



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2017

Казан ш.

КАРАР

№ 6-193/ТП

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча 2018 елга стандартлаштырылган тариф ставкалары, максималь куәт берәмлеге өчен ставкалар һәм түләү хисаплау өчен формулалар билгеләү хакында

"Электр энергетикасы турында" 2003 елның 26 мартындагы 35-ФЗ номерлы Федераль закон, Россия Федерациясе Хөкүмәтенең "Электр энергетикасында жайга салынучы бәяләр (тарифлар) өлкәсендә бәя хасил итү турында" 2011 елның 29 декабрдәге 1178 номерлы карары, Россия Федерациясе Хөкүмәтенең 2004 елның 27 декабрдәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясеннән кулланучыларның энергия кабул итү жайланмаларын, электр энергиясен житештерүче объектларны, шулай ук челтәр хужаларыныкы һәм бүтән затларныкы булган электр хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик ялгау кагыйдәләре, Монополиягә каршы федераль хезмәтнең "Электр челтәрләренә технологик ялгау өчен түләү күләме 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 турында 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 куәт берәмлеге ставкаларын билгеләргә.

3. Максималь куәте 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 куәт 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 куәте 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

М.Р.Зарипов

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

1 таблица

сум/ялгау (НДС исәпкә алмыйча)

Аталышы	электр белән тәэмин итүнең даими схемасы буенча	электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы ^{<2>} буенча
С ₁ – 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:	19 602	14 645
С _{1.1} – челтәр оешмасы тарафыннан техник шартлар эзерләү һәм биру	11 040	11 040
С _{1.2} – мөрәжәгать итүченең техник шартларны үтәвен челтәр оешмасы тарафыннан тикшерү	8 562	3 605

2 таблица

2. С ₂ – челтәр оешмасының 1 чакрымлы линия хисабыннан электртапшыру 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	275 658
25	284 158
өч фазалы итеп ясаганда гамәлдәге терәкләр буенча:	
16	389 513
25	468 901
35	498 962
50	552 657
70	626 056
95	778 905
120	866 055
бер фазалы итеп ясаганда тимер-бетон терәкләренә:	
16	1 564 103
25	1 622 505

өч фазалы итеп ясаганда тимер-бетон терәкләренә:	
16	1 014 737
25	1 042 280
35	1 080 115
50	1 129 845
70	1 460 376
95	1 512 324
120	1 591 556
бер фазалы итеп ясаганда агач терәкләрдә:	
16	1 094 884
25	1 103 071
өч фазалы итеп ясаганда агач терәкләрдә:	
16	1 100 572
25	1 247 760
35	1 259 559
50	1 281 782
70	1 549 398
95	1 691 699
120	1 747 471
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
изоляцияләнмәгән үткәргеч белән тимер-бетон терәкләрдә:	
35	1 050 184
50	1 074 279
70	1 146 913
95	1 606 795
120	1 698 169
150	2 226 598
тимер-бетон терәкләрдә изоляцияләнгән үткәргеч белән:	
35	1 671 140
50	1 732 725
70	1 909 405
95	2 200 206
120	2 225 453
3. С _{зтр} – челтәр оешмасының 1 чакрым линия хисабыннан траншеяда кабельле электртапшыру линияләре төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф стакасы:	
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 0,4-1 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
дүртүзәкле кабель белән	
16	921 359
25	996 655
35	1 146 449
50	1 202 464
70	1 264 172

95	1 293 558
120	1 447 930
150	1 570 432
185	1 765 928
240	1 880 156
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
50	1 430 078
70	1 520 529
95	1 741 662
120	1 887 910
150	2 063 112
185	2 130 798
240	2 276 671
берүзәкле кабель белән:	
50	2 064 369
70	2 374 031
95	2 515 273
120	2 538 338
150	2 664 951
185	2 798 892
240	3 175 656
500	3 847 927
630	4 638 315
4. С _{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	3 645 742
25	3 695 051
35	3 743 240
50	3 794 323
70	3 881 103
95	4 010 816
120	4 042 557
150	4 207 732
185	4 337 400
240	4 532 553
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
50	4 399 562
70	4 563 627

95	4 630 349
120	4 704 798
150	4 854 315
185	4 981 649
240	5 180 183
берүзәкле кабель белән:	
50	4 546 955
70	4 581 765
95	5 220 899
120	5 468 479
150	5 619 170
185	5 721 652
240	6 140 990
500	7 312 136
630	8 577 137
5. С _{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	9 640 430
25	9 760 666
35	9 799 642
50	9 859 354
70	9 949 686
95	10 017 361
120	10 086 272
150	10 212 125
185	10 357 240
240	10 921 493
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
50	12 938 506
70	13 089 658
95	13 104 751
120	13 337 382
150	13 493 468
185	13 553 741
240	13 863 615
берүзәкле кабель белән:	
50	13 702 544
70	13 802 925
95	14 725 066

120	14 894 144
150	15 086 097
185	15 194 985
240	15 489 920
500	45 359 949
630	46 082 358
6. С _{эстакада} – челтәр оешмасының 1 чакрым линия хисабыннан эстакада буенча (эстакада төземичә) 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	348 329
25	407 747
35	448 282
50	510 712
70	589 044
95	727 127
120	766 434
150	947 346
185	1 128 716
240	1 348 414
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзәкле кабель белән:	
50	850 456
70	958 732
95	1 113 608
120	1 226 253
150	1 358 138
185	1 510 393
240	1 760 059
берүзәкле кабель белән:	
50	1 671 500
70	2 162 822
95	2 766 906
120	2 871 269
150	3 007 914
185	3 083 114
240	3 211 379
500	4 011 892
630	4 610 276
7. С _{коллектор} – челтәр оешмасының 1 чакрым линия хисабыннан коллекторда (коллектор төземичә) кабельле электртапшыру линияләре төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Үзәген аркылы кисү	көчәнешнең 0,4-1 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)

дүртүзөккө кабель белән	
16	271 244
25	348 090
35	394 466
50	453 320
70	535 102
95	678 270
120	717 534
150	898 377
185	1 048 605
240	1 268 196
Үзәген аркылы кисү	көчөнешнең 6-10 кВ/км дәрәжәсендә (НДС исәпкә алмыйча)
өчүзөккө кабель белән:	
50	817 565
70	924 686
95	1 050 949
120	1 166 401
150	1 300 035
185	1 453 191
240	1 701 410
берүзөккө кабель белән:	
50	1 553 973
70	2 035 517
95	2 640 897
120	2 751 944
150	2 841 433
185	2 954 985
240	3 077 920
500	3 845 168
630	4 418 685
8. С ₄ –челтәр оешмасының секцияләштерү пунктлары төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкалары:	
Жайланманың аталышы	сум/данә (НДС исәпкә алмыйча)
Реклоузер	864 921
0,4-1 кВ көчөнеш дәрәжәсендәге бүлү пункты	140 166
6-10 кВ көчөнеш дәрәжәсендәге бүлү пункты	11 321 232
9. С ₅ – челтәр оешмасының, көчөнеше 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 25 кВА	24 152
СТП 40 кВА	18 492

СТП 63 кВА	10 679
СТП 100 кВА	9 673
СТП 160 кВА	5 468
СТП 250 кВА	3 321
КТПН 25 кВА	31 862
КТПН 40 кВА	21 885
КТПН 63 кВА	17 806
КТПН 100 кВА	8 249
КТПН 160 кВА	6 036
КТПН 250 кВА	5 850
КТПН 400 кВА	3 640
КТПН 630 кВА	2 699
БКТП 160 кВА	28 735
БКТП 250 кВА	23 416
БКТП 400 кВА	11 870
БКТП 630 кВА	8 769
БКТП 1000 кВА	5 919
БКТП 1250 кВА	5 062
БКТП 1600 кВА	5 035
БКТП 2500 кВА	4 232

Искәрмә.

<1> Шушы кушымтада билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары 2018 елгы бәяләрдә хисапланды. Стандартлаштырылган тариф ставкалары шәһәр торак пунктлары территориясендә һәм шәһәр торак пунктлары территорияләренә карамый торган территорияләрдә технологик ялгау очракларында кулланыла.

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

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

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә көчәнеше 35 кВ кимрәк һәм куәте 8 900 кВт азрак булган дәрәжәдә электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү хисаплау өчен максималь куәт берәмлегенә ставкалар^{<1>}

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 ^{<2>} буенча
$C1^{maxN}$ – шул исәптән түбәндәге чаралар буенча:	943	704
$C_{1.1}^{maxN}$ – челтәр оешмасы тарафыннан техник шартлар әзерләү һәм биру	531	531
$C_{1.2}^{maxN}$ – мөрәжәгать итүченең техник шартларны үтәвен челтәр оешмасы тарафыннан тикшерү	412	173

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
$C2^{maxN}$	һава линияләре төзү	12 744	16 991
$C3^{maxN}$	горизонталь юнәлештә бораулау методы белән траншеяларда кабельле линияләр төзү.	13 465	8 942
$C4^{maxN}$	бүлемтекләү пунктлары төзү	1 483	3 774
$C5^{maxN}$	трансформатор подстанцияләре төзү, көчәнеш дәрәжәсе 35 кВ кадәр булган бүлгеч трансформатор подстанцияләреннән тыш	31 862	11 870

Искәrmә.

^{<1>} Әлеге кушымтада билгеләнгән максималь куәт берәмлеге ставкалары 2018 елгы бәяләрдә хисапланды. Максималь куәт берәмлеге ставкалары шәһәр торак пунктлары территориясендә һәм шәһәр торак пунктлары территорияләренә карамый торган территорияләрдә технологик ялгау очраklarында кулланыла.

^{<2>} максималь куәт берәмлеге ставкалары электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы өчен, шул исәптән максималь куәте 150 кВт артмаган күчмә энергия кабул итү жайланмаларын тәэмин итү өчен (энергия кабул итү жайланмаларын тоташтыруның әлеге ноктасына элек ялганган куәтне исәпкә алып), һәм электр белән тәэмин 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:

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

биредә:

$C_{1.1}$ (1.2, 2,3тр, 3эстакада, 3коллектор,3асфальт,3гнб,4,5) – шушы карарның 1 кушымтасында
билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары;

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

L_2 (3тр,3эстакада,3коллектор,3асфальт,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:

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

биредә:

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

2. Максималь куэт 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 куэт берәмлеге ставкасы (сум/кВт);

N – технологик ялгау буенча заявкада Мөрәжәгать итүче тарафыннан күрсәтелгән максималь куэт 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 бүлегенә

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

№ п/п	Оешманың аталышы	Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь куәтле энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан төшеп кала торган керемнәренең күләме, мең сум	
		15 кВт артмый торган	150 кВт артмый торган
1.	"Челтәр компаниясе" ачык акционерлык җәмгыяте	853 364,12	107 575,91

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