



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 05.11.2020

г. Казань

**КАРАР**

№ 134-90/ТП-2020

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының «Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен 2020 елга стандартлаштырылган тариф ставкалары, максималь егәрлек берәмлеге өчен ставкалар һәм түләү хисаплау буенча формулалар билгеләү турында» 2019 елның 18 декабрдәге 6-140/ТП номерлы карарына үзгәрешләр кертү хакында

Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Электр челтәрләренә технологик тоташтыруга түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләр нигезендә Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты КАРАР БИРӘ:

1. Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының «Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен 2020 елга стандартлаштырылган тариф ставкалары, максималь егәрлек берәмлеге өчен ставкалар һәм түләү хисаплау буенча формулалар билгеләү турында» 2019 елның 18 декабрдәге 6-140/ТП номерлы карарына (Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының 2019 елның 29 гыйнварындагы 3-2/ТП-2020 номерлы карары нигезендә кертелгән үзгәрешләре белән) түбәндәге үзгәрешләргә:

1 нче кушымтаны түбәндәге эчтәлекле 3, 4 нче таблицалар белән тулыландырырга:

«3 нче таблица

№Т/с	Билгесе	Атамасы	Үлчәү берәмлеге	Стандартлаштырылган тариф ставкасы зурлыгы
8.	C <sub>2.2.2.3.2</sub> <sup>35кВ</sup>	тимер баганалардагы һава	сум/км	5 689 029 <sup>1</sup>

		линияләре 50 квадрат мм башлап иң күбе 100 квадрат мм кадәр кисемле изоляцияләнмәгән корыч алюминий чыбыгы белән		12 024 630 <sup>2</sup>
9.	C <sub>3.1.1.1.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	траншеяларда 200 квадрат мм башлап иң күбе 500 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линияләре	сум/км	4 606 697
10.	C <sub>3.6.1.1.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	200 квадрат мм башлап иң күбе 500 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, бораулауны яссы авыштыру юлы белән салына торган кабель линияләре	сум/км	17 044 362
11.	C <sub>4.1.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	500 А башлап 1000 А кадәр номинал тогы булган реклоузерлар	сум/данә	1 757 106
12.	C <sub>7.1</sub> <sup>35/6 (10)кВ</sup>	бер трансформаторлы подстанцияләр	сум/кВт	7 452

<sup>1</sup> - бер чылбырлы итеп ясалган;

<sup>2</sup> - ике чылбырлы итеп ясалган.

4 нче таблица

13.	Шартлы билгеләнеше	Стандартлаштырылган тариф ставкасының атамасы	Үлчәү берәмлеге	Стандартлаштырылган тариф ставкасы зурлыгы
13.1	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ һәм ТТ гайре кимрәк</sup>	Бер фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	16 850
13.2	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ һәм ТТ гайре кимрәк</sup>	Өч фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	24 478
13.3	C <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	Өч фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	307 498
13.4	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ һәм ТТ белән түбәнрәк</sup>	Өч фазалы ярымчитләтеп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	33 088 <sup>3</sup>
13.5	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ һәм ТТ белән түбәнрәк</sup>		исәпкә алу ноктасы	132 001 <sup>4</sup>

			өчен сум	
13.6.	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$	Өч фазалы ярымчитлөтөп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	1 658 853 <sup>3</sup>
13.7	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	Өч фазалы читлөтөп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	359 136 <sup>3</sup>
				586 902 <sup>4</sup>

<sup>3</sup> - эленмә итеп ясалган очракта;

<sup>4</sup> - идәндә (фундаментта) ясалган очракта.»;

2 нче кушымтада:

«35 кВ кимрәк һәм 8900 кВт кимрәк егәрлекле» сүзләрен «20 кВ кимрәк һәм 670 кВт кимрәк егәрлекле» сүзләренә алмаштырырга;  
түбәндәге эчтөлөклә 3 нче таблица өстөргә:

«3 нче таблица  
сум/кВт (өстәмә хак салымын исәпкә алмыйча)

Шартлы билгеләнеше	Стандартлаштырылган тариф ставкасының атамасы	Үлчәү берәмлеге	Стандартлаштырылган тариф ставкасы зурлыгы
$C_{\max N8.1.1}^{0,4 \text{ кВ һәм ТТ гайре түбәнрәк}}$	Бер фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	2 633
$C_{\max N8.2.1}^{0,4 \text{ кВ ТТ гайре түбәнрәк}}$	Өч фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	2 288
$C_{\max N8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Өч фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	1 728
$C_{\max N8.2.2}^{0,4 \text{ кВ һәм ТТ белән түбәнрәк}}$	Өч фазалы ярымчитлөтөп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	210 <sup>5</sup>
		исәпкә алу ноктасы өчен сум	838 <sup>6</sup>

$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	Өч фазалы читләтеп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен сум	1 816 <sup>5</sup>
			2 967 <sup>6</sup>

<sup>5</sup> - эленмә итеп ясалган очракта;

<sup>6</sup> - идәндә (фундаментта) ясалган очракта.»;

3 нче кушымтаны түбәндәге редакциядә бәян итәргә:

«Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының 2019 елның 18 декабрендәге 6-140/тп номерлы карарына 3 нче кушымта

### 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:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3\text{тр}} * L_{3\text{тр}}) + (C_{3\text{асфальт}} * L_{3\text{асфальт}}) + (C_{3\text{гнб}} * L_{3\text{гнб}}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

биредә:

$C_{1.1}$  (1,2,2,3тр,3асфальт,3гнб,4,5,7,8) – әлеге карарның 1 кушымтасында билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары;

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

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

$T$  – бүлем текләү пунктлары саны (данә);

$M$  – электр энергиясен (егәрлеген) исәпкә алу нокталары саны.

Мөрәжәгать итүче затны 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:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3\text{тр}} * L_{3\text{тр}}) + (C_{3\text{асфальт}} * L_{3\text{асфальт}}) + (C_{3\text{гнб}} * L_{3\text{гнб}}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3\text{тр}} * L_{3\text{тр}}) + (C_{3\text{асфальт}} * L_{3\text{асфальт}}) + (C_{3\text{гнб}} * L_{3\text{гнб}}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

биредә:

$Z_J$  – Россия Федерациясе Икътисады үсеш министрлығы тарафыннан түләү раслау елыннан соңгы елга (әлеге индекс булмаган очракта кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) бастырыла торган «Капиталь кертемнәр (инвестицияләр)» бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәясенә фараз индексы.

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

$$P = (C1^{\max N} + C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N} + C8^{\max N}) * N,$$

биредә:

$C1^{\max N}$ ,  $C2^{\max N}$ ,  $C3^{\max N}$ ,  $C4^{\max N}$ ,  $C5^{\max N}$ ,  $C8^{\max N}$  – әлеге карарның 2 нче кушымтасында күрсәтелгән, бирелгән техник шартларга туры китереп, чөлтәр 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 итүче затны 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:

$$P = C1^{\max N} * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N} + C8^{\max N}) * N * Z_J,$$

биредә:

$Z_J$  – Россия Федерациясе Икътисады үсеш министрлығы тарафыннан түләү раслау елыннан соңгы елга (әлеге индекс булмаган очракта кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) бастырыла торган «Капиталь кертемнәр (инвестицияләр)» бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәясенә фараз индексы.».

2. Бу карар рәсми басылып чыккан көнненән башлап 10 көн узгач үз көченә керә.

Рәис вазыйфаларын  
вакытлыча башкаручы

А.Л.Штром