

1770
Адев



КОПИЯ ВЕРНА
Меднизов
Республиканская служба по тарифам РД
Отдел ПОКиАП

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «15» декабря 2017г.

№ 102

г. Махачкала

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, №13, ст. 1177), постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, №4, ст. 504), постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525), постановлением Правительства РД от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» (Собрание законодательства Республики Дагестан, 2011, №10, ст. 399) Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение 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), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 466,1 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в

Каспийские Городские Сети
ВХОДЯЩИЕ Л...
09 01 2018 г.

отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, в которые подана заявка, 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 пункта, 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 абзаце первом настоящего пункта, 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.

В соответствии с пунктом 8 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 РФ от 27.12.2004г. №861 (далее – Правила технологического присоединения), под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой

в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы

за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройств, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей 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 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей 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 сетевых организаций.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Дагестан:

2.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017г. №1135/17 (за исключением подпункта "б"), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

2.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на территории городских населенных пунктов, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению

2.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на территории городских населенных пунктов согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

2.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на территории городских населенных пунктов согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

2.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ на территории городских населенных пунктов согласно приложению №6 к настоящему постановлению;

2.7. Формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 7 к настоящему постановлению.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, для заявителей:

- подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих им энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического присоединения, в том числе в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющим требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления;

- подающих заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, оплачивают работы в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления.

В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с Правилами технологического присоединения заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

4. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии, а также плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

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

6. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

7. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).

8. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

9. Признать утратившим силу с 1 января 2018 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 26.12.2016г. № 115 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов».

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

**Врио руководителя
Республиканской службы по тарифам
Республики Дагестан**

У. Амирханов

Приложение № 1
к постановлению Республиканской службы
по тарифам РД
от 15.12.2017г. № 102

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (за исключением подпункта "б") (руб. за одно присоединение) к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан на 2018 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме п/п "б")	руб. за одно присоединение	2320,70
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	949,41
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	1371,29

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, территорий не относящихся к городским населенным пунктам, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2018 год (С2*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой деревянных опор			
Тип провода-изолированный СИП, сечение жилы 50 мм ²	руб./км	-	475517,23
Строительство одноцепной воздушной линии 6-10 кВ с установкой деревянных опор			
Тип провода-изолированный СИП, сечение жилы 50 мм ²	руб./км	-	740565,10
Строительство одноцепной воздушной линии 35 кВ с установкой стальных опор			
Тип провода-неизолированный АС, сечение жилы 95 мм ²	руб./км	-	1802215,36
Строительство одноцепной воздушной линии 110 кВ с установкой стальных опор			
Тип провода-неизолированный АС, сечение жилы 185 мм ²	руб./км	-	4985568,86

* Стандартизированные тарифные ставки (С2) установлены в ценах 2018 года

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на территории городских населенных пунктов, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2018 год (С2*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой железобетонных опор			
Тип провода-изолированный СИП, сечение жилы 50 мм ²	руб./км	-	475812,22
Строительство одноцепной воздушной линии 6-10 кВ с установкой железобетонных опор			
Тип провода-изолированный СИП, сечение жилы 50 мм ²	руб./км	-	623451,83
Строительство одноцепной воздушной линии 35 кВ с установкой стальных опор			
Тип провода-неизолированный АС, сечение жилы 95 мм ²	руб./км	-	1406505,63
Строительство одноцепной воздушной линии 110 кВ с установкой стальных опор			
Тип провода-неизолированный АС, сечение жилы 185 мм ²	руб./км	-	3897571,11

* Стандартизированные тарифные ставки (С2) установлены в ценах 2018 года

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на территории городских населенных пунктов, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2018 год (С3*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, напряжением 0,4 кВ			
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	-	677305,36
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, напряжением 10 (6) кВ			
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	-	1420964,61

*Стандартизированные тарифные ставки С3 установлены в ценах 2018 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ, на территории городских населенных пунктов, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории республики Дагестан на 2018 год (С5*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)			
		максимальной мощностью не более 150 кВт**		максимальной мощностью более 150 кВт	
		10(6)/0,4	20/0,4	10(6)/0,4	20/0,4
1	2	3		4	
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)					
мощностью 1 х 250 кВа	руб./кВт			1712,97	-
мощностью 1 х 630 кВа	руб./кВт	-	-	920,37	-
мощностью 1 х 1000 кВа	руб./кВт	-	-	900,30	-

*Стандартизированные тарифные ставки С5 установлены в ценах 2018 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на территории городских населенных пунктов, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории республики Дагестан на 2018 год (С6*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)			
		максимальной мощностью не более 150 кВт**		максимальной мощностью более 150 кВт	
		10(6)/0,4	20/0,4	10(6)/0,4	20/0,4
1	2	3	4	5	
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)					
мощностью 1 x 250 кВа	руб./кВт			1933,52	-
мощностью 1 x 630 кВа	руб./кВт	-	-	1471,86	-
мощностью 1 x 1000 кВа	руб./кВт	-	-	1005,07	-

*Стандартизированные тарифные ставки С5 установлены в ценах 2018 года.

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, посредством применения стандартизированных тарифных ставок на 2018 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок	
		2	3
1			
1	отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"		$C1$
2	С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии		$C1 + (C2i \times L2)$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии		$C1 + (C3i \times L3)$
	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии		$C1 + (C2i \times L2) + (C3i \times L3)$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции (ТП)		$C1 + (C5i \times Nmax)$
	при необходимости строительства распределительной трансформаторной подстанции (РТП)		$C1 + (C6i \times Nmax)$
	при необходимости строительства подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше(ПС) (руб./кВт)		$C1 + (C7i \times Nmax)$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 и выше		$C1 + (C2i \times L2) + (C5i \times Nmax)$
2.6	при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше		$C1 + (C3i \times L3) + (C5i \times Nmax)$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше		$C1 + (C2i \times L2) + (C3i \times L3) + (C5i \times Nmax)$

Примечание:

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C2i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C3i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C5i$ – 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);**

$C6i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$L2$ –длина воздушной линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L3$ –длина кабельной линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации;
 N_{max} – максимальная присоединяемая мощность (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя 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."

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.