



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.05.2019

г. Ростов-на-Дону

№ 21/1

#### **Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» и Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

#### **постановляет:**

1. Утвердить фактические значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2018 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель  
Региональной службы  
по тарифам Ростовской области**



**А.В. Лукьянов**

**Фактические значения показателей  
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг  
территориальными сетевыми организациями за 2018 год,  
долгосрочный период регулирования которых начался  
до 2018 года**

№ п\п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2018 год		
		Показатель средней продолжительнос ти прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальны ми сетевыми (П <sub>тсв</sub> )
1	АО «Коммунальщик Дона»	0,00540	1,00000	0,89750
2	ОАО «РЖД»	0,00000	1,01200	0,89750
3	АО «Шахтинский завод Гидропривод»	0,00000	1,00000	0,89750
4	ООО «Горизонт-Энерго»	0,00000	1,00000	0,89750
5	ООО «Энерготранс»	0,00930	1,00000	0,89750
6	ООО Фирма «ТОК»	0,00000	1,00000	2,22500
7	ООО «Донэнерготранзит»	0,22800	1,00000	0,87750
8	ООО «Ростсельмашэнерго»	0,57880	1,00000	0,88750
9	АО «Энергия»	0,00000	1,00000	0,59188
10	ООО «РАДИУС»	0,02440	0,90000	0,88083
11	АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Кавказский»	0,23720	1,12000	0,88930
12	ООО «Примэнерго»	0,00000	1,00000	0,92008
13	ООО «Агро-Маркет»	0,03790	1,00000	-
14	МКП «Ростгорсвет»	0,00000	1,00000	0,85110
15	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	0,00410	1,00000	0,89750
16	ООО «Донская Сетевая Компания»	0,00000	1,00000	0,89500
17	ЗАО «ГПЗ-Эстейт»	0,00000	1,00000	0,87483
18	ООО «Энергосеть-Р»	0,00000	1,00000	0,89150
19	ООО «Диагональ»	0,02870	1,00000	0,89750
20	ООО «Каменская энергосеть»	0,00000	1,00000	1,16000
21	ООО «Спец-энерго»	0,00000	1,00000	0,89750
22	ООО «Таганрогская энергетическая компания»	0,00000	1,00000	0,89750

**Фактические значения показателей  
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг  
территориальными сетевыми организациями за 2018 год,  
долгосрочный период регулирования которых начался  
с 2018 года**

№ п/п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2018 год		
		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )
1	АО «Донэнерго»	0,80963	0,49068	1,06185
2	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	4,96039	2,33059	1,01318
3	ООО «Газпром энерго»	0,00000	0,00000	1,00000
4	ООО «РемЭнергоТранспорт»	0,09621	0,04650	1,00000
5	ООО «Промэлектросеть»	-	-	1,00000
6	Филиал «Южный» ОАО «ОЭК»	0,93717	0,12828	1,00000
7	ООО «МеталлЭнергоРесурс»	0,30221	0,02041	1,00000
8	ООО «РСК»	7,43614	1,07895	1,00000
9	ООО «Энергопрогресс»	0,00000	0,00000	1,00000
10	ООО «ЭнергоСервис»	0,00000	0,00000	1,00000
11	МУП «ВГЭС»	0,00685	0,01106	1,00000

$\Pi_{\pi}$  – показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в 2018 году определяется по формуле:

$$\Pi_{\pi} = T_{\pi\pi} / N_{\pi\pi},$$

где  $T_{\pi\pi}$  – фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за 2018 год, часы;

$N_{\pi\pi}$  – максимальное за 2018 год число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт.

$\Pi_{saidi}$  – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2018 году определяется по формуле:

$$\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_i},$$

где  $T_j$  – продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

$N_j$  – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло  $j$ -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

$N_t$  – максимальное за 2018 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.;

$J$  – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 2018 году, шт.

$Psai\bar{f}i$  – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2018 году определяется по формуле:

$$Psai\bar{f}i = \frac{\sum_{j=1}^j N_j}{N_t},$$

$P_{тсо}$  – показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций, которое определяется в баллах по формуле:

$$P_{тсо} = A \times Ин + Б \times Ис + В \times Рс,$$

где  $Ин$ ,  $Ис$ ,  $Рс$  – значения индикаторов качества (соответственно – информативности, исполнительности, результативности обратной связи).

$A$ ,  $Б$ ,  $В$  – весовые коэффициенты соответствующих индикаторов качества, для которых установлены следующие значения:  $A = 0,1$ ;  $Б = 0,7$ ;  $В = 0,2$ .

$P_{тпр}$  – показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети определяется по формуле в зависимости от года, с которого начался долгосрочный период регулирования:

– с 2014 года до 2018 года:

$$P_{тпр} = 0,4 \times P_{заяв\_тпр} + 0,4 \times P_{нс\_тпр} + 0,2 \times P_{нна\_тпр},$$

– с 2018 года:

$$P_{тпр} = 0,5 \times P_{заяв\_тпр} + 0,5 \times P_{нс\_тпр},$$

где  $P_{заяв\_тпр}$  – показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{нс\_тпр}$  – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

$P_{нна\_тпр}$  – показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации.

Начальник отдела регулирования  
тарифов и услуг в электроэнергетике  
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК  
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев