



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 декабря 2020г.

№ 331

г. Якутск

Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. №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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017г. №1135/17, Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25 мая 2020 года №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с

максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт (включительно), согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) установить:

3.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

3.2. формулы расчета платы согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

4. Пункты 1-3 настоящего постановления действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

5. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

**Размер платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью,
не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям сетевых
организаций на территории Республики Саха (Якутия)**

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб. за 1 присоединение
1	Плата за технологическое присоединение для физических лиц (с учетом НДС) ^[1]	550
2	Плата за технологическое присоединение для юридических лиц (с учетом НДС) ^[1]	550

Примечание:

1. В случае если Заявитель, подавший заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке за единицу максимальной мощности (руб./ кВт), на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

3. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке за единицу максимальной мощности (руб./ кВт), за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

4. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих

устройств, соответствующих критериям, указанным в пункте й, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке за единицу максимальной мощности (руб./ кВт), пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1, не применяются в следующих случаях:

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

6. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

**Выпадающие доходы
сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих
устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт
(включительно)**

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб.
1	ПАО «Якутскэнерго»	0,00
2	АО «Сахаэнерго»	21 224,31
3	Филиал «Южно-Якутские электрические сети» АО «ДРСК»	36 726,56
4	ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети»	829,86
Итого		58 780,73

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год**

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка			
					I зона	II зона	III зона	IV зона
C1								
1	C1		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) в том числе:	рублей за одно присоединение	6 963,21			
1.1	C1.1		Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	4 188,46			
1.2	C1.2		Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	2 774,75			
C2								
I.2.3.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 226 151,55	1 201 236,15	1 364 886,51	2 014 062,10
	C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1			1 295 771,99	1 269 441,90	1 442 384,27	2 128 419,82
I.2.3.2.3.2	C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 444 751,61	3 374 754,26	3 834 513,77	5 658 308,47
I.2.2.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	4 466 198,36	4 375 445,21	4 971 533,81	7 336 124,88

	С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1			7 907 403,32	7 746 724,89	8 802 099,65	12 988 607,67
I.2.2.1.4.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 058 876,92	4 956 080,54	5 631 271,98	8 309 651,71
	С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			7 922 455,61	7 761 471,31	8 818 855,05	13 013 332,37
I.2.2.1.4.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	6 576 539,99	6 442 904,70	7 320 653,57	10 802 547,22
	С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3			10 225 030,78	10 017 258,16	11 381 958,93	16 795 515,27
I.2.1.1.4.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 126 277,69	2 083 071,72	2 366 858,92	3 492 598,71
	С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1			2 241 443,18	2 195 897,05	2 495 055,00	3 681 768,20
I.2.1.1.4.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 972 859,17	2 912 450,68	3 309 228,28	4 883 183,50
	С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			3 560 826,38	3 488 470,38	3 963 722,01	5 848 971,51
I.2.1.1.4.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 373 947,31	3 305 388,70	3 755 698,20	5 542 006,16
	С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3			5 768 412,57	5 651 198,43	6 421 089,23	9 475 126,63
I.2.1.2.3.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 226 151,55	1 201 236,15	1 364 886,51	2 014 062,10
I.2.1.2.3.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 341 644,85	1 314 382,63	1 493 447,50	2 203 770,05
СЗ			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)					
I.3.1.2.1.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 797 615,08	2 740 767,54	3 114 155,90	4 595 329,62

I.3.1.2.1.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 699 572,54	3 624 397,23	4 118 166,84	6 076 874,34
I.3.1.2.1.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 935 863,71	4 835 566,96	5 494 340,24	8 107 591,66
	С	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.3			3 398 307,88	3 329 254,26	3 782 815,09	5 582 020,54
I.3.1.2.1.4	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	6 977 350,09	6 835 570,33	7 766 813,99	11 460 913,17
	С	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.4			3 949 755,05	3 869 496,03	4 396 656,67	6 487 821,18
I.3.1.2.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 908 501,22	1 869 720,48	2 124 441,77	3 134 881,66
	С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.1			2 101 946,95	2 059 235,39	2 339 775,24	3 452 633,34
I.3.1.2.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 254 563,91	2 208 751,17	2 509 660,30	3 703 320,16
	С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.2			2 768 397,51	2 712 143,67	3 081 632,46	4 547 337,18
I.3.1.2.2.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 285 450,76	2 239 010,40	2 544 041,90	3 754 054,53
	С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.3			3 075 883,66	3 013 381,70	3 423 909,64	5 052 410,31
I.3.1.2.2.4	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 949 755,05	3 869 496,03	4 396 656,67	6 487 821,18
	С	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.4			3 949 755,05	3 869 496,03	4 396 656,67	6 487 821,18
I.3.3.1.1.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
I.3.3.1.1.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43

	С	город, 1-20 кВ 3.3.1.1.2			5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
I.3.3.1.1.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.3	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
I.3.3.1.1.4	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	7 217 779,90	7 071 114,61	8 034 447,64	11 855 840,35
	С	город, 1-20 кВ 3.3.1.1.4			8 373 557,92	8 203 407,22	9 320 998,09	13 754 307,73
I.3.3.1.2.1	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.2.1	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
I.3.3.1.2.2	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.2.2	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
I.3.3.1.2.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.2.3	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
	С	город, 1-20 кВ 3.3.1.2.3			5 842 334,81	5 723 618,57	6 503 375,52	9 596 550,43
I.3.3.1.2.4	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.2.4	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	7 217 779,90	7 071 114,61	8 034 447,64	11 855 840,35
	С	город, 1-20 кВ 3.3.1.2.4			7 217 779,90	7 071 114,61	8 034 447,64	11 855 840,35
I.3.3.2.1.3	С	город, 1-20 кВ 3.3.2.1.3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	12 653 945,25	12 396 817,08	14 085 696,98	20 785 221,60
I.3.3.2.1.4	С	город, 1-20 кВ 3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	12 653 945,25	12 396 817,08	14 085 696,98	20 785 221,60
I.3.3.2.2.3	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	11 188 280,66	10 960 934,79	12 454 197,32	18 377 738,18
I.3.3.2.2.4	С	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 241 550,88	10 033 442,56	11 400 348,22	16 822 650,98
	С	город, 1-20 кВ 3.3.2.2.4			12 653 945,25	12 396 817,08	14 085 696,98	20 785 221,60

C4			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)					
I.4.2	C	город I.4.2.1	распределительные пункты	рублей/шт	26 823 546,33	26 278 491,86	29 858 541,18	44 060 041,62
C5			Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
I.5.1.2	C	город, 10(6)/0,4 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 966,19	6 824,64	7 754,39	6 824,64
I.5.1.3	C	город, 10(6)/0,4 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 364,67	5 255,66	5 971,66	8 811,94
I.5.1.4	C	город, 10(6)/0,4 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 574,28	3 501,65	3 978,70	5 871,07
I.5.1.5	C	город, 10(6)/0,4 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 118,99	3 055,61	3 471,89	5 123,22
I.5.2.3	C	город, 10(6)/0,4 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 254,32	12 984,99	14 754,00	21 771,39
I.5.2.4	C	город, 10(6)/0,4 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	13 185,44	12 917,51	14 677,33	21 658,25
I.5.2.5	C	город, 10(6)/0,4 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9 646,54	9 450,52	10 738,01	15 845,29
I.5.2.6	C	город, 10(6)/0,4 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 799,82	8 621,01	9 795,49	14 454,48
C8			Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку					
I.8.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 617,17	24 134,02	28 041,35	40 435,88
I.8.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	39 721,30	38 941,70	45 246,42	65 245,74
I.8.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	43 591,04	42 735,49	49 654,43	71 602,13

		8.1.1						
1.8.2.3	C	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	398 317,52	390 499,88	453 722,35	654 271,67
	C	город, 35 кВ 8.2.3			84 990,20	83 322,13	96 812,09	139 603,90
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам								
C2			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)					
II.2.3.1.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 178 991,87	1 110 610,34	1 261 914,30	1 862 113,63
II.2.2.1.4.1	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	7 904 240,36	7 445 794,42	8 460 171,94	12 484 050,22
II.2.1.1.4.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 096 509,80	1 974 912,23	2 243 964,32	3 311 252,24
II.2.1.1.4.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 220 105,98	2 091 339,83	2 376 253,44	3 506 461,51
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			2 678 838,22	2 523 465,61	2 867 249,85	4 230 988,61
II.2.1.2.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 178 991,87	1 110 610,34	1 261 914,30	1 862 113,63
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1			1 826 156,90	1 720 239,80	1 954 596,60	2 884 253,69
C3			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)					
II.3.1.2.1.1	C	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 101 946,95	1 980 034,03	2 249 783,89	3 319 839,75
II.3.1.2.1.3	C	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 140 642,52	2 958 485,25	3 361 534,37	4 960 367,74

1	CmaxN1		Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	490,80			
1.1	CmaxN1.1		Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	295,22			
1.2	CmaxN1.2		Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	195,58			
C2			Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)					
I.2.3.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.maxN2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 640,88			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.maxN2.3.1			7 164,39			
I.2.3.2.3.2	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.maxN2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 164,39			
I.2.2.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 391,60			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1			7 164,39			
I.2.2.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 391,60			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2			7 164,39			

I.2.2.1.4.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 391,60			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.3			7 164,39			
I.2.1.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 640,88			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1			7 164,39			
I.2.1.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 640,88			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2			7 164,39			
I.2.1.1.4.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 640,88			
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.3			7 164,39			
I.2.1.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.maxN2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 640,88			
I.2.1.2.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.maxN2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 640,88			
СЗ			Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)					
I.3.1.2.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
I.3.1.2.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
I.3.1.2.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.1.3			5 744,91			

I.3.1.2.1.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.1.4			5 744,91
I.3.1.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.1			5 744,91
I.3.1.2.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.2			5 744,91
I.3.1.2.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.3			5 744,91
I.3.1.2.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.4			5 744,91
I.3.3.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
I.3.3.1.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.1.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.1.1.2			5 744,91
I.3.3.1.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.1.maxN3	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
I.3.3.1.1.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.1.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05
	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.1.1.4			5 744,91

I.3.3.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.2.1	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
I.3.3.1.2.2	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.1.2.2	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 744,91			
I.3.3.1.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.2.maxN3	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.1.2.maxN3			5 744,91			
I.3.3.1.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.2.4	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.1.2.4			5 744,91			
I.3.3.2.1.3	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.2.1.maxN3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 744,91			
I.3.3.2.1.4	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 744,91			
I.3.3.2.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.2.2.maxN3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
I.3.3.2.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.2.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 868,05			
	C	город, 1-20 кВ maxN3.3.2.2.4			5 744,91			
C5			Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)					
I.5.1.2	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 447,97			
I.5.1.3	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 447,97			
I.5.1.4	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 447,97			

I.5.1.5	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 447,97			
I.5.2.3	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10 897,07			
I.5.2.4	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	10 897,07			
I.5.2.5	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	10 897,07			
I.5.2.6	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10 897,07			
C8			Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)					
I.8.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 293,52			
I.8.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 314,72			
I.8.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	303,02			
I.8.2.3	C	город, 1-20 кВ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	758,56			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам								
C2			Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)					
II.2.3.2.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.maxN2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 385,47			
	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.maxN2.3.1			6 888,84			
II.2.2.1.4.1	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 888,84			

II.2.1.1.4.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 385,47			
II.2.1.1.4.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 385,47			
	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2			6 888,84			
II.2.1.2.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.maxN2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 385,47			
C3			Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)					
II.3.1.2.1.1	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 523,96			
II.3.1.2.1.3	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 523,96			
C5			Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)					
II.5.1.2	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 199,98			
II.5.1.3	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 199,98			
II.5.1.4	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 199,98			
II.5.2.4	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	10 477,96			
II.5.2.5	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	10 477,96			
C8			Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)					

II.8.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 497,57
II.8.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 538,57
II.8.2.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	289,47
II.8.2.3	C	не город, 1-20 кВ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 557,23

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили» размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{8i} \times Q_i \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя в соответствии с техническими условиями предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{8i} \times Q_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где,

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение, рублей;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за установку пункта учета электрической энергии, руб./1 точка учета;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя, км;

Q_i – количество точек учёта, шт..

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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times n_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где,

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединения к электрическим сетям, кВт;

C_{4i} – 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_{5i} – 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_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт;

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб/кВт;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за установку пункта учета электрической энергии, руб/кВт.

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего 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).

5. 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 ($P_{тп}$) определяется следующим образом:

$$P_{тп} = C_1 + (P_{тп1} + P_{тп2}), \text{ (руб.)} \quad (4)$$

где,

$P_{тп1}$ – 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, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{тп2}$ - 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, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

6. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} , C_{7i} равны нулю.

7. Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается по стандартизированным тарифным ставкам или ставкам за единицу максимальной мощности за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

8. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом

отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

9. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

10. В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.