

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА В ПРОЦЕССЕ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
(мощности) с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении  
объемов переданной электроэнергии**

Настоящий регламент определяет порядок определения объемов переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии, а также определение объема потерь в сети Исполнителя на основании данных приборов учета и расчетных способов.

1. Перечень приборов учета (измерительно-информационных систем (АСКУЭ/ИК/МПУ), принятых в качестве расчетных для учета электроэнергии: в точках поставки в сеть Исполнителя из сети смежных сетевых компаний/от Производителя (точки приема); в точках поставки потребителям электроэнергии, технологически присоединенным к сети Потребителя Заказчика (далее – основного потребителя), согласован Сторонами в Приложении № 1 и в Приложениях № 2 к Договору.

2. Обмен показаниями расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление удаленного доступа для получения данных систем учета, осуществляется без взимания платы в рамках настоящего договора.

Снятие показаний приборов учета электрической энергии производится на 00-00 часа 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (время московское) и оформляется актом снятия показаний приборов учета: для потребителей максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (далее – потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт по 670кВт) по форме Приложения № 5[3]; для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт по форме Приложения № 5[2].

Потребители с максимальной мощностью не менее 670кВт предоставляют Исполнителю интервальные показания приборов учета (Приложение № 5[3]) по источникам питания.

3. Объемы электроэнергии, поставленной в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии/из сети смежных сетевых компаний определяются Исполнителем и производителем по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к договору.

4. Порядок снятия показаний приборов учета, по которым рассчитываются объемы электроэнергии, приобретенные Заказчиком на оптовом рынке электроэнергии, и которые расположены в электроустановках Исполнителя, и порядок расчета объемов приобретенной электроэнергии установлены Исполнителем, Заказчиком и смежным субъектом оптового рынка в Соглашении об информационном обмене.

5. Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии на основании:

- показаний приборов учета электроэнергии в точках поставки Потребителям Заказчика (в смежные ТСО), полученных от Потребителей или снятых Исполнителем (порядок передачи показаний Потребителем Исполнителю или снятия показаний Исполнителем определяются условиями договоров между Заказчиком и Потребителем);
- показаний приборов учета электроэнергии в точках поставки потребителям электроэнергии, технологически присоединенным к сети основного потребителя, предоставляющего Заказчику услуги по передаче электрической энергии (порядок передачи показаний основным потребителем Исполнителю определяются условиями договоров между Заказчиком и основным потребителем);
- объема электроэнергии на компенсацию потерь в сети основного потребителя, обусловленных передачей электроэнергии указанным потребителям (порядок определения объема потерь электроэнергии в сети основного потребителя определяется условиями договоров между Заказчиком и основным потребителем);
- расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, недопуска Исполнителя к приборам учета или непредставления Исполнителю показаний прибора учета, и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором;
- объемов электроэнергии, рассчитанных на основании актов о безучетном потреблении.

6. В случае если прибор учета, в том числе коллективный (общедомовой) прибор учета в многоквартирном доме установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя/Поставщика/смежной сетевой компании объем переданной Потребителям/поставленной в сеть Исполнителя электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. Величина потерь определяется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

7. Заказчик до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передает Исполнителю сведения о показаниях расчетных приборов учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученные им от Потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, а также не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, передает Исполнителю в согласованной с ней форме (в виде электронного документа или документа на бумажном носителе) копии актов снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученных им от таких потребителей.

8. При непредставлении в установленные сроки Заказчиком копий указанных актов Исполнитель определяет объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении тех точек поставки, по которым не представлены копии указанных актов в следующем порядке:

**при наличии контрольного прибора учета используются его показания,**

при этом:

– показания контрольного прибора учета используются при определении объема оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении Потребителя Заказчика, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

– показания контрольного прибора учета используются при определении объема оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении Потребителя Заказчика, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, с учетом следующих требований:

– если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

– если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

**при отсутствии контрольного прибора учета:**

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а для Потребителя Заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по следующим формулам:

$$W = P_{\max} \cdot T \quad (1),$$

где:

$P_{\max}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки (МВт);



$T$ - количество часов в расчетном периоде в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч.

если отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то объем переданной электроэнергии осуществляется по формулам:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} * U_{\phi, \text{ном}} * \cos\varphi * T}{1.5 * 1000} \quad \text{- для однофазного ввода; (2)}$$

$$W = \frac{3 * I_{\text{доп. дл.}} * U_{\phi, \text{ном}} * \cos\varphi * T}{1.5 * 1000} \quad \text{- для трехфазного ввода (3)}$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\phi, \text{ном.}}$  - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T} \quad (4)$$

где:

$W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с формулой (1) настоящего пункта, МВт·ч.

9. При отсутствии у Потребителя Заказчика прибора учета - определение объемов переданной электроэнергии осуществляется:

#### **для юридических лиц (ИП)**

- на основании величины максимальной мощности Потребителя Заказчика и количества часов в расчетном периоде по формуле (1) настоящего регламента;

- если отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то объем переданной электроэнергии осуществляется по формулам (2), (3) настоящего регламента;

- почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле (4) настоящего регламента:

10. Если в процессе снятия показаний приборов учета, установленных у Потребителя, были выявлены нарушения в работе приборов учета, оперативно-диспетчерский персонал Сетевой организации оформляет Акт о безучетном потреблении в порядке, установленном в Приложении № 6 к Договору.

11. В случае выявления неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- для 3-го и последующих расчетных периодов объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с формулой (1) настоящего регламента, а объем оказанных услуг по передаче электрической энергии для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с формулой (4) настоящего регламента.

12. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - расчетным способом в соответствии с формулой (1) настоящего регламента, а объем оказанных услуг по передаче электрической энергии для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за

мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с формулой (4) настоящего регламента.

13. В случае недопуска Потребителем представителей (уполномоченных работников) к приборам учета в указанные в уведомлении дату и время Исполнителем составляет акт о недопуске к приборам учета, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска.

Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями Исполнителя и Заказчика, а в случае отсутствия последнего - двумя незaintересованными лицами

После этого Исполнитель повторно направляет Потребителю уведомление. При повторном недопуске Исполнителя к приборам учета объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с формулой (4) настоящего регламента начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета.

14. В случае расторжения договора энергоснабжения Заказчик обязан не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора энергоснабжения уведомить об этом, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору Исполнителя, оказывающего услугу по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по такому договору.

В случае невыполнения Заказчиком указанной обязанности Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

Заказчик обязан компенсировать Исполнителю стоимость оказанных им услуг по передаче электрической энергии.

15. В случае если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил уведомление Заказчика о введении ограничения в случае расторжения договора энергоснабжения Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущененной Потребителю Заказчика после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении. Объем отпущененной потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату.

16. Если Исполнитель не снял и (или) не предоставил указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода.

#### ПРИЛОЖЕНИЕ:

- 5[1] Порядок проверки приборов учета электрической энергии у потребителей;
- 5[2] акт снятия показаний приборов учета [интегральная форма];
- 5[3] акт снятия показаний приборов учета [интервальная форма];
- 5[4] ведомость снятия показаний приборов учета (форма);
- 5[6] акт объема электроэнергии, переданной по сети ОАО «Аэропорт Белоярский» за расчетный период [форма];
- 5[7] акт об оказании услуг по передаче электроэнергии [форма].

ИСПОЛНИТЕЛЬ:



А.В. Ласков

ЗАКАЗЧИК:



В.В. Личманов

## Порядок проверки приборов учета электрической энергии у потребителей

Для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии для потребителей юридических лиц и в сети смежных территориальных сетевых организаций Исполнителя (далее Потребители) применяются расчетные комплексы учета электроэнергии, установленные на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и Потребителя. Настоящий Порядок устанавливает механизм определения достоверной работы комплексов учета электроэнергии, фиксирующих отпуск электроэнергии в сети потребителей юридических лиц Заказчика, в сети смежных территориальных сетевых организаций, а также достоверность поступления электроэнергии по точкам поставки в распределительные сети Исполнителя.

### 1. Организация технической проверки средств учета

1.1. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Исполнителем, к объектам электросетевого хозяйства которого непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета.

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям настоящего документа, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.

1.2. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке.

1.3. Плановые проверки приборов учета осуществляются Исполнителем на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного Исполнителем и согласованного с Заказчиком в следующем порядке:

Исполнитель ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, уведомляет Заказчика о включенных в разработанный ею план-график проведения проверок расчетных приборов учета на следующий месяц, позволяющим подтвердить факт получения уведомления.

Заказчик в течение 2 рабочих дней обязан направить Исполнителю ответ, содержащий:

- согласие с планом-графиком проведения проверок расчетных приборов учета либо предложение об изменении состава планируемых к проверке приборов учета, но не более чем на 20 процентов приборов учета, планируемых к проверке в соответствии с этим планом-графиком, а также перечень приборов учета, согласованных для включения в указанный план-график для проведения инструментальной проверки;
- перечень приборов учета, при проведении которых планируется участие представителей Заказчика.

В плане-графике проведения проверок расчетных приборов учета должны быть указаны точки поставки электрической энергии, в отношении которых проводится проверка, дата и время проведения проверки с учетом режима работы объекта и форма проверки.

1.4. Внеплановая проверка приборов учета проводится в следующих случаях:

Получения Исполнителем от Заказчика заявления о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета, но не более чем 10 процентов приборов учета, планируемых Исполнителем к проверке в соответствии планом-графиком в этом же расчетном периоде;

Получения от Потребителя, энергопринимающие устройства которого непосредственно или опосредованно присоединены к сетевой организации, заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;

Выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем, осуществляемым в порядке, установленном настоящим разделом.

В случае если внеплановая проверка приборов учета проводится по заявлению Потребителя, то Исполнитель обязан пригласить Заказчика, обслуживающего этого потребителя для участия в такой проверке.

1.5. Исполнитель при получении заявления о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета, если такое заявление содержит описание причин, обусловивших проведение такой проверки, обязана не позднее 3 рабочих дней со дня получения заявления организовать проведение внеплановой проверки приборов учета с приглашением Заказчика и заинтересованных сторон.



1.6. В случае если в отношении каких-либо точек поставки Исполнителем не были проведены проверки расчетных приборов учета в соответствии с планом-графиком, а также если в отношении каких-либо точек поставки за прошедшие 12 месяцев Исполнителем не были проведены проверки приборов учета, то проверки приборов учета в отношении соответствующих точек поставки вправе провести Заказчик.

1.7. Результаты проверки приборов учета Исполнитель оформляет актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается Исполнителем и лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.

Исполнитель передает Заказчику, в случае если он не участвовал в проведении проверки, копии актов проверки расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней после их составления.

1.8. Результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

В акте проверки приборов учета должны быть указаны:

- дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;
- лица, принявшие участие в проверке;
- лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;
- характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета (измерительного трансформатора, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета), показания прибора учета на момент проверки и дата истечения межповерочного интервала прибора учета (измерительного трансформатора);
- характеристики и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);
- результат проверки;
- характеристики используемого при проведении проверки оборудования, в случае если проводится инструментальная проверка;
- лица, отказавшиеся от подписания акта проверки либо несогласные с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия.

1.9. В случае если для проведения проверки приборов учета Исполнителю требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, то Исполнитель за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет Потребителя о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях ее недопуска к расчетным приборам учета. При несогласии Потребителя с предложенными датой и (или) временем проведения проверки этот Потребитель направляет Исполнителю предложение об иных дате и (или) времени, после чего стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.

В случае недопуска Потребителем Исполнителя к расчетным приборам учета в согласованные дату и время Исполнитель повторно направляет Потребителю уведомление с указанием даты и времени проведения проверки расчетных приборов учета, а также информацию о последствиях ее недопуска к таким приборам учета.

1.10. Для проведения проверки приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, Исполнитель приглашает лицо, к энергопринимающим устройствам и объектам электроэнергетики которого непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:



А.В. Ласков

ЗАКАЗЧИК:



В.В. Личманов

«СОГЛАСОВАНО»  
**Исполнитель:**  
ОАО "Аэропорт Е...

Исполнитель:

ОАО "Аэропорт"



Договор: №... от "...", 20..г.

Покупатель: ОАО "Наименование"

Представитель

Представитель ТСО

Представитель Няганинского МРО ОАО "ТЭК"



СОГЛАСОВАНО»



В.В. Личманов

## Акт снятия показаний приборов учета (интервальная форма)

Представитель

Представитель ТСО

(дата)

1

ΔΟΓΩΙ  
ΟΑΟ σΤΕ<sup>Ε</sup>  
Parthenope

Представитель Няганского МРО ОАО "ТЭК"



**Ведомость**  
снятия показаний приборов учета электрической энергии за

№	Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	Показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент ИК	Потери до границы		Перерасчет	Итого расход э/э	Тариф. группа	Уровень напряж-я	Резерв максимальной мощности кВт
			начало месяца	конец месяца			Потери кВт*ч	Потери %					
<b>1. (Наименование объекта)</b>													
1.1.													
1.2.													
1.3.													
1.4.													
1.5.													
1.6.													
1.7.													
1.8.													
<b>Итого по объекту</b>													
<b>2. (Наименование объекта)</b>													
2.1.													
2.2.													
2.3.													
2.4.													
2.5.													
<b>Итого по сети</b>													
3.1.													
...													

Представитель ТСО

(дата)



«СОГЛАСОВАНО»

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**

ОАО "Аэропорт Белоярский"



«СОГЛАСОВАНО»

**ЗАКАЗЧИК**

ОАО «ТЭК» Няганьское МРО

В. В. Личманов



«АКТ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТИ»

Акт объема электроэнергии (мощности), переданной по сети " \_\_\_\_\_"  
за расчетный период 201 г.

№ п.п.	Обязательные составляющие Баланса электроэнергии по сети " _____"	Объем электроэнергии, кВт*ч по уровням напряжения					Величина мощности, МВт по уровням напряжения				
		ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего, кВт*ч	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего, МВт
1.	Объем переданный по сети " _____" потребителям ОАО "ТЭК" (подлежащий оплате ОАО "ТЭК"), в том числе:										
1.1.	Объем переданный по сети " _____" потребителям ОАО "ТЭК": [Наименование потребителя] [Наименование потребителя] и т.д.										
1.2.	Объем переданный по единой национальной (общероссийской) электрической сети ("последняя миля" ОАО " _____") потребителям ОАО "ТЭК": [Наименование потребителя] [Наименование потребителя] и т.д.										
2.	Объем переданный в сети смежных ТСО потребителям других Гарантирующим поставщикам (ГП-2) (в зоне ГП-2), в том числе: 2.1. [Наименование ГП-2 по сети ТСО] ... и т.д.										
3.	Объем переданный в сети смежных ТСО потребителям ОАО "ТЭК" (в зоне ГП ОАО "ТЭК"), в том числе: 3.1. [транзит ОАО "ТЭК" через сети ТСО] ... и т.д.										
4.	Объем переданный через сети Основных потребителей (ОП) (зона ГП ОАО "ТЭК") транзит потребителям ОАО "ТЭК", в том числе: 4.1. [транзит ОАО "ТЭК" через сети ОП] ... и т.д.										
5.	Объем переданный по сети " _____" другим участникам Оптового рынка э/э, в том числе: 5.1. [Наименование участника ОРЭ] ... и т.д.										
6.	Итого отпущено из сети " _____". (применяется для расчета потерь в сети " _____"):										

Сбытовая компания претензий по оказанию услуг к Сетевой компании (не) имеет.

Приложение: Ведомость снятия показаний приборов учета

ОАО "Аэропорт Белоярский"

ОАО «ТЭК» Няганьское МРО

Исполнитель

Заказчик

«СОГЛАСОВАНО»  
**ИСПОЛНИТЕЛЬ**  
ОАО "Аэропорт Белоярский"



А.В. Ласков

«СОГЛАСОВАНО»  
**ЗАКАЗЧИК**  
ОАО «ТЭК» Няганская МРО



В.В. Личманов

АКТ  
об оказании услуг по передаче электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ 201\_г.

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
<b>1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям "</b>			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) в т.ч.:	руб.	0,00
	ВН	руб.	0,00
	СН-1	руб.	0,00
	СН-2	руб.	0,00
	НН	руб.	0,00
1.2.	Объем электроэнергии переданный по сети " [одноставочный]" в т.ч.:	кВт.ч	0,00
	ВН	кВт.ч	0,00
	СН-1	кВт.ч	0,00
	СН-2	кВт.ч	0,00
	НН	кВт.ч	0,00
1.3.	Тариф на услуги по передаче электроэнергии [одноставочный] в т.ч.:	руб/МВт.ч	0,00
	ВН	руб/МВт.ч	0,00
	СН-1	руб/МВт.ч	0,00
	СН-2	руб/МВт.ч	0,00
	НН	руб/МВт.ч	0,00
1.4.	Объем электроэнергии переданный по сетям " [двухставочный]" в т.ч.:	кВт.ч	0
	ВН	кВт.ч	0
	СН-1	кВт.ч	0
	СН-2	кВт.ч	0
	НН	кВт.ч	0
	Величина мощности переданный по сетям " [двухставочный]" в т.ч.:	кВт	0
	ВН	кВт	0
	СН-1	кВт	0
	СН-2	кВт	0
	НН	кВт	0
1.5.	Ставка за мощность двухставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии в т.ч.:	руб/МВт	0,00
	ВН	руб/МВт	0,00
	СН-1	руб/МВт	0,00
	СН-2	руб/МВт	0,00
	НН	руб/МВт	0,00
	Ставка за электроэнергию двухставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии в т.ч.:	руб/МВт.ч	0,00
	ВН	руб/МВт.ч	0,00
	СН-1	руб/МВт.ч	0,00
	СН-2	руб/МВт.ч	0,00
	НН	руб/МВт.ч	0,00
<b>2. Стоимость потерь электроэнергии, учтенных в ценах на электрическую энергию на ОРЭ</b>			
2.1.	Стоимость потерь в ЕНЭС (без НДС)	руб.	0,00
2.2.	Стоимость потерь в сетях ОАО " _____" (без НДС)	руб.	0,00
2.3.	Объем потерь в ЕНЭС	кВт.ч	0,00
2.4.	Объем потерь в сетях "	кВт.ч	0,00
2.5.	Тариф на оплату потерь в ЕНЭС	руб/кВт.ч	0,00
2.6.	Тариф на оплату потерь в сетях "	руб/кВт.ч	0,00
<b>3. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям "</b>			
3.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сети	руб.	0,00
3.2.	НДС	руб.	0,00
3.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сети	руб.	0,00

Сбытовая компания претензий по оказанию услуг к Сетевой компании (не) имеет.  
Приложение: Акты объема электроэнергии, переданные по сети \_\_\_\_\_ за период \_\_\_\_\_ (месяц),

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ЗАКАЗЧИК**