



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.11.2022

Казан ш.

КАРАР

№ 652-216/тп-2022

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмаларының электр челтәрләренә технологик тоташтыруга 2023 елга стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм түләү формуласын билгеләү турында

«Электр энергетикасы турында» 2003 елның 26 мартындагы 35-ФЗ номерлы федераль закон, Россия Федерациясе Хөкүмәтенә 2004 елның 27 декабрдәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясеннән файдаланучыларның энергия кабул итү жайланмаларын, электр энергиясе житештерү объектларын, шулай ук челтәр оешмаларыныкы һәм башка затларныкы булган электр челтәрләре хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик тоташтыру кагыйдәләре, Россия Федерациясе Хөкүмәтенә «2022 елның 1 декабрнән 2023 елның 31 декабрнә кадәр жайга салынулы бәяләрне (тарифларны) индексацияләү үзенчәлекләре турында һәм Россия Федерациясе Хөкүмәтенә кайбер актларын көчен югалткан дип тану турында» 2022 елның 14 ноябрдәге 2053 номерлы карары, Монополиягә каршы федераль хезмәтнең «Электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләр раслау турында» 2022 елның 30 июндәге 490/22 номерлы боерыгы, Татарстан Республикасы Министрлар Кабинетының 2010 елның 15 июндәге 468 номерлы карары белән расланган Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты турындагы нигезләмә, Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты идарәсенә 2022 елның 18 ноябрдәге 39-ПР номерлы утырыш беркетмәсе нигезендә Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты **КАРАР БИРӘ:**

1. Әлеге 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. Мөрәжәгать итүчеләр – тоташтырыла торган энергия кабул итү жайланмаларының максималь егәрлеге 150 кВт артмый торган, шул исәптән

максималь егәрлеге 150 кВт артык булмаган энергия кабул итү жайланмаларын һәм микрогенерация объектын берьюлы тоташтырган очракта да, шул исәптән мөрәжәгать итүчеләр – энергия кабул итү жайланмаларының максималь егәрлеге 15 кВт артмый торган һәм (яки) мөрәжәгать итүченең кишәрлеге чикләреннән гариза бирелгән, мөрәжәгать итүчегә кирәкле көчәнеш классына караган иң якин электр челтәрләре объектына кадәрге аралык шәһәрләрдә һәм шәһәр тибындагы поселокларда 300 метрдан артык һәм авыл жирлегендә 500 метрдан артык булган физик затлар өчен, мөрәжәгать итүчеләр – юридик затлар һәм шәхси эшқуарлар өчен, әлеге энергия кабул итү жайланмаларыннан һәм (яки) микрогенерация объектларыннан челтәр оешмаларының гамәлдәге электр хужалыгы объектларына кадәрге аралык шәһәрләрдә һәм шәһәр тибындагы поселокларда 200 метрдан артык һәм авыл жирлегендә 300 метрдан артык булу шарты белән, мөрәжәгать итүчеләр – максималь егәрлеге ышанычлылыкның беренче һәм (яки) икенче категориясе буенча 150 кВт артмаган (әлеге тоташтыру ноктасына элгрәк тоташтырылган энергия кабул итү жайланмаларын исәпкә алып) энергия кабул итү жайланмаларын технологик тоташтыру максатларында гариза биргән физик затлар яки юридик затлар яисә шәхси эшқуарлар өчен, Россия Федерациясе Хөкүмәтенен 2004 елның 27 декабрдәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясен кулланучыларның энергия кабул итү жайланмаларын, электр энергиясен житештерү объектларын, шулай ук челтәр оешмаларына һәм башка затларга караган электр челтәрләре хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик тоташтыру кагыйдәләренен (алга таба – Технологик тоташтыру кагыйдәләре) 12(1) пунктында күрсәтелгән, челтәр оешмасының көчәнеш дәрәжәсе 0,4 кВ һәм аннан азрак булган электр челтәрләре хужалыгы объектларына ышанычлылык өченче категориясе буенча (электр энергиясе белән тәмин итүнең берәр чыганагы буенча) тоташтырыла торган мөрәжәгать итүчеләрдән тыш, әлеге энергия кабул итү жайланмаларыннан мөрәжәгать итүчегә кирәкле көчәнеш классына караган электр челтәренен иң якындагы объектына кадәрге аралык шәһәрләрдә һәм шәһәр тибындагы поселокларда 200 метрдан һәм авыл жирлегендә 300 метрдан артмаган шарт белән, энергия кабул итү жайланмаларын технологик тоташтырган өчен түләү составына гамәлдәге электр хужалыгы объектларыннан тоташтырыла торган энергия кабул итү жайланмаларына һәм (яки) энергетика объектларына кадәр электр челтәрләре хужалыгы объектларын төзүгә бәйле чыгымнар кертелми, шулай ук әлеге карарның 3 пунктында күрсәтелгән мөрәжәгать итүчеләрдән тыш, 2022 елның 31 декабрнә кадәрге чорга әлеге карарның 1 нче кушымтасында билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкаларыннан $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$, $C_{6(s,t)}$, $C_{7(s,t)}$, 50% күләмендә стандартлаштырылган тариф ставкаларын $C_{2(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$

билгеләргә.

3. Мөрәжәгать итүчеләр – максималь егәрлеге 150 кВт артмаган (әлеге тоташтыру урынына элегрәк тоташтырылган энергия кабул итү жайланмаларын исәпкә алып), 0.4 кВ һәм аннан түбәнрәк көчәнеш дәрәжәсендә челтәр оешмасының электр челтәрләре хужалыгы объектларына ышанычлылыкның өченче категориясе (энергия белән тәмин итүнең берәр чыганагы буенча) буенча тоташтырыла торган энергия кабул итү жайланмаларын технологик тоташтыру максатларында гариза тапшырган юридик затлар яки шәхси эшкуарлар өчен, әлеге энергия кабул итү жайланмаларыннан мөрәжәгать итүчегә кирәкле көчәнеш классындагы иң якин электр челтәре объектына кадәрге аралык шәһәрләрдә һәм шәһәр тибындагы поселокларда иң күбе 200 метр һәм авыл жирлегендә 300 метрдан артмаган шарт белән, стандартлаштырылган $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ тариф ставкаларын нульгә тигез итеп билгеләргә.

4. Әлеге карарның 2 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү түләү формулалары билгеләргә.

5. Әлеге карарның 3 нче кушымтасына туры китереп, челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлеге 15 кВт артмаган һәм 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан алынмый кала торган, технология ялгау бәясенә кертелми торган керемнәрен билгеләргә.

6. Әлеге карарның 1, 4 пунктларында билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары һәм түләү формулалары 2022 елның 1 декабреннән гамәлгә кертелә дип билгеләргә.

7. Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының түбәндәге карарларын 2022 елның 1 декабреннән көчөн югалткан дип танырга:

«Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмаларының электр челтәрләренә технологик тоташтыруга стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм түләү формуласын билгеләү турында» 06.07.2022 № 92-44/тп-2022;

«Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының «Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмаларының электр челтәрләренә технологик тоташтыруга стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм түләү формуласын билгеләү турында» 2022 елның 6 июлендәге 92-44/тп-2022 номерлы карарына 1 нче кушымтага үзгәреш кертү хакында» 27.07.2022 № 118-66/тп-2022;

«Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының «Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмаларының электр челтәрләренә технологик тоташтыруга стандартлаштырылган тариф ставкаларын

һәм түләү формуласын билгеләү турында» 2022 елның 6 июлендәге 92-44/тп-2022 номерлы карарына 1 нче кушымтага үзгәреш кертү хакында» 21.09.2022 № 182-104/тп-2022;

«Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының «Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмаларының электр челтәрләренә технологик тоташтыруга стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм түләү формуласын билгеләү турында» 2022 елның 6 июлендәге 92-44/тп-2022 номерлы карарына 1 нче кушымтага үзгәреш кертү хакында» 09.11.2022 № 279-182/тп-2022.

8. Әлеге карар 2022 елның 1 декабреннән барлыкка килгән хокук мөнәсәбәтләренә кагыла, дип билгеләргә.

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

Рәис

А.С.Груничев

Татарстан Республикасы Тарифлар
буенча дӱлӱт комитетының
18.11.2022 № 652-216/тп-2022
караына 1 нче кушымта

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү
хисаплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкалары

т/с	Билгесе	Атамасы	Үлчәү берәмлеге	өстәмә салым хакын исәпкә алмыйча	
				Түләү дәрәжәсенә күләме	
1	C ₁	челтәр оешмасы тарафыннан мөрәжәгать итүчегә техник шартлар әзерләү һәм бирүгә, челтәр оешмасы тарафыннан техник шартлар үтәләшен тикшерүгә электр энергиясен кулланучыларның, челтәр оешмалары һәм башка затларга караган электр челтәре хужалыгы объектларын технологик тоташтыру чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	28 524 ^{<1>}	43 349 ^{<2>}
1.1	C _{1.1}	челтәр оешмасы тарафыннан мөрәжәгать итүчегә техник шартлар әзерләү һәм бирү өчен челтәр оешмасы чыгымнарын каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	25 301	25 301
1.2.1	C _{1.2.1}	челтәр оешмасы тарафыннан Электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләрнең 24 пунктының алтынчы абзацында күрсәтелгән Мөрәжәгать итүчеләргә электр челтәрләренә тоташтыру мөмкинлеген тәэмин итү турында белдерү бирүгә чыгымнарны каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	3 223	-
1.2.2	C _{1.2.2}	Электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләрнең 24 пунктындагы жиденче абзацында күрсәтелгән Мөрәжәгать итүчеләр тарафыннан техник шартлар үтәләшен тикшерү чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф дәрәжәсе	бер ялганыш өчен сум	-	18 048

2.1.1.4.1.1	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы агач баганалардагы бер теркэгечле хава линиялэре	сум/км	1 930 702
2.1.1.4.2.1	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50дэн 100 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы агач баганалардагы бер теркэгечле хава линиялэре	сум/км	1 686 210
2.2.2.3.2.1.1	$C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	күп кырлыдан тыш, тимер баганалардагы хава линиялэре 50 квадрат мм башлап иң күбе 100 квадрат мм кадэр кисемле изоляциялэнмэгэн корыч алюминий чыбыгы белэн, бер теркэгечле	сум/км	7 012 249
2.2.2.3.2.2.1	$C_{2.2.2.3.2.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	күп кырлыдан тыш, тимер баганалардагы хава линиялэре 50 квадрат мм башлап иң күбе 100 квадрат мм кадэр кисемле изоляциялэнмэгэн корыч алюминий чыбыгы белэн, ике теркэгечле	сум/км	14 821 457
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы бер теркэгечле хава линиялэре	сум/км	1 554 323
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 608 718
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50дэн 100 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы бер теркэгечле хава линиялэре	сум/км	1 876 286
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 332 896
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50дэн 200 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы хава линиялэре бер теркэгечле	сум/км	1 104 958
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	50 квадрат метрга кадэр изоляциялэнмэгэн корыч-алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы хава линиялэре, бер теркэгечле	сум/км	1 438 550
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	тимербетон баганалардагы хава линиялэре 50 квадрат мм башлап иң күбе 100 квадрат мм кадэр кисемле изоляциялэнмэгэн корыч алюминий чыбыгы белэн, бер теркэгечле	сум/км	2 849 158
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 226 622
3.1.1.1.1.3	$C_{3.1.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	11 147 958
3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 154 880

3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	8 321 178
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 509 321
3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	8 769 540
3.1.1.1.3.3	$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	13 527 962
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 340 053
3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	11 447 140
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	1 883 157
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	3 766 315
3.1.2.1.1.3	$C_{3.1.2.1.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	4 966 936
3.1.2.1.1.4	$C_{3.1.2.1.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	6 622 582
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	2 482 827

3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	4 965 652
3.1.2.1.2.3	$C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	6 548 597
3.1.2.1.2.4	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	8 731 462
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	2 714 620
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	5 187 630
3.1.2.1.3.3	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	8 143 860
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	9 546 621
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 258 543
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	6 728 488
3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	9 775 630
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	13 034 172

3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	2 779 021
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	4 886 552
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	2 901 509
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	5 803 019
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 502 685
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	6 159 023
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 450 246
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	7 614 755
3.6.1.1.1.1	$C_{3.6.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	13 346 564
3.6.1.1.2.1	$C_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	14 934 403
3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	17 932 676

3.6.1.1.4.1	$C_{3.6.1.1.4.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	19 386 530
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	10 223 979
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	10 452 749
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	10 698 817
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	11 434 803
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	13 546 616
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре, 50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле, күп юллы	сум/км	13 712 773
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	100 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	14 094 222
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	14 515 205
4.1.4	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$	500 А башлап 1000 А кадэр номинал тогы булган реклоузерлар	сум/данэ	2 165 794

4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган 100 А номинал тогы белән тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	91 890
4.4.2.1	$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган, номинал тогы 100 А башлап 250 А кадәр тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	89 285
4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган, номинал тогы 250 А башлап 500 А кадәр тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	99 897
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган, номинал тогы 500 А башлап 1000 А кадәр тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	139 848
	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 907 260
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	багана/мачта тибындагы 25 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	31 167
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисә киоск тибындагы 25 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	33 101
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	багана/мачта тибындагы 25 кВА алып 100 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	10 948
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яки киоск тибындагы 25 кВА алып 100 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	16 257
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	багана/мачта тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	5 593
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисә киоск тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	5 730
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яки киоск тибындагы 250 кВА алып 400 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	3 769
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибында 250 кВА алып 400 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	26 082
	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

5.1.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган бер трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	2 489
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			
5.1.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган бер трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	2 425
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			
5.1.6.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	блок тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган бер трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	14 272
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}			
5.2.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	шкаф яки киоск тибындагы 25 кВА алып 100 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	23 152
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}			
5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	шкаф яисэ киоск тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	17 140
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}			
5.2.3.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	блок тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	47 504
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.3}			
5.2.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	шкаф яки киоск тибындагы 250 кВА алып 400 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	7 608
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}			
5.2.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	12 362
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}			
5.2.5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	блок тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	12 688
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			
5.2.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	12 362
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			
5.2.6.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	блок тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	12 688
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			
5.2.7.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	блок тибындагы 1000 кВА алып 1250 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	7 841
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}			

6.2.8.1	$C_{6.2.8.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	1250 кВА башлап 1600 кВА кадәр егәрлекле ачык типтагы ике трансформаторлы бүлү подстанцияләре	сум/кВт	25 538
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	егәрлеге 6,3 МВА булган ачык типтагы бер трансформаторлы подстанцияләр	сум/кВт	9 186
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бер фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	32 241
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	өч фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	41 791
8.2.2	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	өч фазалы ярымчитләтеп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	330 272
8.2.3	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	өч фазалы читләтеп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	2 044 688 ^{<3>}
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			7 273 427 ^{<3>}

Искәrmә.

¹ – Технологик тоташтыру кагыйдәләренәң 12(1), 13(2) – 13(5) һәм 14 пунктларында күрсәтелгән Мөрәжәгать итүчеләрнең объектларын технологик тоташтыру очраклары өчен, әгәр мондый Мөрәжәгать итүчеләрнең энергия кабул итү жайланмаларын технологик тоташтыру 0,4 кВ һәм аннан да кимрәк көчәнеш дәрәжәсендә гамәлгә ашырылса;

² – Әлеге искәrmәнәң 2 пункттында каралмаган Мөрәжәгать итүчеләрнең объектларын технологик тоташтыру очраклары өчен;

³ – 35 кВ - 110 кВ һәм аннан югары һава линияләренәң тармакланган урынында электр энергиясен коммерцияле исәпкә алуны оештыру очраклары өчен.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тариф карарларын кабул итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү бүлгегә

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:

$$P = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

биредә: C_1 (1.1, 1.2.1, 1.2.2, 2, 3.1, 3.6, 4, 5, 7, 8) – әлеге карарның 1 нче кушымтасында билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары;

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

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

T – бүлемтекләү пунктлары саны (данә);

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

Технологик тоташтыру өчен түләү челтәр оешмасының электр челтәрләренә технологик тоташтыру һәм Методик күрсәтмәләренң 32 пункты нигезендә тиешле чараларны гамәлгә ашыру ысулы белән билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкаларыннан чыгып билгеләнә.

2. 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:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + \\ (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

биредә: Z_J – Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан түләү раслау елыннан соңгы елга (әлеге индекс булмаган очракта кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) бастырыла торган «Капиталь кертемнәр (инвестицияләр)» бүлегенң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәясенә фараз индексы.

3. Энергия кабул итү жайланмаларының максималъ егәрлеге 670 кВт ким булмаган Мөрәжәгать итүче инициативасы (мөрәжәгәте) буенча технологик тоташтырган очракта технологик тоташтыру буенча чараларны үтәү чорлары ике елдан артык (ләкин дүрт елдан артык булмаган) күләмдә билгеләнгән булса, ул вакытта гариза бирелгән елда исәпләнгән түләүдә исәпкә алына торган чараларның бәясе түбәндәге формула буенча билгеләнә:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * (Z_{J+1} + 1) * 0,5) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * Z_{J+1} * Z_{J+2})$$

биредә: Z_J – Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан түләү раслау елыннан соңгы елга (әлеге индекс булмаган очракта кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) бастырыла торган «Капиталь кертемнәр (инвестицияләр)» бүлегенәң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәясенәң фараз индексы;

Z_{J+1} , Z_{J+2} – тиешле елга Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан бастырып чыгарыла торган "Капитал кертү (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);

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

Татарстан Республикасы Тарифлар
буенча дәүләт комитетының
18.11.2022 № 652-216/ТП-2022
караына 3 нче кушымта

Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлеге 15 кВт артмаган һәм 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан алынмый кала торган, технологик тоташтыру бәясе составына кертелми торган керемнәре

т/с	Оешма атамасы	Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлекле энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан алынмый калган керемнәренең күләме, мең сум	
		15 кВт артмый торган	150 кВт артмый торган
1.	«Электр челтәрләре» Татарстан Республикасы дәүләт унитар предприятиесе	15 220,60	3 916,60
2.	Энергия белән тәмин итү буенча Горьков дирекциясе – Трансэнергоның структур бүлекчәсе – «РЖД» ААЖ филиалы	1 206,36	-
3.	Энергия белән тәмин итү буенча Куйбышев дирекциясе – Трансэнергоның структур бүлекчәсе – «РЖД» ААЖ филиалы	142,41	-
4.	«Оборонэнерго» акционерлык жәмгыятең «Идел-Нократ» филиалы	59,59	5 761,77
5.	«Сетевая компания» акционерлык жәмгыяте	815 616,45	212 819,95

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