

1

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 22-09-12744-03-04
к типовому договору об осуществлении технологического присоединения
№ 20-09-12744-02-01 от 25.09.2020 г.

РБ, г.Сибай

30.03.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Заместителя директора по электросетевым услугам - начальника отдела транспорта электроэнергии ПО «Сибайские электрические сети» Миллера Владимира Андреевича, действующего на основании доверенности №03/120-п/03-2021-5-570 от 27.12.2021г., с одной стороны, и

Администрация сельского поселения Бекешевский сельсовет Муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан (ОГРН 1020201543702 от 18.10.2002), именуемая в дальнейшем «Заявитель», в лице Главы сельского поселения Исянгуловой Люциии Хатыбаловны, действующей на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Согласно заявлению от 29.03.2022г. об изменении технических условий, в соответствии с п. 14 типового договора, п. 1 ст. 450 Гражданского кодекса РФ, стороны решили внести следующие изменения в типовый договор № 20-09-12744-02-01 от 25.09.2020 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

1.1. Пункт 1 типового договора изложить в следующей редакции:

«1. По настоящему типовому договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение) ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 3,15 кВт;
- категория надежности 3;
- классе напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,38 кВ;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.»

1.2. Пункт 3 типового договора изложить в следующей редакции:

«3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагаются на:

АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1170/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.7 ПС 35/10 «Куянтаево»	0,6 кВт
Опорах № 4,6, ВЛ-0,4 кВ ф.1		
Опорах № 7,10, ВЛ-0,4 кВ ф.2		
Опорах № 9,28,34, ВЛ-0,4 кВ ф.3	КТП-1165/250кВА, ВЛ-10 кВ ф.7	0,3 кВт
АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ		

Опорах № 2,4,7, ВЛ-0,4 кВ ф.1	ПС 35/10 «Куянтаево»	
Опорах № 7,9, ВЛ-0,4 кВ ф.2		
АВ-0,4 кВ в ЦУ-0,4 кВ	КТП-1166/250 кВА, ВЛ-10 кВ ф.7	0,55 кВт
Опорах № 9,11,13, ВЛ-0,4 кВ ф.2		
Опорах № 4,7,9,10,12,23, ВЛ-0,4 кВ ф.3	КТП-1492/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.7	0,5 кВт
АВ-0,4 кВ в ЦУ-0,4 кВ		
Опорах № 15,17,20,23, ВЛ-0,4 кВ ф.6	ПС 35/10 «Куянтаево»	
АВ-0,4 кВ в ЦУ-0,4 кВ		
Опоре № 4, ВЛ-0,4 кВ ф.1	КТП-1567/63кВА, ВЛ-10 кВ ф.7	0,4 кВт
Опорах № 1,5, ВЛ-0,4 кВ ф.2		
Опорах № 1,5,8,12, ВЛ-0,4 кВ ф.3		
АВ-0,4 кВ в ЦУ-0,4 кВ	КТП-1563/100 кВА, ВЛ-10 кВ ф.7	0,8 кВт
Опорах № 2,4,12,17,20,26,29,40, ВЛ-0,4 кВ ф.1		
Опорах № 2,4,7,9, ВЛ-0,4 кВ ф.2	ПС 35/10 «Куянтаево»	

1.3. Пункт 4 типового договора изложить в следующей редакции:

«4. Технические условия №22-09-12744-04-03-Куянт от 31.03.2022 года являются неотъемлемой частью настоящего типового договора и приведены в приложении №1».

1.4. Пункт 10 типового договора изложить в следующей редакции:

«10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 25.11.2019г. №432 и составляет: 14 186,16 рублей (Четырнадцать тысяч сто восемьдесят шесть рублей 16 копеек), включая НДС 20% - 2 364,36 рублей (Две тысячи триста шестьдесят четыре рубля 36 копеек).

Стоимость услуг Сетевой организации по подготовке и выдаче технических условий в связи с изменением схемы подключения рассчитывается в соответствии с постановлением Государственного Комитета Республики Башкортостан по тарифам №802 от 22.12.2021 г. и составляет 9 783,79 рубля (Девять тысяч семьсот восемьдесят три рубля 79 копеек), включая НДС 20% - 1 630,63 рублей (Одна тысяча шестьсот тридцать рублей 63 копейки).

Общая стоимость услуги Сетевой организации с учетом изменений по типовому договору №20-09-12744-02-01 от 25.09.2020 г. составляет: 23 969,95 рублей (Двадцать три тысячи девятьсот шестьдесят девять рублей 95 копеек), включая НДС 20% - 3 994,99 рубля (Три тысячи девятьсот девяносто четыре рубля 99 копеек).

Оплаченная сумма по типовому договору составляет: 14 186,16 рублей (Четырнадцать тысяч сто восемьдесят шесть рублей 16 копеек), включая НДС 20% - 2 364,36 рублей (Две тысячи триста шестьдесят четыре рубля 36 копеек), согласно акту сверки №83 по состоянию на 04.04.2022 г. (Приложение №1 к настоящему соглашению)».

1.5. Пункт 11 типового договора изложить в следующей редакции:

«11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в соответствии с Графиком перечисления Заявителем денежных средств, который является неотъемлемой частью типового договора (Приложение №2), и который без заключения дополнительного соглашения недействителен».

2. Технические условия №20-09-12744-04-02-Куянт от 04.12.2020 года после заключения настоящего соглашения признать утратившими силу.

3. Предыдущий график платежей после заключения настоящего соглашения признать утратившими силу

4. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются без

изменений.

5. Настоящее соглашение считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего соглашения в сетевую организацию и является неотъемлемой частью типового договора.

6. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7. Приложение:

- «Технические условия №22-09-12744-04-03-Куян от 31.03.2022 г. для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям».

- «График перечисления денежных средств (платежей)»

- «Акт сверки №83 от 04.04.2022г.».

8. Реквизиты сторон

8.1. Сетевая организация

ООО «Банкирэнерго» ПО СЭС
ИНН 0277071467 КПП 026732001
Юридический адрес: 450096, РБ, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126
Фактический адрес: 453833, РБ, г. Сибай, Восточное шоссе, 3
ОКПО 77854528 ОКВЭД 35.12.1, 35.12.2
Банковские реквизиты для расчетов:
ООО «Башкирэнерго»
ИНН 0277071467 КПП 785150001
Банк: ПАО «МТС-БАНК»
Р/сч. 40702810300000054120 К/сч. 30101810600000000232
БИК 044525232

8.2. Заявитель

Администрация сельского поселения Бекешевский сельсовет
Муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан
ИНН 0254002308 КПП 025400230
Юридический адрес: 453671, РБ, Баймакский р-н, с. Бекешево, ул. Первомайская,
дом № 1А
Фактический адрес: 453671, РБ, Баймакский р-н, с. Бекешево, ул. Первомайская,
дом № 1А
Телефон: 89378341750

от Сетевой организации

Миллер В. А. / /

М.П. « » _____ 20__ г.

от Заявителя

Исянгулова Л. Х. / /



20

Яуаплылығы сикланган йәмәғәт
«Башҡортостан бүләк бирәү
электр селтәрҙәре»

450006, Өфә ҡалаһы, Комсомол ула, 126
кәрт: Өфә ҡалаһы, Өфә

«Сибай электр селтәрҙәре»
өтөшәрәү бүлгәһе

453813, Сибай ҡалаһы, Кенеслы Һаҙаға, 3

Тел: (34725) 2 50 33, факс: (34725) 2 50 38

кәрт: Өфә ҡалаһы, Өфә



ОИИО 77854528;
ОГРН 1050204524058;
ИНН 0275071467.

Общество с ограниченной
ответственностью «Башкирские
распределительные электрические сети»
450006, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126
кәрт: Өфә ҡалаһы, Өфә

Производственное отделение
«Сибайские электрические сети»
453813, г. Сибай, Восточное шоссе, 3
тел: (34725) 2 50 33, факс: (34725) 2 50 38
кәрт: Өфә ҡалаһы, Өфә

Производственное отделение «Сибайские электрические сети»

30.03.2022 № 22-09-11451-04-03-Бекеше

На № 000096581 от 29.03.2022 г.

Главе Администрации
СП Бекешевский сельсовет
МР Баймакский район РБ
Исянгуловой Люцие
Хатыбаловне
453671, РБ, Баймакский р-н,
с. Бекешево, ул. Первомайская,
дом № 1А

Копия: Начальнику Баймакского
РЭС ПО СЭС ООО
«Башкирэнерго» Туйсину
Фанилю Бариевичу

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям 0,38 кВ
(приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим
сетям № 20-09-11451-02-01 от 10.09.2020г.)

РБ, г.Сибай

ПО СЭС ООО «Башкирэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Администрация сельского поселения Бекешевский сельсовет Муниципального района
Баймакский район Республики Башкортостан

(полное наименование физического лица,

полное наименование заявителя - индивидуального предпринимателя, - юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя

ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения, фонари уличного освещения

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых
осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя

ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения приборов освещения на опорах ВЛ, РБ, Баймакский р-н, с.
Бекешево, ул. Первомайская, Садовая, Центральная, Горная, Колхозная, Молодежная,
Кооперативная, Тракторная.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
заявителя составляет 2,95 кВт

(если энергопринимающее устройство вводится

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

в том числе: вновь вводимая -3,9 кВт
включенная 0 кВт
отпущенная по ранее выданным ТУ 6,85 кВт

4. Категория надежности

3

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется
технологическое присоединение 0,38 кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя

2022

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения. (кВт).

АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1684/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.5	0,4 кВт
Опора № 1,4,11,13, ВЛ-0,4 кВ ф.1	ПС 35/10 кВ «Бекешев»	
АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1683/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.5	0,5 кВт
Опора № 5,6, ф.1 ВЛИ-0,4 кВ	ПС 35/10 кВ «Бекешев»	
Опора № 6,8,13,14, ф.3 ВЛИ-0,4 кВ		
АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1690/100 кВА, ВЛ-10 кВ ф.5	0,5 кВт
Опора № 4, ф.2 ВЛИ-0,4 кВ	ПС 35/10 кВ «Бекешев»	
Опора № 2,3, ф.3 ВЛИ-0,4 кВ		
АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1677/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.5	0,3 кВт
Опора № 2,4,8, ВЛИ-0,4 кВ ф.2	ПС 35/10 кВ «Бекешев»	
Опора № 1,4,6, ВЛИ-0,4 кВ ф.3		
АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1574/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.5	0,15 кВт
	ПС 35/10 кВ «Бекешев»	
АВ-0,4 кВ в ЩУ-0,4 кВ	КТП-1107/160кВА, ВЛ-10 кВ ф.5	1,1 кВт
Опора № 2,6,11,25, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	ПС 35/10 кВ «Бекешев»	
Опора № 5,13,18,39,42,44, ВЛИ-0,4 кВ ф.3		

8. Основной источник питания

ПС 35/10 кВ «Бекешев»

9. Резервный источник питания

нет

Отпуск мощности в количестве 2,95 кВт для электроснабжения объекта ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения приборов освещения на опорах ВЛ, потребителя с электроприемниками 3 категории по надежности электроснабжения, разрешается при выполнении следующих технических условий:

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Установку АВ-0,4 кВ $I_{ном}=32$ А в КТП-1864/160 кВА, КТП-1680/100 кВА, КТП-1677/160 кВА, КТП-1574/160 кВА, КТП-1107/160 кВА, КТП-1683/160 кВА для подключения провода уличного освещения силами Баймакского РЭС хозяйственным способом.

10.2. Установку выносного вводно-учётного щита (ВУЩ) с коммутационным аппаратом и прибором учета электрической энергии на фасадах КТП-1684/160 кВА, КТП-1680/100 кВА, КТП-1677/160 кВА, КТП-1574/160 кВА, КТП-1107/160 кВА, КТП-1683/160 кВА.

10.3. Коммерческий учёт электрической энергии прибором учета класса точности 1,0 и выше. (Энергомера СЕ 303 S31 746 - JGVZ(12) GS01).

10.4. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в РУ-0,4 кВ КТП-1684/160 кВА, КТП-1690/100 кВА, КТП-1677/160 кВА, КТП-1574/160 кВА, КТП-1107/160 кВА, КТП-1683/160 кВА до ЩУ-0,4 кВ уличного освещения установленных на фасаде этих КТП.

10.5. Фактический отпуск мощности в заявленном количестве после выполнения ООО «Башкирэнерго» мероприятий в объеме п. 10 настоящих ТУ и после выполнения заявителем мероприятий в объеме п. 11 настоящих ТУ в полном объеме.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование электроснабжения уличного освещения от КТП-1574/160 кВА, КТП-1107/160 кВА, КТП-1677/160 кВА, КТП-1680/100 кВА, КТП-1683/160 кВА, КТП-1684/160 кВА в соответствии с действующими нормативными документами в части раздела 11 «Заявитель осуществляет» настоящих технических условий. Управление уличным освещением выполнить отдельно по каждому фидеру ВЛ-0,4 кВ и от разных фаз.

11.2. Согласование всех принимаемых в составе проекта решений о выборе типа оборудования и материалов на стадии проектирования с ПО СЭС «Башкирэнерго».

11.3. В случае определения при проектировании необходимости отступления от настоящих технических условий, их согласование с ПО СЭС ООО «Башкирэнерго» и последующей корректировкой технических условий;

11.4. по КТП 1684/160 кВА:

11.4.1. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1684/160 кВА.

11.4.2. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1684/160 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленного отдельно от КТП.

11.4.3. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ф.1, ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТП-1684/160 кВА.

- 11.4.4. Монтаж провода уличного освещения в пролете опор №№ 1-12 ф.3 ВЛ-0,4 кВ ТП-1684/160 кВА.
- 11.4.5. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах 1.4,11,13 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 3,6,9,12 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1684/160 кВА.
- 11.4.6. Ответвление от провода уличного освещения на опорах 1.4,11,13 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 3,6,9,12 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1684/160 кВА до фонарей уличного освещения.
- 11.5. по КТП 1683/160 кВА:
- 11.5.1. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1683/160 кВА.
- 11.5.2. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1683/160 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленным отдельно от КТП.
- 11.5.3. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ф.1, ф.3, ф.4 ВЛ-0,4 кВ КТП-1683/160 кВА.
- 11.5.4. Монтаж провода уличного освещения в пролете опор №№6-8 ф.1 ВЛ-0,4 кВ, в пролете опор №№ 1-14 ф.4 ВЛ-0,4 кВ КТП-1683/160 кВА.
- 11.5.5. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах 5,8 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 6,8,13,14 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 6,9,12,14 ф.4 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1683/160 кВА.
- 11.5.6. Ответвление от провода уличного освещения на опорах 5,8 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 6,8,13,14 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 6,9,12,14 ф.4 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1683/160 кВА до фонарей уличного освещения.
- 11.6. по КТП 1680/100 кВА:
- 11.6.1. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1680/100 кВА.
- 11.6.2. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1680/100 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленным отдельно от КТП.
- 11.6.3. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ф.2, ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТП-1680/100 кВА.
- 11.6.4. Монтаж провода уличного освещения в пролете опор №№ 4-14 ф.2 ВЛ-0,4 кВ, в пролете опор №№ 3-17 ф.3 ВЛ-0,4 кВ ТП-1680/100 кВА.
- 11.6.5. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах 4,7,10,14 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 2,5,8,10,14,17 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1680/100 кВА.
- 11.6.6. Ответвление от провода уличного освещения на опорах на опорах 4,7,10,14 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 2,5,8,10,14,17 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1680/100 кВА до фонарей уличного освещения.
- 11.7. по КТП 1677/160 кВА:
- 11.7.1. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1677/160 кВА.
- 11.7.2. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1677/160 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленным отдельно от КТП.
- 11.7.3. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ф.2, ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТП-1677/160 кВА.
- 11.7.4. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах 2,4,8 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 1,4,6 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1677/160 кВА.
- 11.7.5. Ответвление от провода уличного освещения на опорах 2,4,8 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 1,4,6 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1677/160 кВА до фонарей уличного освещения.
- 11.8. по КТП 1574/160 кВА:
- 11.8.1. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1574/160 кВА.
- 11.8.2. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1574/160 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленным отдельно от КТП.
- 11.8.3. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ф.2 ВЛ-0,4 кВ КТП-1574/160 кВА.
- 11.8.4. Монтаж провода уличного освещения в пролете опор №№1-2:18-24 ф.2 ВЛ-0,4 кВ ТП-1574/160 кВА.
- 11.8.5. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах 20,22,24 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1574/160 кВА.
- 11.8.6. Ответвление от провода уличного освещения на опорах 20,22,24 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1574/160 кВА до фонарей уличного освещения.
- 11.9. по КТП 1107/160 кВА:
- 11.9.1. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1107/160 кВА.

11.9.2. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1107/160 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленного отдельно от КТП.

11.9.3. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ф.1, ф.2, ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТП-1107/160 кВА.

11.9.4. Монтаж провода уличного освещения в пролете опор №№11:13:15:17, 25:33-35:33:37-44 ф.1 ВЛ-0,4 кВ, в пролете опор №№1-9, 6:10:12:14:16-17 ф.2 ВЛ-0,4 кВ, в пролете опор №№ 18-23, 44-47 ф.3 ВЛ-0,4 кВ ТП-1107/160 кВА.

11.9.5. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах 2,6,11,17,33,35,38,41,44 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 4,9,10,17 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 5,13,18,20,23,39,42,45,47 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1107/160 кВА.

11.9.6. Ответвление от провода уличного освещения на опорах 2,6,11,17,33,35,38,41,44 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 4,9,10,17 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ, на опорах 5,13,18,20,23,39,42,45,47 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ КТП-1107/160 кВА до фонарей уличного освещения.

11.10. В соответствии с ГОСТ 33073-2014 и ГОСТ 32144-2013 запрещается использование энергопринимающих устройств, которые могут снизить качество электрической энергии до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок других потребителей.

11.11. В целях организации безопасного фактического присоединения оповещение Баймакского РЭС ПО СЭС ООО «Башкирэнерго» о готовности к фактическому приему напряжения и мощности.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения дополнительного соглашения к договору технологического присоединения № 20-09-11451-02-01 от 10.09.2020г.

Указанные в ТУ типы оборудования и материалов носят рекомендательный характер.

Настоящие технические условия без заключения дополнительного соглашения к договору технологического присоединения № 20-09-11451-02-01 от 10.09.2020г. недействительны.

После заключения дополнительного соглашения дополнительного соглашения к договору технологического присоединения № 20-09-11451-02-01 от 10.09.2020г. ранее выданные ТУ 20-09-11451-04-02-Бекеше от 03.12.2020г. аннулируются.

Заместитель директора по электросетевым услугам -
начальник отдела транспорта электроэнергии

Миллер В.А.

Илл. Стасюк М.А.

Внимание! Оплата данного счета означает согласие с условиями договора об осуществлении технологического присоединения. Датой заключения договора об осуществлении технологического присоединения является дата поступления оплаты в общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети".

В случае не поступления оплаты в течении 5 (пяти) рабочих дней заявка АННУЛИРУЕТСЯ!

ПАО "МТС-БАНК" Г. МОСКВА		БИК	044525232
Банк получателя		Сч. №	30101810600000000232
ИНН 0277071467	КПП 785150001	Сч. №	40702810300000054120
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети"			
Получатель			

Счет на оплату № 00000005872 от 04.04.2022

Поставщик	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети", ИНН 0277071467, КПП 785150001, 450096, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Комсомольская, 126, тел.: (347) 26-91-359
Грузоотправитель:	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети", ИНН 0277071467, КПП 785150001, 450096, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Комсомольская, дом 126, тел.:
Покупатель	Администрация сельского поселения Бекешевский сельсовет Муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан, ИНН 0254002308, КПП 025400230, 453671, РБ, Баймакский р-н, с. Бекешево, ул. Первомайская, дом № 1А, тел.: 89378341750 стац.телефон8 34751 47189 baimak_mku@mail.ru Исянгулова Люция Хатыбаловна
Грузополучатель:	Администрация сельского поселения Бекешевский сельсовет Муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан, ИНН 0254002308, КПП 025400230, 453671, РБ, Баймакский р-н, с. Бекешево, ул. Первомайская, дом № 1А, тел.: 89378341750 стац.телефон8 34751 47189 baimak_mku@mail.ru Исянгулова Люция Хатыбаловна

№	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Технологическое присоединение до 15 кВт (по ставке платы) по заявке 20-09-12744 от 16.09.2020	1	шт	8 153,16	8 153,16

При внесении платы в назначении платежа необходимо указать реквизиты данного счета!

Итого:	8 153,16
Сумма НДС	1 630,63
Всего к оплате:	9 783,79

Всего наименований 1, на сумму: 9 783,79 RUB
 Девять тысяч семьсот восемьдесят три рубля 79 копеек

Руководитель	_____	_____	_____
	должность	подпись	расшифровка подписи
Главный (старший) бухгалтер	_____	_____	_____
		подпись	расшифровка подписи
Ответственный	_____	_____	_____
		подпись	расшифровка подписи