ДОГОВОР №

ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

« » 20 г.

г. Омск

Акционерное Общество «Омский агрегатный завод» именуемый в дальнейшем Заказчик, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование организации)

именуемая в дальнейшем Исполнитель, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование и реквизиты документа)

с другой стороны, далее именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Заказчика. Перечень потребителей определяется сторонами в Приложениях № 2 к Договору.

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Точка приёма - точка присоединения электрической сети Заказчика к электрической сети Исполнителя. Точки приема определяются сторонами в Приложении № 1 к Договору.

Точка отпуска - точка присоединения электрической сети (энергопринимающих устройств) Потребителя к электрической сети Заказчика. Точки отпуска определяются сторонами в Приложении № 2 к Договору.

Иные используемые в Договоре понятия соответствуют определениям, данным в федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, регулирующих деятельность в сфере энергетики.

ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги. Услуга предоставляется в пределах величины присоединенной (заявленной) мощности в соответствующих точках технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам Исполнителя (в точках приёма).

Сведения о присоединенной (заявленной) мощности энергопринимающих устройств Потребителей по каждой точке приёма содержатся в Приложении № 4 к Договору. Плановые объемы передачи электроэнергии (мощности) определены сторонами в Приложении №3 к Договору.

Ответственность сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства зафиксирована в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, дубликат которого прилагается к Договору. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, содержатся в Приложении № 4 к Договору и в однолинейной схеме электроснабжения Заказчика, согласованной сторонами, дубликат которой прилагается к Договору.

Заказчик осуществляет оплату услуг по Договору исходя из фактического объема сальдированного перетока электрической энергии (мощности) в точках приёма, определяемой в пределах присоединенной (заявленной) мощности Потребителей.

Исполнитель в соответствии с Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

1. передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании, в объёмах, указанных сторонами в Приложении № 3 к Договору. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения сторонами Договора. Об изменении прав Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до дня планируемых изменений и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-хдневный срок с даты их получения.
2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ;
3. снятие показаний с приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя, по всем точкам приёма электрической энергии;
4. плановые и внеплановые проверки состояния вышеуказанных приборов учёта, по которым производится учёт электрической энергии, передаваемой Заказчику в точках приёма;

1.2 Стороны в Приложениях к Договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки приёма электроэнергии:

* + 1. Сведения, предоставленные Заказчику ГП в соответствии с п. 11 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, об основных условиях заключённых ГП с Потребителями договоров, позволяющие определить объём и режим подачи электрической энергии. Указанные сведения содержаться в Приложениях №1, №2, №4 к Договору и включают сведения о точках отпуска, границах эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Потребителями, величинах максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, категории надежности энергоснабжения энергоустановок Потребителей, об Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон к таким договорам.
    2. Приборы учета электроэнергии, в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности (Приложения № 1 и №2, к Договору);

1.2.3. Сведения о подписанных с Потребителями Актах согласования аварийной и технологической брони с указанием соответствующих величин (Приложение №2, №4 к Договору).

* 1. По точкам отпуска и приёма стороны формируют перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение № 5, №6 к Договору).
  2. В случае, если в период действия Договора произойдет изменение количества точек поставки либо состава Потребителей, изменятся точки приёма (отпуска), объёмы присоединенной (заявленной) мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета и т.д., то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к Договору путем оформления дополнительных соглашений.

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Стороны обязуются:

1. При исполнении обязательств по Договору руководствоваться законодательством РФ.
2. Ежеквартально, либо в иные сроки по соглашению сторон, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов». Оформление указанного акта производится по форме, согласованной сторонами.
3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Заказчику и/или Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.
4. Обеспечить в течение всего срока действия Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учёта электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым дня измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надёжности и безопасности энергопередачи, а также соблюдения установленных субъектом оперативно-диспечерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов' регулирования реактивной мощности. Указанные требования должны соответствовать нормативам Госгортехнадзора, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных органов власти и управления.
   1. Заказчик имеет право:
5. Исходя из данных, полученных от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности) путем направления новых объемов передачи Исполнителю.
6. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

2.2.3 В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по Договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии), электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

2.3 Заказчик обязуется:

1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях Договора.
2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в точках отпуска электрической энергии Потребителям.
3. По окончанию каждого расчетного периода, до 14 числа месяца, следующего за расчетным, определять объемы электроэнергии (мощности), переданной Потребителям на объекты, технологически присоединенным к сетям Заказчика, и направлять Исполнителю соответствующие сведения. Ведомость должна быть согласована уполномоченным представителем Потребителя и ГП.
4. Предоставить Исполнителю (его уполномоченным представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Заказчик обязан производить списание показаний в целях определения объема услуги по Договору.
5. В срок до 1 апреля текущего года рассматривать и согласовывать с Исполнителем плановый объем передачи электроэнергии и заявленную мощность по каждой точке отпуска из сетей Заказчика на следующий календарный год.
6. Соблюдать предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (коэффициента реактивной мощности - tg фи) в соответствии с приказом Минпромэнерго РФ №49 от 22.02.2007г. «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии».
7. Разрабатывать ежегодно в установленном законодательством РФ порядке графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.
8. Согласовывать с Потребителями, а также с Исполнителем, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Заказчику объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Заказчика предоставляются Исполнителю в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.
9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные Договором и приложениями к нему.

2.4 Исполнитель имеет право:

2.4.1 Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договором.

1. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных Договором.

3.4.5. Созывать совещания уполномоченных представителей сторон для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования к гарантирующему поставщику.

1. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по Договору.

2.5. Исполнитель обязуется:

1. Предоставить Заказчику (его уполномоченным представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний в целях определения объема услуги по Договору.
2. Предоставить Заказчику копию решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, которым установлены для Исполнителя тарифы на услуги по передаче электрической, энергии, - в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента вступления в силу соответствующего акта.
3. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии до точек приема в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.
4. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

3.1. Перечень средств измерения, совместно принятых в качестве коммерческих для учета электрической энергии, переданной Потребителям ГП, согласован сторонами в Приложении №2 к договору.

3.2. Оборудование точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской' Федерации требованиям, а также по 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, является обязанностью Заказчика и Потребителей ГП в соответствии с актами установления границ эксплуатационной ответственности между ними.

Средства учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений. Элементы схемы учета пломбируются в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок и ПТЭЭП. Опломбирование производится представителями ТСО и (или) ГП с оформлением акта в присутствии Потребителя ГП.

3.3. Объемы отпуска электроэнергии Потребителям ГП определяются по показаниям приборов учета и исходя из данных о проценте потерь на участках сетей от границ балансовой принадлежности до приборов учета и иных данных, согласованных сторонами в Приложении № 2 к Договору, и в соответствии с действующим законодательством.

4. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

* 1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по Договору услуг является один календарный месяц.
  2. Объем услуг по передаче электроэнергии (мощности) по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется суммарным объемом электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Заказчика и Исполнителя для Потребителей.
  3. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии (мощности) определяется путем умножения объема электроэнергии на соответствующем уровне напряжения и группе Потребителя на установленный для Исполнителя соответствующим органом исполнительной власти в субъекте Российской Федерации тариф на услуги по передаче электроэнергии (мощности).
  4. Изменение соответствующим органом исполнительной власти в субъекте Российской Федерации тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.
  5. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:
* До 15 числа расчетного месяца Заказчик оплачивает Исполнителю 50 % от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановой передачи объемов мощности текущего месяца, указанных в Приложении №3 к Договору, на основании счета предъявленного Исполнителем до 10 числа расчетного месяца.
* Окончательный расчет производится до 30 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком ранее за этот же период, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленной Исполнителем счета-фактуры. Если плановый платеж превысил объем фактически оказанной услуги, то переплата засчитывается в счет следующего платежа.
  1. В случае, если по итогам месяца, предшествующего предыдущему отчетному месяцу, фактический объем передачи электрической энергии (мощности) будет меньше планового объема за соответствующий период, то Заказчиком может быть изменен размер авансовых платежей за услуги текущего периода. Изменение указанных авансовых платежей за услуги текущего периода производится на объем, пропорциональный объему снижения фактического объема услуги за предыдущий период к плановому объему услуги предшествующего предыдущему периоду.
  2. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН
   1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.
   2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.
   3. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений. По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по « » 20 года.

6.2. В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

* 1. Если любой из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями Договора.
  2. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам отпуска, Заказчик заблаговременно, за один месяц, до момента прекращения действий условий договора письменно уведомляет Исполнителя о намерении расторгнуть договорные отношения и после этого на дату, оговоренную в уведомлении, производит снятие показаний приборов учета по оговоренным точкам на момент отключения и передает, надлежащим образом, снятые показания приборов учета Исполнителю.

1. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
   1. Сведения о деятельности сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных законодательством РФ или по соглашению сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
   2. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;

- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;

- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по Договору.

* 1. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ.
  2. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими сторонами, за исключением случаев, предусмотренных Договором.
  3. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из сторон.

1. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, а также дубликаты Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, однолинейной схемы электроснабжения Заказчика, являются неотъемлемой частью Договора.

* 1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Заказчика».
  2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Заказчика».
  3. Приложение №3 «Плановое количество электроэнергии (мощности), отпускаемой из сети Заказчика».
  4. Приложение № 4 «Перечень существенных условий Договора по каждому Потребителю».
  5. Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».
  6. Приложение №6 «Регламент информационного обмена между диспетчерскими службами и оперативным персоналом Заказчика и Исполнителя.

1. **ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.**

Заказчик

АО «ОАЗ»

Юридический адрес: 644007, Омская область, г. Омск, ул. Герцена, 48

ИНН/КПП 5503161109/550301001

Р/с 40702810145000002808

Омское отделение № 8634

Сбербанка РФ г. Омск

БИК 045209673

К/с 30101810900000000673

Тел: 770-680, 25-05-88

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

(подпись)

МП

Исполнитель

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

(наименование организации)

Юридический адрес\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фактический адрес\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

К/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

(подпись)

МП

Приложение № 1

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Перечень точек приема электроэнергии Заказчика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Точки | | Место установки учета | Вид учета | Класс напряжения фактический, кВ | Класс напряжения по тарифу, кВ | Технические характеристики учета | | | | | | | | | | | Балансовая принадлежность учета | Линия от ГПБ до учета | | | Потери эл.энергии в сети | | № договора энергоснабжения Заказчика | Акт разграничения | | | |
| Наименование п/с (ТП) | Наименование присоединения | электросчетчик | | | | | ТТ | | | ТН | | |
| Тип | Дата проверки | Класс точности | Вид энергии | Заводской номер | Тип | Класс точности | Коэффициент трансформации | Тип | Класс точности | Коэффициент трансформации | Расстояние от ГБ до прибора учета | Марка КЛ, ВЛ | Тип силового трансформатора | кВтч | % | № Акта | Дата | Величина макс. Присоединенной мощности Потребителей (субабонентов) по договору, МВт | Заявленная мощность Потребителей (Субабонентов) по договору, МВт |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Заказчик Исполнитель

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

Приложение № 2

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Перечень точек отпуска электроэнергии Заказчика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Источник питания | | Класс напряжения фактический, кВ | Класс напряжения по тарифу, кВ | Наименование потребителя | Наименование объекта потребителя | Место установки учета | Вид учета | Технические характеристики учета | | | | | | | | | | | Граница балансовой принадлежности | Линия от ГПБ до учета | | | Потери эл.энергии в сети | | Договор энергоснабжения/поставки электроэнергии | | |
| Заказчик | | электросчетчик | | | | | ТТ | | | ТН | | |
| Наименование п/с (ТП) | Наименование присоединения | Тип | Дата проверки | Класс точности | Вид энергии | Заводской номер | Тип | Класс точности | Коэффициент трансформации | Тип | Класс точности | Коэффициент трансформации | Расстояние от ГБ до прибора учета, км | Марка КЛ, ВЛ | Тип силового трансформатора | кВтч | % | № | Дата | Наименование ГП или ЭСК |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Заказчик Исполнитель

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

Приложение № 3

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Плановое количество отпускаемой из сети Исполнителя/Заказчика Потребителям электроэнергии на год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тарифная группа | Уровень напряжения | Ед. измерения | Год | Январь | Февраль | Март | 1 квартал | Апрель | Май | Июнь | 2 квартал | Июль | Август | Сентябрь | 3 квартал | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | 4 квартал |
| 31 | 28 (29) | 31 | 30 | 31 | 30 | 31 | 31 | 30 |  |  |  |
| Электроэнергия Всего |  | тыс. кВ/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе | СН2 | тыс. кВ/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН | тыс. кВ/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 1 |  | тыс. кВ/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель 2 |  | тыс. кВ/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Заказчик Исполнитель

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

Приложение № 4

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Перечень существенных условий договора по каждому Потребителю**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник питания | | | | Класс напряжения фактический, кВ | Класс напряжения по тарифу, кВ | Наименование потребителя | Наименование объекта потребителя | Акт разграничения | | | | Категория надежности | Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных | Обязанность потребителя по оборудованию точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, а так же по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия Договора электроснабжения | Акт согласования аварийной и технологической брони | Однолинейная схема электрической сети Потребителя, присоединенной к сети Заказчика | Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам, кВтч | Договор энергоснабжения/поставки электроэнергии | | |
| Исполнитель | | Заказчик | | № Акта | Дата | Величина максимальной мощности объектов электроэнергетики Потребителя, присоединенных к сетям Заказчика (присоединенная мощность), МВт | Величина мощности (потребляемой), в пределах которой ТСО принимают на себя обязательства обеспечить прием/отпуск электрической энергии в точках присоединения (разрешение на технологическое присоединение). Заявленная мощность, МВт |
| Наименование ПС (ТП) | Наименование присоединения | Наименование ПС (ТП) | Наименование присоединения | № | Дата | Наименование ГП или ЭСК |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Заказчик Исполнитель

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

Приложение № 5

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Объекты межсетевой координации**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование присоединения | УПРАВЛЕНИЕ | ВЕДЕНИЕ |
| ЛЭП 10 кВ с линейной ячейкой, РЗА | ЛЭП 10 кВ с линейной ячейкой, РЗА |
|  |  |  |
|  |  |  |

Заказчик Исполнитель

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

Приложение № 6

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Регламент информационного обмена между диспетчерскими службами и оперативными персоналом Заказчика и Исполнителя**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование информации | Срок, периодичность |
| Диспетчерская служба Исполнителя передает оперативному персоналу Заказчика | | |
| 1 | Оперативную информацию о неполадках в работе или аварийных отключениях электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя, имеющего непосредственную электрическую связь с оборудованием подстанций (сетей) Заказчика | В течение 20 минут после выявления факта события |
| 2 | Заявки на вывод из работы оборудования Заказчика, находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя | При возникновении. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящихся в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя |
| 3 | Ответы на заявки на вывод из работы оборудования Заказчика, находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя | При наличии заявки от Заказчика. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящихся в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя |
| 4 | Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок | Ежегодно до 10.12 |
| 5 | Изменения в составе лиц оперативного и руководящего персонала, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок | В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов |
| 6 | Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы оперативного персонала Заказчика | По запросу |
| 7 | Показания счетчиков приема активной и режимной электроэнергии по 10 кВ Заказчика, находящихся на балансе Исполнителя | До 2 числа месяца, следующего за отчетным |
| Оперативный персонал Заказчика передает диспетчерской службе Исполнителя | | |
| 1 | Сообщения обо всех технологических нарушениях и аварийных режимах на оборудовании подстанций (линий) Заказчика, находящихся в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Исполнителя | В течение 20 минут после выявления факта события |
| 2 | Заявки на вывод из работы оборудования 10 кВ, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Исполнителя | При возникновении. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящихся в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя |
| 3 | Ответы на заявки на вывод из работы оборудования подстанций Заказчика, находящихся в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя | При наличии заявки Исполнителя. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящихся в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя |
| 4 | Данные о работе электрооборудования 10 кВ и выше (ток нагрузки, напряжение и т.п.), находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб Исполнителя | По запросу |
| 5 | Данные по уставкам РЗА РП 10 кВ, находящихся на балансе Исполнителя | Ежегодно до 20 ноября. При изменении уставок в течение 10 дней |
| 6 | Список лиц оперативного, административно-технического и руководящего персонала Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров, организационно-технические права в соответствии с межотраслевыми правилами по охране труда и право подписи оперативных заявок | Ежегодно до 10 декабря |
| 7 | Изменения в составе лиц оперативного, административно-технического и руководящего персонала | В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов |
| 8 | Нормальные и однолинейные схемы электрических соединений подстанций, находящихся на балансе Заказчика | По запросу. При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы. |
| 9 | Технические характеристики силовых трансформаторов подстанций (Uк.з., Iном.); трансформаторы тока, типы реле и уставки защит на вводных выключателях 6-10 кВ, режим работы АПВ | По запросу. При изменении, в течение 10 дней после изменения |
| 10 | Обработанные данные по дням контрольных замеров, проводимых по плану Омского РДУ | 2 раза в год, согласно плану, в установленные Исполнителем сроки |
| 11 | Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения, необходимые для работы диспетчерских служб Исполнителя | По запросу |

Заказчик Исполнитель

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