

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

25.11.2022

№ 472 -р

г. Вологда

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить для определения величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Вологодской области:

1.1 стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2 формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Ставки и формулы платы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

3. Признать утратившими силу приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области:

от 27 декабря 2021 года № 708-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2022 год»;

от 1 февраля 2022 № года № 13-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 15 февраля 2022 года № 17-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 25 апреля 2022 года № 50-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 20 мая 2022 года № 63-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 21 июня 2022 года № 72-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 26 июля 2022 года № 76-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 14 сентября 2022 года № 86-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р»;

от 22 сентября 2022 года № 90-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 27 декабря 2021 года № 708-р».

4. Признать утратившим силу пункт 3 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 7 июля 2022 года № 75-р «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области, признании утратившим силу приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 17 декабря 2021 года № 689-р и о внесении изменений в приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, регулирующие стоимость мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 25.11.2022 № 442 -р

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
1	С <sub>1</sub>	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 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	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	15 110
		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 на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		17 849

1	2	3	4	5
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	7 506
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	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	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	7 604
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	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	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	10 343
2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталслюдминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 129 037
2.2	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталслюдминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 778 077
2.3	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминидевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 667 068
2.4	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминидевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 771 870
2.5	C <sub>1-20 кВ</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминидевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 110 171
2.6	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталслюдминидевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 154 111
2.7	C <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталслюдминидевым проводом сечением до 50 квадратных мм	рублей/км (без учета НДС)	3 585 017

1	2	3	4	5
		включительно одноцепные		
2.8	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 394 637
2.9	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 330 699
2.10	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	837 142
2.11	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 802 081
2.12	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 675 019
2.13	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 499 780
2.14	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	9 092 275
2.15	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 933 726
2.16	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 574 021
2.17	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	979 515
2.18	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	6 469 873

1	2	3	4	5
2.19	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 539 159
2.20	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 093 705
2.21	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 210 187
2.22	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 180 962
2.23	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 262 730
2.24	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 162 863
2.25	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 252 141
2.26	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 268 129
2.27	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 900 110
2.28	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	1 722 049
2.29	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 523 624
2.30	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км (без учета НДС)	1 985 901

1	2	3	4	5
		изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.31	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 409 783
2.32	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 075 942
2.33	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 812 104
2.34	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 962 678
2.35	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 322 061
2.36	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 485 068
2.37	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 551 124
2.38	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	9 380 477
2.39	$C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	7 216 236
2.40	$C_{3.3.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км (без учета НДС)	2 042 673
2.41	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового	рублей/кВт (без учета НДС)	16 928

1	2	3	4	5
		типа		
2.42	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	17 643
2.43	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	16 473
2.44	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	8 297
2.45	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	10 554
2.46	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	15 192
2.47	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 186
2.48	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 167
2.49	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	5 404
2.50	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 227
2.51	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 959
2.52	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 466



1	2	3	4	5
2.53	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	1 868
2.54	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	16 868
2.55	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 700
2.56	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	9 312
2.57	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 771
2.58	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	7 885
2.59	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	13 978
2.60	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 313
2.61	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 252
2.62	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	8 451
2.63	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.10.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 273
2.64	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей за точку учета (без	16 845

1	2	3	4	5
		(мощности) однофазные прямого включения	учета НДС)	
2.65	С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	28 871
2.66	С <sub>8.2.1</sub> <sup>1–20 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	320 448
2.67	С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	32 034

Приложение 2  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 25.11.2022 № 472-р

### Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = C_1 + C_8 \times n \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$C_1, C_8$  – стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

$n$  – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если при технологическом присоединении к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям, то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}} \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$$P = C_1 + C_8 \times n \text{ (руб.)}$$

$$P_{\text{ист}} = (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K) + (C_5 \times N_1) + (C_7 \times N_2) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$N_1$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт) в случае строительства трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$N_2$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт) в случае строительства центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_2; C_3; C_4; C_5; C_7$  - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

$L_2$  – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_3$  – протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$K$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) (шт).

3. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности

электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}})$  (руб.), где:

$P = C_1 + C_8 \times n$  (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, 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 (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, 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 (руб.).