

## 2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

(в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 15 апреля 2014 г. N 186 "О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций").

### 2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии

в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2022	2023	Динамика изменения показателя
1	2	4		5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Psaidi)	1,27259	0,92843	-0,34416
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1-20 кВ)	0,83987	0,67505	-0,16482
1.4	НН (до 1 кВ)	1,30963	0,94829	-0,36134
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (Psaifi)	0,76270	0,56779	-0,1949
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1-20 кВ)	0,51634	0,42130	-0,09504
2.4	НН (до 1 кВ)	0,78220	0,57942	-0,20278
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Psaidi, план)	1,12739	0,88157	-0,0206
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1-20 кВ)	0,84122	0,57347	-0,26775
3.4	НН (до 1 кВ)	1,15022	0,90608	-0,24414
4	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Psaifi, план)	0,75150	0,67323	-0,0593
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1-20 кВ)	0,55570	0,41402	-0,14168

4.4	НН (до 1 кВ)	0,76713	0,69385	-0,07328
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

**2.2. Рейтинг структурных единиц\* сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде (2023 г).**

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Psaidi				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Psaifi				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaidi, план				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaifi, план				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	С Н1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	МУ ППЭС	-	-	0,67505	0,94829	-	-	0,42130	0,57942	-	-	0,57347	0,90608	-	-	0,41402	0,69385	0	-
2	Всего по сетевой организации	-	-	0,67505	0,94829	-	-	0,42130	0,57942	-	-	0,57347	0,90608	-	-	0,41402	0,69385	0	-

\*МУ ППЭС не имеет структурных подразделений

**2.3. Мероприятия, выполненные МУ ППЭС в целях повышения качества оказания услуг по передаче электроэнергии в 2023 году**

В Целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в 2023 году произведена замена, укрепление железобетонными приставками 100 опор воздушных линий 6/0,4 кВ;

- построена новая КТПН № 839-6/0,4 -100 кВА в районе ул. Антенная и ВЛЗ-6 кВ до КТПН-839 протяженностью 0,358 км в целях электроснабжения потребителей, ранее подключенных от объектов энергетики, принадлежащих ФГУП «РТРС», демонтированных по приказу Росимущества;

- для повышения качества оперативного обслуживания трансформаторных подстанций и высоковольтных линий, в районе Северного шоссе, 6, приобретен и установлен РП-11 на 3 ячейки;

- проведена модернизация двух воздушных линий, питающих городскую насосную станцию в пос. Победа (ЦРП-25) – «п/ст Ц-РП-8-ЦРП-25», «п/стЦ-РП-6-ЦРП-25» - с монтажом двухцепной ВЛЗ-6 кВ и выносом опор из заболоченной местности;

- выполнена модернизация сети 0,4 кВ в пос. Чкаловский с установкой дополнительной МТП-737 (мачтовой трансформаторной подстанции).

- в связи с увеличением нагрузок потребителей, модернизированы ВЛИ-0,4 кВ с заменой провода на СИП большего сечения суммарной протяженностью 0,818 км.:

В результате выполнения мероприятий энергоресурсосберегающей политики, достигнуты следующие результаты:

- смонтировано самонесущего изолированного провода (СИП) – 9,36 пкм

- заменено силовых трансформаторов с большей мощности на меньшую. –8 шт

- установлено приборов учета 26 шт

Выполнен капитальный ремонт: кабельных линий 6/0,4 кВ – 1,43 км; воздушных линий 10/6/0,4 кВ – 10,03 км; трансформаторных подстанций – 74 шт; силовых трансформаторов – 63 шт.