



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2021 № 88

г. Курск

**Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Курской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;
2) ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2;

3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

2. Утвердить на 2022 год размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению № 4.

3. Плата за технологическое присоединение, утвержденная в пункте первом настоящего постановления, действует с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Председатель
комитета

С.В.Токарев

Приложение № 1
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 28.12.2021 № 88

Стандартизированная тарифная ставка (С1)*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке С _{1.2.1}	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке С _{1.2.2}
1	С 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 НДС)	14767	15771
1.1	С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение (без НДС)	8822	
1.2	С _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения следующих Заявителей: - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического	рублей за одно присоединение (без НДС)	5945	

		присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ; - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.		
1.3.	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не указанными в стандартизированной тарифной ставке C_{1.2.1}		6949

* для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству воздушных линий электропередачи (С2) (руб./км)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже				
1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0	1299472,68		1299472,68
1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0	1328706,26		1387973,61
2.	Уровень напряжения 1-20 кВ				
2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2435520,75		2435520,75
2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2862442,24		3004621,72
2.3	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1636921,41		1636921,41

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
3.	Уровень напряжения 27,5-60 кВ		
3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0	10085221,44
3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	0	11455844,4
4	Уровень напряжения 110 кВ и выше		
4.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0	10400416,74
4.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	0	12063808,26

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству кабельных линий электропередачи (СЗ) (руб./км)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже				
1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	2475627,68	0	3420596,29
1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	3017539,85	0	3017539,85
1.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4705654,75		4705654,75
1.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		5205659,96		5205659,96

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов			На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
2.	Уровень напряжения 1-20 кВ					
2.1	Кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	2930089,95	0	2930089,95	
2.2	Кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	3019999,66	0	3528374,72	
2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		5162673,63		5162673,63	
2.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4433808,11		7025571,92	
2.5	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (с пересечением газопровода и с необходимостью согласования данного пересечения)	0	9518474,28		9518474,28	
2.6	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (с пересечением железнодорожных путей и с необходимостью согласования данного пересечения)	0	11357429,72	0	11357429,72	

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов			На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
3.	Уровень напряжения 27,5-60 кВ				
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	0	14363138,16	0	14363138,16
3.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0	19042871,40	0	19042871,40
4	Уровень напряжения 110 кВ и выше				
4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в траншее	0	29434164,48	0	29434164,48
4.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0	28509230	0	28509230

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

(С4) (руб./шт.)

п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Уровень напряжения 1-20 кВ				
1.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 1-20 кВ с вакуумными выключателями)	0	1619999,36	0	1619999,36
1.2	Линейные разьединители номинальным током от 250 А до 500 А	0	70593,37	0	74393,50
1.3	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	0	1930431,82		1930431,82
	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно		11463670		11463670
2.	Уровень напряжения 35 кВ				
2.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 35 кВ)	0	7297365,6	0	7297365,6
2.2	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 включительно	0	5339864,89	0	5339864,89
3.	Уровень напряжения 110 кВ и выше				
3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 110 кВ)	0	24095872,08	0	24095872,08

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству подстанций (ТП) до 35 кВ (С5) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0	10353,07	0	10353,07
2.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0	7702,75	0	8165,00
3.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0	5697,05	0	6028,04
4.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	15171,36	0	15171,36
5.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	11304,76	0	11304,76
6.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	9286,92	0	9286,92

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
7.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	7665,63	0	7665,63
9.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	7848,82	0	7848,82

*при расчете платы за технологическое присоединение потребителей первой и второй категории надежности указанные ставки применяются в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ (С6) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0	149450,80	0	149450,80
2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0	113480,94	0	113480,94
3.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	0	45694,08	0	45694,08
4.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно	0	19763,19	0	19763,16
4.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	0	20238,11	0	20238,11

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству подстанций (ПС) 35 кВ и выше (С7) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1.	Уровень напряжения 35 кВ		
1.1	Однотрансформаторные подстанции 35/6(10) кВ до 6,3 МВА включительно	35106,96	35106,96
1.2	Однотрансформаторные подстанции 35/6(10) кВ до 6,3 МВА до 10 МВА включительно	23836,21	23836,21
1.3	Двухтрансформаторные подстанции 35/6(10) кВ 6,3 МВА включительно	45701,93	45701,93
1.4	Двухтрансформаторные подстанции 35/6(10) кВ от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	32229,87	32229,87
2	Уровень напряжения 110 кВ и выше		
2.1	Двухтрансформаторные подстанции 110/6(10) кВ мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	69703,43	69703,43
2.2	Двухтрансформаторные подстанции 110/6(10) кВ мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	45014,88	45014,88

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) (руб. за точку учета)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без ТТ) 0,4 кВ и ниже	17103,46	17103,46
1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без ТТ) 0,4 кВ и ниже	25220,61	25220,61
1.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	395384,95	395384,95
1.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) 0,4 кВ и ниже	34565,52	34565,52
1.5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже	193044,12	193044,12
1.6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	193044,12	193044,12

Приложение № 2
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 28.12.2021 № 88

Ставка за единицу максимальной мощности ($C_{1\max N}^*$)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке $C_{1.2.1}$	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке $C_{1.2.2}$
1	$C_{\max N1}$	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 (без НДС)	614	645
1.1	$C_{\max N1.1}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт (без НДС)	366	
1.2	$C_{\max N1.2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на	рублей/кВт (без НДС)	248	

		выдачу акта об осуществлении технологического присоединения следующих Заявителей: - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ; - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику,		
--	--	--	--	--

			кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ		
1.3	$C_{maxVI.2.2}$		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не указанными в стандартизированной тарифной ставке $C_{maxVI.2.1}$		279

* для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству воздушных линий электропередачи ($C2^{maxN}$) (руб./кВт.)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже				
1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0	9316,26	0	9316,26
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		15262,00		10722,02
2.	Уровень напряжения 1-20 кВ				
2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0	7349,27	0	7349,27
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		8637,52		16873,76
	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		6446,39		6446,39

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству кабельных линий электропередачи ($C3^{maxN}$) (руб./кВт.)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже				
1.1	Кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	6368,81	0	7983,50
1.2	Кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	6856,56	0	6856,56
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4494,71		5750,64
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		5638,24		5638,24

Уровень напряжения 1-20 кВ					
2.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	11064,29	0	11064,29
2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	9223,03	0	4658,72
2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0	5631,79	0	5631,79
2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		5471,47		4398,03
2.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (с пересечением газопровода и с необходимостью согласования данного пересечения)		6345,64		6345,65
2.5	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в скважине (с пересечением железнодорожных путей и с необходимостью согласования данного пересечения))		7571,62		7571,62
2.6					

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)
($C4^{\max N}$) (руб./кВт.)

п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Уровень напряжения 1-20 кВ				
1.1	Переключательные пункты номинальным током до 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки и 1-20 кВ с вакуумными выключателями)	0	3174,19	0	3174,19
1.2	Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А	0	2320,96	0	825,60
1.3	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	0	5315,02	0	5315,02
1.4	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0	7642,45	0	7642,45

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству подстанций (ТП) до 35 кВ ($C5^{maxN}$) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0	10353,07	0	10353,07
2.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0	7702,75	0	8165,00
3.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0	5697,05	0	6028,04
4.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	15171,36	0	15171,36
5.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	11304,76	0	11304,76
6.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	9286,92	0	9286,92

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
7	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	7665,63
9.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа*	0	7848,82

*при расчете платы за технологическое присоединение потребителей первой и второй категории надежности указанные ставки применяются в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями.

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ ($S6^{maxN}$) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0	149450,80	0	149450,80
2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0	113480,94	0	113480,94
3.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	0	45694,08	0	45694,08
4.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА	0	19763,16	0	19763,16
5.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА	0	20238,11	0	20238,11

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($C8^{\max N}$) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов до 670 кВт включительно	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам до 670 кВт включительно
1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без ТТ) 0,4 кВ и ниже	4275,86	4275,86
1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без ТТ) 0,4 кВ и ниже	3880,09	3880,09
1.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	2635,90	2635,90
1.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) 0,4 кВ и ниже	1152,18	1152,18
1.5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже	965,22	965,22
1.6.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	965,22	965,22

**Формулы платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Курской области**

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области и реализации соответствующих мероприятий, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1); и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C8) и количества точек учета (q) то есть:

$$(C1) + \sum (C8 * q);$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом «а» настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то есть:

$$C1 + \sum (C8i \times q) + \sum (C2i \times Li) + \sum (C3i \times Li);$$

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом «б» настоящего приложения,

произведения ставки (C4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C5, C6, C7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, то есть:

$$C1 + \sum(C8i \times q) + \sum(C2i \times Li) + \sum(C3i \times Li) + \sum(C4 \times q) + \sum(C5i \times Ni) + \sum(C6i \times Ni) + \sum(C7i \times Ni);$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего года утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Приложение № 4
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 28.12.2021 г № 88

**Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Курской области, не включаемые в состав платы за
технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет
тарифов на услуги по передаче электрической энергии**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Курской области	Размер выпадающих доходов (тыс. руб.)
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	11778,38
2.	АО «Курские электрические сети»	23339,97
3.	МУП «Горэлектросети» муниципального образования «Город Железногорск»	1433,87
4.	ООО «Железногорская Сетевая Компания»	1283,39
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго- Вятский»)	59,56
6.	ОАО «Российские железные дороги» в границах Московской железной дороги на территории Курской области	26,15
7.	ОАО «Российские железные дороги» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области	53,22
8.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	8,94