



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.12.2015

г. Казань

КАРАР

№ 6 - 146/мн

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ	
ЮСТИЦИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ	
ТЕРКӨЛДЕ	
МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ	
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН	
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО	
" 18 " 12. 2015 г.	
ТЕРЧ	№
РЕГИСТРАЦИОННЫЙ	3120

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций, указанных в пункте 1 постановления, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34 к настоящему постановлению.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35 к настоящему постановлению.

6. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 1, 2, 3, 4, 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

7. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3б к настоящему постановлению.

8. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 37 к настоящему постановлению.

9. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам



М.Р.Зарипов

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. C_1 - 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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизированная тарифная ставка (C_1) в разбивке по мероприятиям:			
		$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств ^{<1>}	$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	579	128	49	56
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	1,43	0,71	0,38	2,18
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	88	66	16	42
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью	62	33	19	32

	«Газпром энерго»				
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	53	51	16	65
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	6,3	1,1	1,1	3,3
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	5	2	2	3
8.	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	6	3	2	8
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	11	5	4	4
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	43	34	2	25
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	36	16	3	40
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	3	1	1	6
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	33	21	15	21
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	4	3	2	3
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	10	4	2	4
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	30	24	24	42

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) рассчитаны в ценах 2016 г.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах	269 906
СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах	286 964
СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах	293 424
СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах	313 711
СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах	317 507
СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах	348 743
СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах	367 014
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	326 828
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	338 910
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	344 320
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	351 246
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	366 701
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	390 107
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	402 968
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	312 463
АС 50	323 978
АС 70	343 823
АС 95	370 528
АС 120	391 599
АС 150	513 455
СИП 3 1*35	437 916
СИП 3 1*50	443 964
СИП 3 1*70	478 598
СИП 3 1*95	507 369
СИП 3 1*120	513 191
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	189 113
АВБбШв-1-4*25	215 715
АВБбШв-1-4*35	224 902
АВБбШв-1-4*50	238 661
АВБбШв-1-4*70	259 477
АВБбШв-1-4*95	275 071

АВБбШв-1-4*120	290 510
АВБбШв-1-4*150	322 309
АВБбШв-1-4*185	355 748
АВБбШв-1-4*240	413 891
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	293 530
ААБл -10 3*70	328 369
ААБл -10 3*95	341 953
ААБл -10 3*120	387 502
ААБл -10 3*150	423 463
ААБл -10 3*185	437 356
ААБл -10 3*240	508 778
АПвПг -1*50	423 721
АПвПг -1*70	479 537
АПвПг -1*95	500 709
АПвПг -1*120	508 910
АПвПг -1*150	553 153
АПвПг -1*185	575 519
АПвПг -1*240	646 229
АПвПг -1*500	811 642
АПвПг -1*630	952 035
4. С _{засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	748 305
АВБбШв-1-4*25	758 426
АВБбШв-1-4*35	768 317
АВБбШв-1-4*50	778 802
АВБбШв-1-4*95	796 614
АВБбШв-1-4*70	823 238
АВБбШв-1-4*120	829 753
АВБбШв-1-4*150	863 656
АВБбШв-1-4*185	890 271
АВБбШв-1-4*240	930 327
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	903 030
ААБл -10 3*70	936 705
ААБл -10 3*95	950 400
ААБл -10 3*120	965 681
ААБл -10 3*150	996 370
ААБл -10 3*185	1 022 506
ААБл -10 3*240	1 063 256
АПвПг -1*50	933 283
АПвПг -1*70	940 428
АПвПг -1*95	1 071 613
АПвПг -1*120	1 122 430
АПвПг -1*150	1 153 360
АПвПг -1*185	1 174 395

АПвПг -1*240	1 260 466
АПвПг -1*500	1 500 849
АПвПг -1*630	1 760 496

5. С_{згб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	2 198 602
АВБбШв-1-4*25	2 226 023
АВБбШв-1-4*35	2 234 912
АВБбШв-1-4*50	2 248 530
АВБбШв-1-4*70	2 269 131
АВБбШв-1-4*95	2 284 565
АВБбШв-1-4*120	2 300 281
АВБбШв-1-4*150	2 328 983
АВБбШв-1-4*185	2 362 078
АВБбШв-1-4*240	2 490 762
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	2 950 763
ААБл -10 3*70	2 985 235
ААБл -10 3*95	2 988 677
ААБл -10 3*120	3 041 731
ААБл -10 3*150	3 077 328
ААБл -10 3*185	3 091 074
ААБл -10 3*240	3 161 744
АПвПг -1*50	3 125 010
АПвПг -1*70	3 147 903
АПвПг -1*95	3 358 207
АПвПг -1*120	3 396 767
АПвПг -1*150	3 440 544
АПвПг -1*185	3 465 377
АПвПг -1*240	3 532 640
АПвПг -1*500	10 344 816
АПвПг -1*630	10 509 569

6. С_{4гп} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504

БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778
БКТП 630 кВА	1 224
БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622
БКТП 2500 кВА	740

7. C_{4nc} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах	134 953
СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах	143 482
СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах	146 712
СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах	156 856
СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах	158 754
СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах	174 372
СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах	183 507
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	163 414
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	169 455
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	172 160
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	175 623
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	183 351
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	195 054
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	201 484
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	156 232
АС 50	161 989
АС 70	171 912
АС 95	185 264
АС 120	195 800
АС 150	256 728
СИП 3 1*35	218 958
СИП 3 1*50	221 982
СИП 3 1*70	239 299
СИП 3 1*95	253 685
СИП 3 1*120	256 596
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	94 557
АВБбШв-1-4*25	107 858
АВБбШв-1-4*35	112 451
АВБбШв-1-4*50	119 331

АВБбШв-1-4*70	129 739
АВБбШв-1-4*95	137 536
АВБбШв-1-4*120	145 255
АВБбШв-1-4*150	161 155
АВБбШв-1-4*185	177 874
АВБбШв-1-4*240	206 946
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	146 765
ААБл -10 3*70	164 185
ААБл -10 3*95	170 977
ААБл -10 3*120	193 751
ААБл -10 3*150	211 732
ААБл -10 3*185	218 678
ААБл -10 3*240	254 389
АПвПг -1*50	211 861
АПвПг -1*70	239 769
АПвПг -1*95	250 355
АПвПг -1*120	254 455
АПвПг -1*150	276 577
АПвПг -1*185	287 760
АПвПг -1*240	323 115
АПвПг -1*500	405 821
АПвПг -1*630	476 018
4. С _{засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	374 153
АВБбШв-1-4*25	379 213
АВБбШв-1-4*35	384 159
АВБбШв-1-4*50	389 401
АВБбШв-1-4*95	398 307
АВБбШв-1-4*70	411 619
АВБбШв-1-4*120	414 877
АВБбШв-1-4*150	431 828
АВБбШв-1-4*185	445 136
АВБбШв-1-4*240	465 164
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	451 515
ААБл -10 3*70	468 353
ААБл -10 3*95	475 200
ААБл -10 3*120	482 841
ААБл -10 3*150	498 185
ААБл -10 3*185	511 253
ААБл -10 3*240	531 628
АПвПг -1*50	466 642
АПвПг -1*70	470 214
АПвПг -1*95	535 807
АПвПг -1*120	561 215

АПвПг -1*150	576 680
АПвПг -1*185	587 198
АПвПг -1*240	630 233
АПвПг -1*500	750 425
АПвПг -1*630	880 248

5. $C_{3\text{тнб}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	1 099 301
АВБбШв-1-4*25	1 113 012
АВБбШв-1-4*35	1 117 456
АВБбШв-1-4*50	1 124 265
АВБбШв-1-4*70	1 134 566
АВБбШв-1-4*95	1 142 283
АВБбШв-1-4*120	1 150 141
АВБбШв-1-4*150	1 164 492
АВБбШв-1-4*185	1 181 039
АВБбШв-1-4*240	1 245 381

Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	1 475 382
ААБл -10 3*70	1 492 618
ААБл -10 3*95	1 494 339
ААБл -10 3*120	1 520 866
ААБл -10 3*150	1 538 664
ААБл -10 3*185	1 545 537
ААБл -10 3*240	1 580 872
АПвПг -1*50	1 562 505
АПвПг -1*70	1 573 952
АПвПг -1*95	1 679 104
АПвПг -1*120	1 698 384
АПвПг -1*150	1 720 272
АПвПг -1*185	1 732 689
АПвПг -1*240	1 766 320
АПвПг -1*500	5 172 408
АПвПг -1*630	5 254 785

6. $C_{4\text{тн}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855
КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432

КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252
БКТП 160 кВА	2 053
БКТП 250 кВА	1 394
БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433
БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370
7. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 4 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических — условий заявителю	579					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	128					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <I>	49					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<I> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 5 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	128	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	49	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 6 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1,43					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0,71					

А ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	0,38
А ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,18

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 7 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1,43	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0,71	

A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	0,38
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,18

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 8 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала
Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	62					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	33					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	19					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	32					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 9 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Приуральского
филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	62	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		33
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}		19
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		32

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 10 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	88					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	16					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 11 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	88	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	16	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	53					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	51					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	16					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	65					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	53	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3 474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		51
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}		16
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		65

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,1					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1,1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 15 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой	1,1	

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1,1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 16 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 17 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	2	

	условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 18 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	8					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 19 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		3
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}		2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		8

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 20 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	4					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 21 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		5
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <1>		4
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 22 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64

	уровнем напряжения до 35 кВ					
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий			34		
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}			2		
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети			25		

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 23 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

А ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	34
А ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
А ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	25

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	16					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	3
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 25 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		16
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}		3
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 26 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 27 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		1
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}		1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		6

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 28 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	33					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	15					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 29 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	33	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		21
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}		15
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		21

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 30 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 31 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	3	

	условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 32 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 33 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	4	

	условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 34 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31

	направленного бурения (ГНБ)						
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	24					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 35 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

Условное обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24	
A ₅	Участие сетевой организации в	24	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + \\ + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + \\ + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_2(3тр,3асфальт,3гнб)$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_ч = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. * I_{n/2},$$

где:

$P_ч$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_n = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

P_n - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией техническим условиям.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в приложении 2 к настоящему постановлению;

$P_{\text{ГНБ}}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2.2} + A_{3.2}) * m + (A_{2.3} + A_{3.3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 37 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	424 133,278	171 932,610
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	41,170	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью	0	0

	«ТранзитЭнергоМонтаж»		
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	0	0
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

