Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
Подпись
«31» 12 2019 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2019 № 57/4

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации 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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25.12.2019) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей, подавших 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) согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по организационно-техническим мероприятиям согласно приложению № 2.

1.3. Ставку за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий согласно приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по мероприятиям «последней мили» согласно приложению № 4.

1.5. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий «последней мили» согласно приложению № 5.

1.6. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 6.

2. Установить на 2020 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 7.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

Заместитель председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области **Е. Стукова**

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
«31» 12 2019 г.

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
«31» 12 2019 г.

Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей, подавших 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) на 2020 год

№ п/п	Группы заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб.	
		Сетевые организации, применяющие общую систему налогообложения	Сетевые организации, применяющие упрощенную систему налогообложения
1	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:		
1.1	Население	550,00 (с НДС)	550,00
1.2	Прочие заявители	458,33 (без НДС)	550,00
2	Некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), 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	550,00 (с НДС), умноженные на количество членов объединений	550,00, умноженные на количество членов объединений
3	Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному	550,00 (с НДС), умноженные на количество земельных участков,	550,00, умноженные на количество земельных участков,

	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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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	расположенных в границах территории садоводства или огородничества	расположенных в границах территории садоводства или огородничества
4	Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), 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	550,00 (с НДС), умноженные на количество членов объединений	550,00, умноженные на количество членов объединений
5	Религиозные организации 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	550,00 (с НДС)	550,00

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
«31» 12 2019 г.

Примечание:

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 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

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.

Приложение № 2
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по организационно-техническим мероприятиям
на 2020 год

№ п/п	Наименование	Ставка, руб. за одно присоединение (без НДС)	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по организационно-техническим мероприятиям	17 364	17 364
1.1	С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 544	6 544
1.2	С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*>	10 820	10 820

<*> Включает процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 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.

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

**Ставка за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
на осуществление организационно-технических мероприятий
на 2020 год**

№ п/п	Наименование	Ставка, руб./кВт (без НДС)					
		Постоянная схема электроснабжения			Временная схема электроснабжения		
		до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	$C1^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий:						
1.1	Для территорий городских населенных пунктов	2 022	228	14	2 022	228	14
1.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	2 022	228	14	2 022	228	14
2	$C1.1^{maxN}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:						
2.1	Для территорий городских населенных пунктов	762	86	5	762	86	5
2.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:	762	86	5	762	86	5
3	$C1.2^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*>:						
3.1	Для территорий городских населенных пунктов	1 260	142	9	1 260	142	9
3.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:	1 260	142	9	1 260	142	9

<*> Включает процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 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.

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Приложение № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по мероприятиям «последней мили»
на 2020 год

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
1.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	976 788
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	3 067 386
1.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
1.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	2 605 178
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	4 006 814
1.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:		
1.3.1	Распределительные пункты (РП):		
1.3.1.1	Напряжение до 1 кВ включительно	0	357 346
1.3.1.2	Напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	16 492 065
1.4	С5 - 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:		
1.4.1	Однотрансформаторные:		
1.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	41 605
1.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	9 885
1.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	6 346
1.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	7 594
1.4.1.5	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	3 092
1.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
1.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	14 820
1.4.2.2	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	12 063
1.4.2.3	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	10 390
1.4.2.4	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	0	8 118
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		

2.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	1 573 574
2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	3 009 455
2.1.3	Номинальное напряжение 150 кВ	0	
2.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:		
2.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	1 761 734
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 333 400
2.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:		
2.4	С5 - 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:		
2.4.1	Однотрансформаторные:		
2.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	13 293
2.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	17 225
2.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	13 200
2.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	4 444
2.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
2.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	12 593

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечание:

К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, если преобладает воздушная часть, а в иных случаях - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2014 г.

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»
на 2020 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (без НДС), руб./кВт	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	$C2^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи:		
1.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	6 411
1.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	13 759
1.2	$C3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи:		
1.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	1 945
1.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	1 767
1.3	$C4^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):		
1.3.1	Распределительные пункты (РП):		
1.3.1.1	Напряжение до 1 кВ включительно	0	3 403
1.3.1.2	Напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	4 123
1.4	$C5^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:		
1.4.1	Однотрансформаторные:		
1.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	41 605
1.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	9 885
1.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	6 346
1.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	7 594
1.4.1.5	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	3 092
1.4.2	Двухтрансформаторные и более:		

1.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	14 820
1.4.2.2	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	12 063
1.4.2.3	Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно	0	10 390
1.4.2.4	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	0	8 118
2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
2.1	$C2^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи:		
2.1.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	10 661
2.1.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	18 999
2.2	$C3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи:		
2.2.1	Номинальное напряжение до 1 кВ включительно	0	3 813
2.2.2	Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно	0	2 185
2.3	$C4^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):		
2.4	$C5^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:		
2.4.1	Однотрансформаторные:		
2.4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	0	13 293
2.4.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	0	17 225
2.4.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	13 200
2.4.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	0	4 444
2.4.2	Двухтрансформаторные и более:		
2.4.2.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	0	12 593

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Подпись
"31" 12 2019 г.

Примечание:

1. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, если преобладает воздушная часть, а в иных случаях - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения

энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

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 (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Рист1 + Рист2) \text{ (руб.)},$$

где:

Р1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 (руб.);

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 (руб.).

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
«31» 12 2019 г.

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Приложение № 6
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (Р) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1 \text{ (руб.)}. \quad (1)$$

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение.

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

P5 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

P6 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

P7 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

P1 рассчитывается по формуле (2).

P2 рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 20 19 г.

Р3 рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

Р4 рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

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

Р5 рассчитывается по формуле:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

Р6 рассчитывается по формуле:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

Р7 рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, \quad (9)$$

где:

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

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 (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Рист1 + Рист2)\ (руб.)$$

где:

Р1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.), определяемые по формуле (2);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 по формулам (4) – (9) (руб.);

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 по формулам (4) – (9) (руб.).

4. Если 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, 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.

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись
"31" 12 2019 г.

Приложение № 7
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2019 № 57/4

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2020 год

Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			
	всего	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ММРП»	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «ФинСан»	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	2 154,38	2 154,38	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго»	10 918,92	10 918,92	0,00	0,00
МУП «Кировская горэлектросеть»	987,09	987,09	0,00	0,00
УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Мурманэнергосбыт»	10 286,43	1 725,56	0,00	8 560,87
АО «МОЭСК»	20 486,23	9 761,38	573,95	10 150,90
МУП «АЭСК»	1 258,79	1 258,79	0,00	0,00
АО «МЭС»	2 048,63	838,46	0,00	1 210,17
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,00	0,00	0,00	0,00
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	115 068,89	82 920,01	0,00	32 148,88
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00