



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

г. Архангельск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК» энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению № 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям МУП «НЭСК», согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП «НЭСК» согласно приложению № 3.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП «НЭСК» согласно приложению № 4.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП «НЭСК» согласно приложению № 5.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 2–5 настоящего постановления, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

7. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП «НЭСК» энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 6.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

8. Установить формулу расчета платы:

за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК» посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 7;

за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК» посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению № 8.

Формула расчета платы, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

9. Признать утратившим силу с 01 января 2016 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/23 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК».

**Исполняющий обязанности
руководителя агентства**

С.В. Юдин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

П Л А Т А

**за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК»
энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно**

Категории заявителей	Плата, руб.
1. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно	550,00 за одно присоединение (плата указана с учетом НДС)
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с заявленной мощностью присоединения до 15 кВт включительно	466,10 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	466,10 в расчете на одного члена организации

- Примечания:**
1. Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, 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 27.12.2004 № 861.
 3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3 указанной 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).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на выполнение организационных
мероприятий, связанных с технологическим присоединением
к электрическим сетям МУП «НЭСК»**

Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт	
	При максимальной мощности энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), присоединяемых по постоянной и временной схеме электроснабжения	При максимальной мощности энергопринимающих устройств свыше 15 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности), присоединяемых по постоянной и временной схеме электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:	731,0	205,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) (С _{1.1})	283,0	69,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С _{1.2})	158,0	38,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя (С _{1.3})	0,0	28,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям (С _{1.4})	290,0	70,0

Пр и м е ч а н и я:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования для первой зоны (районы, приравненные к районам Крайнего Севера) Архангельской области.
2. Для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера)

ставки применяются с увеличением дополнительно на индекс для второй зоны Архангельской области относительно первой в размере 1,19.

3. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

4. Стандартизированные тарифные ставки не распространяются на 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 и 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 27.12.2004 № 861.

5. Выполнение мероприятий, покрытие расходов на реализацию которых предусмотрено ставкой $C_{1.3}$ указанной таблицы, не требуется в случаях, предусмотренных подпунктом «г» 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 декабря 2004 года № 861, и расходы, связанные с ними, не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям МУП «НЭСК»

Классификация воздушных линий электропередачи	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)		При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
При сечении фазного проводника до 50 мм ² включительно	91 836,74	118 367,34	183 673,47	236 734,69
При сечении фазного проводника свыше 50 мм ² до 120 мм ²	112 244,90		224 489,80	

- Примечания:**
- Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера).
Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются:
для первой зоны Архангельской области - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;
для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) - дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.
 - Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство кабельных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям МУП «НЭСК»**

Классификация кабельных линий электропередачи	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)		При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
При сечении фазного проводника до 95 мм ² включительно	75 759,22	х	151 518,44	х
При сечении фазного проводника свыше 95 мм ² до 185 мм ² включительно	110 207,24	х	220 414,47	х
При сечении фазного проводника до 240 мм ² включительно	х	144 800,19	х	289 600,38

- Примечания:**
- Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера).
Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются:
для первой зоны Архангельской области - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;
для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) - дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.
 - Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство трансформаторных
подстанций «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям МУП «НЭСК»**

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./кВт	
	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ	324,16	648,32
КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ	222,60	445,19
КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	160,94	321,88
КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ	169,62	339,24
КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ	117,02	234,05
БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 054,71	2 109,42
БКТП-2x160 кВА 10(6)/0,4 кВ	965,50	1 930,99
Коммутационное устройство 0,4-10(6) кВ (панель, ячейка, разъединитель)	38,00	75,99

- Примечания:**
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера).
Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются:
для первой зоны Архангельской области - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;
для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) - дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.
 2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

СТАВКИ ПЛАТЫ

**за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении
к электрическим сетям МУП «НЭСК» энергопринимающих устройств
мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ**

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	При максимальной мощности до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности свыше 15 кВт до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности от 150 кВт до 8 900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	283,0	69,0	69,0
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х	х
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х
3.1 строительство воздушных линий	2 135,00	2 135,00	4 160,00
3.2 строительство кабельных линий	5 861,00	5 861,00	3 442,00
3.3 строительство пунктов секционирования	332,00	332,00	664,00
3.4 строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х	х
КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 832,0	2 832,0	5 664,0
КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 944,0	1 944,0	3 889,0
КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 406,0	1 406,0	2 812,0
КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 482,0	1 482,0	2 964,0
КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 022,0	1 022,0	2 045,0
БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	9 214,0	9 214,0	18 429,0
БКТП-2х160 кВА 10(6)/0,4 кВ	8 435,0	8 435,0	16 870,0
3.5 строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х	х
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	158,0	38,0	38,0
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	0,0	28,0	28,0
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	290,0	70,0	70,0

- Примечания:**
1. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1-6 указанной таблицы, установлены без учета налога на добавленную стоимость.
 2. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1, 4, 5, 6 указанной таблицы, установлены в ценах периода регулирования для первой зоны (районы, приравненные к районам Крайнего Севера) Архангельской области. Для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) ставки применяются с увеличением дополнительно на индекс для второй зоны Архангельской области относительно первой в размере 1,19. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.
 3. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1, 4, 5, 6 указанной таблицы, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.
 4. Ставки платы не распространяются на 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 и 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 27.12.2004 № 861.
 5. Выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 5 указанной таблицы, не требуется в случаях, предусмотренных подпунктом «г» 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 декабря 2004 года № 861, и расходы, связанные с ними, не учитываются при установлении ставок.
 6. Строительство «последней мили» - строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

ФОРМУЛА РАСЧЕТА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК»
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок исходя из максимальной мощности, запрашиваемой лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение (далее – Заявители), с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей (далее – объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанной в приложении № 2 к настоящему постановлению, и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

б) если, согласно техническим условиям на технологическое присоединение, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных линий (ставка С3) электропередачи на соответствующем уровне напряжения и протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций и (или) коммутационных устройств, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б»), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций и (или) коммутационных устройств (ставка С4), строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов

электроэнергетики Заявителя, и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной 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 приложении № 2 к настоящему постановлению, определяемые как произведение стандартизированной тарифной ставки С1 и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, с учетом категории надежности электроснабжения;

- расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

- расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2015 г. № 83-э/14

ФОРМУЛА РАСЧЕТА ПЛАТЫ

**за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК»
посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности**

Размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) для конкретного заявителя определяется по одной из формул:

1) если заявитель запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения

$$P_{общ} = P + P_{уст};$$

2) если заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения

$$P_{общ} = P + (P_{уст1} + P_{уст2}),$$

где P – расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 1, 4, 5, 6 таблицы приложения № 6, 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 и диапазоне мощности, с учетом категории надежности электроснабжения (руб.);

$P_{уст}$ – расходы на строительство «последней мили», 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 и диапазоне мощности, (руб.);

$P_{уст1}$ – расходы на строительство «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 по первому независимому источнику энергоснабжения согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения и диапазоне мощности, (руб.);

$P_{уст2}$ – расходы на строительство «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 по второму независимому источнику энергоснабжения согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения и диапазоне мощности, (руб.).