

Согласовано:

Глава Приморско-Ахтарского
городского поселения Приморско-
Ахтарского района

А.В. Сошин
" 26 " 08 / 2020 г.

М.П.



Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор

АО "НЭСК-электросети"
С.Ю. Орехов

" 01 " 09 / 2020 г.

М.П.



График

временного отключения потребления (ГВО)

на период с 01.10.2020 г. по 30.09.2021 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Тиманевские электрические сети

С.В. Соболев
" 25 " 08 / 2020 г.

М.П.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"
"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

В.И. Гордиенко
" 25 " 08 / 2020 г.

М.П.



График временного отключения потребления электроэнергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021 г.г.по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть"

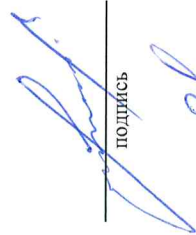
№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (Р _{max} за 19.12.2018 г) МВт.	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт								Потребитель									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей	Категория электроснабжения	Наличие ДЭС (кВт)	Наличие резервного эл. питания				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
1		Итого по I очереди			до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
					всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
2		Итого по II очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
3	ПС 110/35/10 кВ «Приморско-Ахтарская»	П-19	0,821	ДУ	до 5 мин	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					Всего по ДУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
					ИП Старков															ИП Старков	3		
3	ПС 110/35/10 кВ «Приморско-Ахтарская»	П-11 с ПП-301 до ПП-503	1,610	ОВБ	до 20 мин.	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610							
					Всего по ДУ	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					ИП Хаймахан															ИП Хаймахан			
4		Итого по IV очереди			до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610				
					всего	0,000	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610			
4		Итого по IV очереди			Всего по ДУ	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821							
					до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821				
					до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	1,610	1,610													

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (Рмах за 19.12.2018 г) МВт.	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель						
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей	Категория электрооборудования	Наличие ДЭС (кВт)	Наличие резервного зл. питания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
8		Итого по VIII очереди			до 5 мин.	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821						
					до 20 мин.	0,000	0,000	1,610	1,610	3,297	3,297	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849				
					всего	0,000	0,000	2,431	2,431	4,118	4,118	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670				
9		Итого по IX очереди			до 5 мин	0,000	0,000	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821						
					до 20 мин.	0,000	0,000	1,610	1,610	3,297	3,297	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849				
					всего	0,000	0,000	2,431	2,431	4,118	4,118	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670				
10		Итого по X очереди			до 5 мин.	0,000	0,000	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050						
					до 20 мин.	0,000	0,000	1,560	1,560	2,913	2,913	3,567	3,567	3,567	3,567	3,567	3,567	3,567				
					всего	0,000	0,000	2,431	2,431	4,118	4,118	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670				
Итого, факт						0,000	0,000	2,431	2,431	4,118	4,118	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670	4,670			
Задание, план						0,0	0,0	2,4	2,4	4,1	4,1	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6			

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

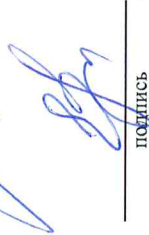
Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Тимашевские электрические сети


подпись

М.П. В.Н. Кулик




подпись

А.В. Процай



Согласовано:

Глава Приморско-Ахтарского городского поселения Приморско-Ахтарского района

А.В. Сошин

" 26 " 08 2020 г.

М.П.

М.П.

График

аварийного ограничения потребления электрической мощности (ГОэм)

на период с 01.10.2020 г. по 30.09.2021 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть"

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю. Орехов

" 01 " 09 2020 г.

М.П.

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Тиманевские электрические сети

С.В. Соболев

" 25 " 08 2020 г.

М.П.

М.П.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

В.И. Гордиенко

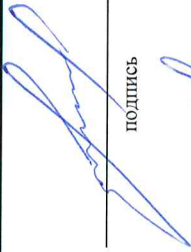
" 25 " 08 2020 г.

М.П.

График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021 г.г. по филиалу АО "НЭСК-Электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть"(МВт)

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт										
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					техно логическая	аварийная											5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5, точка учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-406 П	ООО «Азов Трейд»	0,051	0,000	0,000	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	
2	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-216 П	АО "Приморско-Ахтарский молочный завод"	0,306	0,000	0,000	0,13	0,13	0,13	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,31	0,31	
3	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5, точка учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-402	МУЗ МО Приморско-Ахтарского района ЦРБ имени Кравченко Н.Г.	0,127	0,000	0,000	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	
4	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5, точка учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-505 П, ТП-403 П, ТП-404 П	МУП "Водоканал" водозабор	0,262	0,000	0,000	0,11	0,11	0,11	0,16	0,16	0,18	0,18	0,18	0,26	0,26	
5	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1005 П, ТП-1004 П, ТП-1006П, ТП-1007аП, ТП-1007 бП	ФГУП "Управление СКВО В/ч 75387	0,463	0,000	0,000	0,19	0,19	0,19	0,28	0,28	0,32	0,32	0,32	0,46	0,46	
6	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-213	МУП "Торговый комплекс Приморско-Ахтарского района"	0,131	0,000	0,000	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	
7	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-206	ООО "Приморско-Ахтарская телерадиокомпания АТВ"	0,060	0,000	0,000	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	
8	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1002 П	ИП Ложник А.Ю.	0,051	0,000	0,000	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	
9	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-519	ПАО "Ростелеком"	0,067	0,000	0,000	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	
10	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1018П	ООО "ТД АЛЬФА-ТРЕЙД" МГЭК №206	0,065	0,000	0,000	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,07	0,07	
11	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1013	МБОУ СОШ №22	0,051	0,000	0,000	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт							Величина снимаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт								
				Максимум	Брешь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
					техно логическая	аварийная											5	6	7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
12	ПС 35/10 «Рыбзавод»	ф. РБ-10, П-10, П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТТП-200 П	ИП Лях Александр Владимирович	0,083	0,000	0,000	0,03	0,05	0,03	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08			
13	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5, точка учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-302 П	ООО "Квант"	0,112	0,000	0,000	0,05	0,05	0,05	0,04	0,07	0,08	0,08	0,08	0,11	0,11			
14	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5, П-10, П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-208, ТП-401, ТП-213	АО "Тандер"	0,182	0,000	0,000	0,11	0,08	0,08	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,18	0,18			
15	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-302 П	ИП Наличаева	0,075	0,000	0,000	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08			
16	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5, точка учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-409 П, ТП-1004 П	Министерство обороны РФ, В/Ч_№06529	0,060	0,000	0,000	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06			
17	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-208	ИП Стулаков Михаил Сергеевич	0,055	0,000	0,000	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06			
Итого по филиалу				2,20	0,00	0,00	0,92	0,92	0,92	1,33	1,33	1,52	1,52	1,52	2,20	2,20			
Задание, план				2,20	0,00	0,00	0,92	0,92	0,92	1,33	1,33	1,51	1,51	1,51	2,20	2,20			


подпись

В.Н. Кулик

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

Согласовано:



А.В. Процай

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские
электрические сети

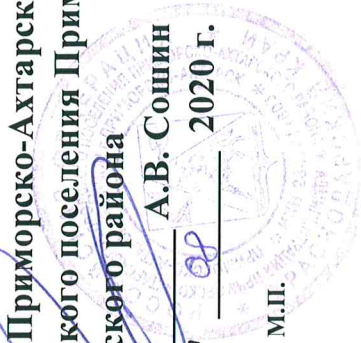
Согласовано:

Глава Приморско-Ахтарского
городского поселения Приморско-
Ахтарского района

А.В. Сошин

" 26 " 08 2020 г.

М.П.



Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю. Орехов

" 01 " 09 2020 г.

М.П.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (ГОээ)

на период с 01.10.2020 г. по 30.09.2021 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть"

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Гимашевские электрические сети

С.В. Соболев

" 25 " 08 2020 г.

М.П.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

В.И. Гордиенко

" 25 " 08 2020 г.

М.П.



№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час							Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час											
				Суточное потребление норм. раб. дня	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
					технологическая	аварийная																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17						
24	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-502	МБОУ СОШ №2	0,17	0,00	0,00	0,89	0,89	1,28	1,28	1,28	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41						
25	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-202	МБОУ СОШ №18	0,27	0,00	0,00	2,02	2,02	2,92	2,92	2,92	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21						
26	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-501/1	МБДОУ ДС №1 "Сказка"	0,18	0,00	0,00	1,24	1,24	1,80	1,80	1,80	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98						
27	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1013	МБДОУ ДС №9 "Волшебная полянка"	0,19	0,00	0,00	1,03	1,03	1,49	1,49	1,49	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64						
28	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-401	МБДОУ ДС №18 "Солнышко"	0,12	0,00	0,00	0,98	0,98	1,42	1,42	1,42	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57						
29	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-314/1	МБДОУ ДС №2 "Ромашка"	0,20	0,00	0,00	2,51	2,51	3,63	3,63	3,63	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00						
30	ПС 35/10 «Рыбзавод»	ф. РБ-9 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-503/1	МБОУ СОШ №1	0,62	0,00	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52						
31	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1001	МБОУ СОШ №22	0,52	0,00	0,00	1,32	1,32	1,91	1,91	1,91	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11						
32	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-312	ИП Шаблина В.В.	0,43	0,00	0,00	0,79	0,79	0,79	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
33	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-314 П	ИП Бабешко Сергей Петрович	0,25	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18	1,71	1,71	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88						
34	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-511	ИП Волкова М. А. кафе "Эра"	0,13	0,00	0,00	0,90	0,90	1,30	1,30	1,30	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44						
35	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. РБ-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-218	ГК КК "Краснодаравтодор"	0,15	0,00	0,00	1,65	1,65	2,38	2,38	2,38	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63						
36	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-311	ИП Анисимов Валдим Георгиевич	0,30	0,00	0,00	0,89	0,89	1,28	1,28	1,28	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41						

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час							Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час						
				Суточное потребление норм.раб. дня	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					технологическая	аварийная											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
50	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-209 П	ООО "АЭР"	0,50	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,80	1,80	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	
51	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1017 П	ИП Валентик О.Л.	0,25	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,49	1,49	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
52	ПС 35/10 «Рыбзавод»	ф. РБ-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-223 П	Приморско-Ахтарский филиал ООО "МРПК"	0,62	0,00	0,00	0,98	0,98	0,98	1,42	1,42	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	
53	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-515	ИП Медунщина В.Н.	0,54	0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,63	3,63	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
54	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1001, ТП-1013, ТП-1003	ГК КК "Краснодаравтолор"	0,61	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,55	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
55	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-3 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-1005 П, ТП-1004 П, ТП-1006П, ТП-1007аП, ТП-1007бП	ФГУП "Управление СКВО В/ч 75387"	6,61	0,00	0,00	4,14	4,14	4,14	5,99	5,99	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	
56	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-5 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-409П	Министерство обороны РФ, В/ч №06529	1,64	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	1,28	1,28	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
57	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-316П	ООО "РН-Энерго" АЗС №6	0,42	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,92	2,92	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	
58	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-213	МУП "Торговый комплекс Приморско-Ахтарского района"	1,57	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,80	1,80	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	
59	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-312	ГУ-управление Пенсионного фонда РФ в Приморско-Ахтарском районе КК	0,17	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,49	1,49	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
60	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская», ПС 110/35/10 «Рыбзавод»	ф. РБ-10, П-10, П-11 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-218, ТП-301П, ТП-519	И.П.Краснощевков В. Я. Производственная база	0,67	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,61	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
61	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-208	ИП Стулаков М.С. Магазин Грещия	0,54	0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	1,91	1,91	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	
62	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-511, ТП-519	ОМВД РФ по Приморско-Ахтарскому району	0,58	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,53	0,53	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	

№ лп	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час							Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт. час						
				5	Бронь		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
					суточное потребление норм.раб. дня	технологическая											
63	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-517	МКУ "ЕСЗ"	0,35	0,00	0,00	0,54	0,90	0,90	1,30	1,30	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
64	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-13 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-206	ООО "Приморско-Ахтарская телерадиокомпания АТВ"	0,46	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,42	0,42	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
65	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	ф. П-10 точки учета: от ТП-10/0,4 кВ ТП-213	ОВО по Приморско-Ахтарскому району - филиал ФГКУ "УВО ВНГ России по	0,21	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	1,28	1,28	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Итого по филиалу				52,62	0,00	0,03	32,98	32,98	32,98	47,71	47,71	52,62	52,62	52,62	52,62	52,62	52,62
Итого, факт				52,62	0,00	0,03	33,01	33,01	33,01	47,74	47,74	52,62	52,62	52,62	52,62	52,62	52,62
Задание, план (тыс. кВт*час)				75,00			39,00	39,00	39,00	57,00	57,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00
Факт по филиалу				52,62		0,03	33,01	33,01	33,01	47,74	47,74	52,62	52,62	52,62	52,62	52,62	52,62
Итого на период ОЗП 2020-2021 с учетом повышающего коэффициента - 1,2				63,15			39,61	39,61	39,61	57,29	57,29	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"

"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети

В.Н. Кулик

А.В. Процай



подпись

подпись