**Договор № \_\_\_\_\_\_\_**

**купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь**

**электрической энергии в сетях сетевой организации**

г. Оха «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 202\_ года

 Акционерное общество «Охинская ТЭЦ», именуемое в дальнейшем гарантирующий поставщик, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем Сетевая организация, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующей на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. с другой стороны, вместе именуемые стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. **Термины и Определения**

1.1. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

 - Гарантирующий поставщик электрической энергии - 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.

 - 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.

 - 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 законом основании энергопринимающие устройства (энергетические установки) и прочие объекты электроэнергетики, непосредственно или опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к сети Сетевой организации.

 - 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.

 - 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.

 - Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая 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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

 - Фактические потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций.

 Иные термины и определения, не указанные в настоящем пункте и используемые в настоящем договоре, имеют значение, определенное нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.2. При исполнении настоящего договора Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Основные положения), решениями органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

 В случае принятия после заключения договора нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе устанавливающих иной по сравнению с настоящим Договором порядок организации отношений Сторон по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

1.3. Технические данные приборов учета в точках приема и поставки электрической энергии, необходимых для исполнения настоящего Договора, определены в Приложениях № 3, 4 к настоящему договору.

1. **Предмет договора**

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях Сетевой организации. Сетевая организация обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию для компенсации потерь в объемах фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации и в сроки в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим договором.

2.2. Стороны пришли к соглашению, что существенными условиями договора являются:

- Приложение № 1 «Акт разграничения балансовой принадлежности между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и АО «Охинская ТЭЦ»;

- Приложение № 2 «Плановое количество электрической энергии, приобретаемое для компенсации потерь электрической энергии»;

- Приложение № 3 «Перечень точек приема электрической энергии»;

- Приложение № 4 «Перечень точек поставки электрической энергии»;

1. **Права и обязанности Гарантирующего поставщика и Сетевой организации**

3.1. **Права и обязанности** **Гарантирующего поставщика**:

3.1.1. Обеспечивать продажу электрической энергии Сетевой организации электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях Сетевой организации.

3.1.2. Обеспечить контроль за надлежащей эксплуатацией приборов учета электроэнергии, отнесенных к эксплуатационной ответственности Гарантирующего поставщика.

3.1.3. Информировать Сетевую организацию обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, о неисправностях и заменах приборов учета, а также о работах в измерительных цепях, которые могли повлиять на правильность показаний приборов учета.

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

3.1.5. Оформлять Акт сверки взаиморасчетов за потребленную электрическую энергию (Приложение № 12) по требованию Сетевой организации в течение 10 дней с момента обращения.

3.1.6. 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:

-Фактический баланс электрической энергии в электрических сетях Сетевых организаций (форма, Приложение № 5) в случае не предоставления указанной информации Сетевой организацией;

- Сведения об объеме электрической энергии, поступившей в сеть Сетевой организации по точкам приема (Акт снятия показаний на АО «Охинская ТЭЦ»);

-Реестры об объеме потребления электрической энергии в точках поставки (Данные предоставляются по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

3.1.7. Иметь (установить при отсутствии) на границе балансовой принадлежности между Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией, определенной актом разграничения балансовой принадлежности (Приложение № 1), приборы учета (измерительные комплексы) электрической энергии, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации. Используемые на момент заключения данного договора приборы учета (измерительные комплексы) электрической энергии могут быть использованы вплоть до истечения, установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода из строя, утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала.

3.1.8. 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 с\_\_\_20\_\_ г. 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, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета за\_\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки по категории прочие потребители за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, не оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки по категории прочие потребители за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии многоквартирных домов, не оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр показаний приборов учета за \_\_20\_\_г. (Форма. Сводная таблица показаний приборов учета расхода электроэнергии по юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям»; Форма. Реестр показаний приборов учета и объемов потребления электрической энергии по каждой почке поставки (группа население)».

3.1.9. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, заключившего договор энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком.

**3.2.** **Права и обязанности Сетевой организации.**

3.2.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать стоимость электрической энергии, приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.2. 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 техническим регламентами.

3.2.3. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика по предварительному согласованию с Сетевой организацией 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 показаний приборов учета электрической энергии, установленных на объектах Сетевой организации.

3.2.4. 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.

3.2.5. Ежемесячно до последнего числа текущего месяца, совместно с Гарантирующим поставщиком составляет баланс электрической энергии за расчетный период с подписанием Акта.

3.2.6. Предоставлять прогноз объема электрической энергии, приобретаемой Сетевой организацией для компенсации потерь в электрических сетях, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения на следующий календарный год и в соответствии с формой Приложения № 9

– не позднее 1 марта текущего года, скорректированные объемы – не позднее 1 августа текущего года.

3.2.7. Ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Гарантирующему поставщику в электронном виде сводную таблицу показаний приборов учета в границах Сетевой организации по согласованной форме.

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

3.2.9. Уведомлять Гарантирующего поставщика об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничении 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.

3.2.10. Ежемесячно не позднее первого числа месяца, следующего за расчетным (в случае если день предоставления информации совпадает с выходным или праздничным днем, информация предоставляется на следующий рабочий день), предоставлять Гарантирующему поставщику в электронном виде с последующим предоставлением до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе за подписью руководителя следующие документы:

-Фактический баланс электрической энергии в электрических сетях Сетевых организаций, состоящий из:

\* объема электрической энергии, переданной в принадлежащие им объекты электросетевого хозяйства;

\* объема электрической энергии, переданной из принадлежащих объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций;

\* объема электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства этих сетевых организаций;

\* фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации;

\* сводную таблицу показаний и баланса электрической энергии (Приложение № 6).

1. **Определение объемов потерь электрической энергии**

4.1. Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии (Гарантирующего поставщика) и в точках, указанных в Приложениях № 3, и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети в точках, указанных в Приложении № 4 к настоящему договору, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций.

4.2. Количество электрической энергии, принятой из смежных сетевых организаций определяется на основании показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) Сетевой организации, в зоне эксплуатационной ответственности которой они установлены, а от производителей электроэнергии (Гарантирующего поставщика) в точках приема на основании показаний расчетных приборов учета электрической энергии, зафиксированных Актом о составлении баланса электроэнергии по АО «Охинская ТЭЦ.

4.3. 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).

В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Сетевой организации и Гарантирующим поставщиком, а также смежными сетевыми организациями, объем потерь определяется расчетным способом в соответствии с порядком, определяемом Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

4.4. Количество электрической энергии, отпущенной из сетей Сетевой организации в точках поставки (Приложение № 4), определяется Гарантирующим поставщиком на основании показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) установленных на границе балансовой и эксплуатационной ответственности сторон.

4.5. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой; при непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах электросетевого хозяйства сетевой организации, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства, определяется расчетными способами, предусмотренными разделом X требованиями Постановления правительства РФ №442.

1. **Цена Договора**

5.1. Ориентировочная стоимость электрической энергии по настоящему Договору в 202\_ году составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) \_\_ копейки, в том числе НДС 20%.

5.2. Расчет стоимости электрической энергии по данному договору определяется как произведение тарифа для Сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь, установленного уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов, и фактического объема потерь электрической энергии, рассчитанного в соответствии с разделом 4 Договора.

5.3. Ежемесячно, не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, по электронной почте или факсу с последующим предоставлением оригиналов до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, Гарантирующий поставщик представляет Сетевой организации Акт выполненных работ (Приложение № 8) и счет-фактуру.

5.4. Сетевая организация обязана в течение 2-х рабочих дней рассмотреть документы, представленные Гарантирующим поставщиком, и при отсутствии претензий подписать их.

5.5. При возникновении претензий к объему потерь электрической энергии, предъявленному к оплате, Сетевая организация обязана составить акт разногласий (Приложение № 9) и представить его Гарантирующему поставщику вместе с документами, подтверждающими объем потерь электрической энергии, указанный в акте разногласий.

На основании акта разногласий и документов, подтверждающих объем потерь электрической энергии, Гарантирующий поставщик в течение 1-го рабочего дня представляет Сетевой организации корректировочные акт и счет-фактуру (Приложения № 10, 11).

5.6. Непредставление Сетевой организацией Гарантирующему поставщику акта разногласий в течение 2-х рабочих дней с момента получения Акта выполненных работ свидетельствует о согласии Сетевой организации со всеми положениями, содержащимися в документах, представленных Гарантирующим поставщиком.

5.7 Непредставление Сетевой организацией Гарантирующему поставщику претензии в течение 2х рабочих дней с момента получения расчета стоимости объема электрической энергии для компенсации потерь в сетях Сетевой организации свидетельствует о согласии Сетевой организации со всеми приложениями, содержащимися в документах, представленных Гарантирующим поставщиком.

1. **Порядок оплаты**

6.1. Сетевая организация производит оплату на основании счетов-фактур, выставленных Гарантирующим поставщиком.

6.2. Оплата электрической энергии для компенсации потерь производится в течение 3-х дней с момента получения оригинала счета-фактуры, но не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, при условии своевременной оплаты Гарантирующим поставщиком услуги по передаче электрической энергии.

6.3. Оплата в соответствии с п. 6.2 договора производится при условии, что Гарантирующий поставщик выставил Сетевой организации счет-фактуру, оформленный в соответствии с действующим налоговым законодательством Российской Федерации и правилами заполнения счетов-фактур.

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

6.5. Оригиналы счетов-фактур за отчетный период выставляются и оформляются в соответствии со статьей 169 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 года (с учетом дополнений и изменений).

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом РФ сроки Сторона, осуществляющая оплату по настоящему Договору вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры.

6.6 Стороны установили, что зачет встречных взаимных однородных требований проводить ежемесячно не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным, на основании актов сверок взаимных расчетов, актов зачетов взаимных однородных требований, подписанных обеими Сторонами, в соответствии с расчетами по Договору № 13Д от «1» января 2023г. "На оказание услуг по передаче электрической энергии» и "Договору № 7Р от «1» января 2023г. "Купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях сетевой организации". Без согласия одной из сторон проведение взаимных зачетов (в том числе односторонних) недопустимо.

1. **Порядок пересмотра и расторжения договора**

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

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

7.3. По вопросам, не урегулированным условиями настоящего договора, стороны руководствуются действующим ГК РФ, действующим законодательством, решениями Региональной (Федеральной) энергетической комиссии, Постановлениями Правительства № 861 от 27 декабря 2004 года, № 442 от 04 мая 2012 года и другими действующими нормативно - правовыми законодательными актами РФ.

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

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

1. **Особые условия**

8.1. 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.

8.2. 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.

1. **Ответственность сторон**

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

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

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

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

1. **Срок действия договора**

10.1. Настоящий договор вступает в силу с 00:00 часов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ года и действует до 24:00 часов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ года.

10.2. 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.

10.3. 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.

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

10.5. Приложения к договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Акт разграничения балансовой принадлежности между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_и АО «Охинская ТЭЦ».

Приложение № 2 «Плановое количество электрической энергии, приобретаемое для компенсации потерь электрической энергии на 2023г.»;

Приложение № 3 «Перечень точек приема электрической энергии в сети Сетевой организации от АО «Охинская ТЭЦ»; (редакция ГП)

Приложение № 4 «Перечень точек поставки электрической энергии» (редакция ГП);

Приложение № 5 «Форма «Фактический баланс электрической энергии в сетях Сетевой организации», (редакция ГП);

Приложение № 6 «Форма. Сводная таблица показаний и баланса электроэнергии.

Приложение № 7 «Форма. Прогноз объема электрической энергии, приобретаемой Сетевой организацией для компенсации потерь в электрических сетях, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения».

Приложение № 8 «Форма. Акт выполненных работ».

Приложение № 9 «Форма. Акт разногласий к Акту выполненных работ».

Приложение № 10 «Форма. Корректировочный Акт выполненных работ».

Приложение № 11 «Форма. Корректировочный счет-фактура».

Приложение № 12 «Форма. Акт сверки взаимных расчетов».

- Сведения о заключенных договорах с\_\_\_20\_\_ г. 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, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета за\_\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки по категории прочие потребители за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, не оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки по категории прочие потребители за\_\_\_\_20\_\_ г.;

- Реестр объема потребления электрической энергии многоквартирных домов, не оборудованных коллективным прибором учета по каждой точке поставки за\_\_\_\_20\_\_ г.

- Реестр показаний приборов учета за \_\_20\_\_г. (Форма. Сводная таблица показаний приборов учета расхода электроэнергии по юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям»);

- Реестр показаний приборов учета и объемов потребления электрической энергии по каждой почке поставки (группа население)» Форма.

1. **Адреса и банковские реквизиты сторон**

**Гарантирующий поставщик**

Полное наименование: Акционерное общество «Охинская ТЭЦ»

Сокращенное наименование:

АО «Охинская ТЭЦ»

Адрес местонахождения: 694496, РФ Сахалинская область, Охинский район

г. Оха, 3-ий км

тел: 8(42437) 42-610

факс: 8(42437) 42-543

E-mail: otec.info@ipc-oil.ru

ИНН 6506000623 КПП 650601001

ОГРН: 1026500885674

Банк: АО «Всероссийский банк

развития регионов»

р/с 407 028 100 00000002248

к/с 301 018 109 00000000880

БИК: 044525880

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

АО «Охинская ТЭЦ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

мп

**Сетевая организация**

Полное наименование:

Сокращенное наименование:

Адрес местонахождения:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тел/факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/КПП \_\_\_\_\_\_\_

ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ОКПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ОКАТО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ОКОГУ \_\_\_\_\_ ОКФС \_\_\_\_\_\_\_\_\_

ОКОПФ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес эл.почты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Реквизиты банка:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

мп