

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.06.2019

№ 26/2

Мурманск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265–ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 28.06.2019) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «АтомЭнергоСбыт» потребителям ЗАТО г. Островной Мурманской области, энергопринимающие устройства которых обеспечиваются электрической энергией, производимой МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной, не присоединенным к Единой энергетической системе России, на 2019 год в соответствии с приложением № 1.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной на территории ЗАТО г. Островной Мурманской области и поставляемую покупателям с использованием энергетических объектов, не присоединенных к Единой энергетической системе России, на 2019 год в соответствии с приложением № 2.

3. Установить, что цены (тарифы), указанные в приложениях № 1 и № 2, действуют в период, установленный Графиком погашений потребителей, связанным с плановыми отключениями ЛЭП и оборудования ПС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2019 год (приложение № 3).

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

И.о. председателя Комитета



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 28.06.2019 № 26/2

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
АО "АтомЭнергоСбыт" потребителям ЗАТО г.Островной Мурманской области,
энергопринимающие устройства которых обеспечиваются электрической энергией,
производимой МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной, не
присоединенным к Единой энергетической системе России,
на 2019 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	менее 670 кВт	руб./кВт·ч	-	17,81514
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
1.2	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	17,74710
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
1.3	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	17,67906
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 28.06.2019 № 26/2

**Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую
МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной на территории ЗАТО
г.Островной Мурманской области и поставляемую покупателям с использованием
энергетических объектов, не присоединенных к Единой энергетической системе России,
на 2019 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	30,26
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-

СОГЛАСОВАНО
Заместитель руководителя
Службы по работе с потребителями
Ростовского филиала
АО «МРСК Северо-Запада»
И.И. [подпись]

УТВЕРЖДЕНО
Генеральный директор
АО «МРСК Северо-Запада»
И.И. [подпись]

ГРАФИК

оплаченных потребителей, связанных с плановыми отключениями филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колумерто» в 2019 году

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключения	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
ПО «Северный электротехнический СЭТН»							
1	Кликутубская ПЭС	Всё присоединение	ПЭС	4	3	72	КР линия М-62
		T-1	Ф-3,4 СЭС Ф-5 ООО «Кольская Сетевая Компания» Ф-8 УФНС России по МО Ф-9 иет дачных Ф-10 НДП «Трой дом» Ф-14 (суб. №1) ООО «Диагал» Ф-14 (суб. № 2) Бизнес Л.Л. Ф-15 Компания «Андронид»	4	5	120	ТР, ПИ Т-1, ВР-35 Т-1, ТСН-1, ТР В-35 Т-1, РТ-35 Т-1, РТН-35 Т-1, В-6 Т-1, ВР-6 Т-1, РЭ-6 Т-1, ТР, ПИ оппавки 6 кв, ТН-6-1, РЭП-6-1, В-6 Филлеров, РИ ОМ-89.
2	ПС 401	Всё присоединение	Ф-3,4 СЭС Ф-5 ООО «Кольская Сетевая Компания» Ф-8 УФНС России по МО Ф-9 иет дачных Ф-10 НДП «Трой дом» Ф-14 (суб. №1) ООО «Диагал» Ф-14 (суб. № 2) Бизнес Л.Л. Ф-15 Компания «Андронид»	4	5	120	КР линия М-89
		T-2	Ф-3 СЭС Ф-3 ООО «Астер» Ф-6 ООО «Ибирит» Ф-7 (суб. №1) ООО «М-Девелопмент» Ф-7 (суб. №2) СЭС АО «ПС «Звездочка» Ф-8 ДНТ «ВИРУ АЙВА»	4	5	120	ТР, ПИ Т-1, ВР-35 Т-1, ТСН-1, ТР РТ-35 Т-1, В-6 Т-1, ТР, ПИ оппавки 6 кв, ТН-6-1, В-6 Филлеров, РЭП-6-1, ВР-6, РИ М-89.
3	ПС 402	Всё присоединение	Ф-3 СЭС Ф-3 ООО «Астер» Ф-6 ООО «Ибирит» Ф-7 (суб. №1) ООО «М-Девелопмент» Ф-7 (суб. №2) СЭС АО «ПС «Звездочка» Ф-8 ДНТ «ВИРУ АЙВА»	4	5	120	КР линия М-89

№ п/п	№ ДС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключения	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
4	ПС 316	ВЛ-6 кВ Ф-21 п. Мухомово	ООО "Яглар"	4-5	31	248	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-6 кВ (сметочно с 09-00 до 17-00)
5	ПС 333	Все присоединения	Ф-1 СРС; Ф-5 ПАО "Мурманский приполярный Флот" Ф-1,6 ИП Босудя Виктор Михайлович (братца ООО "Бизнес-проект")	5	5	120	Верховая ревизия ОМ-357394. ТР. ПИ Т-1, ВР-35 Т-1. СР РШ-35 Т-2, РТН-35-2, РС-35-2. ТР. ПИ охватом 35 кВ, ТН-35-2, В-35, РЛ-35, ТР РШ-35 М-35.
6	ПС 35 кВ Центр г.Мурманск	Все присоединения	ООО «Т2. Мобайл»	5	5	120	Замена силовой арматуры, ремонт проводов линии М-1
7	ПС 421	Все присоединения	ПАО "МТС"	5	5	120	Замена силовой арматуры, ремонт проводов линии М-1
8	ПС 307 ПС 330 кВ Высокой	ЛЭЛ-0,4кВ Ф-"Наборная" от КТП-2 в. Эвросельхоз	Частные дома	5	24	192	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ (сметочно с 09-00 до 17-00)
9	ПС 20А	2 с.ш. 10кВ	Ф-126 Тамовли	6	5	120	СР, ПИ ВФ-126, РК-126.
10	ПС 341	ЛЭЛ 0,4 кВ Ф-"Роговская Л-1" от ТП-5 г. Мурманск	МБУ "Центр организации жилищного хозяйства" Линейная "МастерШин" ООО "Лес" ООО "Эко Норд" Служба	6	18	144	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ (сметочно с 09-00 до 17-00)
11	РП 29 Ф-29-55	ВЛ-6 кВ Ф-29-55 г. Мурманск	Сельхоз "СЭС" ФКУ "ЦХ и СО УМВД России по Мурманской области" Сельхозоспеле ГОКУ по управлению автомобильными дорогами МО "Мурманскотдор"	6	11	88	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-6 кВ (сметочно с 09-00 до 17-00)
12	ПС 99	Т-5	ООО "Кольская Сетевая Компания" Администрация поселка Териберка Администрация Кольского района	7	5	120	СР, РШ-Т5-150, ТР. ПИ Т-5, В-Т-150, В-ДМ-98, СР. Р-ТН-С-35, ТР. ПИ. ТН-С-35, СР. Р-ТН-6, ТР. ПИ. ТОН-6
13	ПС 409	М-98	ООО "Кольская Сетевая Компания" Администрация поселка Териберка Администрация Кольского района	7	5	120	Ремонт болтовых соединений линии М-98. Демонтаж релейных устройств на опоре №12.
14	ПС 108	1 с.ш. 6 кВ	Ф-15 ФКУ Упробор облас Ф-19 ООО «Технострой»	7	5	120	ТР. ПИ 1 с.ш. 6 кВ
15	ПС 324	2 с.ш. 6 кВ	Ф-20 ООО "ТЭК Североб"	7	3	72	ТР. ПИ 2 с.ш. 6 кВ, В-6, РШ-6 Ф-20

№ п/п	№ ВЭС	Принадлежность	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключенная	Исполнительные работы
1	2	3	4	5	6	7	8
16	ПС 51	1 с.л. 6 кВ	МУП "Горэлектросеть" ЗАТО Остринской	7	3	72	ТР, ПИ, обслуживание 6 кВ; В-6, РЗ-6. (Общере 6 кВ поперечно : Ф-7, 9, 11, 17, 19, 21, 23)
				7	3	72	ТР, ПИ, обслуживание 6 кВ; В-6, РЗ-6. (Общере 6 кВ поперечно : Ф- 8, 12, 14, 20, 22, 24)
17	ПС 334	Все присоединения	МУП "Горэлектросеть" ЗАТО Остринской	7-8	30	720	КР Л-177 (эксплуатация)
18	ПС 349	Все присоединения	ВИАО "Ростелеком"	7	5	120	СР ящика М-43, установка выключателя поврежденная ВЛ ИПВЛ-0,2
19	ПС 324	ВЛ-6 кВ Ф-3 п. Тулома	ФбГУП "Рос РАО"	7	5	120	
				7	10	80	Квартальный ремонт оборудования КВЛ-6 кВ (сезонно с 09-00 до 17-00)
20	ПС 54	ВЛ-6 кВ Ф-8 п. Тулома	Водосбор КРС ГОУСП "Тулома" Турбела Дача	7	11	88	Квартальный ремонт оборудования КВЛ-6 кВ (сезонно с 09-00 до 17-00)
				7-8	30	240	Квартальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ (сезонно с 09-00 до 17-00)
21	ПС 89	ЛЭП-0,4 Ка Ф. "Гармак" от ТП-1 п. Пушкиной	ООО "Спецгрупп" Плочки №5 и/ф "Спецком"	9-10	48	336	Квартальный ремонт оборудования КВЛ-6 кВ (сезонно с 09-00 до 17-00)
22	ПС 101	Ф-4	ООО "Титовка"	7	5	120	Линия Л-136 в ремонт: ТР в ПИ КСЛ-136, 1 сек. 110 кВ; Т-1; ТР в ПИ Т-1, ТР ОД и КЗ Т-1, 2 сек. 10 кВ; ТР в ПИ ТН-10-2, ТР РЭШ-10-2, В-10 Т-2; ТР В-10 Т-2, ТТ-10 Т-2
				7	5	120	
ПО "Центральные электрические сети"							
23	ПС 356	Все присоединения	ООО "Кольский литейный"	6	5	120	ТРН Т-1 и оборудование
				6	5	120	Замена изоляторов, выработка опор на ЛК-42
				9	5	120	Погашение потребностей производится на 2 часа при вводе в ремонт Л-80 для ремонтных работ по замене изоляторов и на 2 часа при вводе в работу Л-80
				6	3	72	Погашение потребностей производится на 2 часа при вводе в ремонт Л-140 для ремонтных работ по замене изоляторов и на 2 часа при вводе в работу Л-140
				3	10	240	
				4	10	240	
				5	10	240	
				6	10	240	
				9	10	240	
				5	3	72	Погашение потребностей производится на 2 часа при вводе в ремонт Л-79 для ремонтных работ по замене изоляторов и на 2 часа при вводе в работу Л-79
24	ПС 41А	Ф-24 Ф-27.25	МУП ЖЭС "Белый" Мастерское ГОУ ДРЭС ООО "Кольский литейный"	5	3	72	
				5	3	72	
				5	3	72	

№ п/п	№ ИС	Присвоение	Потребитель	Месяц	Изд-во лист отключений	Кол-во часов отключений	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
25	ПС 49	Ф-1	ОАО "РЖД" (Калужская дистанция электрооборудования ЭД-13)	5	3	72	ТР кв.Т-1. С отключением и заземлением
				10	1	12	Обработка ОД и КЗ-150 Т-1
				3	5	120	Покраска поручней протектора на 2 часа при выезде в ремонт Л-180 для ремонтных работ по замене изоляторов, выправка опор и на 2 часа при входе в работу Л-180
				4	5	120	
				6	5	120	
				9	5	120	
				3	5	120	Покраска поручней протектора на 2 часа при выезде в ремонт Л-151 для ремонтных работ по замене изоляторов, выправка опор и на 2 часа при входе в работу Л-151
				4	5	120	
				5	5	120	
				6	5	120	
26	ПС 70	Ф-1,2,3	ЮУРС	8	5	120	Работы по замене изоляторов, выправка опор Л-148
				9	5	120	
				8	5	120	
				9	5	120	
				8	5	120	
				9	5	120	
				8	3	72	ПС 44, ТР РЛ Л-81, РШ Л-81, ТО ТН Л-81. С отключением и заземлением.
				8	2	48	ПС 91, ТР кв.Т-1 С отключением и заземлением.
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-81. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-84
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-84. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-81
27	ПС 91	Ф-2	ЮУРС	8	3	72	ПС 44, ТР РЛ Л-81, РШ Л-81, ТО ТН Л-81. С отключением и заземлением.
				8	2	48	ПС 92, ТР кв.Т-1 С отключением и заземлением.
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-81. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-84
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-84. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-81
				8	3	72	ПС 44, ТР РЛ Л-81, РШ Л-81, ТО ТН Л-81. С отключением и заземлением.
				8	2	48	ПС 92, ТР кв.Т-1 С отключением и заземлением.
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-81. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-84
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-84. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-81
				8	3	72	ПС 44, ТР РЛ Л-81, РШ Л-81, ТО ТН Л-81. С отключением и заземлением.
				8	2	48	ПС 93, ТР кв.Т-2 С отключением и заземлением.
28	ПС 93	Ф-1,2,3,4	СПК ПК "Волны коммуникаций", Адм. МО ст Вязьма Терского р-на	8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-81. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-84
				8	5	120	Замена изоляторов, выправка опор, ВППЗ Л-84. Работы совмещены с выездом в ремонт Л-81
				8	3	72	ПС 44, ТР РЛ Л-81, РШ Л-81, ТО ТН Л-81. С отключением и заземлением.
				8	2	48	ПС 93, ТР кв.Т-2 С отключением и заземлением.

№ п/п	№ ПК	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кал-во дней отключения	Кал-во часов отключения	Планируемые работы		
							г		
29	ПК 106	Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33 Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33 Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33 Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33 Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33 Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33 Ф-11,12,15,16,23 Ф-10,13,18,25,30,33	МУП "Энергия" ОАО "Электросети" МУП "Энергия" ОАО "Электросети" МУП "Энергия" ОАО "Электросети" МУП "Энергия" ОАО "Электросети" МУП "Энергия" ОАО "Электросети" МУП "Энергия" ОАО "Электросети" МУП "Энергия" ОАО "Электросети"	5	6	7	Среднемесячный выход в ремонт ОЛ-112, ОЛ-111 для работ по замене поврежденных деталей опор, замене изоляторов ОЛ-112, ОЛ-111		
				2	10	240			
				3	10	240			
				4	10	240			
				5	10	240			
				6	10	240			
				7	10	240			
				8	10	240			
				9	10	240			
				10	10	240			
				7	5	120			
				8	5	120			
				8	10	240			
				8	5	120			
30	ПК 415	Ф-15	ООО "Делкомросс" ФГУП "Ространсстрой"	7	5	120	ПТС 95. КР 1,2РЛ ЛК-70. ПС 415. КР 1,2 РЛ ЛК-70. С отключением и заменением		
				8	5	120			
				8	10	240			
				8	5	120			
				3	5	120			
				4	5	120			
				6	5	120			
				9	5	120			
				3	5	120			
				4	5	120			
				5	5	120			
				6	5	120			
8	5	120							
3	5	120							
4	5	120							
5	5	120							
6	5	120							
31	ПК 95	Все присоединения	ФГКУ ПУ ФЭС РФ по Мурманской области (служба постра. Управление ФЭС в с. Алашуртти) Филиал "Кольский" РЭС "Александровский" АО "Оборонэнерго" ОАО "УЖД" (Канцелярия дистанции обслуживания ЭЧ-13)	5	6	120	Работы по ремонту проводов, замене грозаппаратов ЛК-70 Работы по замене изоляторов на Л-217 Покрасные потребители производится на 2 часа при выходе в ремонт Л-180 для работ по замене грозаппаратов, выработка опор и на 2 часа при выходе в работу Л-180 Покрасные потребители производится на 2 часа при выходе в ремонт Л-151 для ремонтных работ по замене изоляторов, выработка опор и на 2 часа при выходе в работу Л-151 Работы по замене изоляторов на Л-217 Покрасные потребители производится на 2 часа при выходе в ремонт Л-180 для работ по замене изоляторов, выработка опор и на 2 часа при выходе в работу Л-180 Покрасные потребители производится на 2 часа при выходе в ремонт Л-151 для ремонтных работ по замене изоляторов, выработка опор и на 2 часа при выходе в работу Л-151		
				7	5	120			
				8	5	120			
				8	10	240			
				8	5	120			
				3	5	120			
				4	5	120			
				6	5	120			
				9	5	120			
				3	5	120			
				4	5	120			
				5	5	120			
6	5	120							
8	5	120							
3	5	120							
4	5	120							
5	5	120							
6	5	120							

№ п/п	№ ПК	Присоединение	Потребитель	Масса	Кол-во шп. отключающей	Кол-во часов отключения	Планируемые работы	
							8	9
32	ПС 08	Воз. присоединения	АО "Озксол"	5	3	120	Работы по замене изоляторов, грозозащита Л-76	
				4	3	120		
33	ПС 25	Ф-10 Ф-9	ФГУП "РПС" "Мурманский ОРТПЦ" РС-5	8	3	56	КР ИК выключателя	
				10	5	104		
34	ПС 26	Ф-13, 17, 19, 21, 5, 27 Ф-10, 16, 20, 22, 24, 4, 8, 30	ФГУП "РПС" "Мурманский ОРТПЦ" РС-5	10	5	104	ТР ИК 2с-10 кВ; ТО ИМ ВР-10-1; ТО Кав ТН-10-1, тт Ф-3,9, тт В-10 Т-4, ВС 10; ТР ПТН-10-1, ПТСН-1, РП-10 ТСН-1, ШМ Т-1	
				8	3	56		
35	ПС 30	Ф-4 Ф-1 Ф-10 Ф-8	АО "Оборонэнерго"	5	3	56	КР ИК выключателя	
				6	5	104		
36	ПС 54	Ф-3, 5, 7, 13 Ф-4, 8, 14, 16	СБЗ МО с.п. Пушной СБЗ МО с.п. Пушной, СРС ПО "СЭС"	9	5	104	ТР ИК 1с-6 кВ, Обслуживание АВР; ТО ИМ ВР-6-1, ТН-6-1, ТТ фидеров 1с-6 кВ; ТР П-6 ТН-6-1	
				9	5	104		

График планируемых работ, связанных с выполнением отключаемых ЛЭП и оборудования ПС филиала ПАО "РЭСХ Северо-Западный" "Колонново"

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Место	Кол-во дней отключения	Кал-во часов отключения	Планируемые работы	
							7	8
43	ПС 75	Ф-3,5,9,23,29 Ф-15,18,19,20,22,28	МУП "КЭС", ОАО "ХПК"	6	1	24	Обработка АБР-6 при выходе в ремонт Т-1	
							Обработка АБР-6 при выходе в ремонт Т-2	
44	ПС 83	Ф-28,29 Ф-3,5,8,9,15, 10,18,19,20,21,22,23 Ф-3,5,8,9,15,10,18, 19,20,21,22,23	МУП "КЭС", ОАО "ХПК"	1	1	24	Обработка ВФ-28,29	
							Одновременный выход в ремонт линий Л-105, Л-106 для замены гроздросса	
							Одновременный выход в ремонт линий Л-105, Л-106 для замены гроздросса	
							ТР ВФ-1	
45	ПС 112	Ф-1 Ф-3 Ф-1,2,3 Ф-1,2,3 Ф-17, Т-1 КПП-6 Ф-25, Т-2 КПП-3 Ф-26, Т-2 КПП-4 Ф-33, Т-1 КПП-3 Ф-36, Т-1 КПП-5 Ф-35, Т-1 КПП-4 Ф-45, Т-2 КПП-5 Ф-46, Т-2 КПП-6 Ф-12,15,16,17,33,35,36 Ф-22,24,25,26,45,46	ОАО "ХПК"	9	5	120	Замени изоляторы, ремонт ОЛН Ф-1	
							ТР ВФ-3	
							Замени изоляторы, ремонт ОЛН Ф-3	
							ТР Т-1, обработка ВФ-1,2,3	
							Обработка ОД-150 Т-1, КЗ-110	
							Выход в ремонт линии Л-155 для замены изоляторов	
							ТР ФВ-17, Т-1 КПП-6	
							ТР ФВ-23, Т-2 КПП-3	
							ТР ФВ-26, Т-2 КПП-4	
							ТР ФВ-33, Т-1 КПП-3	
45	ПС 112	Ф-1,2,3 Ф-17, Т-1 КПП-6 Ф-25, Т-2 КПП-3 Ф-26, Т-2 КПП-4 Ф-33, Т-1 КПП-3 Ф-36, Т-1 КПП-5 Ф-35, Т-1 КПП-4 Ф-45, Т-2 КПП-5 Ф-46, Т-2 КПП-6 Ф-12,15,16,17,33,35,36 Ф-22,24,25,26,45,46	ОАО "Свердловские кристаллы"	9	3	72	ТР Т-1, обработка ВФ-1,2,3	
							Обработка ОД-150 Т-1, КЗ-110	
							Выход в ремонт линии Л-155 для замены изоляторов	
							ТР ФВ-17, Т-1 КПП-6	
							ТР ФВ-23, Т-2 КПП-3	
							ТР ФВ-26, Т-2 КПП-4	
							ТР ФВ-33, Т-1 КПП-3	
							ТР ФВ-36, Т-1 КПП-5	
							ТР Т-1 КПП-4	
							ТР Т-2 КПП-5	
45	ПС 112	Ф-12,15,16,17,33,35,36 Ф-22,24,25,26,45,46	ОАО "Сатурн"	9	1	24	Обработка АБР-10 при выходе в ремонт Т-1	
							Обработка АБР-10 при выходе в ремонт Т-2	
							Обработка ВФ-12,15,24	
							СРС, ООО Сатурн	

№ п/п	№ ПК	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней электрической	Кол-во часов отключения	Планируемые работы			
							№	8		
46	ПС 203А	Ф-4, КТПН-72 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4 Ф-3, 4	ПС 204 (ФСК); СОТ "ЭНЕРГЕТИК"; Дача Любимова ПС 204 (ФСК); СОТ "ЭНЕРГЕТИК"; Дача Любимова, МУП АЭСК ПС 204 (ФСК); СОТ "ЭНЕРГЕТИК"; Дача Любимова, МУП АЭСК Ф-16,18,20,22,23, ГСК 91, 24 Ф-1,2,3,4,5,6,8 Ф- 23, ГСК 91	5	3	72	ТР КТПН-72			
				5	5	120	ТР Т-1			
				11	1	24	Обработка АД-110 Т-1, КЗ-110			
				2	10	240	Работы по замене опор, замене изоляторов, вывешивание опор ОЛ-114			
				3	10	240				
				4	10	240				
				5	10	240				
				6	10	240				
				7	10	240				
				8	10	240				
9	10	240								
10	10	240	Обработка АВР-10 при выводе в ремонт Т-1							
47	ПС 360	МУП "АЭСК"	5	1	24	Обработка АВР-10 при выводе в ремонт Т-2				
			5	3	72	ТР Т-1 ГСК-91				
48	ПС 412	МУП "АЭСК" ОАО "Аэротур" ИЦ ОрВД "Аэромонтаж"	3	10	240	Одноразовый вывоз в ремонт линий ЛЭС-71, ЛЭС-72 для подстановки опор и замены изоляторов				
			4	10	240					
			5	10	240					
			6	10	240					
			7	10	240					
			8	10	240					
			9	10	240					
			10	10	240					
			49	ПС 33 ТП-42	МУП "Воронеж-Рельс"		4-9	20	480	Замена опор № п/п 1,2,3,4,5,13,14,17,19,20
							4-9	20	480	Замена опор № п/п 2,3,4,6,13,15,16,17,21,40,42,69,70,71,72,73,74,90,91
50	ПС 94	СОТ "Металлострой"; СОТ "Малюков"; СОТ "Черепанов"; СОТ "Туртовик" Камчатский государственный природный заповедник	7-9	20	480	Камчатский ремонт оборудования ТП				
			01.06.2019- 30.09.2019	20	480	Процесса трансформатор 19 шт. № п/п 2,3,4,6,13,15,16,17,21,40,42,69,70,71,72,73,74,90,91				
51	ПС 70	МУП "АЭСК"	6-9	15	360	Замена опор 8 шт. № п/п 1,2,3,4,5,6,7,8 Замена проводов на СНП-3 по трассе 500 м				
			4-9	20	480	Замена проводов на СНП уст. Оп. 1-8 (0,5 км). Замена опор 10 шт. №1-8,11,12				
52	ТП 38	Частное газопровод	4-6	20	480	Камчатский ремонт оборудования ТП				
			7-9	20	480	Замена корпуса с обмоткой и оборудованием без трансформатора				
53	КТП 707	Администрация п.Заречный заповед	4-6	20	480	Камчатский ремонт оборудования ТП				
			7-9	20	480	Замена корпуса с обмоткой и оборудованием без трансформатора				
54	ПС 361	АО "Бюджетное предприятие предприятия" филиал для пассажирского	7-9	20	480	Замена корпуса с обмоткой и оборудованием без трансформатора				
			7-9	20	480	Замена корпуса с обмоткой и оборудованием без трансформатора				

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Место	Каково линей отключение	Каково время отключения	Планируемые работы
		3	4	5	6	7	8
55	ПС 69	КТП-210	МАОУ КОЛ ДУОШ "Лыжная трасса" П.Зари	4-6 (линейный)	20	480	Капитальный ремонт оборудования ТП
		КТП-333	ЮХ "Ульбей"	4-6 (линейный)	20	480	Капитальный ремонт оборудования ТП
		КТП-337	АО "Автоматизация" с/отдел	4-6 (линейный)	20	480	Капитальный ремонт оборудования ТП
		КТП-337А №33.4.3.00023575	МУП "ЖЭС" линейка	4-6 (линейный)	20	480	Капитальный ремонт оборудования ТП
57	ПС 41	КТП-629 №33.4.3.00015299	АО "Муниципальное предприятие "Ковалевская электросеть" линейка	7-9 (линейный)	20	480	Замена корпуса с шиной и оборудование с трансформатором ТМГ 1606
		КТП-706 н.в. №33.4.3.000216493	Администрация п.Зареченск линейка	7-9 (линейный)	20	480	Замена корпуса с шиной и оборудование с трансформатором ТМГ 1606
		КТП-707 н.в. №33.4.3.00022493	Администрация п.Зареченск линейка	7-9 (линейный)	20	480	Замена корпуса с шиной и оборудование с трансформатором ТМГ 4006
		КТП-708 н.в. №33.4.3.00022493	Администрация п.Зареченск линейка	7-9 (линейный)	20	480	Замена корпуса с шиной и оборудование с трансформатором ТМГ 4006
		КТП-710 н.в. №33.4.3.00024493	Администрация п.Зареченск линейка	7-9 (линейный)	20	480	Замена корпуса с шиной и оборудование с трансформатором ТМГ 4006
58	ПС-10	ЛСП-10нв Л-1, ОЛ-1 №33.4.3.00026496	Администрация п.Зареченск линейка	4-9 (линейный)	20	480	Замена свор 20 шт. № шт 6, 7, 8, 9, 21, 22, 23, 24, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 109, 110, 111, 112

Исполнитель: отдел №1 категории службы электросетевых работ

Мастерская Т.А. №(1-53) 68-199
 (подпись)
 Басова Т.И.
 (подпись)
 Исмаилов А.В.
 (подпись)
 Рубцов Р.В.
 (подпись)
 Соболев А.В.
 (подпись)
 Сметневский А.О.
 (подпись)
 Михайлов А.Р.
 (подпись)

СОГЛАСОВАНО

Начальник участка реализации услуг и учета электросетевых электроснабжения и повышения энергоэффективности

Начальник отдела эксплуатации ЛЭП и РС

Начальник отдела эксплуатации ПСТ

Заместитель главного инженера по ОЛКСУ-начальник Центра

Заместитель главного инженера по эксплуатации - начальник управления ТП и СЭЭС

В тексте приняты условные обозначения:

КР - капитальный ремонт электрооборудования
 СР - средний ремонт электрооборудования
 ТР - текущий ремонт электрооборудования
 ТО ОНП - техническое обслуживание ОНП, выполняемое в эксплуатации.
 ИР - испытания при монтаже в эксплуатацию нового электрооборудования и электрооборудования
 ИК - испытания при капитальном ремонте электрооборудования
 ИТ - испытания при текущем ремонте электрооборудования

ИС - испытания при приеме в эксплуатацию электрооборудования
 ИМ - испытания между работами
 ИР - капитальный ремонт электрооборудования вох рабочим напряжением
 ИЗ - капитальный ремонт электрооборудования на заводе
 ИЛ - капитальное обслуживание электрооборудования
 ВЛР - капитальный ремонт электрооборудования
 ВШПЗ - выборочная проверка трансформаторов, защит
 ПРС - ремонт силовых трансформаторов