

ПРИЛОЖЕНИЯ
К ОБОСНОВЫВАЮЩИМ МАТЕРИАЛАМ
ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА
ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА ПЕРИОД 2022 – 2032 ГОДЫ



пгт. Ревда, 2021 год

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. – РАЗМЕРЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям электро-сетевых организаций установлена постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 г. №59/2.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам теплоснабжения установлена постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.05.2021 г. №19/2.

Тексты постановлений приведены ниже.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоснабжения не установлена.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоотведения не установлена.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2020

№ 59/2

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2021 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 25.12.2020) 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 к настоящему постановлению.

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 к настоящему постановлению.

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 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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 к настоящему постановлению.

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 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий «последней мили» согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

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

2. Установить на 2021 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 7 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**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 2021 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	550,00 (с НДС), умноженные на количество земельных	550,00, умноженные на количество земельных

	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 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	участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества	участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества
4	Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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

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 25.12.2020 № 59/2

**Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по организационно-техническим мероприятиям
на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Ставка, руб. за одно присоединение (без НДС)	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
1	С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по организационно-техническим мероприятиям	15 826	15 826
1.1	С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 241	6 241
1.2	С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*>	9 585	9 585

<*> 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.

Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Ставка за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт
на осуществление организационно-технических мероприятий
на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Ставка, руб./кВт (без НДС)	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
1	C1 ^{maxN} – ставка 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 организационно-технических мероприятий:		
1.1	Для территорий городских населенных пунктов	477	477
1.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	477	477
2	C1.1 ^{maxN} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:		
2.1	Для территорий городских населенных пунктов	188	188
2.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	188	188
3	C1.2 ^{maxN} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*>:		
3.1	Для территорий городских населенных пунктов	289	289
3.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	289	289

<*> Включает процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «с» 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.

Приложение № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»
на 2021 год**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
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	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	675 413	-	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	885 769	2 189 246	-	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 291 328	3 455 419	-	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 203 890	-	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	723 248	-	-	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 327 516	-	-	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 495 077	-	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	2 280 229	-	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	1 735 116	-	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	526 588	-	-	-
1.1.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	605 633	-	-	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно	259 976	3 279 030	-	-
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 734 447	-	-	-
1.1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	10 166 407	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
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	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 355 510	-	-	-
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 128 696	2 486 751	-	-
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	956 802	-	-	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	812 295	-	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 522 062	1 748 427	-	-
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 789 719	1 602 759	-	-
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 001 162	2 895 628	-	-
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	5 344 265	3 305 448	-	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 874 257	-	-
1.2.4.2	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	3 853 084	-	-
1.2.5	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.5.1	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	7 867 440	-	-
1.2.6	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.6.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	3 917 557	-	-
1.2.7	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 979 182	-	-	-
1.2.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 834 066	-	-	-
1.2.7.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 543 339	-	-	-
1.2.7.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	2 075 353	-	-	-
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				
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	27 742 302	-	-
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	16 637 797	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
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 подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-
1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:					
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	27 113	-	-	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	36 796	-	-	-
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	50 595	-	-	-	-
1.5.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	121 553	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:				
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	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 529 357	1 415 082	-	-
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 573 285	3 281 523	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 625 472	2 374 674	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 071 001	-	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	2 590 939	-	-
2.1.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 228 198	-	-
2.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	938 714	-	-	-
2.1.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	805 152	-	-	-
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	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией				
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	2 439 185	-	-
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 800 369	-	-	-
2.2.2.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 470 712	-	-	-
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 478 235	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3	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:		
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.4	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:					
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	21 375	-	-	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	28 082	-	-	-
2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	42 650	-	-	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	222 372	-	139 536

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, в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»
на 2021 год**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
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 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:		
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом		
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	6 754	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	7 692	12 528
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	5 022	19 822
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	4 449	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	6 407	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	10 620	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	26 762	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	6 248
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	267
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	3 837	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно	2 112	3 060
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	5 857	-
1.2	$C3^{maxN}$ - ставка 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 электропередачи, руб./кВт:		
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	8 811	-
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 810	3 634
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 520	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	6 092
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	5 520	97 475

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 806	6 294
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 340	3 326
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	3 605	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 307
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	4 315	-
1.2.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	397	-
1.2.5.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	3 337	-
1.2.5.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	831	-
1.3	C4^{maxN} - ставка 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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт:		
1.3.1	распределительные пункты		
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	11 608
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	2 795

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4	C5^{maxN} - ставка 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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-
1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ
1.5	$C8^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:			
1.5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	2 185	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	2 495	-
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	453	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:		
2.1	$C2^{maxN}$ - ставка 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 электропередачи, руб./кВт:		
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	11 058	18 738
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	11 750	32 911
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	8 638	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	18 564	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом		
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	17 523	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	10 064	-
2.2	$C3^{maxN}$ - ставка 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 электропередачи, руб./кВт:		
2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	6 504
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
2.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	4 583	-
2.2.2.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 961	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3	$C5^{maxN}$ - ставка 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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-
2.3.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-
2.4.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
2.4.1.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ
2.4	$С8^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:			
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	1 379	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	1 604	-
2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	414	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	5 559

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:

1. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, относящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - 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:

$$P = P1 + (P1ст1 + P1ст2) \text{ (руб.)},$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

P1ст1 – 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.);

P1ст2 – 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.).

Приложение № 6
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**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:

$$P1 = C1 + C8 * Q \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

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

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

Q = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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.

$P3$ рассчитывается по формуле:

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

где:

$C3$ - 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.

$P4$ рассчитывается по формуле:

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

где:

$C4$ - 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.

$P5$ рассчитывается по формуле:

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

где:

$C5$ - 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.

$P6$ рассчитывается по формуле:

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

где:

$C6$ - 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.

$P7$ рассчитывается по формуле:

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

где:

C7 - 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 (P) определяется следующим образом:

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

где:

P1 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (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, 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 соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при выполнении следующих условий:

- уровень напряжения до 20 кВ включительно;
- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации менее 10 км;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если в соответствии с вышеуказанными условиями заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Приложение № 7
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2021 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»	1 602,32	1 602,32	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго»	8 608,72	2 506,45	0,00	6 102,28
МУП «Кировская горэлектросеть»	1 861,48	1 861,48	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»	7 141,68	3 041,96	0,00	4 099,72
АО «МОЭСК»	18 966,70	7 926,05	0,00	11 040,65
МУП «АЭСК»	903,24	903,24	0,00	0,00
АО «МЭС»	3 012,28	813,63	0,00	2 198,66
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,00	0,00	0,00	0,00
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	181 876,53	108 609,61	0,00	73 266,92

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18.05.2021

№ 19/2

Мурманск

Об установлении платы за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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 18.05.2021) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить плату за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения акционерного общества «Мурманэнергосбыт» согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Т. Шушкова

Приложение
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 18.05.2021 № 19/2

**Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической
возможности подключения к системе теплоснабжения
акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	46,002
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 – 250 мм	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	50 – 250 мм	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	9,200

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. – МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЁТА ПРОГРАММЫ

Модель для расчёта Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Ревда Ловозерского района на период с 2022 по 2032 годы включает текстовые файлы в формате PDF.

Модель построена в виде баз данных структурированной и неструктурированной информации. Наглядно модель представлена в виде блок-схемы.



Рисунок 1. – Модель Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры