**Договор купли-продажи электрической энергии (мощности),**

**произведенной на объекте микрогенерации,**

**с гражданином**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»)**, именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны,

и гражданин (ка)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый (ая) в дальнейшем Владелец объекта микрогенерации, действующий (ая) на основании паспорта серия \_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, выдан \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_с другой стороны,

далее совместно именуемые «Стороны» и каждое по отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор купли-продажи электрической энергии (далее Договор) о нижеследующем:

1. **Предмет Договора.**
	1. Владелец объекта микрогенерации производит электрическую энергию (мощность) на объекте микрогенерации в целях удовлетворения собственных бытовых нужд, а также в целях продажи Гарантирующему поставщику объема электрической энергии в установленном Договором порядке. Гарантирующий поставщик обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию на условиях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.
	2. Продажа (поставка) Гарантирующему поставщику электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, производится в точках поставки, определенные в Приложении №2. Точки поставки электрической энергии (мощности) Владельца объекта генерации находятся на границе балансовой принадлежности, зафиксированной в «Акте об осуществлении технологического присоединения» (Приложение № 2) между Владельцем объекта генерации и Сетевой организацией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Контактная информация системообразующей территориальной сетевой организации на территории Республики Башкортостан: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (сокр. ООО «Башкирэнерго», ИНН 0277071467, КПП 027601001, ОГРН 1050204504558; 450096, РБ, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126; 8 (347) 279-73-59; www.bashkirenergo.ru)

* 1. Договор заключен в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, регулирующими вопросы поставки, передачи и распределения электрической энергии и мощности.

В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, изменяющих порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, на которые ссылается настоящий Договор, установленные такими законами и/или иными нормативно-правовыми актами новые нормы обязательны для Сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

Понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

1. **Обязанности сторон.**
	1. **Владелец объекта микрогенерации обязуется:**
		1. продавать Гарантирующему поставщику электрическую энергию (мощность) в точках поставки, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору, в размере превышения объема выданной в сеть электрической энергии над объемом принятой из сети электрической энергии;
		2. обеспечивать снятие интегральных показаний приборов учета, установленных в границах объектов энергоснабжения Владельца объекта микрогенерации и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) на 23 число расчетного периода.
		3. обеспечивать передачу интегральных показаний приборов учета, установленных в границах объектов энергоснабжения Владельца объекта микрогенерации и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) до окончания 23 числа расчетного периода, посредством:

- представления Акта на бумажном носителе, по форме приложения №3 за подписью уполномоченного лица Владельца объекта микрогенерации;

- электронной почты на адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с приложением фото материала прибора учета с зафиксированными показаниями.

* + 1. по результатам осуществления Гарантирующим поставщиком, расчетов объема и стоимости потребленной электрической энергии, а также объема и стоимости электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации и подлежащей продаже Гарантирующему поставщику, подписывать первичные документы (счет на оплату, акт приема-передачи электрической энергии (приложение №4), предоставленные Гарантирующим поставщиком и возвратить в срок не позднее 18 числа месяца, следующим за расчетным. Указанные первичные документы отражают в себе объемные и стоимостные данные, рассчитанные Гарантирующим поставщиком. При наличии разногласий к объему и(или) стоимости, Владелец объекта микрогенерации обязан направлять информацию о разногласиях с подробным описанием доводов. В случае неполучения от Владельца объекта микрогенерации Гарантирующим поставщиком подписанных первичных документов в срок не позднее 18 числа месяца, следующим за расчетным, Акт приема-передачи электрической энергии считается принятым в редакции Гарантирующего поставщика.
		2. направлять первичные документы в адрес Гарантирующего поставщика одним из нижеперечисленных способов:

- посредством передачи нарочно в клиентском офисе ООО «ЭСКБ» за подписью уполномоченного лица Владельца объекта генерации;

- на электронную почту \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с последующим предоставлением оригинала первичных документов в течении 1 (одного) рабочего дня.

* + 1. обеспечивать доступ к месту установки прибора учета представителей Сетевой организации, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.
		2. обеспечивать доступ к месту установки прибора учета представителей Гарантирующего поставщика, уполномоченных на совершение действий по проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.
		3. обеспечивать сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.
		4. сообщать Гарантирующему поставщику в течении суток с момента выявления факта неисправности или утраты расчетного прибора учета, являясь его собственником и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий Сетевой организации.
		5. в случае отказа в одностороннем порядке от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком, передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. В случае изменения схемы энергоснабжения уведомить Гарантирующего поставщика и внести изменения в Договор.
		6. в случае изменения банковских реквизитов, почтового адреса, адреса прописки, номера мобильного телефона, передаче его третьим лицам или отказе от его использования (расторжения договора с оператором сотовой связи) уведомить Гарантирующего поставщика в течение 3 рабочих дней с момента изменения одним из следующих способов: через личный кабинет на информационном ресурсе гарантирующего поставщика (с оформлением соответствующего заявления), путем подачи письменного заявления на абонентском участке или по почте.
		7. самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы взаимодействия в части:

а) определения границ балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, категории надежности электроснабжения;

б) согласования значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

в) информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках планового, текущего и капитального ремонта на них;

* + 1. в случае изменения банковских, почтовых и иных реквизитов, сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме в течение 3 рабочих дней с момента изменения.

* 1. **Гарантирующий поставщик обязуется:**
		1. принять в точках поставки, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору произведенную на объекте микрогенерации электрическую энергию и мощность, объем которых определяется в порядке, отраженном в разделе 3 Договора.
		2. производить расчеты объема и стоимости потребленной электрической энергии, а также объема и стоимости электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации и подлежащей продаже Гарантирующему поставщику.
		3. по итогам расчетного периода в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, передать в офисе Гарантирующего поставщика Владельцу объекта микрогенерации информацию об объеме и стоимости электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Гарантирующим поставщиком, а также первичные документы (счет на оплату, акт приема передачи) для их дальнейшего подписания Владельцем микрогенерации.
		4. осуществлять оплату стоимости электрической энергии (мощности) произведенной на объекте микрогенерации Владельцу такого объекта в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Владельца, указанный в разделе 9 Договора, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Сторонами оригиналов Акта приема-передачи электрической энергии (Приложение № 4).
		5. по требованию Владельца объекта микрогенерации производить, но не реже одного раза в квартал, сверку финансовых расчетов с оформлением актов сверок платежей за потребленную электрическую энергию и мощность.
		6. в случае изменения банковских и почтовых реквизитов, сообщать об изменениях Владельцу объекта микрогенерации в письменной форме в 10-дневный срок с момента изменения. Изменение прочих реквизитов подлежит опубликованию на официальном сайте Гарантирующего поставщика.
1. **Определение объема, стоимости электрической энергии (мощности) и порядок расчетов.**
	1. Объем электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, определяется на основании интегральных показаний приборов учета, указанных в Приложении №1 к Договору.
	2. Снятие показаний осуществляется в сроки и порядке согласно действующего законодательства лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета:

- Сетевой организацией в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства.

- Владельцем объекта микрогенерации в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объекта микрогенерации и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

* 1. В случае осуществления Владельцем объекта микрогенерации расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) по общей зоне суток в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таком объекте микрогенерации:

- объем продажи электрической энергии определяется по итогам расчетного периода как величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии;

- объем покупки электрической энергии (объем потребления коммунальных услуг) определяется по итогам расчетного периода как величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

* 1. В случае осуществления Владельцем объекта микрогенерации расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) по зонам суток в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таком объекте микрогенерации:

- объем продажи электрической энергии определяется по итогам расчетного периода как величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии в соответствующие зоны суток электрической энергии;

- объем покупки электрической энергии (объем потребления коммунальных услуг) определяется по итогам расчетного периода в соответствующие зоны суток как величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

* 1. В случае, отсутствия интегральных показаний за расчетный период, в том числе, если Гарантирующему поставщику предоставлена неполная или некорректная информации о потреблении/отпуску в сеть электрической энергии, объем электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации принимается равным 0 и не подлежит перерасчету в последующих периодах.
	2. В случае выявления при проведении контрольной проверки сотрудниками Сетевой организации и(или) Гарантирующего поставщика факта недостоверности предоставленных со стороны Владельца микрогенерации данных об интегральных показаниях Гарантирующий поставщик осуществляет перерасчет ранее рассчитанных объемов потребления и выставляет корректировочные первичные документы Владельцу микрогенерации в рамках исполнения договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик в праве удержать излишне оплаченную стоимость электрической энергии по Договору, рассчитанную исходя из некорректной информации, при осуществлении расчетов по Договору в последующих периодах. Либо направить требование о возврате излишне перечисленных денежных средств в адрес Владельца микрогенрации, а Владелец микрогенерации обязан вернуть излишнее полученные денежные средства в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанного в разделе 9 Договора, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения запроса.

* 1. Стоимость поставки по Договору электрической энергии (мощности), произведенной на объекте микрогенерации, определяется Гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, на основании цены исходя из следующего:

- в случае осуществления Владельцем объекта микрогенерации расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) по общей зоне суток применяется средневзвешенная нерегулируемая цена, определяемая Гарантирующим поставщиком в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего Гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед за расчетный период, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего Гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

- в случае осуществления Владельцем объекта микрогенерации расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) по зонам суток применяется средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемая Гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего Гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории.

* 1. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии Владельцем объекта микрогенерации перед Гарантирующим поставщиком по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик удерживает из суммы средств, причитающихся Владельцу объекта микрогенерации за поставленную им электрическую энергию по Договору средства в счет погашения задолженности по обязательствам по указанному договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).
	2. Стороны могут прийти к согласию о постоянном зачете денежных средств, причитающихся Владельцу объекта микрогенерации за поставленную им электрическую энергию, в счет затрат на собственное потребление электрической энергии, в том числе с возможностью формирования кредитового сальдо по договору энергоснабжения, посредством подписания дополнительного соглашения к данном Договору
1. **Ответственность сторон.**
	1. Стороны несут друг перед другом ответственность в установленном законодательством Российской Федерации и Договором порядке. Наличие оснований и размер ответственности Гарантирующего поставщика перед Потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.
	2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

* 1. Стороны Договора несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, установленного законодательством Российской Федерации.
	2. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации. А также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.
	3. В случае, неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), возместить Сетевой организации причиненные убытки.
	4. В случае неисполнения Владельцем объекта микрогенерации обязанности по уведомлению Гарантирующего поставщика о смене банковских реквизитов, Гарантирующий поставщик не может считаться нарушившим исполнение обязательств по оплате.
1. **Конфиденциальность**.
	1. Стороны обязуются обеспечить не разглашение сведений конфиденциального характера, касающихся условий Договора и его исполнения, в соответствии с  действующим законодательством Российской Федерации.
	2. Передача информации указанной в п.5.1 Договора третьим лицам, опубликование или ее разглашение  может осуществляться только по обоюдному согласию Сторон, за исключением следующих случаев:

- получение запросов о предоставлении конфиденциальной информации со стороны контролирующих органов, уполномоченных законодательством Российской Федерации на получение такой информации.

- необходимость передачи информации третьим лицам в целях исполнения Договора и действующего законодательства регулирующего деятельность в области электроэнергетики.

1. **Порядок разрешения споров.**
	1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, дополнения, прекращения или действительности, Стороны обязуются разрешать путем проведения переговоров.
	2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не решенные путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан, либо в суде общей юрисдикции в случае, если потребителем выступает физическое лицо, не являющееся индивидуальным предпринимателем.
2. **Срок действия и прекращение договора.**
	1. Договор вступает в силу с 00.00 часов «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года, но не ранее даты и времени начала действия договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенного между Владельцем объекта микрогенерации и Гарантирующим поставщиком в отношении точек поставки, описанных в Приложении №2, и действует по 31 декабря 20\_\_\_ года.
	2. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, Договор вступает в силу со дня составления и размещения на официальном сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее даты и времени начала действия договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенного между Владельцем объекта микрогенерации и Гарантирующим поставщиком в отношении точек поставки, описанных в Приложении №2, и действует по 31 декабря 20\_\_\_ года.
	3. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год и далее ежегодно, и на тех же условиях, если за 30 (тридцать) дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового Договора.
	4. Если одной из сторон за 30 дней до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении Договора или заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.
	5. Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
	6. Изменение, расторжение или прекращение действия Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную (потребленную) электрическую энергию.
	7. Договор составлен в двух экземплярах: по одному для каждой стороны. Все экземпляры Договора имеют одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.
	8. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок, кроме случае, когда в положениях принятого закона и (или) акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.
	9. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон (связанные с изменением существенных условии Договора, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации), стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Владельцем объекта микрогенерации соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при не достижении согласия в указанный срок, 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.
	10. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор за исключением случаев, предусмотренных п.7.8., п.7.9. настоящего Договора, и изменений состава объектов энергоснабжения (точек поставки электрической энергии), указанных в Приложении №2 к настоящему Договору, производится Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке.
	11. Для вступления в силу изменений и дополнений в Договор, предусмотренных п.7.10. настоящего Договора, вносимых Гарантирующим поставщиком по собственной инициативе, Гарантирующий поставщик информирует Владельца объекта микрогенерации о таких изменениях и дополнениях путем размещения новой редакции Договора в сети информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по электронному адресу: <https://www.bashesk.ru/>.
	12. Уведомление Гарантирующим поставщиком Владельца объекта микрогенерации не требует получения от Владельца объекта микрогенерации доказательств получения такого уведомления.
	13. Все изменения и дополнения, вносимые Гарантирующим поставщиком в Договор в соответствии с п.7.10. настоящего Договора, за исключением случаев, специально оговоренных настоящим Договором, с учетом п.7.8., п.7.9. настоящего Договора, вступают в силу и становятся обязательными для Владельца объекта микрогенерации, по истечении 30 календарных дней с даты их размещения на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» <https://www.bashesk.ru/>.
	14. При изменении состава объектов энергоснабжения (точек поставки электрической энергии), находящихся во владении Владельца объекта микрогенерации и указанных в Приложении №2 к настоящему Договору, соответствующие изменения вносится в настоящий Договор посредством подписания Сторонами дополнительного соглашения об включении/исключении объектов, с учетом п.2.1.10. настоящего Договора.
	15. Гарантирующий поставщик имеет право включить в платежный документ строку об оплате дополнительных услуг (в том числе добровольное страхование жилья) при наличии волеизъявления потребителя, выраженного путем совершения им действий, выражающих его согласие на оплату указанных услуг (в том числе, но не ограничиваясь подписанием оферты договора страхования, договора оказания услуг, проставление необходимого признака в соответствующей строке платежного документа или в соответствующем разделе ЛКК).
3. **Приложения, являющиеся неотъемлемой частью договора.**
	1. Приложение №1 «Реестр энергопринимающих устройств Потребителя и средств учета электроэнергии, произведенной на объекте микрогенерации».
	2. Приложение №2 «Акт об осуществлении технологического присоединения», «Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям».
	3. Приложение №3 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года».
	4. Приложение №4 «Акт приема-передачи электроэнергии (мощности)»
4. **Юридические адреса, банковские и иные реквизиты сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик****ООО «ЭСКБ»**Юр. адрес: 450022, г. Уфа, ул. Менделеева, д.132Почт. адрес: 450022, г. Уфа, ул. Менделеева, д.132Электронная почта kanc@bashesk.ruТелефон 8 (347) 291-63-63Официальный сайт www.bashesk.ruИНН 0275038496 КПП 997650001РС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Банк \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_КС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ОГРН 1020202770642,ОКПО 20833216, ОКАТО 80401380000,ОКВЭД 35.14 | **Владелец объекта микрогенерации****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**Адрес прописки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Почтовый адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Электронная почта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Телефон (факс) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Мобильный телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Официальный сайт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_СНИЛС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_РС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_КС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

1. **Подписи сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ подпись ФИО руководителя«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ годаМ.П. | **Владелец объекта микрогенерации**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ подпись ФИО расшифровка«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года |

**Приложение №1**

**к Договору купли-продажи электрической энергии**

**(мощности), произведенной на объекте микрогенерации**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Реестр энергопринимающих устройств Потребителя и средств учета электроэнергии, произведенной на объекте микрогенерации.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование и адрес объекта | Максимальная мощность (кВт) | Наименование точки поставки | Наименование точки учета | Номер прибора учета | Уровень напряжения в точке присоединения | Документ, подтверждающий технологическое присоединение  | Документ о коммерческом учете эл. энергии |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик****ООО «ЭСКБ»**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/подпись ФИО руководителяМ.П. | **Владелец объекта микрогенерации****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/подпись ФИО расшифровка |

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик****ООО «ЭСКБ»**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/подпись ФИО руководителя«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ годаМ.П. | **Владелец объекта микрогенерации**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/подпись ФИО расшифровка«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года |

**Приложение №2**

**к Договору купли-продажи электрической энергии**

**(мощности), произведенной на объекте микрогенерации**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ОБРАЗЕЦ

 АКТ

 об осуществлении технологического присоединения

 N \_\_\_\_\_ от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

 Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

 (полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

 (ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной

 (устава, доверенности, иных документов)

стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

 (полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о.

 заявителя - физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

 (ф.и.о. лица - представителя заявителя)

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

 (устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами.

 Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

 1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому

присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств,

объектов микрогенерации) заявителя в соответствии с мероприятиями по

договору об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

N \_\_\_\_\_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_

копеек, в том числе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (прописью) НДС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей

\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек (прописью) [<1>](#Par168).

 Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно

техническим условиям от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_.

 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты

микрогенерации) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_.

 Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, акт об осуществлении

технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_ [<2>](#Par169).

 Характеристики присоединения:

 максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

 максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт [<3>](#Par170);

 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов \_\_\_\_\_\_\_\_ кВА;

 максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) \_\_\_\_\_ кВт [<4>](#Par171).

 Категория надежности электроснабжения:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

 2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) [<5>](#Par172) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

 Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики

(энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
|  |  |

 3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов

электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации)

находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|  |  |

 У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие

технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
|  |  |

 4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в

акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

 5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной

автоматики:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 (виды защиты и автоматики, действия и др.)

 6. Автономный резервный источник питания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 (место установки, тип, мощность и др.)

 7. Прочие сведения:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 (в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях,

 наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень

 напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии

 в электрической сети потребителя электрической энергии и др.).

 8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов

электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и

эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже

однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок |

 Прочее:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение

энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов

микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в

соответствии с правилами и нормами.

 Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом

микрогенерации [<4>](#Par171).

 Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет [<5>](#Par172).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Подписи сторон |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
| (должность) |  | (должность) |
|  | / |  |  |  | / |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| (подпись) |  |  |  | (подпись) |  |  |

--------------------------------

<1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

<2> Заполняется в случае переоформления документов.

<3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<4> Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

<5> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

**Приложение №3**

**к Договору купли-продажи электрической энергии**

**(мощности), произведенной на объекте микрогенерации**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за** 20 года

|  |  |
| --- | --- |
| Расчетный период | \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. (месяц, год) |
| Владелец объекта микрогенерации:  |  |
|  | (ФИО) |
| Адрес: |  | Телефон: |  |
| Номер договора: |  | : |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  |  |  |  | Направление перетока(прием/отдача)(*отражается относительно владельца объекта генерации и при наличии данных признаков в отношении одного и того же прибора учета*) | Показания приборов учета | Разность показаний прибора учета | Расчетный коэффициент прибора учета | Количество электрической энергии, учтенной прибором учета, кВт\*ч |
| Наименование точки учета | Напряжение в точке присоедине-ния(*наполняется в случае утраты АТП*) | Заводской номер прибора учета | Измеряемая величина(Активная/ Реактивная) | на 23 число месяца, предшествующего расчетному | на 23 число месяца расчетного месяца |
|  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Лицо, в электроустановках которого установлен прибор учета |  |  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |  |  |  |
|  |  ФИО Подпись  |  |

**Приложение №4**

**к Договору купли-продажи электрической энергии**

**(мощности), произведенной на объекте микрогенерации**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Акт **приема-передачи электроэнергии (мощности)**

N \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
|  | **\_\_\_\_\_\_\_\_** |

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (-щей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый(ая) в дальнейшем «Владелец объекта микрогенерации», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующий(ая) на основании паспорта/доверенности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) за \_\_\_\_\_\_\_\_ по договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации № \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_ о нижеследующем:

| № п/п | Наименование товара(описание выполненных работ или оказанных услуг) | Единица измерения | Количество | Цена | Стоимость |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 |  |  |  |  |  |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ИТОГО |  |  |  |
| Всего передано электрической энергии (мощности) на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Вышеуказанный товар передан полностью и в срок. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_претензий не имеет.В случае невозврата в течение 30 дней надлежащим образом оформленного Акта приема-передачи электроэнергии будет считаться, что электроэнергия (мощность) принята \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в полном объеме, претензий по цене и качеству не имеется.**Подписи сторон:**

|  |  |
| --- | --- |
| Передал Владелец объекта микрогенерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ подпись/расшифровка подписи | ПринялГарантирующий поставщик ООО «ЭСКБ»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_должность подпись/расшифровка подписи |

 |

 |