

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26 ноября 2024г.

№ 22-тп

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих
устройств заявителей на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22,

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №2.

3. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2025 год, приняты согласно приложению №3.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

А.В.Яковлев



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 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	С.1.1.	3 455
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	С.1.2.1.	5 173
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	С.1.2.2.	6 259
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	1 852 527
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	1 863 155
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.1.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	2 704 642
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	2 633 387
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	3 902 871
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	1 703 264
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	1 795 114
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	1 787 465
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	2 094 692

[illegible]

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	2 568 819
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	2 362 104
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	2 575 832
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	2 474 366
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	24 665 705
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 двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	4 596 090
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	5 061 962
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.2.4, 0,4 кВ и ниже	7 097 313
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	3 394 892
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, 0,4 кВ и ниже	5 069 012
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.3.4, 0,4 кВ и ниже	7 617 597
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	6 030 703
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	2 918 832
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	3 796 474
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	3 521 931
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	5 358 186
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.2.4, 0,4 кВ и ниже	7 953 405
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	3 752 066
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	6 395 718

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	8 156 575
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, 0,4 кВ и ниже	11 448 703
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	5 200 741
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	7 999 240
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	10 325 845
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.4, 0,4 кВ и ниже	15 955 345
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех в траншее	С 3.1.2.1.4.5, 0,4 кВ и ниже	19 429 853
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.4.4, 0,4 кВ и ниже	19 877 974
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, 0,4 кВ и ниже	8 483 295
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	6 207 123
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	5 006 155
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	8 173 438
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	5 120 372
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	8 550 882
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	6 133 414
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	10 384 224
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	14 893 059

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	С 3.6.2.1.3.4, 0,4 кВ и ниже	19 365 726
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	7 166 669
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	11 947 426
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	7 786 004
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	4 657 065
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	6 446 283
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	7 590 687
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	4 119 276
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	4 730 215
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	5 833 902
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	10 591 600
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	8 078 434
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.2.2, 1 - 10 кВ	5 662 683
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, 1 - 10 кВ	6 656 697
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.2.3, 1 - 10 кВ	8 214 826
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	8 263 937
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	6 316 531
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	3 468 166
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	4 697 306

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	4 780 171
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	6 112 153
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	4 813 733
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	5 787 641
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	5 229 839
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	3 599 874
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	4 543 961
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	7 468 754
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	4 962 914
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	6 184 238
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.3.3, 1 - 10 кВ	8 773 978
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.3.4, 1 - 10 кВ	14 418 419
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	6 132 505
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	7 359 966
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	С 3.6.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	5 909 748
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	7 473 409
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	С 3.6.1.1.3.2, 1 - 10 кВ	15 401 866
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	8 649 696
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	6 001 870

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	6 408 388
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, 1 - 10 кВ	11 164 941
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	7 721 014
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	9 661 571
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	16 783 772
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	5 568 480
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	6 294 129
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.2.2, 1 - 10 кВ	11 954 824
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	8 393 729
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	13 941 959
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	9 949 645
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	16 040 311
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	1 906 535
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С 4.1.2, 1 - 20 кВ	2 010 505
реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	С 4.1.4, 1 - 20 кВ	2 034 207
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	11 254 013
переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.6.1.1, 35 кВ	37 526 621
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	110 894 428

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	34 958
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 6/0,4 кВ	34 481
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	35 313
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.1.2, 6/0,4 кВ	32 007
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	11 676
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	12 447
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	11 584
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.3.1, 10/0,4 кВ	5 989
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	7 307
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	7 160
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	9 970
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	5 092
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	5 560
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	7 691
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.1.4.3, 6/0,4 кВ	7 229
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	4 377
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	4 447
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.1.5.3, 10/0,4 кВ	6 281
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	С 5.1.6.2, 10/0,4 кВ	3 876
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	3 165
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	6 557
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 5.2.3.3, 6/0,4 кВ	10 121

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	5 953
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	10 080
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	9 711
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	3 426
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	7 060
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	7 397
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	С 5.2.6.2, 10/0,4 кВ	5 729
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	5 878
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	5 739
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	С 5.2.7.3, 6/0,4 кВ	5 403
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	5 586
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	С 5.2.9.3, 10/0,4 кВ	5 760
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	С 5.2.9.3, 6/0,4 кВ	5 271
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	5 255
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 630 кВА до 1000 кВА закрытого типа	С 6.2.6.2, 6(10)/0,4 кВ	18 483
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	20 019
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	19 552
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	33 438
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	46 917
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 1 - 20 кВ	609 525
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С 8.2.3, 1 -10 кВ	216 818

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2025 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 № 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 Заявителем, 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - 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.);

$P_{\text{ист2}}$ - 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 2025 год

№ п/п	Наименование ТСО	Планируемые расходы, тыс.руб. без НДС
1	АО «Россети Тюмень»	42 320,78
2	АО «СУЭНКО»	240 391,39
3	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	49 035,33
4	АО «ЮРЭСК»	4 228,15
5	ООО «РЭНК»	977,65
6	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	2 419,19
7	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	143,14
8	АО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	24 536,04
9	АО «Губкинские городские электрические сети»	2 288,67
10	ООО «Дорстрой»	7 558,07
11	Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	7 827,69
12	АО «Уренгойская электросетевая компания»	6 533,98
13	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	6 807,36
14	ООО «Сургутские городские электрические сети»	83,65
	ИТОГО	395 151,09

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2024 г.

№ 50

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 23 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.12.2024 № 1709 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861»:

Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 23 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год» следующие изменения:

1. Пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и 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, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также 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, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего распоряжения, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности ($p_{\text{нecoc}}$, руб./кВт) в размере 5 993,85 руб./кВт (с учетом НДС).».

2. В пункте 3 после слов «(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств),» дополнить словами «которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику,».

3. Абзац первый пункта 4 изложить в следующей редакции:

«4. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, 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, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также 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, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением

случаев, предусмотренных пунктом 3 настоящего распоряжения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{несоц}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (2):».

4. Дополнить новым пунктом 5.1 следующего содержания:

«5.1 В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с пунктами 3, 4 настоящего распоряжения, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) 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 РФ от 27.12.2004 № 861, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) указанных Правил.».

Заместитель председателя



А.В.Яковлев

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30 января 2025 г.

№ 3

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 26.11.2024 №23

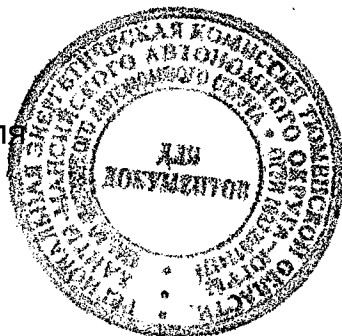
В связи с выявлением технической ошибки, в соответствии Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22:

1. Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 23 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год» следующие изменения:

в пункте 5.1. слова «в соответствии с пунктами 3, 4» заменить словами «в соответствии с пунктом 4».

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Яковлев

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

18 февраля 2025 г.

№ 4-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 26.11.2024 № 22-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, и на основании обращения АО «СУЭНКО»:

1. В приложение №1 к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 22-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год» внести следующие изменения:

в таблице:
после строки

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	3 165
--	---------------------	-------

дополнить строкой следующего содержания:

двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.3.2, 6/0,4 кВ	7 390
--	---------------------	-------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В. Яковлев

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20 марта 2025 г.

№ 9-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 26.11.2024 № 22-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, и на основании обращения АО «ЮРЭСК»:

1. В приложение №1 к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 22-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год» внести следующие изменения:

в таблице:

после строки

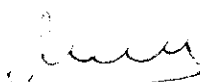
реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	С 4.1.4, 1 - 20 кВ	2 034 207
--	--------------------	-----------

дополнить строкой следующего содержания:

линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	С 4.2.1, 1-20 кВ	58 155
--	------------------	--------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В. Яковлев

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

05 июня 2025 г.

№ 17-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 26.11.2024 № 22-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, и на основании обращения АО «ЮРЭСК»:

1. В приложение №1 к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 22-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год» внести следующие изменения:

в таблице:
после строки

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	3 165
--	------------------------	-------

дополнить строкой следующего содержания:

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	14 112
--	-------------------------	--------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В. Яковлев

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

23 июня 2025 г.

№ 23-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 26.11.2024 № 22-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, и на основании обращения АО «Варьеганэнергонефть»:

1. В приложение №1 к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 22-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год» внести следующие изменения:

в таблице:
после строки

воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.2.3.1.1, 1 - 20 кВ	2 179 940
---	-----------------------------	-----------

дополнить строкой следующего содержания:

воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.2.4.3.1, 1-20 кВ	4 322 497
--	---------------------------	-----------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В. Яковлев