

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

по ГАУ РНТИК "Баштехинформ" на 2016 год

(наименование сетевой организац

1. Полное наименование	Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс "Баштехинформ"
2. Сокращенное наименование	ГАУ РНТИК "Баштехинформ"
3. Место нахождения	450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Кирова,15
4. Адрес юридического лица	450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Кирова,15
5. ИНН	0274017550
6. КПП	027401001
7. Ф.И.О. руководителя	Фадеев Андрей Анатольевич
8. Адрес электронной почты	cnti@bash.ru
9. Контактный телефон	(347) 273-82-56
10. Факс	273-40-46

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже
35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

ГАУ РНТИК "Баштехинформ" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
		по постоянной схеме для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	по постоянной схеме для Заявителей с присоединяемой мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	по временной схеме для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	по временной схеме для Заявителей с присоединяемой мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
C1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	860,89	194,70	456,31	456,31
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	286,06	60,82	150,46	150,46
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	281,15	49,52	141,39	141,39
C1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0	29,56	0,00	0,00
C1.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "выключено")	рублей/кВт	293,68	54,80	164,45	164,45
C2.i* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км				
C2 (0,4 кВ)					
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*16+25	рублей/км	195025,48		195025,48	
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*25+54,6	рублей/км	204156,02		204156,02	
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*35+54,6	рублей/км	203714,32		203714,32	
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*50+54,6	рублей/км	209266,19		209266,19	
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*70+54,6	рублей/км	213296,22	426592,44	213296,22	426592,44
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*50+1*54,6+1*16мм2	рублей/км	212381,68		212381,68	
C2 (20-1 кВ)					
Строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3 1*50	рублей/км	193581,52	387163,04	193581,52	387163,04
Строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3 1*70	рублей/км	201140,91	402281,81	201140,91	402281,81
C2тр.i* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по существующим опорам на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км				
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*16+25мм2	рублей/км	131682,92		131682,92	
Строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП2 3*50+1*54,6+1*16мм2	рублей/км	149039,12		149039,12	
C3тр.i* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км				
C3 (0,4 кВ)					
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*25	рублей/км	81761,27		81761,27	
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*50	рублей/км	89568,68		89568,68	
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*70	рублей/км	100335,85		100335,85	
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*150	рублей/км	126782,94		126782,94	
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*240	рублей/км		289349,77		289349,77
C3 (20-1 кВ)					
Строительство КЛ-10(6) кВ, ААБл-10 3*95	рублей/км	148748,47		148748,47	
Строительство КЛ-10(6) кВ, ААБл-10 3*120	рублей/км	158305,84	316611,67	158305,84	316611,67
Строительство КЛ-10(6) кВ, ААБл-10 3*240	рублей/км	203472,70	406945,40	203472,70	406945,40
C3гнб.i* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом ГНБ на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км				
C3 (0,4 кВ)					
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*240	рублей/км	2526090,00	5052180,00	2526090,00	5052180,00
Строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв-1- 4*70	рублей/км	1917790,00	3835580,00	1917790,00	3835580,00
C3 (20-1 кВ)					
Строительство КЛ-10(6) кВ, ААБл-10 3*240	рублей/км	2567290,00	5134580,00	2567290,00	5134580,00
Строительство КЛ-10(6) кВ, АСБУ 3*120мм2	рублей/км	2440875,00	4881750,00	2440875,00	4881750,00
C4.i* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт				
C4 (до 35 кВ)					
Строительство КТП 160-10/0,4	рублей/кВт		729,53		729,53
Строительство КТП 250-10/0,4	рублей/кВт		498,36		498,36
Строительство КТП 400-10/0,4	рублей/кВт		346,89		346,89
Строительство КТП 630-10/0,4	рублей/кВт		638,10		638,10

* Ставки платы C2.1, C3.1 и C4.1 за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Ставки платы C2.1, C3.1 и C4.1 рассчитаны и указаны в ценах 2001 года (ФЭР)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

ГАУ РНТИК "Баштехинформ" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
				до 150 кВт включительно	свыше 150кВт до 670кВт включительно		
1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме	1 401 668,52	4 900,00	286,05	257 620,9400	4 236,0000	60,82	
	121 425,05	807,00	150,46	121 425,05	807,00	150,46	
2 Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"							
	до 1 кВт	793 737,9079		1 956,4545	1 243 067,8675	4 403,9331	
строительство воздушных линий	320 123,97	864	370,51	136 549,8254	158,0000	864,2394	
строительство кабельных линий в траншее	119 570,85	460	259,94	145 766,7709	233,0000	625,6085	
строительство кабельных линий методом ГНБ	354 043,08	267	1 326,00	849 703,3947	310,0000	2 740,9787	
строительство пунктов секционирования	0,00	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0	0,00	111 047,8765	641,5000	173,1066	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше							
6-10кВ	680 931,8900		2 269,1800	1 513 723,8090		4 573,2283	
строительство воздушных линий	88 524,9000	270,0000	327,8700	210 419,3755	320,0000	657,5605	
строительство кабельных линий в траншее	113 606,9900	329,0000	345,3100	234 655,4230	334,0000	702,5611	
строительство кабельных линий методом ГНБ	478 800,0000	300,0000	1 596,0000	957 598,9455	315,0000	3 039,9967	
строительство пунктов секционирования	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,0000	0,0000	0,0000	111 050,0650	641,5000	173,1100	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше							
3 Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"							
	до 1 кВт	13 228 965,1319		32 607,5758	20 717 797,7911	73 398,8857	
строительство воздушных линий	5 335 399,5304	864,0000	6 175,2309	2 275 830,4228	158,0000	14 403,9900	
строительство кабельных линий в траншее	1 992 847,5827	460,0000	4 332,2774	2 429 446,1821	233,0000	10 426,8076	
строительство кабельных линий методом ГНБ	5 900 718,0189	267,0000	22 100,0675	14 161 723,2453	310,0000	45 682,9782	
строительство пунктов секционирования	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,0000	0,0000	0,0000	1 850 797,9409	641,5000	2 885,1098	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше							
6-10кВ	11 348 864,6900		37 819,6600	25 228 693,7986		76 220,4158	
строительство воздушных линий	1 475 409,6000	270,0000	5 464,4800	3 506 989,5920	320,0000	10 959,3425	
строительство кабельных линий в траншее	1 893 464,0900	329,0000	5 755,2100	3 910 923,7171	334,0000	11 709,3524	
строительство кабельных линий методом ГНБ	7 979 991,0000	300,0000	26 599,9700	15 959 982,4245	315,0000	50 666,6109	
строительство пунктов секционирования	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,0000	0,0000	0,0000	1 850 798,0650	641,5000	2 885,1100	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше							
4 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:							
	по постоянной схеме	1 377 656,1800	4 900,0000	281,15	209 765,1700	4 236,0000	49,52
по временной схеме	114 105,3800	807,00	141,39	114 105,3800	807,00	141,39	
5 Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:							
	по постоянной схеме	0,0000		0,0000	125 220,0400	4 236,0000	29,56
по временной схеме							
6 Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:							
	по постоянной схеме	1 439 037,4200	4 900,0000	293,68	232 145,5000	4 236,0000	54,80
по временной схеме	132 714,5200	807,00	164,45	132 714,5200	807,00	164,45	

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки
на технологическое присоединение
ГАУ РНТИК "Баштехинформ" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе	3 408,00	5 411,38
	вспомогательные материалы	220	0,00
	энергия на хозяйственные нужды		0
	оплата труда	2 332	3 390,21
	отчисления на страховые взносы	704	1 023,85
	прочие расходы - всего	372,00	997,32
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	363	988,36
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	9	8,96
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	13 210	100 808,28
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	857	28 045,35
4.	Итого (размер необходимой валовой выручки)	17 475	134 265,01

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по
каждому мероприятию

ГАУ РНТИК "Баштехинформ"

(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3127,29	404,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

ГАУ РНТИК "Баштехинформ"

(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	918,27	1,83	238,00
	1 - 20 кВ	860,79	0,62	245,00
	35 кВ			

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 1 полугодие 2015 года

ГАУ РНТИК "Баштехинформ"

(наименование сетевой организации)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	122,00			1 777,00			72 723,31		
	в том числе льготная категория*	115,00			1 692,00			53 601,69		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1,00			45,00			6 038,40		
	в том числе льготная категория*									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение за 1 полугодие 2015 года

ГАУ РНТИК "Баштехинформ"
(наименование сетевой организации)

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	139			2 016		
	в том числе льготная категория*	131			1 976		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1			45		
	в том числе льготная категория*						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.