



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

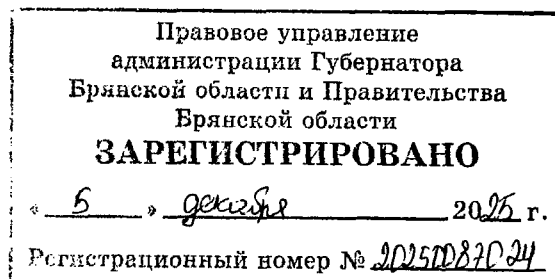
ПРИКАЗ

от 1 декабря 2025 года

г. Брянск

№ 41/1-пэ

Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2026 год



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 коммерческого оператора 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», на основании протокола правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 1 декабря 2025 года № 41, -

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2026 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Установить формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 2 к настоящему приказу.
3. Признать утратившими силу приказы управления государственного

регулирования тарифов Брянской области:

от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 13 декабря 2024 года № 36/6-пэ «О внесении изменений в приказы управления»;

от 23 января 2025 года № 1/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 20 марта 2025 года № 7/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 27 марта 2025 года № 8/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 31 марта 2025 года № 9/7-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 24 апреля 2025 года № 13/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 5 мая 2025 года № 14/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 30 мая 2025 года № 18/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год»;

от 13 ноября 2025 года № 38/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 29 ноября 2024 года № 32/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2025 год».

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

Начальник управления



О.В. Корсикова

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2026 год

Таблица 1

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
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	
1.1.	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	9 072,48
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	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	4 943,89
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	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	9 510,96

Таблица 2

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:			
2.3.1.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 273 464,53
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$		3 546 621,22
2.3.1.4.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 106 570,32
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$		3 208 604,62
2.3.1.4.2.2	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 839 203,09
2.3.1.4.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 848 372,71
2.3.2.3.1.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 340 599,45
2.3.2.3.2.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 848 275,39

Таблица 3

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:			
3.1.2.1.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 583 412,98
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.1.1}$		2 619 709,58
3.1.2.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 438 937,02
3.1.2.1.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 497 034,89
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.1}$		2 443 985,33
3.1.2.1.4.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 115 801,80
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.4.1}$		3 652 167,98

продолжение Таблицы 3 приложения 1

3.1.2.2.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 464 196,34
	С 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1		2 362 604,80
3.1.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 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	2 468 663,56
	С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1		2 132 560,29
3.1.2.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 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	2 757 954,32
	С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1		2 878 176,26
3.1.2.2.4.1	С 1-10 кВ 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	3 628 199,32
3.6.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 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	9 354 857,20
3.6.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 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	9 995 412,86
3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 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 включительно с одной трубой в скважине	10 639 548,92
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.1		10 676 750,71
3.6.2.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 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	14 408 468,03
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.1		10 856 606,63
3.6.2.2.1.1	С 1-10 кВ 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 357 625,94
3.6.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 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	10 121 706,76
	С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1		9 137 934,13
3.6.2.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 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	13 175 897,08
	С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1		10 990 983,53
3.6.2.2.4.1	С 1-10 кВ 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	12 553 653,83

Таблица 4

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.), в том числе:			
4.1.4.	С 1-20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 186 745,94
4.1.5.	С 35 кВ 4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	3 323 443,80
4.2.3.	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	61 770,33
	С 1-20 кВ 4.2.3		91 599,43
4.2.4.	С 0,4 кВ и ниже 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	68 945,72
	С 1-20 кВ 4.2.4		114 712,29

Таблица 5

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:			
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	52 437,03
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		57 950,77
5.1.2.1	С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	22 886,18
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		16 925,95

продолжение Таблицы 5 приложения 1

5.1.3.1	С 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 748,38
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.1		8 091,35
5.1.2.2	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 915,02
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		13 061,03
5.1.3.2	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 273,91
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		7 066,81
5.1.4.2	С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 371,49
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		6 836,79
5.1.5.2	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 693,26
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		6 879,78
5.1.6.2	С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 889,25
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.2		5 847,02
5.2.2.2	С 10/0,4 кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 873,95
5.2.3.2	С 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 517,25
5.2.4.2	С 6/0,4 кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	19 929,70
5.2.5.2	С 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 003,60
5.2.6.2	С 6/0,4 кВ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 498,02
5.2.7.2	С 6/0,4 кВ 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 383,80
5.2.8.2	С 10/0,4 кВ 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 939,93

Таблица 6

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:			
6.2.6.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	26 119,22
6.2.7.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	20 064,33

Таблица 7

Наименование ставки			Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:			
8.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 175,46
8.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	32 582,08
8.2.2.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	42 003,95
	С 1–20 кВ 8.2.2		74 016,08
8.2.3.	С 1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	509 190,46
	С 20 кВ 8.2.3		

Примечание:

1. Стандартизированные ставки установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Стандартизированные ставки С5 в части двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью шкафного или киоскового типа и С6 установлены с учетом обеспечения второй категории надежности

Формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок

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

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i ;$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + \sum_i (C_2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C_3 * L_i^{КЛ}) + C_8 * q_i ;$$

3) 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) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + \sum_i (C_2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C_3 * L_i^{КЛ}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_7 * N_i + C_8 * q_i ;$$

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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) (руб. за одно присоединение);

C_2 - 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_3 - 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.);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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 35кВ (руб./кВт);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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.;

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

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$L_i^{вл}$ - суммарная протяженность воздушной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_i^{кл}$ - суммарная протяженность кабельной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 лет (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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87

Основ ценообразования 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.

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

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года №490/22.