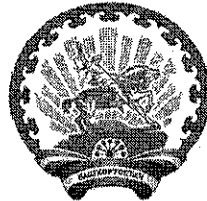


БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
БЕЛОРЕТ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН ХАКИМИЭТЕ

«БЕЛОРЕТ КАЛА ЭЛЕКТР
СЕЛТӘРЗӘРЕ»
МУНИЦИПАЛЬ УНИТАР
ПРЕДПРИЯТИЕҢЫ



АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
БЕЛОРЕЦКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
МУНИЦИПАЛЬНОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«БЕЛОРЕЦКИЕ ГОРОДСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

453500, Башкортостан
Белорет җалаһы, Баҫар тыларығы, 1
ИНН 0256007277 БИК 048073770
Банк: «Рәһмәт Таһеүс баһеү» ААЙ-нысе 8598-се
бүлексене
Исеп хисап сәтеһи № 40702810606000007594
Кор.сәтеһи 30101810300000000601
ОКВЭД 40.10.2 ОКПО 03218923
КПП 025601001 ОГРН 1020201623188
Т.ю. кодһи: Кбш Т.Ю. Белорет ст.654307
директор 3-21-65, факс /34792/3-21-65
e-mail: Belges@yandex.ru

453500, Башкортостан
г.Белоретк, переулок Базарный дом 1
ИНН 0256007277 БИК 048073601
Банк: Башкирское отделение №8598 ПАО Сбербанк
г.Уфа
расчетный сәтеһи № 40702810606000007594
Кор.сәтеһи 30101810300000000601
ОКВЭД 35.12 ОКПО 03218923
КПП 025601001 ОГРН 1020201623188
Ж.д. кодһи: ст.Белоретк Кбш Ж.Д. 654307
директор 3-21-65,
факс /34792/3-21-65
e-mail: Belges@yandex.ru

№ 926

«19» октябрь 2018 г.

Председателю Государственного
Комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
С.Н.Бурдюк

Заявление об открытии дела об установлении выпадающих доходов МУП «Белорецкие городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно и свыше 150 кВт на 2019 год в размере 25 605,78 тыс. рублей в т.ч.:

1. Выпадающие доходы МУП «Белорецкие городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно на 2019 год в размере **12 547,23 (двенадцать миллионов пятьсот сорок семь тысяч 23 рубля)** без учета НДС.
2. Выпадающие доходы МУП «Белорецкие городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью выше 150 кВт включительно на 2019 год в размере **13 058,55 (тринадцать миллионов пятьдесят восемь тысяч 55 рублей)** без учета НДС.

Основание обращения: **Расчет выпадающих доходов в соответствии с действующим законодательством.**

Реквизиты организации:

ИНН 0256007277
КПП 025601001
ОГРН 1020201623188
ОКВЭД 35.12
ОКАТО 80410000000
ОКПО03218923

БИК048073770

Юридический адрес: 453500, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1.

Почтовый адрес: 453500, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1.

Адрес электронной почты: belges@yandex.ru

Контактные телефоны и факс: 8-347-92-3-27-30

Директор-Самохин Денис Юрьевич

Ответственный исполнитель: **Ворождина Татьяна Владимировна**, тел.8-34792-3-27-30

Приложения: на ___ листа

Директор МУП «БГЭС»

Самохин Д.Ю.



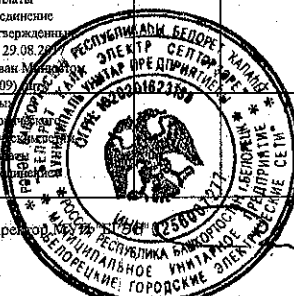
Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2017			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2017			Плановые показатели на следующий период регулирования 2019		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+пункт 1.2]:	756,23	2079	1572,20	813,83	2079	1528,78	844,01	2248,33	1897,61
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 15 кВт	160,72	2079	334,14	298,22	2079	620,00	339,17	2248,33	762,57
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 15 кВт	335,89	2079	698,31	197,29	2079	410,17	504,84	2248,33	1135,05
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника									
1.4.	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 15 кВт	259,62	2079	539,74	318,32	2079	661,79			
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	9210,65	x	x	12669,32	x	x	10649,62
3.	Строительство воздушных линий		11,66	7971,85		11,66	11285,42		10,17	9615,53
3.1.1.4.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на деревянных опорах	425530,3	1,98	842,55	957100,01	1,98	1895,06	871630	0,847	738,27
3.3.1.4.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на ж/б опорах	587985,88	7,08	4162,94	845582,80	7,08	5986,73	872240	7,5	6541,80
3.3.1.4.1	Строительство ВЛЗ-6кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на ж/б опорах	1779066,66	0,15	266,86	1138989,62	0,15	170,85	1096007,88	0,157	172,07
3.3.1.4.2	Строительство ВЛЗ-6кВ проводом СИП сечением 75 мм2 на ж/б опорах	111153,8	0,13	144,5	1231383,77	0,13	160,08	1238026,69	0,1	123,80
3.3.1.4.2	Строительство ВЛЗ-6кВ проводом СИП сечением от 95 мм2 на ж/б опорах	1101163,7	2,32	2554,7	1311513,74	2,32	3042,71	1299100	1,57	2039,59
4.	Строительство кабельных линий		0,06	78,34		0,06	108,33		0,096	175,30
4.1.2.1.3	Строительство КЛ-0,4кВ кабелем АВВБШв сечением 4x120 мм2 в траншее	1305666,6	0,06	78,34	1805456,41	0,06	108,33	1558721,15	0,036	56,11
4.1.2.1.3	Строительство КЛ-6 кВ кабелем АВВГ сечением 4x120 мм2 в траншее							1986472,28	0,06	119,19
5.	Строительство пунктов секционирования									
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		410	1160,76		410	1305,57		250	858,78
6.1.3.	Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью до 160кВА МТП-160-6/0,4 кВ	3588,38	160	574,14	2956,02	160	472,96			
6.1.3.	Строительство однотрансформаторных комплекстных подстанций мощностью до 250кВА КТПН-ПВ-250-6/0,4 кВ	2346,48	250	586,62	3330,41	250	832,60	3435,1	250	858,78
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 9.1*п. 9.2/1000):	x	x	83,43	x	x	83,43	x	x	94,00
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,1	x	x	466,1	x	x	466,1
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2014 № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 № 48609))			179	x	x	179	x	x	201,67
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1-п. 2-п. 9)			10782,85			14198,10			12547,23

Директор

Самохин Д.Ю.



19 ОКТ 2018

**Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно,
не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2017			Расчетные (фактически) данные за предыдущий период регулирования 2017			Плановые показатели на следующий период регулирования 2019		
		ставка платы (руб./кВт, руб./лм, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объектов (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./лм, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объектов (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./лм, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объектов (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям полевой линии, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 2+пункт 3+пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7):			1759,8			2060,44			13058,55
2.	Строительство воздушных линий			686,67			890,82			2760,8
2.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий электропередачи ВЛЭ-6 кВ на ж/б опорах типа СВ-110, изолированными алюминиевым проводом СИП-3 1x70 мм ² .	1826166,6	0,3	577,79	1231383,77	0,3	369,42	1238026,69	2,23	2760,8
2.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий электропередачи ВЛИ-0,4 кВ на ж/б опорах СВ-95, изолированными алюминиевым проводом СИП-2А 3x30+1x54,5 мм.	433520	0,25	108,88	845582,8	0,25	211,4	872240	0	0
3.	Строительство кабельных линий			472,03			647,02			1302,65
3.1.2.1.3.	Строительство кабельных линий КЛ-0,4кВ в траншеях, кабелем АВВГ 4x120 мм ² .	874129,6	0,54	472,03	1198180,18	0,54	647,02	1856363,61	0,37	686,85
3.1.2.1.3.	Строительство кабельных линий 6кВ в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией кабелем ААШвУ 3x120 мм ² .							1986472,28	0,31	615,8
4.	Строительство пунктов секционирования									
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			601,1			832,6			8995,1
5.1.1.	Строительство одотрансформаторных подстанций мощностью до 25кВА СТП-25-60,4 кВ							16192,77	25	404,81
5.1.3.	Строительство одотрансформаторных подстанций мощностью до 160кВА МТП-160-60,4 кВ							3415,32	160	546,45
5.2.4.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции мощностью от 250 до 500кВА КТПН-250/60,4 кВ	2404,4	250	601,1	3330,41	250	832,6	10054,8	800	8043,84
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.	Строительство центров питания подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ЦС)									
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение и части мероприятий полевой линии (пункт 9+пункт 10+пункт 11+пункт 12+пункт 13+пункт 14):	x	x	698,76	x	x	1030,22	x	x	13058,56
9.	Строительство воздушных линий			226,445			290,41			2760,8
9.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий электропередачи ВЛЭ-6 кВ на ж/б опорах типа СВ-110, изолированными алюминиевым проводом СИП-3 1x70 мм ² .	1239800,00	0,3	185,97	1231383,77	0,3	184,71	1238026,69	2,23	2760,8
9.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий электропередачи ВЛИ-0,4 кВ на ж/б опорах СВ-95, изолированными алюминиевым проводом СИП-2А 3x30+1x54,5 мм.	323808,00	0,25	40,476	845582,8	0,25	105,7	872240	0	0
10.	Строительство кабельных линий			224,89			323,51			1302,66
10.1.2.1.	Строительство кабельных линий КЛ-0,4кВ в траншеях, кабелем АВВГ 4x120 мм ² .	832925,93	0,54	224,89	1198180,18	0,54	323,51	1856363,61	0,37	686,85
10.1.2.1.3.	Строительство кабельных линий 6кВ в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией кабелем ААШвУ 3x120 мм ² .							1986472,28	0,31	615,81
11.	Строительство пунктов секционирования									
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			247,43			416,3			8995,1
12.1.1.	Строительство одотрансформаторных подстанций мощностью до 25кВА СТП-25-60,4 кВ							16192,77	25	404,81
12.1.3.	Строительство одотрансформаторных подстанций мощностью до 160кВА МТП-160-60,4 кВ							3415,32	160	546,45
12.2.4.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции мощностью от 250 до 500кВА КТПН-250/60,4 кВ	1979,44	250	247,43	3330,41	250	416,3	10054,8	800	8043,84
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ									
14.	Строительство центров питания подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ЦС)									
15.	Расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 1-пункт 14):			1061,04			1030,22			



Самохин Д.Ю.

19 ОКТ 2019