



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 27 декабря 2018 г. № 81-э/20

г. Архангельск

**О внесении изменений в постановление  
агентства по тарифам и ценам Архангельской области  
от 8 декабря 2017 года № 71-э/4**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 декабря 2017 года № 71-э/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области»:

1) подпункт «а» пункта 2 приложения № 5 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	119 827
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ	785 549
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	123 583
РУ 6(10) кВ	1 696 119
Установка реклоузера 35кВ	4 277 776,24
Установка разъединителя 35кВ	1 011 051,25»

2) подпункт «а» пункта 2 приложения № 6 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности и класса напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно 10(6)/0,4 кВ	4 258	4 922	8 978	16 566	×	×
40 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 661	3 076	5 749	10 608	×	×
63 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 305	2 664	4 978	9 186	×	×
100 кВА 10(6)/0,4 кВ	3 751	4 195	4 077	7 523	×	×
160 кВА 10(6)/0,4 кВ	×	1 606	2 757	5 087	14 437	21 467
250 кВА 10(6)/0,4 кВ	×	1 701	1 945	3 589	11 550	18 319
400 кВА 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 236	3 019	7 817	10 979
600 кВА 35/0,4 кВ	×	×	×	×	7 239	×
630 кВА 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 199	2 266	6 058	9 058
1 000 кВА и свыше 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 026	1 894	4 041	6 043»

3) подпункт «а» пункта 2 приложения № 7 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	345		
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	98		
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	×		

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
условий:			
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	469		×
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	138		×
3. Строительство воздушных линий:	×	×	×
до 50 мм <sup>2</sup> включительно;	2 973	2 805	×
от 50 до 120 мм <sup>2</sup> включительно;	6 347	4 888	×
свыше 120 мм <sup>2</sup> .	9 282	7 871	×
4. Строительство кабельных линий:	×	×	×
до 50 мм <sup>2</sup> включительно;	3 947	2 603	×
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно;	3 858	2 185	×
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно;	4 444	3 507	×
свыше 200 мм <sup>2</sup> .	4 568	3 013	×
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	649	×	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ;	×	653	×
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	418	×
РУ 6(10) кВ.	×	1 612	×
Установка реклоузера 35 кВ	×	×	7 130
Установка разъединителя 35 кВ	×	×	1 685
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:		×	
– столбового типа номинальной мощностью:		×	
до 25 кВА включительно;	4 258		×
40 кВА;	2 661		×
63 кВА;	2 305		×
100 кВА;	3 751		×
– мачтового типа номинальной мощностью:		×	
до 25 кВА включительно;	4 922		×
40 кВА;	3 076		×
63 кВА;	2 664		×
100 кВА;	4 195		×
160 кВА;	1 606		×
250 кВА;	1 701		×
– киоскового типа номинальной мощностью:	однострансформаторные	двухтрансформаторные	однострансформаторные
до 25 кВА включительно;	8 978	16 566	×
40 кВА;	5 749	10 608	×

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
63 кВА;	4 978	9 186	×
100 кВА;	4 077	7 523	×
160 кВА;	2 757	5 087	×
250 кВА;	1 945	3 589	×
400 кВА;	1 236	3 019	×
600 кВА	×	×	7 239
630 кВА;	1 199	2 266	×
1000 кВА;	1 026	1 894	×
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформа торные	двухтрансформ аторные	×
160 кВА;	14 437	21 467	×
250 кВА;	11 550	18 319	×
400 кВА;	7 817	10 979	×
630 кВА;	6 058	9 058	×
1000 кВА.	4 041	6 043	×»

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель агентства



Е.А. Попова