

# ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

13.11.2024

№ 132 -р

г. Вологда

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, 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 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

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

от 30 ноября 2023 года № 351-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2024 год»;

от 12 марта 2024 года № 16-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 ноября 2023 года № 351-р»;

от 15 марта 2024 года № 19-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 ноября 2023 года № 351-р»;

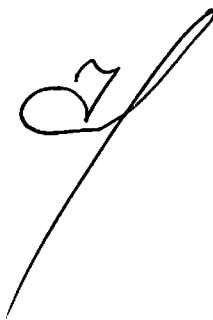
от 9 апреля 2024 года № 32-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 ноября 2023 года № 351-р»;

от 21 июня 2024 года № 54-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 ноября 2023 года № 351-р»;

от 19 декабря 2023 года № 644-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 25 ноября 2022 года № 472-р».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

И.о. начальника Департамента



М.Б. Кривохижин

Приложение 1  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 13.11.2024 № 132-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)	14 082
		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		15 640

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)	6 763
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)	7 319
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)	8 877
2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 153 052
2.2	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 139 005
2.3	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 011 696
2.4	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 977 464
2.5	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 295 715
2.6	C <sub>1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 020 716
2.7	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км (без учета НДС)	1 994 111

1	2	3	4	5
		квдратных мм включительно одноцепные		
2.8	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 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	3 840 599
2.9	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 квдратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 919 640
2.10	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 575 341
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 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 947 312
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)	2 007 762
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)	4 779 214
2.14	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)	2 073 144
2.15	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)	3 599 509
2.16	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)	1 099 614
2.17	C <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)	2 185 731
2.18	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 765 749

1	2	3	4	5
2.19	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	256 464
2.20	C <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)	2 313 002
2.21	C <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)	3 862 949
2.22	C <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)	2 373 630
2.23	C <sup>1-10 кВ</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)	2 312 462
2.24	C <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)	5 536 542
2.25	C <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)	3 260 663
2.26	C <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)	5 779 826
2.27	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	11 169 569
2.28	C <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)	2 259 189
2.29	C <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)	5 078 268
2.30	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	7 869 110

1	2	3	4	5
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	(без учета НДС)	
2.31	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 378 076
2.32	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 510 473
2.33	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	7 495 946
2.34	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 627 973
2.35	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	5 436 204
2.36	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 644 538
2.37	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	9 842 139
2.38	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.3.2.1.2.1	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)	2 293 126
2.39	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км (без учета НДС)	9 093 999
2.40	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км (без учета НДС)	7 958 741

1	2	3	4	5
2.41	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км (без учета НДС)	7 048 460
2.42	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км (без учета НДС)	9 382 054
2.43	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км (без учета НДС)	8 752 669
2.44	С <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)	25 024
2.45	С <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)	17 265
2.46	С <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)	11 647
2.47	С <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)	12 519
2.48	С <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)	11 561
2.49	С <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)	8 124
2.50	С <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)	4 958
2.51	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	5 398



1	2	3	4	5
		мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	(без учета НДС)	
2.52	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)	4 341
2.53	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)	4 059
2.54	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)	3 560
2.55	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)	3 234
2.56	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)	7 583
2.57	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)	15 692
2.58	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)	5 268
2.59	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)	8 829
2.60	C <sup>35/0,4 кВ</sup> 7.1.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт (без учета НДС)	61 421
2.61	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	26 708
2.62	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	39 789
2.63	C <sup>1-20 кВ</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	514 609

1	2	3	4	5
2.64	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)	40 006
2.65	С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	428 616

Приложение 2  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 13.11.2024 № 132-р

### Формулы платы за технологическое присоединение

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

$P = C_1 + C_8 \times n$  (руб.), 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:

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

$P = C_1 + C_8 \times n$  (руб.)

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