

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.12.2015



№ 62/5

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Мурманская судовой верфь-Энергосеть» на 2016 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 24.12.2015) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Мурманская судовой верфь-Энергосеть» (далее – ООО «МСВ-Энергосеть») для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих

устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), 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 класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 абзаце первом настоящего подпункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего подпункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком 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.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), 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 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 сетевой организации.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на

Мурманская область
Муниципальное образование
г. Мурманск
Управление
по территориальному
регулированию
электроснабжения
и электросетевого хозяйства
Подпись _____
20 15 г.

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 сетевой организации.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» для религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки, установленной подпунктом 1.5 пункта 1 настоящего постановления.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» согласно приложениям №№ 4, 5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**





Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 24.12.2015 № 62/5

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» на 2016 год
(в ценах периода регулирования)

Наименование ставки	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт			
	с применением постоянной схемы электроснабжения		с применением временной схемы электроснабжения	
	до 150	от 150	до 150	от 150
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (без НДС), в том числе:	358	87	318	77
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией заявителю технических условий	121	29	121	29
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	52	13	52	13
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	40	10	0	0
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	145	35	145	35

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-з/1

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. В соответствии с пунктом 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, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения:

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

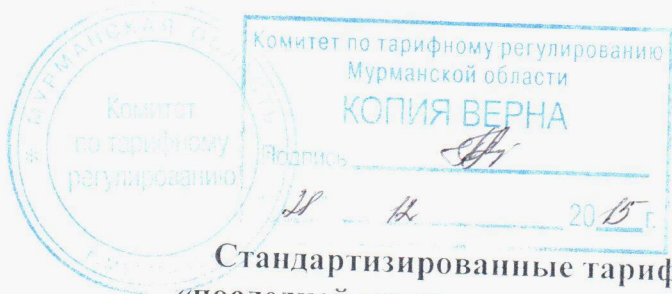
– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

– объектов заявителей в целях временного технологического присоединения;

– объектов физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

– объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.





Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 24.12.2015 № 62/5

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих
устройств заявителей к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть»
на 2016 год
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² с установкой опор	140 437	280 873
1.2	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ² с установкой опор	148 606	297 212
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 35 мм ²	102 600	205 200
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 50 мм ²	111 577	223 155
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 70 мм ²	122 479	244 958
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 95 мм ²	135 945	271 890
2.5	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 120 мм ²	155 824	311 648
2.6	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 150 мм ² и более	171 214	342 428
2.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	125 172	250 344
2.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 95 мм ²	135 368	270 736
2.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 120 мм ²	144 345	288 691
2.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 150 мм ²	160 761	321 523
2.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 185 мм ²	170 188	340 376
2.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением 240 мм ² и более	215 524	431 049
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./кВт		
3.1	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1600 кВА 6(10)/0,4	362	728

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину



Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 24.12.2015 № 62/5

**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих
устройств заявителей к электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть»
на 2016 год
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт до 150	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП с установкой опор	6 385	12 771
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 299	2 599
2.2	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	688	1 377
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
3.1	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1600 кВА 6(10)/0,4	3 139	6 304

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «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 первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2)$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Pист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).