



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

09.11.2018

г. Казань

**КАРАР**

№ 6-190/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 2019 год

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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «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 для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$  и ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{\max N}$ ,  $C_3^{\max N}$ ,  $C_4^{\max N}$ ,  $C_5^{\max N}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

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

5. 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 4 к настоящему постановлению.

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

Первый заместитель председателя



А.Л.Штром

Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 09.11.2018 № 6-190/тп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций<sup><1></sup>

Таблица 1

Наименование	руб./присоединение (без учета НДС)	
	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме <sup>&lt;2&gt;</sup> электроснабжения
С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	19 708	19 708
С <sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	11 158	11 158
С <sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8 550	8 550

Таблица 2

2. С <sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	270 866
25	297 513
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	376 263
25	529 218
35	546 474
50	611 645
70	688 395
95	815 513
120	906 760
на железобетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	1 312 603
25	1 477 088
на железобетонных опорах в трехфазном исполнении:	

16	976 950
25	1 160 516
35	1 173 491
50	1 268 085
70	1 573 326
95	1 583 403
120	1 666 359
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	1 095 475
25	1 154 916
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	1 195 298
25	1 375 132
35	1 329 063
50	1 395 689
70	1 770 204
95	1 771 209
120	1 829 602
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железобетонных опорах неизолированным проводом:	
35	1 285 744
50	1 070 208
70	1 200 818
95	1 682 314
120	1 777 983
150	2 331 248
на железобетонных опорах изолированным проводом:	
35	2 604 126
50	2 060 020
70	2 464 582
95	2 303 615
120	2 330 049
3. С <sub>зтр</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	989 534
25	1 199 804
35	1 323 836
50	1 250 448
70	1 229 505
95	1 417 317
120	1 479 479
150	1 854 671
185	1 945 927
240	1 924 196
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 639 717
70	1 658 990

95	1 823 520
120	1 976 642
150	2 488 448
185	2 230 946
240	2 402 434
одножильным кабелем:	
50	2 211 114
70	2 485 610
95	2 633 491
120	2 657 640
150	2 790 204
185	2 930 440
240	3 324 912
500	4 028 780
630	4 856 316
4. С <sub>Засфальт</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	3 817 092
25	3 868 719
35	3 919 173
50	3 972 657
70	4 063 515
95	4 199 324
120	4 232 557
150	4 405 495
185	4 541 258
240	4 745 583
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	4 606 342
70	4 778 117
95	4 847 975
120	4 925 923
150	5 082 467
185	5 215 787
240	5 423 652
одножильным кабелем:	
50	4 760 662
70	4 797 108
95	5 466 281
120	5 725 497
150	5 883 271
185	5 990 570
240	6 429 617
500	7 655 807
630	8 980 262
5. С <sub>Згнб</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного	

бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	10 093 530
25	10 219 417
35	10 260 225
50	10 322 744
70	10 417 321
95	10 488 177
120	10 560 327
150	10 692 095
185	10 844 030
240	11 434 803
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	13 546 616
70	13 704 872
95	13 720 674
120	13 964 239
150	14 127 661
185	14 190 767
240	14 515 205
одножильным кабелем:	
50	14 346 564
70	14 451 662
95	15 417 144
120	15 594 169
150	15 795 144
185	15 909 149
240	16 217 946
500	47 491 867
630	48 248 229
6. С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./шт. (без учета НДС)
Реклоузер	905 572
Распределительный пункт на уровне напряжения 0,4-1 кВ	136 650
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ	9 385 051
7. С <sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 16 кВА	20 978
СТП 25 кВА	21 480
СТП 40 кВА	16 948
СТП 63 кВА	9 628
СТП 100 кВА	8 415
СТП 160 кВА	5 725
СТП 250 кВА	3 477

КТПН 25 кВА	30 548
КТПН 40 кВА	22 914
КТПН 63 кВА	18 643
КТПН 100 кВА	8 012
КТПН 160 кВА	5 797
КТПН 250 кВА	5 533
КТПН 400 кВА	3 811
КТПН 630 кВА	2 826
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 434
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 912
БКТП 1000 кВА	6 197
БКТП 1250 кВА	5 300
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2019 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

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 09.11.2018 № 6-190/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций<sup><1></sup>

Таблица 1  
руб./кВт (без учета НДС)

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме <sup>&lt;2&gt;</sup> электроснабжения
$C1^{\max N}$ - в том числе по мероприятиям:	893	893
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	506	506
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	387	387

Таблица 2  
руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «б» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	Уровень напряжения: до 1 кВ	Уровень напряжения: 6-10 кВ
$C2^{\max N}$	строительство воздушных линий по существующим опорам	2 508	-
	строительство воздушных линий с установкой опор	9 730	19 817
$C3^{\max N}$	строительство кабельных линий в траншеях, в том числе методом горизонтально-направленного бурения.	6 293	9 713
$C4^{\max N}$	строительство пунктов секционирования	1 471	4 402
$C5^{\max N}$	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:		
	СТП 16 кВА		20 978
	СТП 25 кВА		21 480
	СТП 40 кВА		16 948
	СТП 63 кВА		9 628
	СТП 100 кВА		8 415
	СТП 160 кВА		5 725
	СТП 250 кВА		3 477
	КТПН 25 кВА		30 548
КТПН 40 кВА		22 914	
КТПН 63 кВА		18 643	



КТПН 100 кВА	8 012
КТПН 160 кВА	5 797
КТПН 250 кВА	5 533
КТПН 400 кВА	3 811
КТПН 630 кВА	2 826
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 434
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 912
БКТП 1000 кВА	6 197
БКТП 1250 кВА	5 300
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Примечание.

<1> Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2018 года. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Ставки за единицу максимальной мощности применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и для постоянной схемы электроснабжения.

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:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + \\ + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3 гнб} * L_{3 гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N),$$

где:

$C_{1.1}$  (1,2,2,3тр,Засфальт,3гнб,4,5) - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

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

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

$T$  - количество пунктов секционирования (шт.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3 гнб} * L_{3 гнб}) + \\ + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_i + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + \\ + (C_{3 гнб} * L_{3 гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_j$$

где:

$Z_i$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$Z_j$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

$$P = (C1^{\max N} + C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N,$$

где:

$C1^{\max N}, C2^{\max N}, C3^{\max N}, C4^{\max N}, C5^{\max N}$  – 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).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{\max N} * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N * Z_i + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N * Z_j,$$

где:

$Z_i$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$Z_j$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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 09.11.2018 № 6-190/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»	964 734,414	131 886,917

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

