тип/Класс точности/дата поверки			Заводской номер	Тип/Класс точности/дата поверки			Заводской номер	Класс напряжения	Класс точности	Класс точности	Заводской номер									
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				
11																				
12																				
13																				
14																				
15																				
16																				
17																				
18																				
19																				
20																				

И.О. генерального директора
 ООО «Финские энергетические сети»
 М.П.  В. Воронов
 М.П.  "Сетевая организация"

И.О. генерального директора
 ООО «РН-Самарский энергогаз»
 М.П.  И.А. Таран
 М.П.  "РН-Самарский энергогаз"

"Гарантирующий поставщик"

ФОРМА

Сведения о заключенных договорах за период с _____ гг.

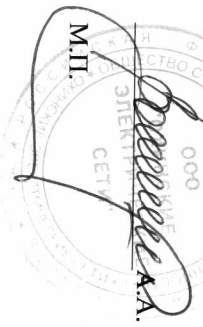
Наименование контрагента	Адрес объекта, по которому расторгаются договорные отношения	Дата начала договорных отношений

Сведения о расторгнутых договорах за период с _____ гг.

Наименование контрагента	Адрес объекта, по которому заключаются договорные отношения	Дата расторжения договорных отношений

"Сетевая организация"

И.о. генерального директора
ООО «Охинские электрические сети»


М.П. _____
А.В. Варфоломеев

"Гарантирующий поставщик"

Генеральный директор
управляющей компании
ООО «РН-Сахалинорнефтегаз»


М.П. _____
И.А. Таран

ФОРМА

Регистр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки по категории прочие потребители за _____ 20__ г.

№	Потребитель	Адрес	Управляющая компания	Площадь жилых помещений и, м2 (население)	Площадь нежилых помещений (встроенные торговые площади), м2	Общая площадь жилых и нежилых помещений, м2	Площадь помещений, входящих в состав общего имущества (лестничные клетки, колясочные, коридоры и пр.), м2	ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ нежилых помещений в МКД (без мест общего пользования), м2	Норматив потребления энергии, предоставленной на О/ДН в МКД	Потребление киловатт		
										Физические лица, кВт	Юридические лица, кВт	Юридические лица (общедомовой счетчик), кВт
Всего по дому												
ИТОГО												

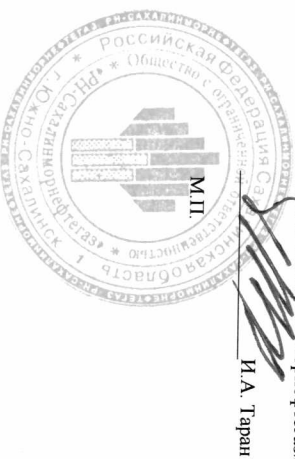
"Стеван организация"

И.о. Генерального директора
ООО «Охотские электрические сети»



"Гарантирующий поставщик"

Генеральный директор
управляющей компании
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»



ФОРМА

Регистр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки по категории прочие потребители за _____ 20__ г.

№	Потребитель	Адрес	Управляющая компания	Площадь жилых помещений, м2 (население)	Площадь нежилых помещений (встроенные юридические лица), м2	Общая площадь жилых и нежилых помещений, м2	Площадь помещений, входящих в состав общего имущества (гостиничные клетки, колясочные, коридоры и пр.), м2	ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ всех жилых и нежилых помещений в МКД (без мест общего пользования), м2	Норматив потребления электроэнергии, предусмотренный на О/Д в МКД	Потребление киловатт			
										Физические лица, кВт	Юридические лица, кВт	Юридические лица (общественно-мровой счетчик), кВт	ИТОГО, кВт
Всего по дому													
ИТОГО													


"Сетевая организация"

И.о. генерального директора
ООО «Охинские электрические сети»


А.А. Варфоломеев
М.П. "ОХИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"Гарантирующий поставщик"

Генеральный директор
Управляющей компании
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»


И.А. Таран
М.П.
Сахалинская область
Муниципальное предприятие "Сахалинэнерго"

Реестр объема потребления электрической энергии многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки за _____ 20__ г.

№	Потребитель	Адрес	Управляющая компания	Площадь жилых помещений (населенные)	Площадь нежилых помещений (встрояемые тор. лица), м2	Общая площадь жилых и нежилых помещений, м2	Площадь помещений, входящих в состав общего имущества (лестничные клетки, колясочные, коридоры и пр.), м2	ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ всех жилых и нежилых помещений в МКД (без мест общего пользования), м2	Норматив потребления электроэнергии, предложенный на ОДН в МКД	Потребление киловатт			
										Физические лица, кВт	Юридические лица, кВт	Юридические лица (облеченной счетчик), кВт	ИТОГО, кВт
Всего по дому													
ИТОГО													

"Сетевая организация"

И.о. генерального директора
ООО «Охинские электрические сети»


М.П. "ОХИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

А.А. Варфоломеев

"Гарантирующий поставщик"

Генеральный директор
Управляющей компании
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»


М.П. "РН-САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ"

И.А. Таран