

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

ПРИКАЗ

18.12.2020

№ 404-р

г. Вологда

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2021 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «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 ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3 формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Ставки и формулы платы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

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

от 15 ноября 2019 года № 379-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций

на территории Вологодской области на 2020 год»;


от 29 июня 2020 № года № 41-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 15 ноября 2019 года № 379-р»;

от 14 августа 2020 года № 56-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 15 ноября 2019 года № 379-р»;

от 30 октября 2020 года № 136-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 15 ноября 2019 года № 379-р».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 18.12.2020 № 404 -р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
1	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	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	10 775
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	2 360
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	8 415
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	740 930
1.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	950 163
1.3	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 018 239

1	2	3	4	5
1.4	Стород. 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	764 274
1.5	Стород. 1 - 20 кВ 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	3 343 510
1.6	Стород. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 055 913
1.7	Стород. 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 921 577
1.8	Стород. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 286 706
1.9	Стород. 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 347 376
1.10	Стород. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	992 711
1.11	Стород. 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 451 119
1.12	Стород. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 331 840
1.13	Стород. 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 140 211
1.14	Стород. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 660 024

1	2	3	4	5
1.15	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	614 534
1.16	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 052 077
1.17	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 140 211
1.18	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 324 624
1.19	С _{город.} 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	865 598
1.20	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 198 829
1.21	С _{город.} 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 028 991
1.22	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 543 280
1.23	С _{город.} 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 124 139
1.24	С _{город.} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 170 377
1.25	С _{город.} 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 696 578

1	2	3	4	5
1.26	С _{3.1.2.2.2} город. 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	3 041 052
1.27	С _{3.1.2.2.2} город. 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 890 140
1.28	С _{3.1.2.2.3} город. 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 657 586
1.29	С _{3.1.2.2.3} город. 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 809 449
1.30	С _{3.1.2.2.4} город. 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 411 680
1.31	С _{3.2.2.2.4} город. 1 - 20 кВ	кабельные линии в блоках многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 212 641
1.32	С _{5.1.1} город. 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	4 414
1.33	С _{5.1.2} город. 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	6 029
1.34	С _{5.1.3} город. 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	4 885
1.35	С _{5.1.4} город. 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	3 857
1.36	С _{5.2.4} город. 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	5 274
1.37	С _{5.2.5} город. 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	5 418
1.38	С _{5.2.6} город. 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт (без учета НДС)	2 158
1.39	С _{8.1.1} город. 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	15 868

1	2	3	4	5
1.40	$C_{\text{город. 0,4 кВ и ниже без ГТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	27 202
1.41	$C_{\text{город. 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	350 790 <*>
1.42	$C_{\text{город. 0,4 кВ и ниже с ГТ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	30 602
1.43	$C_{\text{город. 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	40 429 <*>
1.44	$C_{\text{город. 35 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	102 007
1.45	$C_{\text{город. 110 кВ и выше}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	102 007
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
2.1	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	780 544
2.2	$C_{\text{не город. 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 643 616
2.3	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	853 456
2.4	$C_{\text{не город. 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 342 212
2.5	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 092 478
2.6	$C_{\text{не город. 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 052 474
2.7	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 044 803

1	2	3	4	5
2.8	С не город. 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 114 668
2.9	С не город. 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	360 409
2.10	С не город. 1 - 20 кВ 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 590 855
2.11	С не город. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 113 477
2.12	С не город. 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 119 350
2.13	С не город. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	937 018
2.14	С не город. 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 305 920
2.15	С не город. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 308 426
2.16	С не город. 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 519 292
2.17	С не город. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 244 530
2.18	С не город. 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 188 477

1	2	3	4	5
2.19	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	555 123
2.20	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	622 428
2.21	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	1 763 675
2.22	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	3 223 993
2.23	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 375 856
2.24	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км (без учета НДС)	2 631 887
2.25	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	12 754
2.26	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	4 953
2.27	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	1 710
2.28	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	2 065
2.29	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	3 722
2.30	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	15 868
2.31	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	27 202
2.32	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	350 790 <*>

1	2	3	4	5
2.33	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	30 602
2.34	С _{не город.} 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	40 584 <*>
2.35	С _{не город.} 35 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	102 007
2.36	С _{не город.} 110 кВ и выше 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	102 007

<*> Применяется при установке на линии электропередач напряжением 6 - 10 кВ.

<***> Применяется при установке в комплектной трансформаторной подстанции, закрытой трансформаторной подстанции, распределительной подстанции напряжением 6 - 10 кВ.

Примечания:

1. В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены Департаментом ТЭК и ТР области в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.
2. Стандартизированные тарифные ставки С₂ и С₃ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.
3. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₅ равны 0.
4. Ставки 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 заявителя применяются также при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 18.12.2020 № 707 -р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения менее 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
1	$C_{\max \text{ N}1}$	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	рублей/кВт (без учета НДС)	487
1.1	$C_{\max \text{ N}1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт (без учета НДС)	102
1.2	$C_{\max \text{ N}1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт (без учета НДС)	385
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max \text{ N}2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	6 688
1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max \text{ N}2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	11 804
1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max \text{ N}2.1.2.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	6 870

1	2	3	4	5
1.4	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	8 800
1.5	$C_{город. 1 - 20 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	6 904
1.6	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	16 267
1.7	$C_{город. 1 - 20 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	11 899
1.8	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 649
1.9	$C_{город. 1 - 20 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	11 431
1.10	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	16 448
1.11	$C_{город. 1 - 20 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	8 785
1.12	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.1.4.3$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	49 810
1.13	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	5 454
1.14	$C_{город. 0,4 \text{ кВ и выше}}$ $C_{\text{max}} \text{ N} 2.3.2.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	12 835

1	2	3	4	5
1.15	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	2 371
1.16	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	14 783
1.17	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	2 114
1.18	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	9 362
1.19	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	1 147
1.20	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	11 565
1.21	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	207
1.22	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 531
1.23	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	48 657
1.24	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	18 337
1.25	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	1 113

1	2	3	4	5
1.26	С _{город} 1 - 20 кВ max №3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	1 108
1.27	С _{город} 1 - 20 кВ max №3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 978
1.28	С _{город} 0,4 кВ и ниже без ТТ max №8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	3 251
1.29	С _{город} 0,4 кВ и ниже без ТТ max №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	1 621
1.30	С _{город} 0,4 кВ и ниже с ТТ max №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт (без учета НДС)	510
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
2.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже max №2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	6 318
2.2	С _{не город} 1 - 20 кВ max №2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	19 422
2.3	С _{не город} 0,4 кВ и ниже max №2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 793
2.4	С _{не город} 1 - 20 кВ max №2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 866
2.5	С _{не город} 0,4 кВ и ниже max №2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	17 275
2.6	С _{не город} 1 - 20 кВ max №2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	12 219
2.7	С _{не город} 0,4 кВ и ниже max №2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	4 303

1	2	3	4	5
2.8	$S_{\text{не город. 1-20 кВ}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	13 698
2.9	$S_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.1.2.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	3 773
2.10	$S_{\text{не город. 1-20 кВ}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.2.1.4.2}$	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	8 604
2.11	$S_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	12 721
2.12	$S_{\text{не город. 1-20 кВ}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	20 627
2.13	$S_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	9 252
2.14	$S_{\text{не город. 1-20 кВ}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	13 562
2.15	$S_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 566
2.16	$S_{\text{не город. 1-20 кВ}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 572
2.17	$S_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	13 287
2.18	$S_{\text{не город. 1-20 кВ}}$ $S_{\text{max}} \text{ №2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	6 242

1	2	3	4	5
2.19	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N}2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	5 811
2.20	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N}2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	7 988
2.21	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N}3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	2 698
2.22	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N}3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	8 056
2.23	$C_{\text{не город. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N}3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	4 145
2.24	$C_{\text{не город. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N}3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	1 823
2.25	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N}8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	3 481
2.26	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N}8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	1 946
2.27	$C_{\text{не город. 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N}8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт (без учета НДС)	633

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), ($C_{\text{max N}5}$), установлены равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5 .

2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max N}2}$, $C_{\text{max N}3}$, $C_{\text{max N}5}$ равны 0.

3. Ставки 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 применяются также при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 18.12.2020 № 707-р

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$P = C_1 + C_8 * n$ (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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$P_{общ} = P + P_{ист}$ (руб.), где:

$P = C_1 + C_8 * n$ (руб.)

$P_{ист} = (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_5 * N)$ (руб.), где:

N – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$C_2; C_3; C_5$ – 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);

3. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$ (руб.), где:

$P = C_1 + C_8 * n$ (руб.);

$P_{ист1}$ – 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 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

Р_{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 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.