



Аппарат Губернатора, Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 8437 от « 03 » 12 2025 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка

г. Ханты-Мансийск

27 ноября 2025 г.

№ 74-пп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 ноября 2025 года № 54 **п р и к а з ы в а ю:**

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 27 ноября 2025 года № 74-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного
общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»
энергопринимающих устройств заявителей на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной
в ценовые зоны оптового рынка на 2026 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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний ¹ (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение)		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1.}	4 496
Выдача 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 ¹	C _{1.2.1.}	6 559
Проверка выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ¹	C _{1.2.2.}	7 760
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)		
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1.}	2 013 769
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1.}	2 145 974
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.2.}	3 163 234
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.3.1.}	3 047 119
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.3.2.}	4 246 834
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1.}	1 925 026

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1	2 895 869
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2	4 068 939
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1	2 790 030
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	2 631 447
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	2 898 109
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1	2 397 360
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)		
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2	5 001 147
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.2	5 508 077
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.4	7 722 804
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	3 694 086
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	5 500 412
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.4	8 429 330
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.3.2	7 118 009
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	3 309 057
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	3 511 995
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	3 833 749
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	5 634 273
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.4	8 535 303
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	4 255 588
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	7 343 616

Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	9 394 554
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1	6 621 433
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1	7 107 897
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2	12 148 915
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1	8 395 575
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2	9 641 631
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.2	18 262 938
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.1.1	6 058 382
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	7 182 766
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	13 008 411
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	9 485 278
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	13 768 310
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	11 490 520
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	18 105 002
Стандартизированная тарифная ставка (С ₄) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	C ^{1-20 кВ} 4.1.1	2 087 465
Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	C ^{1-20 кВ} 4.1.4	2 169 528

Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.4.4.1	2 020 098
Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1	1 526 387
Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1	2 261 045
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1	38 282
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1	37 520
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2	39 659
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2	34 827
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1	13 432
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1	13 091
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2	14 484
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	12 605
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1	5 738
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2	8 513
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	7 990
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.3	11 572
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.2	5 790
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	6 013
Строительство однострансформаторных подстанций за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.3	8 255
Строительство однострансформаторных подстанций за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.3	7 866
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.5.2	4 876

Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	5 130
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	6 299
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	4 236
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	3 438
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	7 322
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	11 013
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	6 980
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	10 139
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	10 567
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	3 708
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	7 806
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	8 049
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	6 234
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	6 606
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	5 917
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	5 879
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	5 864
Строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.9.3}	6 268
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.9.3}	5 736
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.10.3}	5 702

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Строительство распределительные двухтрансформаторных подстанций мощностью от 630 кВА до 1000 кВА закрытого типа	С ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.6.2	20 112
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 ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	23 560
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	38 147
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	57 704
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С ^{1-20 кВ} 8.2.1	578 664
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С ^{1-10 кВ} 8.2.3	232 724

¹ Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 27 ноября 2025 года № 74-нп

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2026 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 июня 2022 года № 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»)

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

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (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 на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных станций (КТП) 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 центров питания, 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 выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

M_i - количество реклоузеров 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 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 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 с абзацем восемнадцатым пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года (далее – Основы 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 с абзацем восемнадцатым 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 с абзацем восемнадцатым 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.