

223-041 -

918 100

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 70050020000914

г. Стрежевой

« 01 » января 2017 г.

Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (сокращенно ПАО «Томскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**, в лице ведущего инженера Стрежевского участка Северного отделения Золотарева Андрея Александровича, действующего на основании доверенности № 25 от 01.01.2016г., с одной стороны, и

Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида «Малышок» с. Александровское» (сокращенно МАДОУ «Детский сад «Малышок»), именуемый в дальнейшем **ПОТРЕБИТЕЛЬ**, в лице заведующего Качаловой Анны Сергеевны, действующего на основании устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее по тексту Договор) о нижеследующем.

Используемые в Договоре понятия

Гарантирующий поставщик – организация, осуществляющая поставку, куплю-продажу электрической энергии покупателям, потребителям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии.

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Субъекты розничных рынков – участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, а так же по оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией.

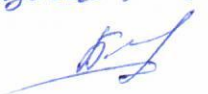
Точка поставки на розничном рынке – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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.

Безучетное потребление электроэнергии – потребление потребителем электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее по тексту Договора - Основные положения), порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, а также в иных действиях потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Иные используемые в настоящем Договоре понятия применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее по тексту Договора Правила ограничения), иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и жилищно-коммунального комплекса.

1. Предмет Договора

Ал. Бурцеве П.В. 1001.17г.


Страница 1 из 11



л) поступления от ПОТРЕБИТЕЛЯ заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у ПОТРЕБИТЕЛЯ отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

м) нарушения ПОТРЕБИТЕЛЕМ введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте Договора, послуживших основанием для его введения.

2.2.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях производить ограничение режима потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с ним при необходимости принятия неотложных мер в установленном порядке.

2.2.3. Определять порядок проектирования, монтажа, приемки в эксплуатацию, технического обслуживания и эксплуатации приборов учета, перечень имеющихся приборов учета, используемых в целях определения обязательств, а также порядок и условия снятия показаний и расчета на их основании объемов принятой электрической энергии.

По согласованию Сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение 3-й стороны.

2.2.4. Осуществлять проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений и снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета.

2.2.5. По согласованию и в присутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ производить работы (переключения, отключения) в оборудовании ПОТРЕБИТЕЛЯ (в том числе в измерительных цепях).

2.2.6. Для проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства в сетях владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) ограничивать режим потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ, при этом ПОТРЕБИТЕЛЬ должен быть уведомлен владельцем электрических сетей о проведении таких работ и сроках ограничения в связи с их проведением.

2.2.7. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии), вправе проводить проверки соблюдения ПОТРЕБИТЕЛЕМ условий настоящего Договора, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у ПОТРЕБИТЕЛЯ оснований для потребления электрической энергии.

2.2.8. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг по настоящему Договору, уведомив ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

3. Права и обязанности ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:

3.1.1. Оплачивать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в порядке и сроки, установленные разделом 5 настоящего Договора, полученный объем электроэнергии (мощности), определяемый в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, а так же производить другие платежи, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.2. Обеспечивать беспрепятственный доступ в рабочее время суток, уполномоченным представителям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), к расчетным и контрольным приборам учета электроэнергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЯ, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета.

3.1.3. В случае если на момент заключения настоящего Договора точки поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ не оборудованы приборами учета, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан обеспечить оборудование таких точек поставки приборами учета электрической энергии. При невыполнении требования об оборудовании точек поставки приборами учета ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан обеспечить допуск владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы, связанные с установкой приборов учета, а при отказе оплатить



3.1.11. Снимать показания приборов учета электрической энергии, установленных в его сетях (Приложение № 1 к настоящему Договору) на конец расчетного периода с передачей снятых показаний приборов учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее 1-го дня месяца, следующего за расчетным любым способом, позволяющим подтвердить факт получения (по тел.: (38259) 3-81-62, на электронный адрес arhipova@ensb.tomsk.ru или lysenko@ensb.tomsk.ru), с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний.

В случае если при осуществлении расчетов используется ставка за мощность, то ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан снимать показания приборов учета электрической энергии, установленных в его сетях (Приложение № 1 к настоящему Договору) по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени 1-го дня месяца, следующего за расчетным, с почасовой детализацией, с передачей снятых показаний приборов учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным способом, позволяющим подтвердить факт получения (на электронный адрес arhipova@ensb.tomsk.ru или lysenko@ensb.tomsk.ru, на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА www.ensb.tomsk.ru), с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний.

При наличии системы АИИС КУЭ ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан предоставить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ удаленный доступ к автоматизированной измерительной системе расчетного учета. Способы удаленного доступа согласовываются Сторонами дополнительно.

3.1.12. Обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора.

3.1.13. Сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ:

- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах ПОТРЕБИТЕЛЯ в срок, не позднее 30 дней до их начала;
- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) обо всех нарушениях, изменениях схем электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ и неисправностях в работе расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии;
- обо всех ему известных нарушениях схемы учета и неисправности в работе средств измерений, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, незамедлительно по их обнаружении и не позднее 3-х дней восстановить нормальное функционирование средства измерения;
- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), незамедлительно, об авариях на энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;
- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), незамедлительно, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ или владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), находящегося в помещении и (или) на территории ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1.14. Возмещать инициатору введения ограничения режима электропотребления (ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии)) расходы на оплату действий, связанных с ограничением режима потребления электрической энергии и восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ нарушенной по его вине и иных действий, предусмотренных Правилами ограничения.

3.1.15. Обеспечивать проведение замеров потокораспределения мощности в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями.

3.1.16. Не допускать резервное электроснабжение через сети какого-либо предприятия, равно как и подключение к своим электросетям другого потребителя, на период резервного электроснабжения, без согласования с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.1.17. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях и порядке, определенных действующим законодательством РФ. При несоблюдении настоящего обязательства ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.18. Своевременно сообщать в течение всего срока действия Договора ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменении банковских и иных реквизитов.

3.1.19. Производить замену системы учета или прибора учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, демонтаж в целях замены, ремонта или поверки прибора учета, по



а при их отсутствии, выходе из строя – полученных расчетным способом, установленным Основными положениями.

4.2. Для учета электрической энергии используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

4.3. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.4. Если приборы учета, соответствующие требованиям Основных положений расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется в соответствии с требованиями Основных положений. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, принимается в качестве контрольного прибора учета.

4.5. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины расчетных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.

4.6. В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с Основными положениями.

4.7. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

4.8. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки определенные разделом X Основных положений.

5. Порядок расчета стоимости и оплаты электрической энергии и соответствующих услуг

5.1. Цена настоящего Договора официально составляет 918.100 рублей.

5.2. Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

5.3. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОТРЕБИТЕЛЮ, в том числе на ОДН (для ПОТРЕБИТЕЛЯ, объекты которого находятся в многоквартирном доме), устанавливается Регламентом порядка расчетов (Приложение № 2 к настоящему Договору).

5.4. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), подаваемую гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, и на оказываемые услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, применяются с даты, указанной в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, без предварительного уведомления ПОТРЕБИТЕЛЯ.

5.5. Расчетный период устанавливается месяц с 01 числа по 30 (31) включительно; в феврале по 28 (29) число.

5.6. Оплата за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.7. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ в следующие периоды (сроки) платежа:

- а) до 10 числа текущего (расчетного) месяца - в размере 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце;
- б) до 25 числа текущего (расчетного) месяца еще в размере 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце.
- в) до 18 числа месяца, следующего за расчетным, окончательный расчет (платеж) производится за фактически потребленную электроэнергию (мощность) с учетом оплаты по подпунктам а), б) настоящего пункта.

электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности ПОТРЕБИТЕЛЯ.

7.6. Данные о причинах и предполагаемой продолжительности ввода аварийных ограничений и причинах внеплановых отключений предоставляются по запросу ПОТРЕБИТЕЛЯ, в отношении которого было введено ограничение режима потребления.

8. Особые условия

8.1. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами заинтересованная сторона в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет другой Стороне уведомление об изменении условий Договора.

8.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения соответствующего уведомления. При не достижении согласия в указанный срок заинтересованная Сторона должна передать спор на рассмотрение суда, в противном случае согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

8.3. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности сторон, подписанным правомочными лицами.

8.4. В целях надлежащего исполнения обязанности, возложенной на ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по настоящему Договору, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК информирует ПОТРЕБИТЕЛЯ о том, что ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК предоставляет владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) следующие сведения:

а) о наименовании ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергии, передаваемой с использованием электрических сетей данной организации, месте нахождения энергопринимающих устройств, его точках поставки на розничном рынке;

б) о заключении, изменении и расторжении Договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ, а также основные условия этого Договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии.

8.5. Стороны оформляют акт сверки расчетов за поставленную, оплаченную электрическую энергию (мощность) и других платежей, предусмотренных настоящим Договором, на 1 число каждого месяца, который должен быть возвращен второй Стороне до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

8.6. В целях ускорения рассмотрения претензии, связанных с нарушением энергоснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять их одновременно в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии).

8.7. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством.

8.8. В случае, если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение Арбитражного суда Томской области по истечении 7 календарных дней со дня направления Стороне претензии посредством почтовой связи или вручения нарочным, либо по истечении 5 календарных дней со дня направления Стороне претензии посредством факсимильной связи либо электронной почты по реквизитам указанным в настоящем Договоре.

В случае, если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в арбитражный суд не является (перестало быть) обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение Арбитражного суда Томской области без предварительного направления претензии Стороне.

Споры по техническим вопросам и разногласиям рассматриваются Сибирским управлением Ростехнадзора.

к/с 30101810800000000606

БИК 046902606.

11.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Юридический / почтовый адрес: 636760, Томская область, с. Александровское, ул. Новая, 4

Телефон/ факс: (38255) 2-44-59

ИНН 7001002500 КПП 702201001

e-mail: aleksdoubaby@yandex.ru

УФК по Томской области (Финансовый отдел Администрации Александровского района, МАДОУ «Детский сад «Малышок» л/с 81030А0015 (мун. задание), л/с 91030Б0015 (субсидия), л/с 41030А0015 (платные))

р/с 40701810200001000022 Отделение Томск г. Томск

БИК 046902001

ОКПО 46634508

ОКОГУ 4210007

ОКАТО 69204810001

ОКТМО 69604410101

ОКВЭД 85.11

12. Правоспособность Сторон установлена

12.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Устав, Свидетельство (серия 70 №000360906) о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Томску – дата регистрации - 31.03.2005 – за основным государственным регистрационным номером – 1057000128184.

12.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ: Устав, Свидетельство о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №5 по Томской области – за основным государственным регистрационным номером – 1027001619150.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Ведущий инженер
Стрежевского участка
Северного отделения
ПАО «Томскэнергосбыт»



А.А. Золотарев

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Заведующий
МАДОУ «Детский сад «Малышок»



А.С. Качалова

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к договору энергоснабжения № 70050020000914 от 01.01.2017г.

ТОЧКИ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОКУПАТЕЛЯ С УКАЗАНИЕМ МЕСТА УСТАНОВКИ РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕКТРОСЧЕТЧИКОВ, МАКСИМАЛЬНОЙ (УСТАНОВЛЕННОЙ) МОЩНОСТИ, КАТЕГОРИЙНОСТИ ОБЪЕКТОВ

Точки учета			Расчётный прибор учета								категория надежности электроснабжения	значение потерь, %	установленная, максимальная мощность, кВА	тариф, уровень напряжения
№ объекта	№ точки учета	Наименование и адрес объектов	Схема электроснабжения	вид и направление энергии	тип	заводской номер	Место установки расчетных электросчетчиков	начальные показания	Измерительные трансформаторы тока, расчетный коэффициент					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	1	Детский сад, с. Александровское, ул. Новая д.4	ТП № А-1008-5	А, прямое	Меркурий 230 AR - 03R	12445386	в ВРУ в помещении	004135	400/5 (р. коэфф.80)	165	нет	II	одноставочный тариф по передаче э.э, СН2	

ПОДПИСИ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Ведущий инженер Стрежевского участка
Северного отделения ПАО «Томскэнергосбыт»



А.А. Золотарев

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МАДОУ «Детский сад «Малышок»



А.С. Качалова

Регламент порядка расчетов

1. Точность расчетов и принципы округления

- 1.1. Объемы электрической энергии рассчитываются в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.
- 1.2. Величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.
- 1.3. Величина нерегулируемых цен (тарифов) рассчитывается в рублях, округление при этом производится методом математического округления с точностью до пяти знаков после запятой.

2. Основы организации расчетов на розничном рынке электрической энергии

- 2.1. Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).
- 2.2. Электрическая энергия и мощность (за исключением объемов поставляемых гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей) поставляется ПОТРЕБИТЕЛЮ по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках.
- 2.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках рассчитываются на соответствующий расчетный период ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством;
- тариф на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном варианте ($T_{l-см,j}^{услуг}$) или в двухставочном варианте ($T_{сод.сетей,j}^{услуг}, T_{потери,j}^{услуг}$), определяемый органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов;
- сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ($СН$), которая рассчитывается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с действующим законодательством;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ ($П_m^{услуги}$), рассчитываемая ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на соответствующий расчетный период m .

- 2.4. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ ($П_m^{услуги}$) определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на соответствующий расчетный период m в следующем порядке:

$$П_m^{услуги} = \frac{П_{m-1}^{CO} + П_{m-1}^{KO} + П_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{ЭЭ}}, \text{ где}$$

$П_{m-1}^{CO}$ - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за расчетный период $(m-1)$;

$П_{m-1}^{KO}$ - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой ГАРАНТИРУЮЩИМУ ПОСТАВЩИКУ коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за расчетный период $(m-1)$;

$П_{m-1}^{ЦФР}$ - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой ГАРАНТИРУЮЩИМУ ПОСТАВЩИКУ организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за расчетный период $(m-1)$,

$V_m^{ЭЭ}$ - объем поставки электрической энергии всем покупателям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА за расчетный период m .

- 2.5. Предельный уровень нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для **первой ценовой категории** для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитывается в одноставочном выражении по следующей формуле:

$$ПУ_{j,m,n}^{ЭЭ(миц)} = СВНЦ_m^{ЭЭ(миц)} + T_{l-см,j}^{услуг} + СН_{m,n}^{ЭЭ(миц)} + П_m^{услуги}$$

где

где:

$CBHЦ_{m,t}^{BP}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{потери,j}^{услуг}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

- ставка за мощность, приобретаемую ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ4_{j,m,n}^{миц} = CBHЦ_m^{миц} + CH_{m,n}^{миц}$$

$CBHЦ_m^{миц}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей:

$$ПУ4_j^{сет.миц} = T_{сод.сетей,j}^{услуг}$$

$T_{сод.сетей,j}^{услуг}$ - ставка двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей на j -ом уровне напряжения,

2.9. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для пятой ценовой категории для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитываются по следующим формулам:

- ставка за фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЮ почасовой объем электрической энергии:

$$ПУ5_{j,m,n,t}^{ээ1} = CBHЦ_{m,t}^{PCB} + T_{l-см,j}^{услуг} + CH_{m,n,t}^{ээ1} + П_m^{услуги}$$

где:

$CBHЦ_{m,t}^{PCB}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{l-см,j}^{услуг}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$CH_{m,n,t}^{ээ1}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{j,m,n,t}^{ээ1}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ5_{m,n,t}^{ээ2} = CBHЦ_{m,t}^{+} + CH_{m,n,t}^{ээ2}$$

$CBHЦ_{m,t}^{+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического электропотребления над плановым электропотреблением в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n,t}^{ээ2}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n,t}^{ээ2}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за мощность:

$$ПУ5_{m,n}^{мц} = СВНЦ_{m,n}^{мц} + СН_{m,n}^{мц}$$

$СВНЦ_{m,n}^{мц}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода, рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

$СН_{m,n}^{мц}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.10. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для шестой ценовой категории для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитываются по следующим формулам:

– ставка за фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЮ почасовой объем электрической энергии:

$$ПУ6_{j,m,n,t}^{э1} = СВНЦ_{m,t}^{PCB} + T_{потери,j}^{услуг} + СН_{m,n,t}^{э1} + П_{t}^{услуги}$$

где:

$СВНЦ_{m,t}^{PCB}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{потери,j}^{услуг}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$СН_{m,n,t}^{э1}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{j,m,n,t}^{э1}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ6_{m,n,t}^{э2} = СВНЦ_{m,t}^{+} + СН_{m,n,t}^{э2}$$

$СВНЦ_{m,t}^{+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического электропотребления над плановым электропотреблением в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$СН_{m,n,t}^{э2}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{m,n,t}^{э2}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ6_{m,n,t}^{э3} = СВНЦ_{m,t}^{-} + СН_{m,n,t}^{э3}$$

$СВНЦ_{m,t}^{-}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового электропотребления над фактическим электропотреблением в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей:

$$ПУ6_j^{сет.миц} = T_{сод.сетей,j}^{услуг}$$

$T_{сод.сетей,j}^{услуг}$ - ставка двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей на j -ом уровне напряжения.

2.11. До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА определяются в виде формулы, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК использует следующие формулы:

$$CH_{m,n}^{ээ(миц)} = CH_{m,n,z}^{ээ(миц)} = CH_{m,n,t}^{ээ} = CH_{m,n,t}^{ээ1} = CH_{m,n}^{уст},$$
$$CH_{m,n}^{миц} = CH_{m,n,t}^{ээ2} = CH_{m,n,t}^{ээ3} = CH_{m,n}^{ээ4} = CH_{m,n}^{ээ5} = 0$$

где

$CH_{m,n}^{уст}$ - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

2.12. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК в сроки определенные действующим законодательством доводит до ПОТРЕБИТЕЛЯ рассчитанные на прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) указания в счетах на оплату электроэнергии.

2.13. В случае отсутствия в установленные действующим законодательством сроки информации для определения фактических значений предельных уровней свободных (нерегулируемых) цен электрической энергии (мощности) за расчетный период ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК определяет и публикует на своем официальном сайте предварительные значения предельных уровней нерегулируемых цен, исходя из которых производит расчет стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

2.14. Корректировка стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной по предварительным значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), от стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной по фактически сложившимся в рамках предельных уровней свободным (нерегулируемым) ценам, учитываются при определении стоимости поставки электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам в следующих расчетных периодах. Корректировка производится путем сторнирования полной стоимости электрической энергии (мощности) рассчитанной по предварительным значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующие предыдущие расчетные периоды и выставления полной стоимости электрической энергии (мощности) рассчитанной по фактическим значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующие предыдущие расчетные периоды.

3. Особенности определения и применения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ предельных уровней нерегулируемых цен

3.1. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные предельные уровни нерегулируемых цен применяются в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности), обеспеченных собственной выработкой производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

3.2. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены к электрическим сетям организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее ЕНЭС), предельные уровни нерегулируемых цен для ПОТРЕБИТЕЛЯ определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности), увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, устанавливаемую органом государственной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.3. В случае если ПОТРЕБИТЕЛЬ является собственником (владельцем) помещений в многоквартирном жилом доме, объем и стоимость потребленной электрической энергии за расчетный период определяется с учетом объема и стоимости электрической энергии потребленной на общие домовые нужды многоквартирного жилого дома, рассчитанные в отношении помещения ПОТРЕБИТЕЛЯ.

Объем электрической энергии потребленной на общие домовые нужды многоквартирного жилого дома в отношении помещения ПОТРЕБИТЕЛЯ определяется в соответствии с действующим законодательством. Стоимость электрической энергии потребленной на общие домовые нужды многоквартирного жилого дома в отношении помещения ПОТРЕБИТЕЛЯ определяется по ценам, рассчитанным в соответствии с действующим законодательством.

в отношении объемов потребления электрической энергии Населением, объем поставки электроэнергии Населению в каждый час суток t определяется следующим образом:

$$V_{j,m,t}^{нас} = \frac{V_{j,m,t}^{факт}}{V_{j,m}^{факт}} \times V_{j,m}^{нас}$$

5.4. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ имеют технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС объем электрической энергии, оплачиваемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ в расчетном периоде t по тарифу на услуги по передаче электрической энергии определяется исходя из объема электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь в сетях ЕНЭС:

$$V_{j,m,t}^{услуги} = V_{j,m,t}^{СЦ} \times \%_{норм}^{ЕНЭС},$$

где

$\%_{норм}^{ЕНЭС}$

- нормативный процент технологических потерь в электрических сетях ЕНЭС, устанавливаемый органом государственной власти в области государственного регулирования тарифов.

5.5. Объем мощности, оплачиваемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ на розничном рынке за расчетный период t , для которого определение стоимости потребленной электрической энергии осуществляется по третьей – шестой ценовым категориям, по нерегулируемым ценам определяется в соответствии с формулой:

$$N_{j,m}^{покупка} = N_{j,m}^{факт,тик} - N_{j,m}^{нас,тик}$$

где:

$N_{j,m}^{факт,тик}$

- объем фактического потребления мощности ПОТРЕБИТЕЛЕМ в расчетном периоде t , определяется в соответствии с действующим законодательством исходя из показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

$N_{j,m}^{нас,тик}$

- объем мощности, поставленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде t , определяемый в соответствии с действующим законодательством, исходя из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, определенных на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления, а в случае их отсутствия - из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, полученных в порядке установленном пунктом 4.3. настоящего Регламента.

5.6. Объем мощности, оплачиваемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ в расчетном периоде t по тарифу на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, для которых определение стоимости потребленной электрической энергии осуществляется по четвертой, шестой ценовой категориям, по нерегулируемым ценам определяется в соответствии с формулой:

$$N_{j,m}^{услуги} = N_{j,m}^{факт,СО} - N_{j,m}^{нас,СО}$$

где:

$N_{j,m}^{факт,СО}$

- объем фактического потребления мощности ПОТРЕБИТЕЛЕМ в расчетном периоде t , определяется в соответствии с действующим законодательством исходя из показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

$N_{j,m}^{нас,СО}$

- объем мощности, поставленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде t , определяемый в соответствии с действующим законодательством, исходя из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, определенных на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления, а в случае их отсутствия - из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, полученных в порядке определенном пунктом 5.3. настоящего Регламента.

5.7. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ имеют технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС объем мощности, оплачиваемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ в расчетном периоде t по тарифу на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей определяется исходя из величины заявленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ мощности:

$$N_{j,m}^{услуги} = N_{j,m}^{заявл}$$

7. Расчёт стоимости фактически потребленного объёма электрической энергии (мощности)

7.1. Стоимость потребленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам определяется следующим образом:
по первой ценовой категории:

$$S_m^{CC} = \sum_j (V_{j,m}^{CC} \times ПУ 1_{j,m,n}^{э(миц)})$$

по второй ценовой категории:

$$S_m^{CC} = \sum_{j,z} (V_{j,m,z}^{CC} \times ПУ 2_{j,m,n,z}^{э(миц)})$$

по третьей ценовой категории:

$$S_m^{CC} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CC} \times ПУ 3_{j,m,n,t}^{э}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ 3_{m,n}^{миц}),$$

по четвертой ценовой категории:

$$S_m^{CC} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CC} \times ПУ 4_{j,m,n,t}^{э}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ 4_{m,n}^{миц}) + \sum (N_{j,m}^{услуги} \times ПУ 4_j^{сет.миц})$$

по пятой ценовой категории:

$$S_m^{CC} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CC} \times ПУ 5_{j,m,n,t}^{э1}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ 5_{m,n}^{миц}) + S_{m,n}^{откл} + S_{m,n}^{небаланс},$$

по шестой ценовой категории:

$$S_m^{CC} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CC} \times ПУ 6_{j,m,n,t}^{э}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ 6_{m,n}^{миц}) + \sum (N_{j,m}^{услуги} \times ПУ 6_j^{сет.миц}) + S_{m,n}^{откл} + S_{m,n}^{небаланс}$$

ПОДПИСИ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Ведущий инженер
Стрежевского участка
Северного отделения
ПАО «Томскэнергосбыт»

А.А. Золотарев



ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Заведующий
МАДОУ «Детский сад «Малышок»

А.С. Качалова

