Информация о тарифных решениях на 2026 год

1. Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:

Официальный портал правовой информации Республики Татарстан, Опубликовано 10.12.2025; Зарегистрировано: 10.12.2025 Номер регистрации: 15182

https://pravo.tatarstan.ru/gosudarstvenniy-komitet-respubliki-tatarstan-po.htm/?npa_id=1740554

334-192/тп-2025 | Постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2026 год»

2. Информация о размерах платы за льготное технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:

Официальный портал правовой информации Республики Татарстан, Опубликовано 13.12.2025; Зарегистрировано: 13.12.2025 Номер регистрации: 15205

https://pravo.tatarstan.ru/gosudarstvenniy-komitet-respubliki-tatarstan-po.htm/?npa_id=1743294

328-191/тп-2025 | Постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении льготных ставок за кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2026 год»

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ 24.11.2025 г. Казань **КАРАР** № 334-192/тп-2025

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2025 № 27-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Принять выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной

мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Р.В.Гайнутдинов

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2025 № 334-192/тп-2025

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы (без учета НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов технологического присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания)			
1.1	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила № 861), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			
1.1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	41 460
1.1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	30 591

1.1.2	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	10 869
1.2	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей (за исключением указанных в пункте 1.1 настоящего приложения)			
1.2	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	55 746
1.2.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	30 591
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	25 155
2	Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
2.1.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 899 725
2.1.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 030 817
2.3.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 739 131
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			4 222 679
2.3.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 840 684
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			3 422 027
2.3.1.4.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 471 194
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$			2 281 538

2.3.2.3.1.1	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 087 292
3	Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
3.1.1.1.1.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 482 818
3.1.1.1.1.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 532 596
3.1.1.1.2.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 059 086
3.1.1.1.2.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 218 488
3.1.1.1.3.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 107 359
3.1.1.1.3.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 595 501
3.1.1.1.3.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 212 672
3.1.1.1.3.5	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 154 819

3.1.1.1.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 282 136
3.1.1.1.4.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 746 074
3.1.1.1.4.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 291 223
3.1.1.1.4.4	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	24 052 654
3.1.1.1.7.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.7.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 395 524
3.1.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 559 318
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			2 293 505
3.1.2.1.1.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 827 890
3.1.2.1.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 469 082
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			4 677 863
3.1.2.1.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 052 683
3.1.2.1.2.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 243 040
3.1.2.1.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 161 719
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			2 319 458

3.1.2.1.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 152 200
3.1.2.1.3.3	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	10 293 549
3.1.2.1.3.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 833 882
3.1.2.1.3.5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 646 103
3.1.2.1.4.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 976 950
	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$			5 883 084
3.1.2.1.4.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 464 711
3.1.2.1.4.3	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 969 542
3.1.2.1.4.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 544 524
3.1.2.1.4.5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	5 676 078
3.1.2.2.1.1	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 695 173
3.1.2.2.1.2	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 739 609

3.1.2.2.2.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 420 359
3.1.2.2.2.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 278 599
3.1.2.2.3.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 553 044
3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 303 955
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			7 158 012
3.1.2.2.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 853 622
3.1.2.2.4.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 967 631
3.1.2.2.4.4	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 687 609
3.1.2.2.4.5	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 356 493
3.3.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.3.2.1.1.1}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 731 258
3.6.1.1.1.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 330 951
3.6.1.1.1.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	14 065 063

3.6.1.1.2.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 247 840
3.6.1.1.2.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23 743 025
3.6.1.1.2.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	10 808 943
3.6.1.1.3.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 451 764
3.6.1.1.3.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23 313 834
3.6.1.1.3.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	15 185 201
3.6.1.1.3.5	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.3.5}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	10 177 098
3.6.1.1.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 284 084

3.6.1.1.4.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 084 161
3.6.1.1.4.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	21 990 671
3.6.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 799 591
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.1.1}$			10 480 071
3.6.2.1.1.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 285 926
3.6.2.1.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 574 497
3.6.2.1.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 429 150
3.6.2.1.2.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	38 901 836
3.6.2.1.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 728 998
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.3.1}$			18 943 177

3.6.2.1.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 393 553
3.6.2.1.3.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	17 809 303
3.6.2.1.3.5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.5}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	4 097 417
3.6.2.1.4.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 200 258
	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.6.2.1.4.1}$			17 365 710
3.6.2.1.4.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 408 459
3.6.2.1.4.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	22 964 209
3.6.2.2.1.1	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 635 506
3.6.2.2.1.2	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 952 258

3.6.2.2.2.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 583 684
3.6.2.2.3.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 051 619
3.6.2.2.3.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	20 226 093
3.6.2.2.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 056 791
3.6.2.2.4.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16 131 343
4	Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования			
4.4.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.1.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	131 561
4.4.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	150 936
4.4.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	277 843
4.4.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	586 270
	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.4.1}$			1 500 682

4.4.5.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{4.4.5.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	815 156
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{4.4.5.1}$			542 887
5	Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 460
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.1.1}$			37 883
5.1.1.2	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	64 248
	$C^{20/0,4\text{ кВ}}_{5.1.1.2}$			68 261
5.1.2.1	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 533
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.2.1}$			9 911
5.1.2.2	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 429
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.2.2}$			15 808
5.1.3.1	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 122
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.3.1}$			6 218
5.1.3.2	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 114
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.3.2}$			8 257
5.1.4.2	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 294
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.4.2}$			4 912
5.1.4.3	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 576
5.1.5.2	$C^{6/0,4\text{ кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 100
	$C^{10/0,4\text{ кВ}}_{5.1.5.2}$			4 136

5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 485
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			3 380
5.1.6.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 433
5.1.7.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.7.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 254
5.2.1.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	25 328
5.2.1.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	131 901
5.2.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	44 040
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$			37 360
5.2.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 028
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			21 129
5.2.4.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 349
5.2.4.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 911
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$			46 006
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 967
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			9 206
5.2.5.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 562
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			18 148
5.2.6.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 735
5.2.6.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 846
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			11 582

5.2.7.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 065
5.2.8.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 363
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$			6 106
8	Стандартизированная тарифная ставка C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	36 111
8.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	47 186
	$C^{1–20\ кВ}_{8.2.1}$			565 987
8.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	177 739
8.2.3	$C^{1–10\ кВ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	568 857
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3}$			10 114 017

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2025 № 334-192/тп-2025

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1\ (1.1,\ 1.2.1,\ 1.2.2,\ 2,\ 3.1,\ 3.3,\ 3.6,\ 4,\ 5,\ 8)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 к настоящему постановлению;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,\ 3кан,\ 3гнб)}$ – длина воздушных и (или) кабельных линий электропередач, км;

T – количество пунктов секционирования, шт.;

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

Плата за технологическое присоединение определяется исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P= C_1 +0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + \\ +(C_4 * T) + (C_5 * N) +(C_8 * M)) + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P= C_1 +0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + +(C_4 * T) + (C_5 * N) +(C_8 * M)) * (Z_J) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + + (C_{3.6} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * Z_{J+1} * Z_{J+2})$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Z_{J+1}, Z_{J+2} - прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации, следующие за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется пунктом 1 настоящего приложения.

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$, руб.) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного

присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, руб.:

$$P_{ист1} = (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)$$

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, руб.:

$$P_{ист2} = (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.3} * L_{3кан}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)$$

6. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2025 № 334-192/тп-2025

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1	АО «Сетевая компания»	1 368 440,93	774 325,57
2	ОАО «Российские железные дороги»	3 715,99	372,31

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ №1

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.11.2025 г. Казань

КАРАР

№ 328-191/тп-2025

Об установлении льготных ставок за кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.11.2025 № 25-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить льготную ставку для заявителя - физического лица, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего

объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 7 600 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Установить льготную ставку для заявителя - физического лица, подавшего заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 7 600 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.

3. Установить льготную ставку за технологическое присоединение объектов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Татарстан, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите

граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей» в размере 1 304,42 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.

4. Установить для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей льготную ставку за технологическое присоединение объектов микрогенерации в размере 7 600 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности, а также в случае подачи заявки в целях одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

5. Льготные ставки, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

6. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Р.В.Гайнутдинов