



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

18.12.2019

Казан шәһәре

**КАРАР**

№ 6-140/ТП

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча 2020 елга стандартлаштырылган тариф ставкалары, максималь егәрлек берәмлеге өчен ставкалар һәм түләү хисаплау өчен формулалар билгеләү хакында

«Электр энергетикасы турында» 2003 елның 26 мартындагы 35-ФЗ номерлы федераль закон, Россия Федерациясе Хөкүмәтенә «Электр энергетикасында жайга салынулы бәяләр (тарифлар) өлкәсендә бәя кую турында» 2011 елның 29 декабрдәге 1178 номерлы карары, Россия Федерациясе Хөкүмәтенә 2004 елның 27 декабрдәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясеннән файдаланучы затларның энергияне кабул итү жайланмаларын, электр энергиясе житештерү объектларын, шулай ук челтәр оешмаларыныкы һәм башка затларныкы булган электр челтәрләре хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик ялгау кагыйдәләре, Монополиягә каршы федераль хезмәтнең «Электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләр раслау турында» 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы, Татарстан Республикасы Министрлар Кабинетының 2010 елның 15 июнендәге 468 номерлы карары белән расланган Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты турындагы нигезләмә нигезендә Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты карар бирә:

1. Шушы карарның 1 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү хисаплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкалары билгеләргә.

2. Шушы карарның 2 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү хисаплау өчен максималь егәрлек берәмлеге ставкаларын билгеләргә.

3. Максималь егәрлеге 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгатуны гамәлгә ашыручы мөрәжәгать итүчеләр өчен  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$

стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм  $C2^{\max N}$ ,  $C3^{\max N}$ ,  $C4^{\max N}$ ,  $C5^{\max N}$  максималь егәрлек берәмлеге ставкаларын нульгә тигез итеп билгеләргә.

4. Шушы карарның 3 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү түләү формулалары билгеләргә.

5. Шушы карарның 4 нче кушымтасына туры китереп, челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлеге 15 кВт артмаган һәм 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан төшеп калучы, технология ялгау бәясе составына кертелми торган керемнәрен билгеләргә.

6. Бу карар рәсми рәвештә басылып чыккан көненнән башлап 10 көн узгач үз көченә керә.

Рәис

А.С.Груничев

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр  
челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү хисаплау өчен стандартлаштырылган  
тариф ставкалары <sup><1></sup>

1 таблица

Аталышы	сум/ялгау (НДС исәпкә алмыйча)	
	электр белән тәэмин итүнең даими схемасы буенча	электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы <sup>&lt;2&gt;</sup> буенча
С <sub>1</sub> – Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Методик күрсәтмәләрнең 16 пунктында («б» пунктчасыннан тыш) күрсәтелгән чаралар буенча кулланучыларның энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгау буенча чыгымнар каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы, шул исәптән түбәндәге чаралар буенча:	24 332	24 332
С <sub>1.1</sub> – челтәр оешмасы тарафыннан техник шартлар әзерләү һәм бирү	15 053	15 053
С <sub>1.2</sub> – мөрәжәгать итүченең техник шартларны үтәвен челтәр оешмасы тарафыннан тикшерү	9 280	9 280

2 таблица

2. С <sub>2</sub> – челтәр оешмасының 1 чакрымлы линия хисабыннан электр тапшыру буенча һава линияләре төзелешенә киткән чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 0,4-1 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
бер фазалы итеп ясаганда гамәлдәге терәкләр буенча	
16	160 743
25	231 268
өч фазалы итеп ясаганда гамәлдәге терәкләр буенча:	
16	358 051
25	672 426
35	717 798
50	893 321
70	760 931
95	1 330 881
бер фазалы итеп ясаганда тимер-бетон терәкләренә:	
16	742 045
25	1 032 303
өч фазалы итеп ясаганда тимер-бетон терәкләренә:	
16	944 997
25	1 334 753
35	1 325 763

50	1 460 208
70	1 771 001
95	1 795 720
бер фазалы итеп ясаганда агач терәкләрдә:	
16	1 088 458
25	1 154 916
өч фазалы итеп ясаганда агач терәкләрдә:	
16	1 155 482
25	1 563 642
35	1 446 491
50	1 578 937
70	2 032 291
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
изоляцияләнмәгән үткәргеч белән тимер-бетон терәкләрдә:	
35	1 446 795
50	1 344 913
70	1 664 056
тимер-бетон терәкләрдә изоляцияләнгән үткәргеч белән:	
35	2 820 455
50	2 246 648
70	2 428 006
95	2 303 615
3. С <sub>зтр</sub> – челтәр оешмасының 1 чакрым линия хисабыннан траншеяда кабельле электртапшыру линияләре төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 0,4-1 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
дүртүзәкле кабель белән	
16	1 053 051
25	1 293 885
35	1 515 574
50	1 419 884
70	1 339 515
95	1 795 645
120	1 626 431
150	1 948 666
185	1 983 527
240	2 223 598
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
50	1 767 850
70	1 942 648
95	2 105 702
120	2 303 927
150	2 842 598
185	2 230 946
240	3 010 618
берүзәкле кабель белән:	
50	2 558 290
70	2 485 610

95	2 633 491
120	3 286 166
150	3 150 630
185	2 930 440
240	3 324 912
500	4 028 780

4.  $C_{\text{засфальт}}$  – челтәр оешмасының 1 чакрым линия хисабыннан асфальт-бетон катламын жимереп һәм торгызып кабельле электртапшыру линияләре төзелешенә тотылган чыгымнарын каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы:

Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 0,4-1 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
дүртүзәкле кабель белән	
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

Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
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

берүзәкле кабель белән:	
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.  $C_{\text{згнб}}$  – челтәр оешмасының 1 чакрым линия хисабыннан горизонталь юнәлештә бораулау методы белән кабельле электртапшыру линияләре төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:

Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 0,4-1 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
дүртүзәкле кабель белән	
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
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
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
берүзәкле кабель белән:	
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> –челтәр оешмасының секцияләштерү пунктлары төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкалары:	
Жайланманың аталышы	сум/данә (НДС исәпкә алмыйча)
Реклоузер	905 572
0,4-1 кВ көчәнеш дәрәжәсендәге бүлү пункты	117 007
6-10 кВ көчәнеш дәрәжәсендәге бүлү пункты	9 385 051
7. С <sub>5</sub> – челтәр оешмасының, көчәнеше 35 кВ артмаган бүлгеч трансформатор подстанцияләреннән тыш, трансформатор подстанцияләре төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Трансформатор подстанциясе тибы	сум/кВт (НДС исәпкә алмыйча)
СТП 16 кВА	20 978
СТП 25 кВА	19 894
СТП 40 кВА	14 920
СТП 63 кВА	8 760
СТП 100 кВА	6 941
СТП 160 кВА	4 838
СТП 250 кВА	3 830
КТПН 25 кВА	29 573
КТПН 40 кВА	22 870
КТПН 63 кВА	18 643
КТПН 100 кВА	8 203
КТПН 160 кВА	5 696

КТПН 250 кВА	5 077
КТПН 400 кВА	2 957
КТПН 630 кВА	2 453
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 230
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 590
БКТП 1000 кВА	5 954
БКТП 1250 кВА	4 830
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Искәрмә.

<1> Шушы кушымтада билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары жайга салу елы бәяләрендә хисапланды. Стандартлаштырылган тариф ставкалары шәһәр торак пунктлары территориясендә һәм шәһәр торак пунктлары территорияләренә карамый торган территорияләрдә технологик ялгау очраklarында кулланыла.

<2> Стандартлаштырылган тариф ставкалары электр белән тәмин итүнең вакытлыча схемасы өчен кулланыла, шул исәптән максималь егәрлеге 150 кВт артмаган күчмә энергия кабул итү жайланмаларын тәмин итү өчен (энергия кабул итү жайланмаларын тоташтыруның әлеге ноктасына элек ялганган егәрлекне исәпкә алып).

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча  
дәүләт комитетының тариф чишелешләрен кабул  
итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү  
бүлеге

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә көчәнеше 35 кВ кимрәк һәм егәрлеге 8 900 кВт азрак булган дәрәжәдә электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү хисаплау өчен максималь егәрлек берәмлегенә ставкалар<sup><1></sup>

1 таблица  
сум/кВт (НДС исәпкә алмыйча)

Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Методик күрсәтмәләрнең 16 пункты «а» һәм «в» пунктчалары нигезендә чаралар аталышы	электр белән тәэмин итүнең даими схемасы буенча	электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы <sup>&lt;2&gt;</sup> буенча
$C1^{maxN}$ – шул исәптән түбәндәге чаралар буенча:	1 004	1 004
$C_{1.1}^{maxN}$ – челтәр оешмасы тарафыннан техник шартлар әзерләү һәм биру	621	621
$C_{1.2}^{maxN}$ – мөрәжәгать итүченең техник шартларны үтәвен челтәр оешмасы тарафыннан тикшерү	383	383

2 таблица  
сум/кВт (НДС исәпкә алмыйча)

Шартлы билгеләр	Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Методик күрсәтмәләрнең 16 пункты «б» пунктчасы нигезендә чаралар аталышы	Көчәнеш дәрәжәсе: 1 кВ кадәр	Көчәнеш дәрәжәсе: 6-10 кВ
$C2^{maxN}$	гамәлдәге терәкләр буенча һава линияләре төзү	2 377	-
	терәкләр куеп, һава линияләре төзү	7 816	17 581
$C3^{maxN}$	горизонталь юнәлештә бораулау методы белән траншеяларда кабельле линияләр төзү.	2 787	2 636
$C4^{maxN}$	бүлемтекләү пунктлары төзү	1 470	6 257
$C5^{maxN}$	трансформатор подстанцияләре төзү, көчәнеш дәрәжәсе 35 кВ кадәр булган бүлгеч трансформатор подстанцияләреннән тыш:		
	СТП 16 кВА		20 978
	СТП 25 кВА		19 894
	СТП 40 кВА		14 920
	СТП 63 кВА		8 760
	СТП 100 кВА		6 941
	СТП 160 кВА		4 838
	СТП 250 кВА		3 830
	КТПН 25 кВА		29 573
	КТПН 40 кВА		22 870
КТПН 63 кВА		18 643	



КТПН 100 кВА	8 203
КТПН 160 кВА	5 696
КТПН 250 кВА	5 077
КТПН 400 кВА	2 957
КТПН 630 кВА	2 453
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 230
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 590
БКТП 1000 кВА	5 954
БКТП 1250 кВА	4 830
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Искәрмә.

<1> Әлеге кушымтада билгеләнгән максималь егәрлек берәмлеге ставкалары жайга салу елы бәяләрендә хисапланды. Максималь егәрлек берәмлеге ставкалары шәһәр торак пунктлары территориясендә һәм шәһәр торак пунктлары территорияләренә карамый торган территорияләрдә технологик ялгау очрақларында кулланыла.

<2> максималь егәрлек берәмлеге ставкалары электр белән тәмин итүнең вакытлыча схемасы өчен, шул исәптән максималь егәрлеге 150 кВт артмаган күчмә энергия кабул итү жайланмаларын тәмин итү өчен (энергия кабул итү жайланмаларын тоташтыруның әлеге ноктасына элек ялганган егәрлекне исәпкә алып), һәм электр белән тәмин итүнең даими схемасы өчен дә кулланыла.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тариф чишелешләрен кабул итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү бүлеге

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр  
челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү формулалары

1. Стандартлаштырылган тариф ставкаларын куллану юлы белән технологик  
ялгау өчен түләү түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

биредә:

$C_{1.1}$  ( $1,2,2,3тр,Засфальт,3гнб,4,5$ ) – шушы карарның 1 кушымтасында билгеләнгән  
стандартлаштырылган тариф ставкалары;

$N$  – технологик ялгау буенча заявкада Мөрәжәгать итүче тарафыннан  
күрсәтелгән максималь егәрлек күләме (кВт);

$L_2$  ( $3тр,Засфальт,3гнб$ ) – электр тапшыру буенча һава һәм кабель линияләре озынлыгы  
(км);

$T$  – бүлемтекләү пунктлары саны (данә).

Мөрәжәгать итүченә технологик ялгау очрагында техник шартлар буенча  
технология ялгау чараларын үтәү вакыты бер елдан артыграк чорга каралган булса,  
ул вакытта заявка тапшырган елда исәпләнгән түләүдә исәпкә алына торган  
чараларның бәясе түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

биредә:

$Z_i$  – тиешле елга Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы  
тарафыннан бастырып чыгарыла торган «Капитал кертүләр (инвестицияләр)  
бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча түләү расланган елдан соңгы елдан башлап  
техник шартларда күрсәтелгән чорның яртысы өчен житештерүчеләр бәяләренәң  
фаразланган индекслары (әлегә индекс булмаганда тиешле елга кулланучылар  
бәяләре индексы кулланыла) тапкырчыгышы;

$Z_j$  – тиешле елга Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы  
тарафыннан бастырып чыгарыла торган «Капитал кертүләр (инвестицияләр)  
бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча түләү расланган елдан соңгы елдан башлап  
техник шартларда күрсәтелгән чорга житештерүчеләр бәяләренәң фаразланган  
индекслары (әлегә индекс булмаганда тиешле елга кулланучылар бәяләре индексы  
кулланыла) тапкырчыгышы;

2. Максималь егәрлек берәмлеге ставкаларын куллану юлы белән технологик ялгау буенча түләү түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

биредә:

$C1^{\max N}, C2^{\max N}, C3^{\max N}, C4^{\max N}, C5^{\max N}$  – шушы карарның 2 нче кушымтасында күрсәтелгән, бирелгән техник шартларга туры китереп, челтәр оешмасы тарафыннан гамәлгә ашырылырга тиешле чаралар буенча белдерелгән көчәнеш дәрәжәсендә максималь егәрлек берәмлеге ставкасы (сум/кВт);

$N$  – технологик ялгау буенча заявкада Мөрәжәгать итүче тарафыннан күрсәтелгән максималь егәрлек күләме (кВт).

Мөрәжәгать итүчене технологик ялгау очрагында техник шартлар буенча технология ялгау чараларын үтәү вакыты бер елдан артыграк чорга каралган булса, ул вакытта заявка тапшырган елда исәпләнгән түләүдә исәпкә алына торган чараларның бәясе түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

биредә:

$Z_i$  – тиешле елга Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан бастырып чыгарыла торган «Капитал кертүләр (инвестицияләр) бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча түләү расланган елдан соңгы елдан башлап техник шартларда күрсәтелгән чорның яртысы өчен житештерүчеләр бәяләренәң фаразланган индекслары (әлеге индекс булмаганда тиешле елга кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) тапкырчыгышы;

$Z_j$  – тиешле елга Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан бастырып чыгарыла торган «Капитал кертүләр (инвестицияләр) бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча түләү расланган елдан соңгы елдан башлап техник шартларда күрсәтелгән чорга житештерүчеләр бәяләренәң фаразланган индекслары (әлеге индекс булмаганда тиешле елга кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) тапкырчыгышы;

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тариф чишелешләрен кабул итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү бүлеге

Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлеге 15 кВт артмаган һәм 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан төшеп калучы, технология ялгау бәясе составына кертелми торган керемнәре

№ п/п	Оешманың аталышы	Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлеге энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан төшеп кала торган керемнәренң күләме, мең сум	
		15 кВт артмый торган	150 кВт артмый торган
1.	«ПЭС-НК» җаваплылыгы чиклэнгән жәмгыяте	1 122,87	624,74
2.	«Оборонэнерго» акционерлык жәмгыятенң «Идел-Нократ» филиалы	57,749	–
3.	«КАМАЗ-Энерго» җаваплылыгы чиклэнгән жәмгыяте	-	356,98
4.	«Электр челтәрләре» Татарстан Республикасы дәүләт унитар предприятиесе	4 741,71	
5.	«Челтәр компаниясе» ачык акционерлык жәмгыяте	687 554,469	203 783,135

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча  
дәүләт комитетының тариф чишелешләрен кабул  
итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү  
бүлеге