

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

16 февраля 2022 года

№ 13 -п

О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 608-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год» в целях исправления технической ошибки

В соответствии с Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 16 февраля 2022 года № 3, в целях исправления технической ошибки

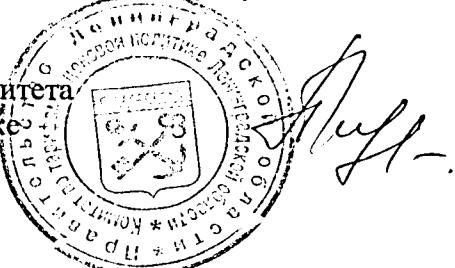
приказываю:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 608-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 9 приказа слова «уровнем напряжения 1-20 кВ и 0,4 кВ и ниже» исключить;
1.2. Приложение № 4 «Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2022 год» к приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



Е.Б. Прудникова

Приложение № 1 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 16 февраля 2022 года № 13 -п

Приложение № 4 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2021 года № 608-п

**Ставки платы за единицу максимальной мощности
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих
объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1
к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2022 год**

I. Для территорий городских населенных пунктов				
N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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/кВт	1 170,00
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	307,00
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	780,00
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	83,00
I.2.1.1.4.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже} maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 206,00
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ} maxN2.1.1.4.1.1}$			1 648,00
I.2.1.1.4.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и выше} maxN2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 221,00
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ} maxN2.1.1.4.2.1}$			5 508,00
I.2.1.1.4.2.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и выше} maxN2.1.1.4.1.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	рублей/кВт	9 974,00

I.2.1.1.4.3.1	$C_{maxN2.1.1.4.3.1}$ $C_{maxN2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 412,00 1 362,00
I.2.3.1.4.1.1	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}$ $C_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 206,00 1 648,00
I.2.3.1.4.2.1	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}$ $C_{maxN2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 221,00 5 508,00
I.2.3.1.4.2.2	$C_{maxN2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 974,00
I.2.3.1.4.3.1	$C_{maxN2.3.1.4.3.1}$ $C_{maxN2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 412,00 1 362,00
I.3.1.1.1.1.1	$C_{maxN3.1.1.1.1.1}$ $C_{maxN3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 932,00 8 760,00
I.3.1.1.1.1.2	$C_{maxN3.1.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 567,00
I.3.1.1.1.2.1	$C_{maxN3.1.1.1.2.1}$ $C_{maxN3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 688,00 6 928,00
I.3.1.1.1.2.2	$C_{maxN3.1.1.1.2.2}$ $C_{maxN3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 225,00 14 011,00
I.3.1.1.1.3.1	$C_{maxN3.1.1.1.3.1}$ $C_{maxN3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 324,00 9 849,00
I.3.1.1.1.3.2	$C_{maxN3.1.1.1.3.2}$ $C_{maxN3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 422,00 10 632,00
I.3.1.1.1.4.1	$C_{maxN3.1.1.1.4.1}$ $C_{maxN3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 949,00 17 561,00
I.3.1.1.1.4.2	$C_{maxN3.1.1.1.4.2}$ $C_{maxN3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 811,00 5 553,00
I.3.1.1.1.5.1	$C_{maxN3.1.1.1.5.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 222,00
I.3.1.1.2.1.1	$C_{maxN3.1.1.2.1.1}$ $C_{maxN3.1.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 932,00 8 760,00
I.3.1.1.2.1.2	$C_{maxN3.1.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 567,00
I.3.1.1.2.2.1	$C_{maxN3.1.1.2.2.1}$ $C_{maxN3.1.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 688,00 6 928,00

	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.1.4.2}$	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 173,00
I.5.1.5.2	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 211,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.1.5.2}$			3 211,00
I.5.1.5.3	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 610,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.1.5.3}$			8 610,00
I.5.2.3.2	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.3.2}$	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 542,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.3.2}$			6 542,00
I.5.2.4.2	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.4.2}$	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 061,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.4.2}$			3 061,00
I.5.2.4.3	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.4.3}$	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 697,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.4.3}$			9 697,00
I.5.2.5.2	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.5.2}$	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 047,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.5.2}$			3 047,00
I.5.2.5.3	$C_{\text{город}, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.5.3}$	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	7 168,00
	$C_{\text{город}, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N5.2.5.3}$			7 168,00
I.8.1.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 815,00
I.8.2.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	579,00
I.8.2.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусвенных включения	рублей/кВт	281,00
I.8.2.3	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}N8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные кусвенных включения	рублей/кВт	377,00

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 777,00
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.1.1}$			1 855,00
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 334,00
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.2.1}$			6 943,00
II.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 172,00
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.1.1.4.3.1}$			5 870,00
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 777,00
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$			1 855,00
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 334,00
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$			6 943,00
II.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 172,00
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$			5 870,00
II.3.1.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 228,00
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}N3.1.1.1.1.1}$			12 119,00
II.3.1.1.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 038,00
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$			2 100,00

	$C_{maxN3.6.2.2.4.2}^{не город, 1-10 кВ}$	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		11 555,00
II.3.6.2.2.5.1	$C_{maxN3.6.2.2.5.1}^{не город, 0,4 кВ и ниже}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 373,00
II.3.6.2.2.5.2	$C_{maxN3.6.2.2.5.2}^{не город, 1-10 кВ}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	3 742,00
II.5.1.1.1	$C_{maxN5.1.1.1}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 481,00
	$C_{maxN5.1.1.1}^{не город, 10/0,4 кВ}$			19 481,00
II.5.1.1.2	$C_{maxN5.1.1.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 859,00
	$C_{maxN5.1.1.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			23 859,00
II.5.1.1.3	$C_{maxN5.1.1.3}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 838,00
	$C_{maxN5.1.1.3}^{не город, 10/0,4 кВ}$			18 838,00
II.5.1.2.1	$C_{maxN5.1.2.1}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 820,00
	$C_{maxN5.1.2.1}^{не город, 10/0,4 кВ}$			9 820,00
II.5.1.2.2	$C_{maxN5.1.2.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 290,00
	$C_{maxN5.1.2.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			10 290,00
II.5.1.3.1	$C_{maxN5.1.3.1}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 603,00
	$C_{maxN5.1.3.1}^{не город, 10/0,4 кВ}$			4 603,00
II.5.1.3.2	$C_{maxN5.1.3.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 223,00
	$C_{maxN5.1.3.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			4 223,00
II.5.1.3.3	$C_{maxN5.1.3.3}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 527,00
	$C_{maxN5.1.3.3}^{не город, 10/0,4 кВ}$			11 527,00
II.5.1.4.2	$C_{maxN5.1.4.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 173,00
	$C_{maxN5.1.4.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			3 173,00
II.5.1.5.2	$C_{maxN5.1.5.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 211,00
	$C_{maxN5.1.5.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			3 211,00
II.5.1.5.3	$C_{maxN5.1.5.3}^{не город, 6/0,4 кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 610,00
	$C_{maxN5.1.5.3}^{не город, 10/0,4 кВ}$			8 610,00
II.5.2.3.2	$C_{maxN5.2.3.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 542,00
	$C_{maxN5.2.3.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			6 542,00
II.5.2.4.2	$C_{maxN5.2.4.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 061,00
	$C_{maxN5.2.4.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			3 061,00
II.5.2.4.3	$C_{maxN5.2.4.3}^{не город, 6/0,4 кВ}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 697,00
	$C_{maxN5.2.4.3}^{не город, 10/0,4 кВ}$			9 697,00
II.5.2.5.2	$C_{maxN5.2.5.2}^{не город, 6/0,4 кВ}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 047,00
	$C_{maxN5.2.5.2}^{не город, 10/0,4 кВ}$			3 047,00

II.5.2.5.3	$C_{maxN5.2.5.3}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 168,00
	$C_{maxN5.2.5.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$			7 168,00
II.8.1.1	$C_{maxN8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 815,00
II.8.2.1	$C_{maxN8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	579,00
II.8.2.2	$C_{maxN8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	281,00
II.8.2.3	$C_{maxN8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	377,00