



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 декабрь 2013

Казан ш.

КАРАР

6-47/тэ №лы

***Стандарт тариф ставкаларны, максималь көчнең берәмлек ставканы,
«Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен
түләүнең исәпләнү формулаларны билгеләү турында***

«Электроэнергия турында» 26 март 2003 35-ФЗ №лы федераль законы, Россия Федерациясе Хөкүмәтенең «Электроэнергияда көйләүле бәяләре (тарифлары) өлкәсендә бәя билгеләнүе турында» 29 декабрь 2011 1178 №лы карары, Россия Федерациясе Хөкүмәтенең 29 декабрь 2004 861 №лы карары белән расланган электр челтәрләргә электр энергия кулланучыларының электр алучы жиһазларның, электр энергия житештерүче объектларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр челтәр хужалыкларының объектларына технологик тоташу кагыйдәләре, Тарифлар буенча федераль хезмәтнең «Электр челтәрләргә технологик тоташу өчен түләү күләменен билгеләнүе буенча методик күрсәтмәләренен раслануы турында» 11 сентябрь 2012 209-э/1 №лы әмере буенча, Татарстан Республикасы Министрлар Кабинетының 15 июнь 2010 468 №лы карары белән расланган Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты турында нигезләмәгә таянып Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты БОЕРА:

1. 01 январь 2014 башлап 31 декабрь 2014 хәтле әлеге карарның 1 кушымтасы буенча «Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен түләү исәбенә стандарт тариф ставкаларын билгеләргә.

2. 01 январь 2014 башлап 31 декабрь 2014 хәтле әлеге карарның 2 кушымтасы буенча «Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен түләү исәбенә максималь көч берәмлек ставкаларын билгеләргә.

3. 01 январь 2014 башлап 31 декабрь 2014 хәтле әлеге карарның 3 кушымтасы буенча «Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен түләү формуласын билгеләргә.

4. 15 кВт тоташтырылган көч белән 1 тапкыр тоташу исәбенә 38 848,06 сум күләмендә «Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә энергия алучы жиһазларның технологик тоташу өчен икътисат ягыннан нигезле түләүне билгеләргә.

5. «Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә 15 кВт максималь көч белән 623 394 820,00 сум күләмендә энергия алучы жиһазларның технологик тоташу аркасында житешмәгән керемнәрне билгеләргә.

6. 01 январь 2014 елыннан башлап түбәндәгеләрне гамәлдән чыкан дип танырга:

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының «Челтәр компаниясе» ААҖ электр челтәренә технологик тоташу өчен стандарт тариф ставкаларының, максималь көч берәмлек ставкасының һәм түләүнең исәпләнү формулаларының билгеләнүе турында» 25 декабрь 2012 6-33/тп №лы карары.

7. Әлеге карар рәсми рәвештә нәшер ителү көненнән соң ун көн эчендә көченә керә.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча
дәүләт комитеты рәисе

М.Р.Зарипов

«Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен
түләү исәпләнүенең стандарт тариф ставкалары.

1. С₁ – Тарифлар буенча федераль хезмәтнең 11.09.2012 209-э/1 №лы әмере белән («б» и «в» подпунктлардан тыш) расланган Электр челтәрләргә технологик тоташу өчен түләү күләменең билгеләнүе буенча методик күрсәтмәләрнең 16 пункттында күрсәтелгән чаралар буенча электр энергия кулланучыларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр челтәр хужалыкларының объектларының электр алучы жиһазларның технологик тоташу чыгымнарының каплавына стандарт тариф ставкасы:

Көчәнеш диапазоннары, кВ	Тоташтырылган көч, кВт	Стандарт тариф ставкасы «С ₁ », сум/кВт (НДС керми), 2014 елның бәяләре белән	
		тоташтырыла торган электр алучы жиһазларның челтәр оешмасының һәм жиһазлар хужасының катнашуында технологик күзәтү буенча башкарма хакимиятенең федераль органыны вазифалы шәхесе тарафыннан тикшерелү очрагында <1>	тоташтырыла торган электр алучы жиһазларның челтәр оешмасының һәм жиһазлар хужасының катнашуында технологик күзәтү буенча башкарма хакимиятенең федераль органыны вазифалы шәхесе тарафыннан тикшерелү очрагы булмаганда
35 хәтле	8900 хәтле	173,00	198,00

<1> тоташтырыла торган электр алучы жиһазларның челтәр оешмасының һәм жиһазлар хужасының катнашуында технологик күзәтү буенча башкарма хакимиятенең федераль органыны вазифалы шәхесе тарафыннан тикшерү технологик тоташтыру ясаганда түбәндәгеләр өчен кирәкми:

- юридик шәхес яки шәхси эшмәкәр, өченче дәрәжә ышанычлыгы буенча (электр тәмин чыганакларының берсе буенча) 10 кВт хәтле булган көчәнеш дәрәжәсендә 670 кВт соралган көчне кушып (элегрәк ул ноктага тоташтырылган электр алучы жиһазларны исәпкә алып);

- вакытлыча технологик тоташу максаты белән гариза бирүчеләр;

- физик шәхес, өченче дәрәжә ышанычлыгы буенча (электр тәмин чыганакларының берсе буенча) 20 кВт хәтле булган көчәнеш дәрәжәсендә 15 кВт соралган көчне кушып (элегрәк ул ноктага тоташтырылган электр алучы жиһазларны исәпкә алып), гариза бирүченең участогы чикләре белән челтәр оешмасының электр челтәр хужалыгының объектлары арасында шәһәрдә иң күп 300 метр һәм авыл жирлегендә 500 метр булырга тиеш;

2. С₂ - 1 км линия исэплэп электр тапшыру хава линиясен төзүгә челтэр оешманың чыгымнарын каплауга стандарт тариф ставкасы:

Көчөнеш диапазоннары, кВ	Тоташтырылган көч, кВт	Стандарт тариф ставкасы «С ₂ », сум/км (НДС керми), 2001 елның баялэре белэн
0,4	150 кадэр кушып	191 201,00
	150 дэн 670 кадэр кушып	222 901,00
	670 тэн югары	222 901,00
6 - 10	150 кадэр кушып	182 259,00
	150 дэн 670 кадэр кушып	260 779,00
	670 дэн 8 900 кадэр	282 549,00

3. С_{3тр} - 1 км линия исэплэп электр тапшыру чыбык линиясен төзүгә челтэр оешманың чыгымнарын каплауга стандарт тариф ставкасы:

Көчөнеш диапазоннары, кВ	Тоташтырылган көч, кВт	Стандарт тариф ставкасы «С _{3тр2} », сум/км (НДС керми), 2001 елның баялэре белэн
0,4	150 кадэр кушып	243 805,00
	150 дэн 670 кадэр кушып	259 784,00
	670 дэн 8 900 кадэр	354 291,00
6 - 10	150 кадэр кушып	397 575,00
	150 дэн 670 кадэр кушып	471 504,00
	670 дэн 8 900 кадэр	507 419,00

4. С_{3тр} - 1 км линия исэплэп горизонталь-юнэлешле боралау методы белэн электр тапшыру чыбык линиясен төзүгә челтэр оешманың чыгымнарын каплауга стандарт тариф ставкасы:

Көчөнеш диапазоннары, кВ	Тоташтырылган көч, кВт	Стандарт тариф ставкасы «С _{3тиб} », сум/км (НДС керми), 2001 елның баялэре белэн
0,4	150 кадэр кушып	1 805 732,00
	150 дэн 670 кадэр кушып	1 821 712,00
	670 дэн 8 900 кадэр	2 448 238,00
6 - 10	150 кадэр кушып	1 951 254,00
	150 дэн 670 кадэр кушып	2 009 281,00
	670 дэн 8 900 кадэр	2 620 421,00

5. С_{4пс} - 1 км секциялэу пунктларын төзүгә челтэр оешманың чыгымнарын каплауга стандарт тариф ставкасы:

Көчөнеш диапазоннары, кВ	Тоташтырылган көч, кВт	Стандарт тариф ставкасы «С _{4пс} », сум/км (НДС керми), 2001 елның баялэре белэн
0,4	8 900 хэтле	21,00
6 - 10	8 900 хэтле	397,00

6. С_{4тп} - 1 км подстанциялэр төзүгә челтэр оешманың чыгымнарын каплауга стандарт тариф ставкасы:

Көчәнеш диапазоннары, кВ	Тоташтырылган көч, кВт	Стандарт тариф ставкасы «Стп», сум/км (НДС керми), 2001 елның бәяләре белән
0,4	150 кадәр кушып	451,00
	150 дән 670 кадәр кушып	724,00
	670 дән 8 900 кадәр	899,00
6 - 10	150 кадәр кушып	451,00
	150 дән 670 кадәр кушып	724,00
	670 дән 8 900 кадәр	905,00

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча
дәүләт комитетының карарларының алыну
оештыру, тикшерү һәм алып бару бүлегенә

«Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен
максималъ көч берәмлек ставкалары.

Шартлы билгеләр	Чараларның атамалары	максималъ көч берәмлек ставкасы , сум/кВт (НДС керми), 2014 елның бәяләре белән					
		1 кВ хәтле			6-10 кВ		
		150 кВт хәтле	150 дән 670 кВт хәтле	670 дән 8900 кВт хәтле	150 кВт хәтле	150 дән 670 кВт хәтле	670 дән 8900 кВт хәтле
A ₁	Челтәр оешмасының гариза бирүчегә техник шартларының әзерләве һәм бирүе	92					
A ₂	Челтәр оешмасының «соңгы миля» төзелеше буенча проект документларын эшләве						
A _{2.1.}	һава линияләренә төзелеше	467	544	544	445	636	690
A _{2.2.}	траншеяда чыбык линияләренә төзелеше	233	248	339	380	451	485
A _{2.3.}	горизонталь-юнәлеш боралау методы белән чыбык линияләренә төзелеше	1 727	1 742	2 341	1 866	1 921	2 506
A _{2.4.}	секцион пунктларның төзелеше	7			131		
A _{2.5.}	35 кВ көчәнешкә хәтле КТП, РТП төзелеше	178	285	354	178	285	356
A ₃	Челтәр оешманың «соңгы миля» төзелешенә кагылышлы чараларны башкаруы						
A _{3.1.}	һава линияләренә төзелеше	6 199	7 227	7 227	5 909	8 455	9 161
A _{3.2.}	траншеяда чыбык линияләренә төзелеше	3 098	3 301	4 501	5 051	5 991	6 447
A _{3.3.}	горизонталь-юнәлеш боралау методы белән чыбык линияләренә төзелеше	22 939	23 142	31 101	24 787	25 524	33 288
A _{3.4.}	секцион пунктларның төзелеше	115			2 172		
A _{3.5.}	35 кВ көчәнешкә хәтле КТП, РТП төзелеше	2 361	3 789	4 707	2 361	3 789	4 736
A ₄	Челтәр оешмасының гариза бирүченә ТУ башкаруын тикшерүе	36					
A ₅	Технологик күзәтү буенча башкарма хакимиятенә федераль органыны вазифалы	25					

	шәхесе тарафыннан тикшерүдә гариза бирүченең катнашуы <1>	
А ₆	Электр челтәрләрдә жиһазларның тоташтырылу һәм эшләтү буенча фактик эшләр	45

<1> әлеге чараны үткәрү түбәндәгеләр өчен технологик тоташу ясалганда кирәкми:

- юридик шәхес яки шәхси эшмәкәр, өченче дәрәжә ышанычлыгы буенча (электр тәэмин чыганакларының берсе буенча) 10 кВт хәтле булган көчәнеш дәрәжәсендә 670 кВт соралган көчне кушып (электр ул ноктага тоташтырылган электр алучы жиһазларны исәпкә алып);

- вакытлыча технологик тоташу максаты белән гариза бирүчеләр;

- физик шәхес, өченче дәрәжә ышанычлыгы буенча (электр тәэмин чыганакларының берсе буенча) 20 кВт хәтле булган көчәнеш дәрәжәсендә 15 кВт соралган көчне кушып (электр ул ноктага тоташтырылган электр алучы жиһазларны исәпкә алып), гариза бирүченең участогы чикләре белән челтәр оешмасының электр челтәр хужалыгының объектлары арасында шәһәрдә иң күп 300 метр һәм авыл жирлегендә 500 метр булырга тиеш;

Искәrmә. Технологик тоташу бәясенә энергия тапшыруның 3 дәрәжәле ышанычлыгы буенча бер чыганакка энергия алучы жиһазларның технологик тоташтыру буенча челтәр оешмасының чараларның башкаралу чыгымнары керә.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының карарларының алыну оештыру, тикшерү һәм алып бару бүлегә

«Челтәр компаниясе» ААЖ электр челтәренә технологик тоташу өчен
түләү формулалары.

1. Стандарт тариф ставкаларны кулланып, технологик тоташу өчен
түләүләр түбәндәге формула буенча билгеләнә:

$$P = C_1 * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3 гнб} * L_{3 гнб} * Z_{кл}) + \\ + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

анда:

$C_{1(2,3тр,3гнб,4пс,4тп)}$ – Әлеге карарның 1нче пунктында билгеләнгән стандарт
тариф ставкалары;

N – тоташтырылган максималь көчнең күләме;

L_2 (3тр, 3гнб) – электр тапшыруның һава һәм чыбык линияләренең озынлыгы
(км);

$Z_{вл}$ – Россия Федерациясе Региональ үсеш Министырлыгы киңәш иткән
электр тапшыруның һава линияләренең төзелеше буенча технологик тоташтыру
өчен түләве күрсәтелгән кварталга кадәр булган кварталга смета бәяләренең
үзгәрү индексы.

$Z_{вл}$ – Россия Федерациясе Региональ үсеш Министырлыгы киңәш иткән
электр тапшыруның чыбык линияләренең төзелеше буенча технологик
тоташтыру өчен түләве күрсәтелгән кварталга кадәр булган кварталга смета
бәяләренең үзгәрү индексы.

$Z_{вл}$ – Россия Федерациясе Региональ үсеш Министырлыгы киңәш иткән
башка объектлар буенча ехнологик тоташтыру өчен түләве күрсәтелгән
кварталга кадәр булган кварталга технологик тоташтыру өчен түләве
күрсәтелгән кварталга кадәр булган кварталга смета бәяләренең үзгәрү
индексы.

2. Максималь көчнең берәмлек ставкасын кулланып, технологик тоташу
өчен түләүләр:

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

анда:

$0A_i$

Бирелгән техник шартлар буенча (сум/кВт) челтәр оешмасының ншләргә
тиешле әлеге карарның 2 кушымтасында күрсәтелгән чаралар буенча

көчөнешнең соралган дәрәжәсенә һәм тоташтырылган көчкә максималь берәмлек ставкасы;

N – кулланучыларның , электр энергия житештерүче объектларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр алуучы жиһазларның тоташтырылган максималь көчнөң күләме;

n – бирелгән техник шартлар буенча электр челтәрләренә энергия кулланучыларының электр алуучы жиһазларның, электр энергия житештерүче объектларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр челтәр хужалыкларының объектларына технологик тоташу буенча кирәкле чараларның саны.

3. Электр тапшыруның өлешчә траншеяда чыбык белән һәм өлешчә горизонталь-юнәлеш бораулар методы белән салганда әлеге чараларның башкарылу түләве түбәндәге формула буенча исәпләнә:

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

анда:

A_i – әлеге карарның 2 кушымтасында күрсәтелгән $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ чараларынан тыш бирелгән техник шартлар буенча (сум/кВт) электр энергия житештерүче объектларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр алуучы жиһазларның тоташуына карап, челтәр оешмасының эшләргә тиешле чараларның тоташтырылган көчкә максималь берәмлек ставкасы;

N – кулланучыларның , электр энергия житештерүче объектларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр алуучы жиһазларның тоташтырылган максималь көчнөң күләме;

n – әлеге карарның 2 кушымтасында күрсәтелгән $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ чараларынан тыш бирелгән техник шартлар буенча (сум/кВт) электр энергия житештерүче объектларның, челтәр оешмалары һәм башка шәхесләр ия булган электр алуучы жиһазларның тоташуына карап, челтәр оешмасының эшләргә тиешле чараларның саны;

$P_{\text{ГНБ}}$ - горизонталь-юнәлеш бораулар методы белән чыбык линияләренә төзелеше буенча чараларның бәясе түбәндәге формула буенча исәпләнә:

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

$$m + k = 1$$

анда:

$A_{2.2.}$ и $A_{3.2.}$ – проект документларын эшләү һәм чыбык линияләрен төзү буенча максималь көч берәмлек ставкалары.

$A_{2.3.}$ и $A_{3.3.}$ – проект документларын эшләү һәм чыбык линияләрен горизонталь-юнәлеш боралау методы белән төзү буенча максималь көч берәмлек ставкалары.

m – электр тапшыруның чыбык линияләренә гомуми озынлыгында салынган траншеяда чыбык линиясенә озынлык өлеше.

к – электр тапшыруның чыбык линияләренә гомуми озынлыгында горизонталь-юнәлеш боралау методы белән салынган чыбык линиясенә озынлык өлеше.

N – кулланучыларның, электр энергия житештерүче объектларның, чөлтәр оешмалары һәм башка шөхөсләр я булган электр алучы жихазларның тоташтырылган максимум көчнә күләме;

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының карарларының алыну оештыру, тикшерү һәм алып бару бүлгә