

# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «24» декабря 2021 г.

№ 134

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», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, постановлением Правительства РД от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 458,33 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 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 и (или) объектом капитального строительства 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 уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил технологического присоединения, начиная с даты 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 так же по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

В отношении 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 мощности 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 2022 года по 31 декабря 2022 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") согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

2.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

2.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных 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, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

2.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) 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 принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, которые 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 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.

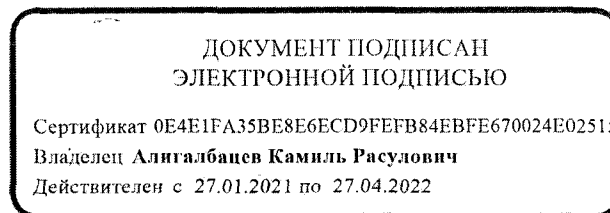
7. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).

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

9. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 25 декабря 2020 г. № 84 «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 и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2022 года.

**Руководитель  
Республиканской  
службы по тарифам  
РД**



**К.Р. Алигалбаев**

**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 (кроме подпункта "б") (руб.за одно присоединение) к территориальным электрическим сетям  
Республики Дагестан на 2022 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	3 350,55
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	3 787,80
C <sub>1.1.</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2 773,59
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	576,96
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1 014,20

Примечание:

- Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1</sub>, установленная настоящим приложением, рассчитана в ценах года регулирования и применяется для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.
- Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1</sub> применяется для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории  
Республики Дагестан на 2022 год (С2\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)								
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)								
				0,4		6-10		35		110		
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	<b>Строительство воздушной линии на деревянных опорах</b>											
1.1	C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	709 219,14								
1.2	C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	793 128,49								
1.3	C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> не город, 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	-	-	570 072,51						
1.4	C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> не город, 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	-	-	603 458,94						
2	<b>Строительство воздушной линии на металлических опорах</b>											
2.1	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> не город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	-	-	-	-	1 901 242,66				
2.2	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> не город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км							5 419 876,49		

3	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах								
3.1	C <sub>2,3.1.3.1.1</sub> город. 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>			1 029 195,90				
3.2	C <sub>2,3.1.3.2.1</sub> город. 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км		1 136 943,01				
3.3	C <sub>2,3.1.3.1.1</sub> город. 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	-	-		1 073 549,47	-	-
3.4	C <sub>2,3.1.3.2.1</sub> город. 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	-	-		1 147 779,78	-	-
3.5	C <sub>2,3.1.3.2.1</sub> не город. 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км			1 255 041,90			
3.6	C <sub>2,3.2.3.2.1</sub> город. 27,5-60кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км					1 648 386,35	
3.7	C <sub>2,3.2.3.2.1</sub> не город. 27,5-60кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>					1 299 337,26		
3.8	C <sub>2,3.2.3.3.1</sub> город. 110кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км						4788129,187
3.9	C <sub>2,3.2.3.3.1</sub> не город. 110кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км					4 028 547,99	
3.10	C <sub>2,3.1.3.1.2</sub> город. 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>двухцепные</b>	руб./км				1 873 394,88		
3.11	C <sub>2,3.1.3.2.2</sub> город. 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>двухцепные</b>	руб./км				2 031 623,20		

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года



Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
на территории Республики Дагестан на 2022 год (СЗ\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)								
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)								
				0,4		6-10		35		110		
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	<b>Строительство кабельной линии в траншее</b>											
1.1	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> город. 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	735 544,46	-	-	-	-	-	-	-
1.2	C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> город. 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	949 526,34	-	-	-	-	-	-	-
1.3	C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> город. 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	1 319 544,60	-	-	-	-	-	-	-
1.4	C <sub>3.1.2.2.1</sub> город. 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	-	-	1 027 521,88	-	-	-	-	-
1.5	C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> город. 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	-	-	1 269 946,37	-	-	-	-	-
1.6	C <sub>3.1.2.2.4.1</sub> город. 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	-	-	1 588 968,78	-	-	-	-	-
1.7	C <sub>3.1.2.2.4.1</sub> город. 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	-	-	-	3 341 876,30	-	-	-	-	-

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответстви с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{3(s,r)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2022 год (С4\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия		Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)							
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)							
				0,4		6-10		35		110	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1				Строительство пунктов секционирования							
1.1	С <sub>4.14</sub> город. 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	-	-	-	1 651 317,23	-	-	-	-

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки С4 установлены в ценах 2022 года

## Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2022 год (С5\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	С <sub>5.1.1.2</sub> не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 979,52	-
2	С <sub>5.1.1.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 979,52	-
3	С <sub>5.1.2.1</sub> не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 078,26	-
4	С <sub>5.1.2.1</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 078,26	-
5	С <sub>5.1.2.1</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	14 979,52
6	С <sub>5.1.2.1</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	14 979,52
7	С <sub>5.1.2.1</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	7 078,26
8	С <sub>5.1.2.1</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	7 078,26
9	С <sub>5.1.3.2</sub> не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 654,44	-
10	С <sub>5.1.3.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 654,44	-
11	С <sub>5.1.3.2</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 253,42
12	С <sub>5.1.3.2</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 253,42
13	С <sub>5.1.4.2</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 572,09
14	С <sub>5.1.4.2</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 572,09
15	С <sub>5.1.5.2</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 164,68
16	С <sub>5.1.5.2</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 164,68
17	С <sub>5.2.3.2</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 438,67
18	С <sub>5.2.3.2</sub> город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 438,67
19	С <sub>5.2.4.2</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 681,36
20	С <sub>5.2.4.2</sub> город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 681,36
21	С <sub>5.2.5.2</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 135,69
22	С <sub>5.2.5.2</sub> город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 135,69

23	C <sub>5.1.4.3</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 621,71
24	C <sub>5.1.4.3</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 621,71
25	C <sub>5.1.5.3</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 764,41
26	C <sub>5.1.5.3</sub> город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 764,41
27	C <sub>5.1.5.3</sub> не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 384,35	-
28	C <sub>5.1.5.3</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 384,35	-
29	C <sub>5.2.4.3</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 405,66
30	C <sub>5.2.4.3</sub> город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 405,66
31	C <sub>5.2.5.3</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 969,53
32	C <sub>5.2.5.3</sub> город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 969,53

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2022 год (С8\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
1.1	С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	-	7 989,70
1.2	С <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	7 989,70	-
1.3	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	-	22 654,70
1.4	С <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	22 654,70	-
1.5	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	-	25 920,00
1.6	С <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	25 920,00	-
1.7	С <sub>8.2.3</sub> город, 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	-	222 271,26
1.8	С <sub>8.2.3</sub> не город, 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	222 271,26	-

\*Стандартизированные тарифные ставки С8 установлены в ценах 2022 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 2022 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения
		стандартизированных ставок
1	2	3
1	отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"	$C_1 + (C_8 \times m)$
2	<b>С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":</b>	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{2i} \times L_2)$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{3i} \times L_3)$
2.3	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{2i} \times L_2) + (C_{3i} \times L_3)$
2.4	при необходимости строительства пунктов секционирования (реклоузеров)	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{4i} \times n)$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии с установкой реклоузера	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{4i} \times n) + (C_{2i} \times L_2)$
2.6	при необходимости строительства трансформаторной подстанции (ТП)	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{5i} \times N_{max})$
2.7	при необходимости строительства распределительной трансформаторной подстанции (РТП)	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{6i} \times N_{max})$
2.8	при необходимости строительства подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{7i} \times N_{max})$
2.9	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 и выше	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{2i} \times L_2) + (C_{5i} \times N_{max})$
2.10	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{3i} \times L_3) + (C_{5i} \times N_{max})$
2.11	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше	$C_1 + (C_8 \times m) + (C_{2i} \times L_2) + (C_{3i} \times L_3) + (C_{5i} \times N_{max})$

**Примечание:**

$C_1$  – 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):

– для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний

$$C_1 = (C_{1.1} + C_{1.2.1})$$

– для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний

$$C_1 = (C_{1.1} + C_{1.2.2})$$

$C_{2i}$  – 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);

$C_{3i}$  – 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);

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров) руб./шт;

$C_{5i}$  – 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);

**С6i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

**С7i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

**С8i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

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

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

**n** – количество пунктов секционирования (реклоузеров) (шт);

**i** – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации;

**Nmax** – максимальная присоединяемая мощность (кВт).

**m** – количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета);

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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