



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.11.2022

№ 179

О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2021 № 182

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 28.11.2022 № 230 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2021 № 182 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2022 год» изменение, изложив приложение № 2 к постановлению в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также

сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копии настоящего постановления, экспертного заключения, протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 28.11.2022 № 230 в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе.

2.5. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копии настоящего постановления, экспертного заключения, протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 28.11.2022 № 230 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://tarif.astrobl.ru>).

2.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Руководитель



О.В. Степанищева

Приложение
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 28.11.2022 № 179

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на 2022 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	9 812	4 496
1.1***	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 280	3 280
1.2.1***	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям	рублей за одно присоединение	-	1 216
1.2.2***	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями	рублей за одно присоединение	6 532	-

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.2.3.1. 3.1.1	С _{2.3.1.3.1.1} город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб-лей/ км	581 346	1 162 693
I.2.3.1. 4.1.1	С _{2.3.1.4.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/ км	826 658	1 653 316
	С _{2.3.1.4.1.1} город, 1-20 кВ			581 378	1 162 757
I.2.3.1. 4.2.1	С _{2.3.1.4.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/ км	693 350	1 386 700
	С _{2.3.1.4.2.1} город, 1-20 кВ			895 956	1 791 912
I.2.3.2. 3.2.1	С _{2.3.2.3.2.1} город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/ км	808 993	1 617 987
I.3.1.1. 1.3.1	С _{3.1.1.1.3.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	руб-лей/ км	1 618 346	3 236 692

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
		траншее			
I.3.1.1. 1.4.1	С _{город,1-10 кВ} З.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	2 202 299	4 404 598
I.3.1.1. 1.4.2	С _{город,1-10 кВ} З.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	2 109 361	4 218 722
I.3.1.2. 1.2.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} З.1.2.1.2.1	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-лей/ км	1 798 626	3 597 252
	С _{город,1-10 кВ} З.1.2.1.2.1			860 344	1 720 688
I.3.1.2. 1.2.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} З.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб-лей/ км	1 020 259	2 040 519

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.1.2. 1.3.1	С _{3.1.2.1.3.1} 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-лей/ км	1 047 606	2 095 213
	С _{3.1.2.1.3.1} город, 1-10 кВ			1 179 161	2 358 322
I.3.1.2. 1.3.2	С _{3.1.2.1.3.2} 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 двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	566 960	1 133 920
I.3.1.2. 2.2.1	С _{3.1.2.2.2.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	2 372 843	4 745 686
I.3.1.2. 2.3.2	С _{3.1.2.2.3.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	4 070 731	8 141 463
I.3.1.2. 2.4.2	С _{3.1.2.2.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	1 480 428	2 960 856

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.6.1. 1.3.1	С _{3.6.1.1.3.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/ км	10 587 037	21 174 075
1.3.6.1. 1.4.2	С _{3.6.1.1.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/ км	5 705 376	11 410 752
I.5.1.1. 1	С _{5.1.1.1} город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/ кВт	11 094	22 189
	С _{5.1.1.1} город, 10/0,4 кВ			22 969	45 939
I.5.1.2. 1	С _{5.1.2.1} город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/ кВт	8 113	16 227

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.5.1.2. 2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	5 582	11 164
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.2.2			6 240	12 481
I.5.1.3. 2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	2 795	5 590
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.3.2			5 474	10 949
I.5.1.4. 2	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	1 595	3 191
I.5.2.3. 2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	10 038	20 076
I.5.2.4. 2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	5 649	11 298
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.4.2			5 374	10 749

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.5.2.5. 2	С _{5.2.5.2} город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	4 845	9 691
I.5.2.6. 3	С _{5.2.6.3} город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб-лей/ кВт	6 276	12 552
	С _{5.2.6.3} город, 10/0,4 кВ			5 584	11 169
I.5.2.9. 3	С _{5.2.9.3} город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб-лей/ кВт	9 625	19 250
I.8.1.1	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб-лей за точку учета	18 900	
I.8.2.1	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб-лей за точку учета	32 424	
I.8.2.2	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукос-	руб-лей за точ-	33 675	

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
	С _{8.2.2} город, 1-20 кВ	венного включения	ку учета	90 750	
I.8.2.3	С _{8.2.3} город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	362 250	
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.2.3.1. 4.1.1	С _{2.3.1.4.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	768 465	1 536 930
II.2.3.1. 4.2.1	С _{2.3.1.4.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	741 152	1 482 305
	С _{2.3.1.4.2.1} не город, 1-20 кВ			878 891	1 757 783
II.2.3.2. 3.2.1	С _{2.3.2.3.2.1} не город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	688 115	1 376 231
II.3.1.1. 1.3.1	С _{3.1.1.1.3.1} не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 599 626	3 199 253

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
П.3.1.1. 1.4.1	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	2 238 817	4 477 634
П.3.1.1. 1.4.2	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	2 099 208	4 198 417
П.3.1.2. 1.2.1	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.2.1.2.1	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-лей/ км	2 608 327	5 216 655
П.3.1.2. 1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} З.1.2.1.3.1	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-лей/ км	1 183 055	2 366 111
	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.2.1.3.1			2 207 433	4 414 867
П.3.1.2. 1.3.2	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадрат-	руб-лей/ км	1 938 147	3 876 294

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
		ных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
П.3.6.1. 1.1.1	С _{3.6.1.1.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб-лей/ км	6 382 261	12 764 522
П.5.1.1. 1	С _{5.1.1.1} не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/ кВт	10 913	21 826
	С _{5.1.1.1} не город, 10/0,4 кВ			18 115	36 231
П.5.1.2. 1	С _{5.1.2.1} не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/ кВт	4 247	8 494
	С _{5.1.2.1} не город, 10/0,4 кВ			5 850	11 701
П.5.1.2. 2	С _{5.1.2.2} не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	4 957	9 914
	С _{5.1.2.2} не город, 10/0,4 кВ			4 498	8 996
П.5.1.3. 2	С _{5.1.3.2} не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	руб-лей/ кВт	3 005	6 010

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2	кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 021	6 043
II.5.1.4. 2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	1 340	2 680
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2			3 145	6 290
II.5.2.4. 2	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	5 925	11 851
II.5.2.5. 2	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	2 011	4 022
II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб-лей за точку учета	18 900	
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб-лей за точку учета	32 424	
II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукос-	руб-лей за точ-	33 675	

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
	не город, 1-20 кВ С _{8.2.2}	венного включения	ку учета	90 750	
П.8.2.3	не город, 1-20 кВ С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	362 250	

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
2.2.2.3. 2.1.2	110 кВ и выше С _{2.2.2.3.2.1.2}	воздушных линий на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15 005 819
4.2.2	1-20 кВ С _{4.2.2}	линейных разъединителей номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	75 483
7.2.4.1	110/35/6(10)кВ С _{7.2.4.1}	двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	34 212

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

*** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электроснабжения