

ДОГОВОР № ПР-11

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Нягань

« 22 » октября 2012 г.

Открытое акционерное общество «Аэропорт Белоярский», именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице генерального директора Ласкова Александра Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице директора филиала Энергокомплекс Выставкина Евгения Николаевича, действующего на основании доверенности № 07/11-89 от 01.12.2011 года, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Заказчика, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Заказчика в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Заказчика, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении №2 к настоящему Договору.

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

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или

на ином предусмотренном федеральными законами основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителю в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

2.2 Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1 Объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение №2 к настоящему Договору);

2.2.2 Величина максимальной мощности, в пределах которой обеспечивается передача электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение №1 к настоящему Договору);

2.2.3 Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение №1 к настоящему Договору);

2.2.4. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая указана в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении №1 к настоящему Договору);

2.2.5. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки/отпуска электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.7. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства.

3.1.8. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для

измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики.

3.1.9. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.10. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами.

3.1.12. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.2 Заказчик имеет право:

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (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 ее интересов в судебном порядке.

3.2.2. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.3.2. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Исполнителем указанного уведомления.

3.3.3. Соблюдать определенные Приложением №1 настоящего Договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Исполнителю, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.4. Представлять Исполнителю:

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее, чем 1 октября текущего года, следующие сведения:

- а) заявленную мощность по каждой точке отпуска;
- б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы передачи электроэнергии и мощности.

3.3.4.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования уведомив об этом Исполнителя в течение 1 месяца со дня

официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.3.4.3. Электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.5. Подписать Акт сверки расчетов в течение 5 дней после получения его от Исполнителя. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 дней, задолженность будет считаться подтвержденной.

3.3.6. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.4 Исполнитель имеет право:

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

3.4.2. При выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего договора и которые были неизвестны Исполнителю на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Исполнитель вправе предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Исполнителя права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.4.4. Исполнение условий настоящего договора со стороны Исполнителя на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы ОАО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки производится по приборам учета, указанным в Приложении №1 к настоящему договору.

4.2 В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки энергии в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь, согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложении №1 к настоящему договору).

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2 В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, в иных

чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1 Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.2 Заказчик и Исполнитель, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 02 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты.

6.3 Заказчик на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам отпуска определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4 В срок до 03 числа месяца, следующего за расчетным, Заказчик предоставляет Исполнителю оформленный со стороны Заказчика «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение №3 к настоящему Договору) из сети Заказчика за соответствующий расчетный период. Акт объёма переданной электрической энергии составляется на основании актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электроэнергии, полученных от Потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, НПСО, расчетных способов определения объёма отпущенной/переданной электроэнергии, актов безучетного потребления.

6.5 Исполнитель согласовывает и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Исполнитель должен сделать соответствующие отметки на «Акте объёма переданной электрической энергии и мощности» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» должен предоставить Заказчику обоснованную претензию.

6.6 В случае не подписания Акта со стороны Исполнителя и непредставления Заказчику мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) принимается в редакции Заказчика, а услуги подлежат оплате в полном объёме.

6.7 Заказчик в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Исполнителя подписанного «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение №5 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Исполнителю.

6.8 В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.9 По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования,

дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц.

6.10 Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.11 Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.12 Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.13 Заказчик оплачивает Исполнителю услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.14 В случае выбора Заказчиком двухставочного тарифа стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{сод}} * N_{\text{факт}} + T_{\text{потерь}} * W_{\text{двух.тариф}}$$

где:

- $T_{\text{сод}}$ - ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{\text{факт}}$ - фактическая мощность по точкам поставки, в отношении которых Заказчиком выбраны расчеты за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу;
- $T_{\text{потерь}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствующего уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{\text{двух.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя в точки поставки, в отношении которых Заказчиком выбраны расчеты за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу;

Величина фактической использованной мощности по точкам поставки/отпуска определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.

В случае выбора Заказчиком одноставочного тарифа стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{одн.}} * W_{\text{одн.тариф}}$$

где:

- $W_{\text{одн.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя в точки поставки, в отношении которых Заказчиком выбран расчеты за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу;

- $T_{одн.}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

6.15 Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.16 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и на основании выставленного счета-фактуры. Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

7.2. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика и третьих лиц.

7.3. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Исполнителя.

7.4. Заказчик несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

7.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

7.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7.7. 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.

8 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2013 года и действует по 31 декабря 2013 года.

8.2. 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 настоящий договор считается продленным до конца следующего календарного года на тех же условиях.

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 настоящего договора.

9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору, за исключением случаев, когда необходимость разглашения такой информации прямо предусмотрена нормативными актами РФ. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

9.2 Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1 настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.3 За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1, 9.2 Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

9.4 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;
- о внесении изменений в учредительные документы, относительно наименования и места нахождения;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих прав в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.5 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.6 Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.7 Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1 Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета».

10.2. Приложение №1.1. «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика»

10.3. Приложение №2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».

10.4. Приложение №3 «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (форма).

10.5. Приложение №4 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (форма).

10.6. Приложение №5 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик
ОАО «Аэропорт
Белоярский»



Юридический адрес: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, Аэропорт, 5
Почтовый адрес: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, Аэропорт, 5, строение 1
ИНН 8611002077; КПП 861101001
Р/с 40702810100030009049 в Филиале «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г.Югорске, Тюменская область
К/с 30101810600000000758 в РКЦ Советский г.Советский
БИК 047175758

Исполнитель
ОАО «Тюменьэнерго»

Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул.Университетская, д.4
Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул.Университетская, д.4
ИНН// КПП 8602060185 // 997450001
Р/с № 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень
К/с № 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень
БИК 047102651

Заказчик
Генеральный директор
ОАО «Аэропорт Белоярский»



/ Ласков А.В. /

Исполнитель
Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Энергокомплекс



/ Выставкин Е.Н. /

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета

Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс Точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон				Пропускная способность, кВА	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год и срок восстановления энергопринимающих устройств	Реквизиты актов технологической и (или) аварийной брони
			Тип	Коэфф.	Тип	Кэфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	tg	Балансовая принадлежность приборов учета				
ОАО «Передвижная энергетика»																				
ПЭС «Казым»	ЗРУ-10 яч.309	ЯЧ-309	ТЛМ-10	6000	НТ МИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ-03	0,2S	107071195	3кв 2007г.			12.03. 2012г.	0,2		ПЭС «Казым»	400	1	1	-
ПЭС «Казым»	ЗРУ-10 яч.320	ЯЧ-320	ТЛМ-10	6000	НТ МИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ-03	0,2S	107070309	3кв 2007г.			12.03. 2012г.	0,2		ПЭС «Казым»	400	1	1	-



Подпись: *Е.Н. Выставкин*
Директор филиала Энергокомплекс

Е.Н. Выставкин/

Составлено: *Е.Н. Выставкин*
Наименование СЭТОП: *СЭТОП-10.В. Ермолен*

ДОГОВОР
ОАО «Томьэнерго»

Перечень точек отпуска электрической энергии из сети ОАО "Аэропорт Белоярский"

Наименование точки отпуска		Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета
Источник питания	Наименование присоединения	Класс напряжения, кВ	Электросчетчик				ТТ		ТН			
			Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации	
КДП РУ-0,4кВ	КДП кабинет начальника службы	0,4	СЭТ4-1/2М	2006г.	2.0	645908	-	-	-	-	-	АНО «Ханты-Мансийское метеоагенство
БПРМ-РУ-0,4кВ ЩСГ2 Ф. (Аппаратная метео)	БПРМ – ЩСГ-1	0,4	СО-И6106	2004г.	2.0	193480	-	-	-	-	-	АНО «Ханты-Мансийское метеоагенство
СДП-РУ-0,4кВ ЩС1 Ф. (Метеоприборы)	СДП-РУ-0,4кВ ЩС-1	0,4	СА4-И678	2007г.	2.0	425177	-	-	-	-	-	АНО «Ханты-Мансийское метеоагенство
ТП-10/0,4кВ ОРЛ+А+АРП, РУ-10кВ	ЩО-70, ЯЧ-№1	0,4	СА4У-И672М	2007г.	2.0	193364	Т-0,66 У3	0,5	60	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОрВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
ТП ОМИ РУ-0,4кВ А-2	БПРМ-ЩСГ-1	0,4	СА4-И678	2007г.	2.0	040871807	-	-	1	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОрВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

КДП РУ-0,4кВ ВРУ2-В-1	ВРУ-2 В-1(АСС)	0,4	СА4У-И672М	2005г.	2.0	358041	Т-0,66 УЗ	0,5	40	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
КДП РУ-0,4кВ ВРУ2-В-2	ВРУ-2 В-2(АСС)	0,4	СА4У-И678	2005г.	2.0	425411	-	-	1	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
Агрегатная ЩС1-А- №4	ЩС гараж АСС	0,4	ЦЭ 6803 В	2005г.	2.0	129261	-	-	1	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
ТП ОМИ РУ-0,4кВ	ГРМ-162-В1	0,4	СОЭ-52/50- 11Ш	2008г.	2.0	161528	-	-	1	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
ТП РСР РУ-0,4кВ АВР	ГРМ-162-В2	0,4	СЭТ3а-02-44- 04	2011г.	1.0	348580	-	-	1	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
РУ-0,4кВ СДП АВР	КРМ-В1	0,4	СО-505	2010	2.0	905617	-	-	1	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
ТП КРМ - ЩС	КРМ-В2	0,4	СЭТ3а-02-44- 04	2011	1.0	349805	-	-	1	-	-	-	ФГУП «Госкорпорация по ОРВД» филиал «Аэронавигация Севера Сибири»
КТПН «Гостиница»РУ- 0,4кВ	ШР-1 Рахнов И.А.	0,4	СА4У-И678	1996	2.0	700811	-	-	1	-	-	-	Физическое лицо Рахнов И.А.
КТПН «Гостиница»РУ- 0,4кВ	ШР-1 Прахт А.Н.	0,4	ПСЧ- ЗТА.07.112.	2009	1.0	09007656	-	-	1	-	-	-	Физическое лицо Прахт А.Н.
КТПН «Гостиница»РУ- 0,4кВ	ЩС-1 «Гостиница «Восход»	0,4	СА4У-И672М	1991	2.0	558216	Т-0,66 УЗ	0,5	40	-	-	-	ОАО «Авиакомпания ЮтЭйр»
СК-100	Вагон «техническая» А-1	0,4	СА4-И6104	2005	2.0	003598	-	-	1	-	-	-	ОАО «Авиакомпания ЮтЭйр»
КТПН «Гостиница»РУ- 0,4кВ	ЩС-1 Диспетчерская ЛПУ	0,4	СА4У-И672М	2001	2.0	011027	Т-0,66 УЗ	0,5	60	-	-	-	Казымское ЛПУ ООО «Газпром Трансгаз Югорск»
КТПН «Гостиница»РУ- 0,4кВ	ЩС-1 ИТЦ	0,4	СА4У-И672М	2000	2.0	744448	Т-0,66 УЗ	0,5	20	-	-	-	ИТЦ ООО «Газпром Трансгаз Югорск»
КТПН «Гостиница»РУ- 0,4кВ	РУ-0,4 КТПН УПС- 16ТМ «Ангар»	0,4	СА4-И678	2003	2.0	744256	-	-	1	-	-	-	Югорский филиал ООО «Авиапредприятие Газпромавиа»

ДОГОВОР
ОАО "Томьэнерго"

ЦРП РУ-0,4кВ СШ-2 Панель-10	АТБ ЩС-1	0,4	СА4У-И672М	2006	2.0	263711	Т-0,66 УЗ	0,5	40	-	-	Югорский филиал ООО «Авиапредприятие Газпромэнерго»
ЦРП РУ-0,4кВ СШ-1 Панель-5	ЦРП РУ-0,4кВ СШ-2 Панель-12 СК-100	0,4	СТЭ-561 П-5-1-4М	2009	1.0	458316	ТОП- 0,66	0,5	20	-	-	Югорский филиал ООО «Авиапредприятие Газпромэнерго»

Заказчик:
Генеральный директор
ОАО «Аэропорт Белоярский»

/ А.В.Ласков /



Исполнитель:
ОАО «Тюменьэнерго»
Директор филиала Энергокомплекс

/ Е.Н. Выставкин /



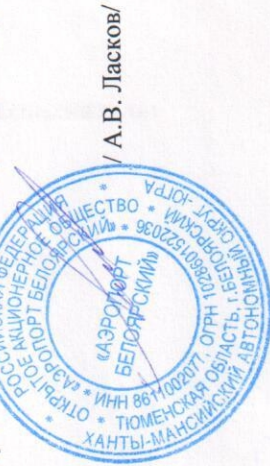
Составлено:
Начальник с/электр: Е.Н.В.Ермолин

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»

Объемы передачи электрической энергии и мощности из сети ОАО "Аэропорт Белоярский" на 2013 год

Тарифная группа	Уровень	Единицы	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Сети ОАО "Аэропорт Белоярский"	ИТОГО	МВт	118	167	184	136	120	92	74	63	73	88	103	161	156
	ВН	МВт													
	СН-I	МВт													
	СН-II	МВт	64	94	104	74	64	49	37	31	39	48	57	88	85
	СН-П	МВт	54	73	80	62	56	43	37	32	34	40	46	73	71
Энергия, всего, в числе	ИТОГО	тыс.кВтч	897	108	108	88	75	60	46	41	47	55	67	101	101
	ВН	тыс.кВтч													
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч	487	61	61	48	40	32	23	20	25	30	37	55	55
	СН-П	тыс.кВтч	410	47	47	40	35	28	23	21	22	25	30	46	46

Заказчик:
Генеральный директор ОАО "Аэропорт Белоярский"



/ А.В. Ласков /

Исполнитель:

ОАО "Тюменьэнерго"
Директор филиала Энергокомплекс



/ Е.Н. Выставкин /

Составлено:
Надательник с/эс/оп: *Е.В. Ермолин*



к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии № ПР-11 от 22 октября 2012г

УТВЕРЖДАЮ:

УТВЕРЖДАЮ:

от Заказчика



/ Ласков А.В. /

От Исполнителя



/ Выставкин Е.Н. /

АКТ

объёма переданной электрической энергии и мощности
(форма)

за (месяц) 20__ г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения кВ	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Заявленные объемы отпуска мощности и электроэнергии из сети ОАО "Аэропорт Белоярский"	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2	Фактические объемы отпуска мощности и электроэнергии из сети ОАО "Аэропорт Белоярский"	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Заказчик:

Исполнитель:

Согласовано:

Зачальник с/эс/оп:

Е.Н.

И.В. Ермаков

ДОГОВОР

УТВЕРЖДАЮ:

от Заказчика

Дасков А.В. /

г. Нягань

ОАО "Тюменьэнерго", в лице _____

составили настоящий Акт о нижеследующем:

ОАО "Тюменьэнерго" оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № _____

УТВЕРЖДАЮ:

От Исполнителя

Выставкин Е.Н. /

АКТ

об оказании услуг по передаче электроэнергии (форма) за _____ 20 ____ г.
" _____ 20 ____ г.

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго"			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) (п.1.2*п.1.7+п.1.3*п.1.8+п.1.4*п.1.6+п.1.5*п.1.9.)		
	ВН	руб.	
	СН-1	руб.	
	СН-2	руб.	
	НН	руб.	
1.2.	Фактическая мощность, переданная потребителям, в отношении которых Заказчиком выбран расчет за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу	МВт	
	ВН	МВт	
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя в точки поставки, в отношении которых Заказчиком выбраны расчеты за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу	МВт.ч	
	ВН	МВт.ч	
	СН-1	МВт.ч	
	СН-2	МВт.ч	
	НН	МВт.ч	
1.4.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя в точки поставки, в отношении которых Заказчиком выбран расчеты за услуги по передаче электрической энергии по одноставочный тарифу	МВт.ч	
	ВН	МВт.ч	
	СН-1	МВт.ч	
	СН-2	МВт.ч	
	НН	МВт.ч	
1.5.	Резервируемая максимальная мощность	МВт	
1.6.	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	
	ВН	руб/МВт.ч	
	СН-1	руб/МВт.ч	
	СН-2	руб/МВт.ч	
	НН	руб/МВт.ч	
1.7.	Ставка на содержание	руб/МВт.мес.	
1.8.	Ставка на оплату потерь	руб/МВт.ч	
1.9.	Ставка на оплату за резервируемую максимальную мощность	МВт	
2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго"			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО	руб.	
2.2.	НДС	руб.	
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО	руб.	

Заказчик:

Исполнитель:

Составлено:

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

УТВЕРЖДАЮ:
от Заказчика



УТВЕРЖДАЮ:
от Исполнителя



/ Выставкин Е.Н. /

Интервальный акт снятия показаний приборов учета между _____ и ОАО "Тюменьэнерго" (форма)
за период с 00:00 часов 1 _____ по 00:00 часов 1 _____ 20 _____ г.
(месяц расчетного периода) (месяц следующий за расчетным)

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
10																
11																
12																
13																
14																
15																
16																
17																
18																
19																
20																
21																
22																
23																
24																
ИТОГО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Итого расчетный период:

0 кВт*ч

Заказчик:

Исполнитель:

М.П.

М.П.

Согласовано:  У.В. Ефремов
Начальник счетов: 

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»

Прошнуровано, пронумеровано и скреплено печатью на 18-м листах

Начальник службы транспорта и учета электроэнергии
наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Зверев Ю.В.
Ф.И.О.

руководителя профильного СП


Подпись



Экземпляр

ОАО "Аэропорт Белоярский"