АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 01.07.2022 № 12

г. Курск

О внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.12.2021 № 88 «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 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившим силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.12.2021 № 88 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области» (в редакции постановления комитета по тарифам и ценам Курской области от 26.04.2022 № 8) следующие изменения:

приложение № 1 изложить в новой редакции (прилагается);

признать утратившим силу приложение № 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2022 года.

Председатель комитета С.В.Токарев

Приложение № 1
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 01.07.2022 № 12

Стандартизированная тарифная ставка (С1)*

№ 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_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	$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение (без НДС)	8822	
1.2	$C_{1.2.1}$	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	649736,34	1299472,68	649736,34	1299472,68
1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	664353,13	1328706,26	693986,81	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	1217760,38	2435520,75	1217760,38	2435520,75
2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1431221,12	2862442,24	1502310,86	3004621,72
2.3	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	818460,71	1636921,41	818460,71	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	5042610,72	10085221,44	4430055,67	8860111,34
3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	5727922,20	11455844,4	5727922,20	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	5200208,37	10400416,74	5200208,37	10400416,74
4.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	6031904,13	12063808,26	6031904,13	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 (С3) (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	1237813,84	2475627,68	1710298,14	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	1508769,93	3017539,85	1508769,93	3017539,85
1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2764145,0	5528290,0	2764145,0	5528290,0
1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6485460,0	12970920,0	6485460,0	12970920,0
1.5	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	2352827,38	4705654,75	2352827,38	4705654,75

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
1.6	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	2602829,98	5205659,96	2602829,98	5205659,96
1.7	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	5122485,0	10244970,0	5122485,0	10244970,0
1.8	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	12987350,0	25974700,0	12987350,0	25974700,0
2.	**Уровень напряжения 1-20 кВ**				
2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1465044,97	2930089,95	1465044,97	2930089,95
2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1509999,83	3019999,66	1764187,36	3528374,72
2.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1660685,16	3321370,32	1660685,16	3321370,32

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
2.4	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	2581336,82	5162673,63	2581336,82	5162673,63
2.5	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	2216904,06	4433808,11	3512785,96	7025571,92
2.6	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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)	4759237,14	9518474,28	4759237,14	9518474,28
2.7	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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)	5678714,86	11357429,72	5678714,86	11357429,72
2.8	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9760231,41	19520462,81	9760231,41	19520462,81

№ 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	7181569,08	14363138,16	7181569,08	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	9521435,70	19042871,40	9521435,70	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	14717082,24	29434164,48	14717082,24	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	14254615,0	28509230,0	14254615,0	28509230,0

Стандартизированные 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)	809999,68	1619999,36	809999,68	1619999,36
1.2	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 1-20 кВ с вакуумными выключателями)	1056958,69	2113917,39	1056958,69	2113917,39
1.3	Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А	35296,68	70593,37	37196,75	74393,50
1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	965215,91	1930431,82	965215,91	1930431,82
1.5	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	5731835,0	11463670,0	5731835,0	11463670,0
2.	**Уровень напряжения 35 кВ**				
2.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5включительно (установка одной новой линейной ячейки 35 кВ)	3648682,80	7297365,6	3648682,80	7297365,6
2.2	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 включительно	2669932,44	5339864,89	2669932,44	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)	12047936,04	24095872,08	12047936,04	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	5176,53	10353,07	5176,53	10353,07
2.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3851,38	7702,75	4082,50	8165,00
3.	Однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2848,53	5697,05	3014,02	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**	7585,68	15171,36	7585,68	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**	5652,38	11304,76	5652,38	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**	4643,46	9286,92	4643,46	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**	3832,82	7665,63	3832,82	7665,63
8.	Двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	3924,41	7848,82	3924,41	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 (Сб) (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	74725,40	149450,80	74725,40	149450,80
2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно	56740,47	113480,94	56740,47	113480,94
3.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	22847,04	45694,08	22847,04	45694,08
4.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно	9881,59	19763,19	9881,59	19763,16
5.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	10119,06	20238,11	10119,06	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

***Примечание**

1. В случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов минкрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле:

P (несоц)=min{Рстанд.ст; рнесоц x N},

где:

Рстанд.ст – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области, по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

рнесоц - ставка платы, установленная абзацем первым пункта один приложения к постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 01.07.2022 № 13;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, при расчете платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стандартизированные тарифные ставки С2 – С7 принимаются равными нулю (0 руб. 00 коп.).

При этом расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей производится исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 и С8, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области.

3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем примечании, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании

разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Курской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Курской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей (юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности), если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем примечании, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.