



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28.11.2022 № 318

Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращений и представленных материалов публичного акционерного общества «Россети Центр» (на территории Смоленской области), акционерного общества «ЭлС», Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (на территории Смоленской области), акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области), общества с ограниченной ответственностью «Электросеть-Смоленск», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 21.11.2022 № 286/1

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике п о с т а н о в л я е т :

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области в соответствии с приложением 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области, в соответствии с приложением 2.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей в соответствии с приложением 3.

4. Признать утратившими силу:

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2022 год»;

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 29.12.2021 № 369 «О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353»;

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 31.05.2022 № 28 «О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353»;

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 17.06.2022 № 33 «О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353»;

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.06.2022 № 35 «О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353»;

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 01.07.2022 № 38 «О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353»;

- постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 02.08.2022 № 43 «О внесении

изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.

И.о. начальника Департамента

Н.И. Борисов

Приложение 1
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 28.11.2022 № 318

Стандартизированные тарифные ставки
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций без учета затрат
на строительство объектов электросетевого хозяйства
на территории Смоленской области

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка		руб./за одно присоединение (без НДС)
1.	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	9 915*
			13 492**
2.	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	6 160
3.	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 755
4.	С _{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	7 332

* применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств Заявителей:

- физических лиц, направивших заявку 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;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку 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);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации;

** применяется для технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных в примечании «*».

Приложение 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 28.11.2022 № 318

Стандартизированные тарифные ставки
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций
Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого
хозяйства на территории Смоленской области

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
1.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.1.1.	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км (без НДС)	2 522 005
1.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.2.1.	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км (без НДС)	2 411 596
1.3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.3.1.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км (без НДС)	1 261 959
1.4.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные:		
1.4.1.	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км (без НДС)	1 734 785

1	2	3	4
1.5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.5.1.	С _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	1 534 776
1.6.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.6.1.	С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	2 096 797
1.7.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.7.1.	С _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	2 203 245
1.7.2.	С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 172 592
1.8.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.8.1.	С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	2 577 721
1.8.2.	С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	4 304 099
1.9.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.9.1.	С _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	3 077 956
1.9.2.	С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	4 038 654
1.10.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.10.1.	С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 006 673

1	2	3	4
1.11.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.11.1.	С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 706 173
1.12.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.12.1.	С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 244 128
1.13.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.13.1.	С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	9 286 518
1.14.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.14.1.	С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	10 127 328
1.14.2.	С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	11 495 470
1.15.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.15.1.	С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	9 114 606
1.15.2.	С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	10 276 168
1.16.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.16.1.	С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	10 455 438

1	2	3	4
1.17.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.17.1.	С _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	9 589 878
1.18.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.18.1.	С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	10 826 744
1.19.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.19.1.	С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	13 460 307
1.20.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) номинальным током от 500 до 1000 А включительно:		
1.20.1.	С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	руб./шт. (без НДС)	1 902 538
1.21.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно:		
1.21.1.	С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	руб./шт. (без НДС)	81 672
1.22.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа:		
1.22.1.	С _{5.1.1.1} ^{6/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	24 258
1.22.2.	С _{5.1.1.1} ^{10/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	29 041
1.23.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа:		
1.23.1.	С _{5.1.2.1} ^{6/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 165

1	2	3	4
1.23.2.	C _{5.1.2.1} ^{10/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	10 459
1.24.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.24.1.	C _{5.1.2.2} ^{6/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	10 255
1.24.2.	C _{5.1.2.2} ^{10/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	10 105
1.25.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.25.1.	C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	6 434
1.25.2.	C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	6 710
1.26.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.26.1.	C _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	4 330
1.26.2.	C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	3 778
1.27.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.27.1.	C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	4 126
1.28.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.28.1.	C _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	15 916
1.28.2.	C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	14 743
1.29.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.29.1.	C _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	6 468
1.29.2.	C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	10 653

1	2	3	4
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:		
2.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета (без НДС)	13 263
2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:		
2.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета (без НДС)	25 333
2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:		
2.3.1.	$C_{8.2.2}^{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета (без НДС)	44 377
2.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:		
2.4.1.**	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб. за точку учета (без НДС)	307 719

* для Заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 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 $C_2, C_3, C_4, C_5 = 0$;

для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, за исключением Заявителей, указанных в абзаце 1 примечания к настоящему приложению, стандартизированные тарифные ставки на период с 01.12.2022 по 31.12.2022 рассчитываются по формулам: $C_2^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_2$; $C_3^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_3$; $C_4^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_4$; $C_5^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_5$.

Положения о размере стандартизированных тарифных ставок, указанные в настоящем примечании, не могут быть применены в случаях, установленных абзацами 29-33 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 27.12.2004 № 861;

** не применяется в отношении средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ.

Приложение 3
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 28.11.2022 № 318

**Формула платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2023 год**

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом, положений, установленных постановлениями Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 01.07.2022 № 37 «Об установлении льготных ставок за единицу запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области», от 17.11.2022 № 82 «Об установлении льготных ставок за единицу запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2023 год», исходя из необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителей (далее – объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя (ставка C_1), указанной в приложении 1 к настоящему постановлению, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ставка C_8) и количества точек учета;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка C_2) и (или) кабельных (ставка C_3) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей), трансформаторных подстанций (ТП), то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) (ставка C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП (ставка C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) 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 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.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, (руб.).