



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «26» декабря 2016г.

№ 115

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), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012г. № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (Российская газета, 2012, №277), 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 2017 года по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций 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 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.

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 IV Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012г. № 209-э/1 (далее – Методические указания), 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, пропорционально объему максимальной мощности, 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 IV 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, по выбранной категории надежности.

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. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

4. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, согласно приложению №3 к настоящему постановлению.

5. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

6. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций 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.

7. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Республиканской службой по тарифам РД 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.

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

9. 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.

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

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

12. Признать утратившими силу с 1 января 2017 года постановления Республиканской службы по тарифам РД:

- от 11 декабря 2015 г. № 106 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Дагестанская сетевая компания»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 107 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Каспэнергоресурс»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 108 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Авиаагрегат»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 109 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Нурэнергосервис»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 110 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Нефтехиммаш»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 111 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 112 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 113 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «завод Стекловолокна»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 114 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Эльдаг»»;

- от 11 декабря 2015 г. № 115 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО УК «Энергосервис-1»».

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

**Руководитель
Республиканской службы по тарифам
Республики Дагестан**

У. Амирханов

Приложение № 1
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2016г. № 115

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C1i, руб. /кВт	в ценах 2001 года		
			C2i, руб./км	C3i, руб./км	C4i, р руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1	До 15 кВт включительно	100,79	53876,99	57943,67	-
	0,4кВ				
2	6-10 кВ		60543,08	119625,08	153,77
	Свыше 15 кВт до 150 кВт				
3	0,4 кВ		53876,99	57943,67	173,17
	6-10 кВ		60543,08	119625,08	
4	Свыше 150 кВт до 670 кВт		107753,98	115887,34	175,46
	0,4кВ		121086,16	239250,16	
4	6-10 кВ	121086,16	239250,16	175,46	
	Свыше 670 кВт менее 8900 кВт	121086,16	239250,16		
	6-10 кВ				

Приложение № 1
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2016г. № 115

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, с 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C1i, руб./кВт	в ценах 2001 года		
			C2i, руб./км	C3i, руб./км	C4i, р руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1	До 15 кВт включительно	100,79			
	0,4кВ		-	-	-
6-10 кВ	-		-		
2	Свыше 15 кВт до 150 кВт				
	0,4 кВ		-	-	-
6-10 кВ	-		-		
3	Свыше 150 кВт до 670 кВт				
	0,4кВ		107753,98	115887,34	173,17
6-10 кВ	121086,16	239250,16			
4	Свыше 670 кВт менее 8900 кВт				
	6-10 кВ	121086,16	239250,16	175,46	

Приложение № 3
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2016г. № 115

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов (руб./кВт)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
	Стандартизированная тарифная ставка C_1	6783591,11	67302,70	100,79
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	2764637,21	67302,70	41,08
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ ($C_{1.2}$)	1930456,36	67302,70	28,68
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ($C_{1.3}$)	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети ($C_{1.4}$)	2088497,54	67302,70	31,03

Приложение № 4
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2016г. №115

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов (руб./кВт) посредством применения стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения
		стандартизированных ставок
1	2	3
1	Без учета расходов по мероприятиям "последней мили":	$C1i \times N_{max}$
2	С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$(C1i \times N_{max}) + (C2i \times L2) \times Z_{вл}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$(C1i \times N_{max}) + (C3i \times L3) \times Z_{кл}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$(C1i \times N_{max}) + (C4i \times N_{max}) \times Z_{проч}$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$(C1i \times N_{max}) + (C2i \times L2) \times Z_{вл} + (C3i \times L3) \times Z_{кл}$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$(C1i \times N_{max}) + (C2i \times L2) \times Z_{вл} + (C4i \times N_{max}) \times Z_{проч}$
2.6	при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C1i \times N_{max} + (C3i \times L3) \times Z_{кл} + (C4i \times N_{max}) \times Z_{проч}$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C1i \times N_{max} + (C2i \times L2) \times Z_{вл} + (C3i \times L3) \times Z_{кл} + (C4i \times N_{max}) \times Z_{проч}$

Примечание:

$C1i$ – 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 подпунктов "б" и "в") (руб./кВт).

C2_i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

C3_i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км)

C4_i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к Методическим указаниям на *i*-м уровне напряжения (руб./кВт). C4 утверждается отдельно по каждому мероприятию п. п. 3.3 - 3.5 приложения N 2 Методических указаний.

Z – индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройства заявителя;

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 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.