Информация по утвержденным ставкам платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС на 2020 год

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС утверждена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области Постановлением от 12.12.2019 года № № 80-э/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области" (в ред. от 23.01.2020 года)
Текст постановления опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 20 декабря 2019 г.

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно (Приложение № 1)

Категории заявителей	Плата, руб.	
	Сетевая организация является плательщиком налога на добавленную стоимость	Сетевая организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость
1. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно	550,00 за одно присоединение	
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с заявленной мощностью присоединения до 15 кВт включительно	458,33 за одно присоединение	550,00 за одно присоединение
3. Некоммерческие организации для поставки электрической энергии гражданам-членам этих организаций, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, с заявленной мощностью не более 15 кВт на каждого члена организации	458,33 в расчете на одного члена организации	550,00 в расчете на одного члена организации

Примечания:

1. Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, предъявляемая сетевыми организациями, являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость, облагается налогом на добавленную стоимость.
2. Плата установлена в отношении 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) 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Плата применяется с учетом ограничений, установленных Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861.
3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3 таблицы, относятся садоводческие, огороднические, дачные

некоммерческие объединения или иные некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; объединенные хозяйственные постройки граждан (гаражи, погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 2)

Наименование ставки	Размер ставки, руб. за одно присоединение:	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:	9 317	17 448
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$);	4 972	5 515
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C_{1.2}$).	4 345	11 933

Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.

2. Ставки платы, предусмотренные указанной таблицей, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 3)

1. На территориях городских населенных пунктов:
а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
- на деревянных опорах				
до 50 мм^2 включительно	928 059	980 269	1 140 244	1 204 392
от 50 до 95 мм^2 включительно	1 084 492	1 273 796	1 329 505	1 561 577
от 95 до 185 мм^2 включительно	1 389 153	1 631 636	1 702 995	2 000 262
- на железобетонных опорах				
до 50 мм^2 включительно	977 881	1 148 574	1 797 904	2 111 737
от 50 до 95 мм^2 включительно	1 094 234	1 285 238	1 961 403	2 303 775
от 95 до 185 мм^2 включительно	1 524 466	1 790 569	2 057 005	2 416 066

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 4)

1. На территориях городских населенных пунктов:
а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе
до 50 мм^2 включительно	1 537 608	1 942 382	2 611 563	3 167 917
от 50 до 95 мм^2 включительно	2 105 568	2 846 122	2 932 623	3 611 162
от 95 до 185 мм^2 включительно	2 299 864	3 108 754	2 971 606	5 135 505
от 185 до 240 мм^2 включительно	3 465 551	4 253 422	4 249 617	5 396 745

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 5)

1. На территориях городских населенных пунктов:
а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	150 074
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6 (10) кВ внутренней установки	784 330
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6 (10) кВ наружной установки	1 575 755
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6 (10) кВ	113 932
РУ 6 (10) кВ	1 544 579
Разъединитель 6 (10) кВ	81 815

Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 6)

1. На территориях городских населенных пунктов:
а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	4 710	5 617	11 773	21 319	×	×
40 кВА	3 415	4 073	8 074	14 620	×	×
63 кВА	3 210	3 827	7 452	13 494	×	×
100 кВА	2 554	3 339	5 478	9 920	×	×
160 кВА	1 596	2 087	3 165	6 991	14 086	25 507
250 кВА	1 273	1 538	2 524	4 785	8 856	21 766
400 кВА	×	×	1 712	3 100	5 886	14 467
630 кВА	×	×	1 333	2 414	5 127	9 967

1 000 кВА	×	×	1 135	2 055	4 248	8 258
2500 кВА	x	x	x	x	x	13 259

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

7. Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ (Приложение № 7)

1. На территориях городских населенных пунктов:
а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	545	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	40	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	476	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	88	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
- одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм^2 включительно;	4 038	3 636
от 50 до 95 мм^2 включительно;	5 521	6 973
от 95 до 185 мм^2 включительно;	12 989	19 646
- две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм^2 включительно;	6 887	4 270
от 50 до 95 мм^2 включительно;	6 485	1 472
от 95 до 185 мм^2 включительно.	15 257	23 075
4. Строительство кабельных линий:	×	×
- один кабель по трассе:	×	×

до 50 мм^2 включительно;	1 998	1 548
от 50 до 95 мм^2 включительно;	3 596	1 677
от 95 до 185 мм^2 включительно;	4 690	2 692
от 185 до 240 мм^2 включительно;	4 822	4 690
- два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм^2 включительно;	3 018	2 339
от 50 до 95 мм^2 включительно;	5 433	2 533
от 95 до 185 мм^2 включительно;	7 084	4 066
от 185 до 240 мм^2 включительно.	7 283	7 084
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	865	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6 (10) кВ внутренней установки;	×	941
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6 (10) кВ наружной установки;	×	922
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6 (10) кВ;	×	484
РУ 6 (10) кВ.	×	2 078
Разъединитель 6 (10) кВ	×	711
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
- столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 710	
40 кВА;	3 415	
63 кВА;	3 210	
100 кВА;	2 554	
160 кВА;	1 596	
250 кВА;	1 273	
- мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 617	
40 кВА;	4 073	
63 кВА;	3 827	
100 кВА;	3 339	
160 кВА;	2 087	
250 кВА;	1 538	
- киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	11 773	21 319
40 кВА;	8 074	14 620
63 кВА;	7 452	13 494
100 кВА;	5 478	9 920

160 кВА;	3 165	6 991
250 кВА;	2 524	4 785
400 кВА;	1 712	3 100
630 кВА;	1 333	2 414
1000 кВА;	1 135	2 055
- блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	14 086	25 507
250 кВА;	8 856	21 766
400 кВА;	5 886	14 467
630 кВА;	5 127	9 967
1000 кВА.	4 248	8 258
2500 кВА	X	13 259

Формула расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС посредством применения стандартизированных тарифных ставок (Приложение № 8)

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов "последней мили", определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанная в приложении N 2 к настоящему постановлению;

б) если согласно техническим условиям предусматривается мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных (ставка С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения по трассе, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (ставки С4) и количества пунктов секционирования и (или) произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП (ставки С5) и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) 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.

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении N 2 к настоящему постановлению, определяемые как ставка С1;

расходы на строительство объектов "последней мили", определяемые посредством ставок С2, С3, С4 и С5 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов "последней мили", определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 и С5 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство объектов "последней мили" определяются как произведение ставки С2 "Две цепи на опоре" и (или) ставки С3 "Два кабеля по трассе" и протяженности трассы линии электропередачи.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов "последней мили" определяются как произведение ставки С5 "2 Т" и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Формула расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности (Приложение № 8)

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц приложения N 7 к настоящему постановлению, которые не включают в себя расходы на строительство "последней мили" и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов "последней мили" по первому независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов "последней мили" по второму независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство объектов "последней мили" определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности "Две цепи на опоре" и (или) "Два кабеля по трассе" на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов "последней мили" определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности "Двухтрансформаторные" и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.