

Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2024 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Уровень напряжения	Ед.изм.	Размер тарифа, без НДС		Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
						01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024		
Услуги по передаче электрической энергии	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов между сетевыми организациями; плательщик - АО «Россети Тюмень»	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	х	руб./МВт.мес.	169 052,62	169 227,99	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №48 (в ред. Распоряжения от 16.04.2024 №5)	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 01.12.2023, 17.04.2024
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	х	руб./МВт.ч	197,36	197,54		
		Одноставочный тариф		х	руб./кВт.ч.	0,46064	0,46067		
	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	ВН	руб./МВт.мес.	1 322 629,02	1 415 122,35	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №47 (в ред. Распоряжения от 16.04.2024 №4)	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 01.12.2023, 17.04.2024
				СН1	руб./МВт.мес.	1 803 336,46	1 929 204,59		
				СН2	руб./МВт.мес.	2 044 106,70	2 216 752,48		
				НН	руб./МВт.мес.	799 109,01	804 703,24		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН	руб./кВт.ч.	87,89	106,95		
				СН1	руб./кВт.ч.	194,57	237,53		
				СН2	руб./кВт.ч.	244,95	298,69		
				НН	руб./кВт.ч.	519,07	632,80		
		Одноставочный тариф		ВН	руб./кВт.ч.	1,90508	2,07836		
				СН1	руб./кВт.ч.	3,11123	3,39425		
				СН2	руб./кВт.ч.	3,33372	3,63688		
				НН	руб./кВт.ч.	3,51697	3,83678		

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Уровень напряжения	Ед.изм.	Размер тарифа, без НДС		Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
					01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024		
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения, проживающего в городских и сельских поселениях, а также за исключением населения, указанного в примечании к настоящей	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,67522	0,89122	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №47	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 01.12.2023
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (потребители приравнение к населению, указанные в примечании к настоящей таблице)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,67522	0,89122		
	Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте РФ		х	тыс.руб.	229 373,42		Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №49	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 01.12.2023

Примечание

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:

исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.

2. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.

3.Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

5. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

6. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2024 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Уровень напряжения	Ед.изм.	Размер тарифа, без НДС		Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
						01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024		
Услуги по передаче электрической энергии	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов между сетевыми организациями; плательщик - АО «Россети Тюмень»	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	х	руб./МВт.мес.	169 052,62	169 227,99	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №48 (в ред. Распоряжения от 16.04.2024 №5)	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru, 01.12.2023, 17.04.2024
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	х	руб./МВт.ч	197,36	197,54		
		Одноставочный тариф		х	руб./кВт.ч.	0,46064	0,46067		
	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	ВН	руб./МВт.мес.	1 322 629,02	1 415 122,35	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №47 (в ред. Распоряжения от 16.04.2024 №4)	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru, 01.12.2023, 17.04.2024
				СН1	руб./МВт.мес.	1 803 336,46	1 929 204,59		
				СН2	руб./МВт.мес.	2 044 106,70	2 216 752,48		
				НН	руб./МВт.мес.	799 109,01	804 703,24		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН	руб./кВт.ч.	87,89	106,95		
				СН1	руб./кВт.ч.	194,57	237,53		
				СН2	руб./кВт.ч.	244,95	298,69		
				НН	руб./кВт.ч.	519,07	632,80		
		Одноставочный тариф		ВН	руб./кВт.ч.	1,90508	2,07836		
				СН1	руб./кВт.ч.	3,11123	3,39425		
				СН2	руб./кВт.ч.	3,33372	3,63688		
				НН	руб./кВт.ч.	3,51697	3,83678		

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Уровень напряжения	Ед.изм.	Размер тарифа, без НДС		Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
					01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024		
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения, проживающего в городских и сельских поселениях, а также за исключением населения, указанного в примечании к настоящей	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,67522	0,89122	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №47	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 01.12.2023
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,05042	0,09653		
		Одноставочный тариф (потребители приравнение к населению, указанные в примечании к настоящей таблице)	ВН СН1 СН2 НН	руб./кВт.ч.	0,67522	0,89122		
	Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте РФ		х	тыс.руб.	229 373,42		Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 №49	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 01.12.2023

Примечание

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:

исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.

2. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.

3.Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

5. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

6. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

**Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий,
в отношении которых применяется государственное регулирование**
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация:	ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности:	технологическое присоединение
Регион оказания услуг:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Основание для применения регулируемого тарифа:	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №31-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 21.03.2024 №2-тп; в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №6-тп; в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 11.07.2024 №11-тп; в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 25.07.2024 №14-тп; в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 22.10.2024 №20-тп
Источник официального опубликования	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru от 29.11.2023 №31-тп 30.11.2023; от 21.03.2024 №2-тп 22.03.2024; от 16.04.2024 №6-тп 17.04.2024; от 11.07.2024 №11-тп 12.07.2024; от 25.07.2024 №14-тп 25.07.2024; от 22.10.2024 №20-тп 22.10.2024

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
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 (руб. за одно присоединение)		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1.}	3 166
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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.1}	4 700
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.2}	5 718

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 611 539
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 682 831
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	2 303 849
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 533 308
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 661 403
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 573 281
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 896 465
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	2 471 425
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 657 119
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 773 839

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	2 015 967
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 092 329
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	3 104 703
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 897 891
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.3.1.4.2.2, 0,4 кВ и ниже	3 061 887
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.3.1, 0,4 кВ и ниже	2 670 390
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 262 029
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	1 910 468
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	2 137 304
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 255 647
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	1 801 533

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	2 213 235
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	2 146 181
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 446 010
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.3.1.4.2.2, 1 - 20 кВ	3 486 638
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.3.1, 1 - 20 кВ	2 691 270
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	2 136 645
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	2 332 682
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.3.1, 1 - 20 кВ	2 299 535
воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.2.3.3.1.1, 110 кВ и выше	37 698 469
воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.2.2.3.3.2.1, 110 кВ и выше	22 922 898

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	2 861 702
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	4 522 453
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	4 704 299
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	3 230 154
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.3.2, 0,4 кВ и ниже	5 357 736
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	2 849 597
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	3 935 112
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	3 138 211
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	4 725 899

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	3 379 719
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	5 613 420
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.3, 0,4 кВ и ниже	7 490 754
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	4 494 417
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.2, 0,4 кВ и ниже	6 951 962
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.3, 0,4 кВ и ниже	9 709 171
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.2.2, 0,4 кВ и ниже	4 553 335
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.2.3.1, 0,4 кВ и ниже	5 768 546
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	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	4 659 619

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
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	С 3.6.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	7 614 771
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	С 3.6.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	4 793 447
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	С 3.6.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	7 989 402
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	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	5 751 659
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	С 3.6.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	11 236 813
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	С 3.6.2.1.3.3, 0,4 кВ и ниже	13 783 462
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	С 3.6.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	6 715 267

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
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	С 3.6.2.1.4.2, 0,4 кВ и ниже	11 020 299
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	С 3.6.2.1.4.4, 0,4 кВ и ниже	7 321 013
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.1.1, 0,4 кВ и ниже	4 328 010
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	С 3.6.2.2.3.1, 0,4 кВ и ниже	5 990 807
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	С 3.6.2.2.4.1, 0,4 кВ и ниже	7 054 351
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.1.1, 1 - 10 кВ	4 410 180
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	4 236 078
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	4 128 822

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.3.2, 1 - 10 кВ	8 151 633
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.4.1, 1 - 10 кВ	5 359 877
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.4.2, 1 - 10 кВ	9 927 886
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.5.1, 1 - 10 кВ	6 161 980
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.6.1, 1 - 10 кВ	7 507 635
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.2.3.1, 1 - 10 кВ	4 826 970
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.2.4.1, 1 - 10 кВ	5 132 622
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.4.2, 1 - 10 кВ	7 573 865
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.4.4, 1 - 10 кВ	5 870 224
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	3 223 115

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	4 593 271
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	4 477 132
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.2, 1 - 10 кВ	5 670 608
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.4, 1 - 10 кВ	4 473 608
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.4.1, 1 - 10 кВ	5 378 703
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.2, 1 - 10 кВ	6 901 015
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	3 527 848
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	4 626 614
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.2.2, 1 - 10 кВ	6 941 034
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	4 558 297

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	6 188 751
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	5 473 356
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	8 690 052
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	С 3.6.1.1.2.2, 1 - 10 кВ	10 353 077
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	С 3.6.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	7 027 087
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	С 3.6.1.1.4.1, 1 - 10 кВ	8 133 125
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	С 3.6.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	5 577 795
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	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	6 002 128

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
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	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	7 175 470
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	С 3.6.2.1.3.2, 1 - 10 кВ	10 709 728
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	С 3.6.2.1.4.2, 1 - 10 кВ	15 781 422
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	5 169 925
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	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	5 698 493
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	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	7 456 459
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	С 3.6.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	12 062 967
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	С 3.6.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	8 238 422

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
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	С 3.6.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	15 261 951
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	1 816 163
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С 4.1.2, 1 - 20 кВ	1 868 448
реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	С 4.1.4, 1 - 20 кВ	1 902 066
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно классом напряжения 1-20 кВ	С 4.5.1.1, 1 - 20 кВ	9 190 524
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	С 4.5.4.2, 1 - 20 кВ	10 458 837
переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.6.1.1, 35 кВ	34 875 099
переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.6.2.1, 110 кВ и выше	118 629 951
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	32 731
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 6/0,4 кВ	32 045

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 20/0,4 кВ	33 840
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	31 525
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	10 771
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	11 274
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.2.2, 6/0,4 кВ	11 071
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.3.1, 10/0,4 кВ	5 674
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	6 569
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.3.2, 6/0,4 кВ	6 434
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	9 527
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	4 885
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.4.2, 6/0,4 кВ	5 286
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	7 367
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.1.4.3, 6/0,4 кВ	6 797

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	4 063
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.5.2, 6/0,4 кВ	4 003
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.1.5.3, 10/0,4 кВ	5 618
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	С 5.1.6.2, 6/0,4 кВ	2 976
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	С 5.2.2.3, 10/0,4 кВ	10 275
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.3.2, 10/0,4 кВ	5 905
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 5.2.3.3, 10/0,4 кВ	9 629
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.4.2, 10/0,4 кВ	5 535
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.2.4.3, 10/0,4 кВ	8 879
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.2.4.3, 6/0,4 кВ	9 025
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.5.2, 10/0,4 кВ	3 184
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	6 755
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.2.5.3, 6/0,4 кВ	6 875

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа	С 5.2.6.3, 10/0,4 кВ	5 511
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	С 5.2.7.3, 10/0,4 кВ	5 119
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	С 5.2.8.3, 10/0,4 кВ	5 305
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	С 5.2.10.3, 10/0,4 кВ	4 982
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	С 6.2.5.2, 6(10)/0,4 кВ	16 653
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	С 7.2.4.1, 110/6(10) кВ	18 590
двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	18 605
двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	С 7.2.6.1, 110/6(10) кВ	12 778
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	14 986
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	28 427

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 1 - 20 кВ	580 131
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	40 372
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С 8.2.3, 1 - 10 кВ	41 403

ФОРМУЛЫ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2024 ГОД

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

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 в соответствии с [Главой II](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](#) Методических указаний по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li);$$

а) для Заявителей, указанных в [пункте 12](#) Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0;$$

$$C_{3,i} = 0.$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li) + \sum (C_{4,i} * Mi) + \sum (C_{5,i} * Ni) + \sum (C_{6,i} * Ni) + \sum (C_{7,i} * Ni);$$

а) для Заявителей, указанных в [пункте 12](#) Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0,$$

$$C_{3,i} = 0,$$

$$C_{4,i} = 0,$$

$$C_{5,i} = 0,$$

$$C_{6,i} = 0,$$

$$C_{7,i} = 0;$$

где:

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 (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](#) Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](#) Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i - количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт.);

q - количество точек учета (шт.).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 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 [Главой II](#), [Главой III](#), или с [Главой V](#) Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - 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 [Главой II](#), [Главой III](#) или с [Главой IV](#) Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](#) Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](#) Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**РАСХОДЫ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СВЯЗАННЫЕ
С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ НА 2024 ГОД**

N п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС
1	АО "Россети Тюмень"	35 713,57
2	АО "СУЭНКО"	202 429,58
3	АО "ЮТЭК-Региональные сети"	109 395,60
4	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	5 816,04
5	АО "Ханты-Мансийские городские электрические сети"	20 734,31
6	АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	8 321,46
7	АО "Губкинские городские электрические сети"	2 255,47
8	ООО "Дорстрой"	4 422,98
9	ООО СК "Восток"	266,39
10	МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район	5 762,29
11	АО "Уренгойская электросетевая компания"	5 774,83
12	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	4 158,5
	ИТОГО	405 051,02

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги)
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2024 год**
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация:
Вид регулируемой деятельности:
Регион оказания услуг:

ПАО «Сургутнефтегаз»
услуги по технологическому присоединению
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Рсоц руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.1 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	x	1 114,07 руб. с учетом НДС	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
	Категория заявителей, указанная в п.2 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	x	4 456,27 руб. с учетом НДС	01.01.2024-30.06.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
		x	5 570,34 руб. с учетом НДС	01.07.2024-31.12.2024		

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Р _{соц} руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.3 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(соц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(соц)}$ - 1 114,07 руб./кВт (с учетом НДС) N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.4 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(несоц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(несоц)}$ - с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 4 456,27 руб. с учетом НДС; с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 5 570,34 руб. с учетом НДС N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.5 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	$P_{\text{ЭПУ до 150 +мкг}} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(несоц)} * N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(несоц)}$ - с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 4 456,27 руб. с учетом НДС; с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 5 570,34 руб. с учетом НДС N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;	x	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Рсоц руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.5 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	РЭПУ до 150 - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ до 150 приравнивается к нулю.	X	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtumen.ru 30.11.2023, 17.04.2024

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги)
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2024 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация:
Вид регулируемой деятельности:
Регион оказания услуг:

ПАО «Сургутнефтегаз»
услуги по технологическому присоединению
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Рсоц руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.1 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	x	1 114,07 руб. с учетом НДС	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
	Категория заявителей, указанная в п.2 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	x	4 456,27 руб. с учетом НДС	01.01.2024-30.06.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
		x	5 570,34 руб. с учетом НДС	01.07.2024-31.12.2024		

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Р _{соц} руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.3 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(соц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(соц)}$ - 1 114,07 руб./кВт (с учетом НДС) N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.4 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(несоц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(несоц)}$ - с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 4 456,27 руб. с учетом НДС; с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 5 570,34 руб. с учетом НДС N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.5 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	$P_{\text{ЭПУ до 150 +мкг}} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(несоц)} * N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(несоц)}$ - с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 4 456,27 руб. с учетом НДС; с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 5 570,34 руб. с учетом НДС N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;	x	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 30.11.2023, 17.04.2024

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Рсоц руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.5 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год»	РЭПУ до 150 - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ до 150 приравнивается к нулю.	X	01.01.2024-31.12.2024	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2023 №32 В редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 16.04.2024 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtumen.ru 30.11.2023, 17.04.2024