



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

28 ноября 2025 г.

№ 38/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2026 год



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утверждённым постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения и протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 28 ноября 2025 года № 38 управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2026 год для присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;


1.2. формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 ноября 2024 года № 27/10 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2025 год».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области Манзурина Ю.В.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Начальник управления  
по государственному регулированию  
цен и тарифов в Белгородской области**

 **Н.Б. Косилова**

**Приложение № 1**  
**к приказу управления**  
**по государственному регулированию**  
**цен и тарифов в Белгородской области**  
**от 28 ноября 2025 года**  
**№ 38/1**

**Стандартизированные тарифные ставки платы**  
**за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей**  
**к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих**  
**свою деятельность на территории Белгородской области (без НДС),**  
**на 2026 год**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С1	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		13 655,99* (руб. за одно присоединение)
			14 388,44 (руб. за одно присоединение)
С1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		7 636,10 (руб. за одно присоединение)
С1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		6 019,89 (руб. за одно присоединение)
С1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		6 752,34 (руб. за одно присоединение)
С.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 134 915,70
		1-20 кВ	5 411 836,77
С.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 908 878,44
		1-20 кВ	7 434 189,06
С.2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	4 150 142,68
С.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	3 987 114,77
С.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
С.3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	3 639 784,44
С.3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	5 130 816,45
С.3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	5 856 823,11

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	6 751 679,15
С.3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	12 114 831,90
С.3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	13 135 106,07
С.3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1-10 кВ	14 744 507,27
С.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 618 492,58
С.3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	8 618 788,77
С.3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 084 242,48
С.3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	3 922 915,04

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 173 653,74
С.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	4 397 012,31
С.3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	14 384 431,54
С.3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 657 747,43
С.3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	7 109 591,58
С.3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	17 460 805,11
С.3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	5 686 789,22
С.3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	0,4 кВ и ниже	5 524 994,89

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	количеством кабелей в траншее более четырех		
С.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 647 264,23
С.3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	9 291 782,16
С.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 757 095,21
С.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	10 599 629,43
С.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	6 524 796,75
С.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	12 419 530,67
С.3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1-10 кВ	29 626 276,60

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1-10 кВ	10 473 142,27
С.3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1-10 кВ	13 282 119,60
С.3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1-10 кВ	15 768 667,16
С.3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1-10 кВ	32 606 023,40
С.3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1-10 кВ	33 470 713,26
С.3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного	1-10 кВ	35 080 114,46

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
С.3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	4 907 211,55
С.3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	18 397 258,14
С.3.6.2.1.2.1	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	0,4 кВ и ниже	10 752 732,29
С.3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	27 258 519,16
С.3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	11 864 201,01

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	включительно с одной трубой в скважине		
С.3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	11 815 495,87
С.3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	28 121 919,07
С.3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	12 314 613,16
С.3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	19 913 403,07
С.3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	31 933 743,82

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	39 014 918,51
С.3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	46 096 091,04
С.3.6.2.2.2.1	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	1-10 кВ	20 719 856,18
С.3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1-10 кВ	23 456 885,55
С.3.6.2.2.3.1	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	1-10 кВ	14 728 044,62
С.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных	1-10 кВ	24 584 260,10

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	мм включительно с двумя трубами в скважине		
С.3.6.2.2.4.1	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	1-10 кВ	21 394 396,15
С.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1-10 кВ	26 561 134,70
С.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 653 450,01
С.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	137 139,76
С.4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	64 623,00
С.4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	168 375,64
С.4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с	0,4 кВ и ниже	118 498,45

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	количеством ячеек до 5 включительно		
С.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	596 974,90
		1-20 кВ	4 198 470,21
С.4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	25 985 792,76
С.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1-20 кВ	46 322 307,96
С.4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек свыше 15	1-20 кВ	54 631 029,19
С.4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	641 943,20
С.4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	1 354 265,32
С.4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А	0,4 кВ и ниже	19 656,91

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
C.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	35 167,05
C.4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	45 783,31
C.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	75 067,93
		1-20 кВ	287 912,42
C.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
C.5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	71 253,85
		10/0,4 кВ	60 735,73
C.5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	130 192,40
		10/0,4 кВ	133 729,29
C.5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	34 085,49
		10/0,4 кВ	40 957,60
C.5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	20 958,71
		10/0,4 кВ	32 532,22
C.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	11 576,06
		10/0,4 кВ	14 009,18

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	18 325,76
		10/0,4 кВ	10 397,77
С.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	5 852,92
		10/0,4 кВ	7 261,95
С.5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	13 738,50
		10/0,4 кВ	15 505,67
С.5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	12 724,25
		10/0,4 кВ	12 724,25
С.5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	11 309,41
		10/0,4 кВ	11 309,41
С.5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	11 311,27
		10/0,4 кВ	11 311,27
С.5.1.10.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	7 266,30
		10/0,4 кВ	7 266,30
С.5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	85 327,78
		10/0,4 кВ	85 327,78
С.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	27 885,83
		10/0,4 кВ	33 127,73
С.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением	6/0,4 кВ	19 953,52

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	13 944,13
С.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	15 717,69
		10/0,4 кВ	23 424,08
С.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	42 437,77
		10/0,4 кВ	42 437,77
С.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	29 998,68
		10/0,4 кВ	40 606,56
С.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	18 077,18
		10/0,4 кВ	18 077,18
С.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	20 043,42
		10/0,4 кВ	20 043,42
С.5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	13 360,48
		10/0,4 кВ	13 360,48
С.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	74 464,51
С.6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	39 195,60
С.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	23 212,21
С.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	37 304,93
		1-20 кВ	539 040,79
С.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	66 070,83
С.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ	563 423,25

\* - для 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), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для 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, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах.
2. Стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.
3. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям.
4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной

антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 38 Методических указаний.

5. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от 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 стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ;  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ;  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ;  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ;  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (5).$$

6. Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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 году утверждения платы;

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

7. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух (но не более четырех) лет, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей

по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

8. Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

9. При определении размера стандартизированной тарифной ставки  $C_8$  учитываются, начиная с 2025 года (без учета налога на добавленную стоимость):

– стоимость прибора учета электрической энергии, включая дистанционный модуль отображения информации (пульт дистанционного управления) при его наличии;

– стоимость такого иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), как измерительные трансформаторы (за исключением измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка которых осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках), коммутационное оборудование (автоматические выключатели, разъединители, рубильники) и оборудование защиты прибора учета электрической энергии от токов короткого замыкания, в том числе предохранители и плавкие вставки, защиты от перенапряжений, материалы и оборудование для монтажа прибора учета электрической энергии (измерительного комплекса) в месте его установки (шкафы (щиты) учета, трубостойки, испытательные клеммные коробки, устройства заземления), материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;

– стоимость монтажных работ по установке прибора учета электрической энергии и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе для демонтажа существующего оборудования;

– затраты на пусконаладочные работы, командировочные расходы рабочих, затраты на перевозку рабочих, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на выполнение работ в условиях, усложняющих производство

таких работ, затраты на составление паспорта-протокола измерительного комплекса для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ.

При определении размера стандартизированной тарифной ставки  $C_8$  не учитываются расходы, не предусмотренные абзацами вторым-пятым настоящего пункта, начиная с 2025 года, в том числе:

- стоимость оборудования, предназначенного для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающего информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, в том числе оборудования связи, маршрутизатора, коммутатора, модема, антенны, блока питания, источника бесперебойного питания;

- расходы на предпроектные обследования и проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей;

- расходы на арматуру и самонесущий изолированный провод и устройство его крепления;

- расходы на приобретение нематериальных активов (в том числе программного обеспечения), которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

**Приложение № 2**  
**к приказу управления**  
**по государственному регулированию**  
**цен и тарифов в Белгородской области**  
**от 28 ноября 2025 года**  
**№ 38/1**

**Формулы платы за технологическое присоединение**  
**по стандартизированным тарифным ставкам**

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$q_i$  - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i, \text{ где:}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

$N_i$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$n_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{2i}$  - суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_{3i}$  - суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$q_i$  - количество точек учета, шт.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

---