

Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

2020 год.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2019 год	2020 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПСАИД)			
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,01937	0,1709	0,15153
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (ПСАИГ)			
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,06206	0,09663	0,03457
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (ПСАИД план)			
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	0
3.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (ПСАИГ план)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	0
4.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0
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

Начальник ПТО



С.В. Богонос

Исполнитель: Кудрявцев Е.Ю.

Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, ПСАДГ						Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, ПСАДГ 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), ПСАДГ ПЛАН	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), ПСАДГ ПЛАН	Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к количеству потребителей, обслуживаемых такой сетевой организацией в отчетном периоде)	Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков			
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН								
																			3	4	5
1	Мурманский р-н	-	-	0,0246	-	-	-	0,0176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00078	19	20	Ежегодно составляются и реализуются планы выполнения мероприятий по повышению надежности электрооборудования в распределительных сетях. На 2021 год запланированы следующие работы: 1. Замена масляных секционных выключателей и выключателей токовых фидеров на вакуумные в РП-6, 7, 8, 11, 12, 13 в г. Мурманске 2. Улучшение схемы построения ТП-604 (монтаж новой 2БКТПБ 630 кВА), в г. Мурманске 3. Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в РП-4 в г. Мурманске 4. Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в РП-3 в г. Кадалакаша 5. Замена МТП-157 на новую КТП-10/0,4 кВ, Sn = 250 кВА в г. Кадалакаша 6. Замена КТП-5 на новую КТП-10/0,4 кВ, Sn = 630 кВА в н.п. Африканда 7. Реконструкция ВЛ-6кВ Л-6 КТП-16 - РП-15 в н.п. Зеленоборский 8. Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП-133-156/139 в г. Мурманске 9. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от фид. 2 КТП-4 - ул. Ветеранов-Строительная в г. Оленегорске 10. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от фид. 4 КТП-4 - ул. Комсомола-Мира в г. Оленегорске 11. Замена КТП-4 на новую КТП-10/0,4 кВ, Sn = 400 кВА в н.п. Африканда 12. Замена дачей КСО-386 с ВНПз на КСО с ВН в ТП-242 в г. Мурманске 13. Замена КТП-305-1х160кВА, на новую КТП-1х250 кВА в с. Федосеевка 14. Замена КТП-16-1х160, на новую КТП-1х250 кВА, в н.п. Нивский 15. Замена КТП-301-1х160, на новую КТП-1х250 кВА в с. Ковда 16. Замена КТП-29-1х400, на новую КТП-1х400 кВА, в г.п. Зеленоборский 17. Монтаж новой ВЛ-10 кВ от оп. № 2 Ф-22 и новой КТП-10/0,4 кВ, 250 кВА, в районе ул. Рыбачкая в г. Кадалакаша 18. Строительство новой ЛЭП-6 кВ: ПС-316 ф. 10-ТП-710, в г. Мурманск 19. Прокладка КЛ-6 кВ: ПС-4 – РП-33, 1 и 2 СШ, в г. Мурманск 20. Установка оборудования телемеханики на РП-14, РП-18, РП-4, РП-71 и расширение действующего комплекса «Телеканал М2», установленного на диспетчерском пункте АО «МОСКО» в г. Мурманск и г. Кола
2	Оленегорский р-н	-	-	0,0029	-	-	-	0,0023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00004			
3	Кадалакашский р-н	-	-	0,1434	-	-	-	0,0767	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00087			
4	Всего по сетевой организации	-	-	0,1709	-	-	-	0,0966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00169			

Бор

С.В. Богонос

Начальник ИТО

Исполнитель: Кудрявцев Е.Ю.

**Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчётном периоде.
2020 год.**

АО «МОЭСК» обеспечивает надёжное электроснабжение жилого фонда, предприятий и организаций города Мурманска и Мурманской области. Для повышения надёжности электроснабжения и качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчётном периоде выполнены следующие работы по реконструкции, модернизации, строительству объектов электросетевого хозяйства:

1. Для осуществления технологического присоединения потребителей к электрическим сетям устанавливаются современные блочные комплектные трансформаторные подстанции, оборудованные силовыми трансформаторами ТМГ11, ТМГ21, вакуумными выключателями с микропроцессорными блоками релейной защиты, выключателями 0,4 кВ с полупроводниковыми цифровыми блоками защит.
2. Регулярно проводится тепловизионный контроль электрооборудования ТП, РП, испытания электрической энергии по показателям качества. В 2020 году обследовано электрооборудование 338 объектов.
3. Производится замена проводов воздушных линий марки АС на провода СИП, что снижает потери и повышает качество и надёжность электроснабжения потребителей.
4. К работе в отопительный период 2020-2021 годов подготовлено:
 - тепловые центры (7 шт.)
 - автотранспорт (90 единиц)
 - отремонтированные ТП, РП (48 шт.)
 - отремонтировано электрических сетей – 6494 м
5. В рамках выполнения плана мероприятий по повышению надёжности в распределительных сетях в 2020 году произведены следующие работы:
 - 5.1 Реконструкция воздушной линии электропередачи 10 кВ Л-ф.15 в пгт. Умба;
 - 5.2 Установка оборудования телемеханики на РП-42, РП-8, РП-30, РП-33, РП-14, РП-18, РП-4, РП-71 и расширение действующего комплекса «Телеканал М2».
 - 5.3 Реконструкция воздушной линии электропередачи 10кВ ОЛ-2-29 в пгт. Зеленоборский;
 - 5.4 Монтаж устройств линий распределительной сети ТП-791 в г. Кола;
 - 5.5 Реконструкция воздушной линии электропередачи 10 кВ Л-ф.22 в п. Зашеек;
 - 5.6 Реконструкция воздушной линии электропередачи 10 кВ Л-25 в с. Федосеевка;
 - 5.7 Реконструкция линии электропередачи 6кВ Ф-5, в г. Кола;
 - 5.8 Реконструкция и внесение изменения в схему электроснабжения РП-46, ТП-561;
 - 5.9 Реконструкция ТП-6 в г. Оленегорске (Замена АВ-Т-1 типа АВМ-15 на автоматический выключатель типа ВА-5541, 1000 А с ошиновкой);
 - 5.10 Замена мачтовой трансформаторной подстанции на новую КТП-10/0,4 кВ 63 кВА в г. Кандалакша;
 - 5.11 Реконструкция ТП-400 в г. Мурманске (Замена ячейки КСО-386 с ВМПз на ячейки КСО с ВН);
 - 5.12 Реконструкция ТП-452 в г. Мурманске (Замена ячейки КСО-386 с ВМПз на ячейки КСО с ВН);
 - 5.13 Реконструкция ТП-512 в г. Мурманске (Замена ячейки КСО-386 с ВМПз на ячейки КСО с ВН);
 - 5.14 Реконструкция и внесение изменения в схему электроснабжения РП-34-ТП-658-ТП-659-ТП-660-ТП-661, РП-34-ТП-664-ТП-665;
 - 5.15 Прокладка кабельной линии электропередачи 6кВ ТП-230 – ТП-234;
 - 5.16 Реконструкция воздушной линии электропередачи 10 кВ ОЛ-25-307 в с. Федосеевка;

Начальник ПТО



С.В. Богонос

Исполнитель: Е.Ю. Кудрявцев