

Согласовано:

Глава Приморско-Ахтарского
городского поселения Приморско-
Ахтарского района

 В.В. Маврешко

2016 г.



График

временного отключения (ГВО) потребления электроэнергия (мощности) МВт

на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

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

Утверждено:

Главный инженер -

технический директор
АО "НЭСК-электросети"

 Б.К. Сарсебаев

2016 г.



Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Приморские электрические сети

 С.В. Соболев

2016 г.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"

"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

 В.И. Гордиенко

2016 г.



№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (Рмах. за 16.12.2015 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 электрообеспечения	Наличие ДЭС (кВт)	Наличие резервного эл. питания		
1	ПС 110/35/10 кВ «Приморско-Ахтарская»	П-11 от ТП-308	0,655	ОВБ	до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	ИП Хаймахан	3	—	—	
						0,000	0,000	0,000	0,000	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	АО «ЮгИнвестбанк»	3	—	—		
5	ПС 110/35/10 кВ «Приморско-Ахтарская»	П-13 от ТП-206 до ТП-502	1,070	ОВБ	до 20 мин.	0,000	0,000	0,785	0,785	0,785	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	АО «Роснефть»	3	4,5	—
						0,000	0,000	0,000	0,000	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	АО «Роснефть»	3	—	—		
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	Прокуратура	3	—	—	
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	ИФНС	3	—	—	
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	Лет.сад№1,10	3	—	—	
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	МОУ ВШ, СОШ №2	3	—	—	
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	Котельная №1	3	—	—	
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510					
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510					
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510					
6	Итого по VI очереди				Всего по ДУ	0,000	0,000	0,785	0,785	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725						
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510						
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510						
7	Итого по VII очереди				Всего по ДУ	0,000	0,000	0,785	0,785	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725						
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510						
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510						
8	Итого по VIII очереди				Всего по ДУ	0,000	0,000	0,785	0,785	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725						
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510						
						0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510						

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (Рмах. за 16.12.2015 г) МВт.	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель			
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	17	18	19	20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
9	ПС 35/10 кВ «Рыбзавод»	РВ-10	0,233	ДУ	до 5 мин	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,233	0,233	ООО "Юг-Стройтэк"	3	—	—
	Итого по IX очереди					до 5 мин	0,000	0,000	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	1,018	1,018	ИП Зарайский Рыблех	3	—	—
						до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	1,725	1,725	1,725	2,743	2,743	ИП Хаймахан	3	—	—
						всего	0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,743	2,743	ООО "Стройлом"	3	—	—
	Итого по X очереди					Всего по ДУ	0,000	0,000	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	1,018	1,018				
						до 5 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725				
						до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	2,510	2,510	2,510	2,743	2,743				
						всего	0,000	0,000	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	1,018	1,018				
10	Итого по X очереди					Всего по ДУ	0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,743	2,743				
Итого, факт							0,000	0,000	0,785	0,785	2,510	2,510	2,510	2,743	2,743				
Задание, план							0,0	0,0	0,8	0,8	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7				

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

Согласовано:

Главный инженер филиала ЦАО "Кубаньэнерго"
Тимашевские электрические сети

М.П.

М.П.

В.Н. Кулик

А.В. Процай



Согласовано:

Глава Приморско-Ахтарского
городского поселения Приморско-
Ахтарского района

В.В. Маврешко

2016 г.



Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор

АО «НЭСК-электросети»

Б.К. Сарсебаев

2016 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической мощности (ГОэм) МВт

на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

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

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Римашевские электрические сети

С.В. Соболев

2016 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО «НЭСК-электросети»

"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

В.И. Гордиенко

2016 г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г. по филиалу АО "НЭС-К-электроети" "Приморско-Ахтарская" (МВт)

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка на 16.12.15 г. МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					техно логическая	аварийная										
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 ТП-406	ООО «Азов Трейд»	0,045	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,028	0,028	0,028	0,038	0,038	0,045	0,045
							0,026	0,026	0,026	0,017	0,017	0,017	0,007	0,007	0,000	0,000
2	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-216	ЗАО «Ахтарский Молокозавод»	0,120	0,000	0,000	0,050	0,050	0,050	0,074	0,074	0,074	0,102	0,102	0,120	0,120
							0,070	0,070	0,070	0,046	0,046	0,046	0,018	0,018	0,000	0,000
3	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-402	МУЗ МО Приморско-Ахтарского района ЦРБ имени Кравченко Н.Г.	0,106	0,000	0,030	0,015	0,015	0,015	0,036	0,036	0,036	0,060	0,060	0,076	0,076
							0,091	0,091	0,091	0,070	0,070	0,070	0,046	0,046	0,030	0,030
4	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-406	ККП филиал Приморско-Ахтарского РАЙПО	0,045	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,028	0,028	0,028	0,038	0,038	0,045	0,045
							0,026	0,026	0,026	0,017	0,017	0,017	0,007	0,007	0,000	0,000
5	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-403	МУП "Водоканал" ТНС	0,025	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,016	0,016	0,016	0,021	0,021	0,025	0,025
							0,015	0,015	0,015	0,010	0,010	0,010	0,004	0,004	0,000	0,000
6	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-404	МУП "Водоканал" очистные сооружения	0,172	0,000	0,000	0,072	0,072	0,072	0,107	0,107	0,107	0,146	0,146	0,172	0,172
							0,100	0,100	0,100	0,065	0,065	0,065	0,026	0,026	0,000	0,000
7	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-11 ТП-301	И.П. Краснощеков В. Я.	0,053	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,033	0,033	0,033	0,045	0,045	0,053	0,053
							0,031	0,031	0,031	0,020	0,020	0,020	0,008	0,008	0,000	0,000
8	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	ИП Волкова М. А.	0,050	0,000	0,000	0,021	0,021	0,021	0,031	0,031	0,031	0,043	0,043	0,050	0,050
							0,029	0,029	0,029	0,019	0,019	0,019	0,008	0,008	0,000	0,000
9	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-11 ТП-302	ООО «Квант»	0,035	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,022	0,022	0,022	0,030	0,030	0,035	0,035
							0,020	0,020	0,020	0,013	0,013	0,013	0,005	0,005	0,000	0,000
10	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-409	ООО "Каньон"	0,067	0,000	0,000	0,028	0,028	0,028	0,042	0,042	0,042	0,057	0,057	0,067	0,067
							0,039	0,039	0,039	0,025	0,025	0,025	0,010	0,010	0,000	0,000

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	Потребитель	Наруака, МВт			Величина снижения/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					техно-логическая	аварийная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
11	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-516	МУП "Волоканал" РНС	0,015	0,000	0,000	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006	0,006	0,002	0,002	0,000	0,000
12	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	МУП "Торговый комплекс Приморско-Ахтарского района" ФГУП "Управление СКВО В/Ч 75387 Приморско-Ахтарск северная часть города	0,120	0,000	0,000	0,050	0,050	0,050	0,074	0,074	0,074	0,102	0,102	0,120	0,120
13	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1004,1005, 1006,1007,10076	Министерство обороны РФ, В/Ч №06529	0,456	0,000	0,000	0,192	0,192	0,192	0,283	0,283	0,283	0,388	0,388	0,456	0,456
14	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-409	Министерство обороны РФ, В/Ч №06529	0,065	0,000	0,000	0,027	0,027	0,027	0,040	0,040	0,040	0,055	0,055	0,065	0,065
15	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	ЗАО "Гандер"	0,035	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,022	0,022	0,022	0,030	0,030	0,035	0,035
16	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-519	ФГУП "Почта России"	0,055	0,000	0,000	0,023	0,023	0,023	0,034	0,034	0,034	0,047	0,047	0,055	0,055
17	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-314	ООО «ПАК и Т»	0,030	0,000	0,000	0,013	0,013	0,013	0,019	0,019	0,019	0,026	0,026	0,030	0,030
18	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-206	ООО "Приморско-Ахтарская телерадиокомпания АТРБ"	0,065	0,000	0,000	0,027	0,027	0,027	0,040	0,040	0,040	0,055	0,055	0,065	0,065
19	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-517	ООО "Монетка-1"	0,050	0,000	0,000	0,021	0,021	0,021	0,031	0,031	0,031	0,043	0,043	0,050	0,050
20	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	ИП Богоносцев А.В.	0,065	0,000	0,000	0,027	0,027	0,027	0,040	0,040	0,040	0,055	0,055	0,065	0,065
21	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-401	ООО "Монетка-1"	0,035	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,022	0,022	0,022	0,030	0,030	0,035	0,035

№ 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	6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
22	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-401	МУП "Теплосети" котельная №9	0,120	0,000	0,000	0,050	0,050	0,050	0,074	0,074	0,074	0,102	0,102	0,120	0,120				
23	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-212	МУП "Теплосети" котельная №11	0,090	0,000	0,000	0,038	0,038	0,038	0,056	0,056	0,056	0,077	0,077	0,090	0,090				
24	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-517	МУП "Теплосети" котельная №17	0,080	0,000	0,000	0,034	0,034	0,034	0,050	0,050	0,050	0,068	0,068	0,080	0,080				
25	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-402	МУП "Теплосети" котельная №3	0,045	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,028	0,028	0,028	0,038	0,038	0,045	0,045				
26	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1015/1	ИП Волкова М. А. кафе "Эра"	0,090	0,000	0,000	0,038	0,038	0,038	0,056	0,056	0,056	0,077	0,077	0,090	0,090				
27	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-208	ЧП Воробьев В. П. кафе	0,060	0,000	0,000	0,025	0,025	0,025	0,037	0,037	0,037	0,051	0,051	0,060	0,060				
28	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 КТП-302/1	ООО «Кубанская макаронная фабрика»	0,140	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,087	0,087	0,087	0,119	0,119	0,140	0,140				
29	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-314	ООО "СОК" Банно-прачечный комбинат	0,053	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,033	0,033	0,033	0,045	0,045	0,053	0,053				
30	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-412	МУП "Волоканлаг" скважина	0,035	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,022	0,022	0,022	0,030	0,030	0,035	0,035				
31	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-411	"МУП" Волоконлаг скважина	0,030	0,000	0,000	0,013	0,013	0,013	0,019	0,019	0,019	0,026	0,026	0,030	0,030				
32	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-408	"МУП" Волоконлаг очистные	0,140	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,087	0,087	0,087	0,119	0,119	0,140	0,140				
				0,140	0,000	0,000	0,081	0,081	0,081	0,053	0,053	0,053	0,021	0,021	0,000	0,000				

№ 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	аварий										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
33	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	Ахтарскому району - филиал ФГКУ УВОО ГУ МВД России по Краснодарскому краю	0,060	0,000	0,000	0,025	0,035	0,035	0,023	0,023	0,023	0,009	0,009	0,000	0,000
34	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-208	М.С.Ступаков магазин "Ресни"	0,035	0,000	0,000	0,015	0,035	0,015	0,022	0,022	0,022	0,030	0,030	0,035	0,035
Итого по филиалу				2,687	0,000	0,030	1,588	1,588	1,588	1,051	1,051	1,051	2,254	2,254	0,030	0,030
Задание, план				2,60			1,1	1,1	1,1	1,6	1,6	1,6	2,2	2,2	2,6	2,6

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

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские
электрические сети

Подпись

В.Н. Кулик

Подпись

А.В. Пролай



Согласовано:

Глава Приморско-Ахтарского
городского поселения Приморско-
Ахтарского района

В.В. Маврешко

2016 г.



Утверждено:

Главный инженер -

технический директор
АО "НЭСК-электросети"

Б.К. Сарсебаев

2016 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (Г0ээ) тыс.кВт*час
на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

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

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Тимашевские электрические сети

С.В. Соболев

2016 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Приморско-Ахтарскэлектросеть"

В.И. Гордиенко

2016 г.



График ограничения потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г. по филиалу АО "НЭСК-электроэнергия" "Приморско-Ахтарская электростанция" (тыс. кВт*час)

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	№ Договора	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час		Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час									
					Суточное потребление норм. раб. дня	Бронь	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
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 РБ-4 ТП-205	26	ОАО "Кубаньхлебпродукт"	1,514	0,000	0,757	0,757	0,757	1,206	1,206	1,458	1,458	1,514	1,514	1,514
2	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-216	27	АО "Приморско-Ахтарский молочный завод"	2,471	0,000	1,236	1,236	1,236	1,968	1,968	2,380	2,380	2,471	2,471	2,471
3	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-314	632	ООО «Дак и Т»	0,281	0,000	0,141	0,141	0,141	0,224	0,224	0,271	0,271	0,281	0,281	0,281
4	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-401		ЗАО "Тандер"	0,315	0,000	0,158	0,158	0,158	0,251	0,251	0,303	0,303	0,315	0,315	0,315
5	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213		ЗАО "Тандер"	0,526	0,000	0,263	0,263	0,263	0,419	0,419	0,507	0,507	0,526	0,526	0,526
6	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-208		ЗАО "Тандер"	0,344	0,000	0,172	0,172	0,172	0,274	0,274	0,331	0,331	0,344	0,344	0,344
7	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1015/1		АЗС №228	0,317	0,000	0,159	0,159	0,159	0,252	0,252	0,305	0,305	0,317	0,317	0,317
8	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 КТП-302/1	288	ООО «Кубанская макаронная фабрика»	2,926	0,000	1,463	1,463	1,463	2,330	2,330	2,818	2,818	2,926	2,926	2,926
9	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-19 ТП-122	146	С/Т "Дружба"	0,663	0,000	0,332	0,332	0,332	0,528	0,528	0,638	0,638	0,663	0,663	0,663

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	№ договора	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час									
					Суточное потребление норм. раб. дни	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
						технологическая	аварий ная										
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1018		ООО "ГЛАДЬФА-ТРЕЙД" МТЭК №206	0,272	0,000	0,000	0,136	0,136	0,136	0,217	0,217	0,262	0,262	0,272	0,272	0,272
11	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-404	93	"МУП" Волоконная ОЧИСТНЫЕ	3,864	0,000	0,000	1,932	1,932	1,932	3,077	3,077	3,721	3,721	3,864	3,864	3,864
12	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-516	93	"МУП" Волоконная РИС	0,116	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,092	0,092	0,112	0,112	0,116	0,116	0,116
13	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-505	93	"МУП" Волоконная ВОДОЗАБОР	2,307	0,000	0,000	1,154	1,154	1,154	1,837	1,837	2,222	2,222	2,307	2,307	2,307
14	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-403	93	"МУП" Волоконная ГИС	0,351	0,000	0,000	0,176	0,176	0,176	0,280	0,280	0,338	0,338	0,351	0,351	0,351
15	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-408	93	"МУП" Волоконная скважина	1,437	0,000	0,000	0,719	0,719	0,719	1,144	1,144	1,384	1,384	1,437	1,437	1,437
16	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-411	93	"МУП" Волоконная скважина	0,859	0,000	0,000	0,430	0,430	0,430	0,684	0,684	0,827	0,827	0,859	0,859	0,859
17	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 КТП-402	9	МУЗ МО Приморско-Ахтарского района ЦРБ имени Кравченко Н.Г.	2,306	0,000	0,030	1,153	1,153	1,153	1,836	1,836	2,221	2,221	2,306	2,306	2,306
18	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 КТП-206	130	ООО "Приморско-Ахтарская телекоммуникация АТБ"	0,907	0,000	0,000	0,454	0,454	0,454	0,722	0,722	0,873	0,873	0,907	0,907	0,907
19	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-501/1	698	ИП Якуба Хамиду	0,270	0,000	0,000	0,135	0,135	0,135	0,215	0,215	0,260	0,260	0,270	0,270	0,270
20	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-511	144	ПБЮЮЛ Албантов Ю.П.	0,161	0,000	0,000	0,081	0,081	0,081	0,128	0,128	0,155	0,155	0,161	0,161	0,161
21	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	651	ИП Богомоцев А.В.	0,517	0,000	0,000	0,259	0,259	0,259	0,412	0,412	0,498	0,498	0,517	0,517	0,517

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	№ договора	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	
22	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1013	673	МОУ ДЮСШ "Лидер"	0,212	0,000	0,000	0,106	0,106	0,106	0,169	0,169	0,204	0,204	0,212	0,212	0,212
23	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-302		ООО "Квант"	1,841	0,000	0,000	0,921	0,921	0,921	1,466	1,466	1,773	1,773	1,841	1,841	1,841
24	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф РБ-10 ТП-227 П	290	ПВООЛ Хаймахан И. А.	0,274	0,000	0,000	0,137	0,137	0,137	0,218	0,218	0,264	0,264	0,274	0,274	0,274
25	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-11 ТП-508	290	ПВООЛ Хаймахан И. А.	0,688	0,000	0,000	0,344	0,344	0,344	0,548	0,548	0,663	0,663	0,688	0,688	0,688
26	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 КТП-502	797	ООО "Теплосети" Котельная №8	0,213	0,000	0,000	0,107	0,107	0,107	0,170	0,170	0,205	0,205	0,213	0,213	0,213
27	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-406	741	ООО "Азов Трейд"	0,385	0,000	0,000	0,193	0,193	0,193	0,307	0,307	0,371	0,371	0,385	0,385	0,385
28	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-415	797	ООО "Теплосети" БМК №7	0,172	0,000	0,000	0,086	0,086	0,086	0,137	0,137	0,166	0,166	0,172	0,172	0,172
29	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-517	797	ООО "Теплосети" Котельная №21	0,441	0,000	0,000	0,221	0,221	0,221	0,351	0,351	0,425	0,425	0,441	0,441	0,441
30	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-401	797	ООО "Теплосети" Котельная №9	0,514	0,000	0,000	0,257	0,257	0,257	0,409	0,409	0,495	0,495	0,514	0,514	0,514
31	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 КТП-208	797	ООО "Теплосети" Котельная №17	0,133	0,000	0,000	0,067	0,067	0,067	0,106	0,106	0,128	0,128	0,133	0,133	0,133
32	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-212	797	ООО "Теплосети" Котельная №11	0,403	0,000	0,000	0,202	0,202	0,202	0,321	0,321	0,388	0,388	0,403	0,403	0,403
33	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-202	797	ООО "Теплосети" Котельная №6	0,179	0,000	0,000	0,090	0,090	0,090	0,143	0,143	0,172	0,172	0,179	0,179	0,179

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	№ договора	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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
34	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1001	797	ООО "Теплосети" Котельная №37	0,233	0,000	0,000	0,117	0,117	0,117	0,186	0,186	0,224	0,224	0,233	0,233	0,000
35	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-402	797	ООО "Теплосети" Котельная №3	0,301	0,000	0,000	0,151	0,151	0,151	0,240	0,240	0,290	0,290	0,301	0,301	0,000
36	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1001	797	ООО "Теплосети" Котельная №12	0,230	0,000	0,000	0,115	0,115	0,115	0,183	0,183	0,221	0,221	0,230	0,230	0,000
37	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-208	167	ЧП Воробьев В. П.	0,474	0,000	0,000	0,237	0,237	0,237	0,377	0,377	0,456	0,456	0,474	0,474	0,000
38	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф РБ-10 ТП-221	374	ИП Зарайский С. М.	0,368	0,000	0,000	0,184	0,184	0,184	0,293	0,293	0,354	0,354	0,368	0,368	0,000
39	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-401	65	ООО "Монетка-1"	0,461	0,000	0,000	0,231	0,231	0,231	0,367	0,367	0,444	0,444	0,461	0,461	0,000
40	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-517	65	ООО "Монетка-1"	0,329	0,000	0,000	0,165	0,165	0,165	0,262	0,262	0,317	0,317	0,329	0,329	0,000
41	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-519	6	ПАО "Ростелеком"	0,874	0,000	0,000	0,437	0,437	0,437	0,696	0,696	0,842	0,842	0,874	0,874	0,000
42	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1001	331	МОУ СОШ №22	0,452	0,000	0,000	0,226	0,226	0,226	0,360	0,360	0,435	0,435	0,452	0,452	0,000
43	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-202	330	МОУ СОШ №18	0,230	0,000	0,000	0,115	0,115	0,115	0,183	0,183	0,221	0,221	0,230	0,230	0,000
44	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф РБ-10 ТП-217	814	ЗАО Компания "Ю-Стройс"®	0,560	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,446	0,446	0,539	0,539	0,560	0,560	0,000
45	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-517	404	МБУ "Приморско-Ахтарский районный Дворец культуры"	0,220	0,000	0,000	0,110	0,110	0,110	0,175	0,175	0,212	0,212	0,220	0,220	0,000

№ п/п	Наименование питающего центра	наименование присоединения	№ договора	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям отпайки, 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	
46	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	450	ИП Козлова Н. Г. ТЦ	0,256	0,000	0,000	0,128	0,128	0,128	0,204	0,204	0,247	0,247	0,256	0,256	0,256
47	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-407	481	ООО "Каньон"	0,824	0,000	0,000	0,412	0,412	0,412	0,656	0,656	0,794	0,794	0,824	0,824	0,824
								0,412	0,412	0,412	0,168	0,168	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000
48	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-314	660	ООО "СОК" Банно-прачечный комбинат	0,432	0,000	0,000	0,216	0,216	0,216	0,344	0,344	0,416	0,416	0,432	0,432	0,432
								0,216	0,216	0,216	0,088	0,088	0,016	0,016	0,016	0,000	0,000
49	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-215	810	ООО "Сухолонная компания" "Донинфлот"	0,699	0,000	0,000	0,350	0,350	0,350	0,557	0,557	0,673	0,673	0,699	0,699	0,699
								0,350	0,350	0,350	0,142	0,142	0,026	0,026	0,026	0,000	0,000
50	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-415	275	ТСЖ "Юганочка"	0,218	0,000	0,000	0,109	0,109	0,109	0,174	0,174	0,210	0,210	0,218	0,218	0,218
								0,109	0,109	0,109	0,044	0,044	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000
51	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф РБ-10 ТП-219	803	ООО "Таваль"	0,684	0,000	0,000	0,342	0,342	0,342	0,545	0,545	0,659	0,659	0,684	0,684	0,684
								0,342	0,342	0,342	0,139	0,139	0,025	0,025	0,025	0,000	0,000
52	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-511	172	ИП Волкова М. А. кафе "Эра"	0,793	0,000	0,000	0,397	0,397	0,397	0,631	0,631	0,764	0,764	0,793	0,793	0,793
								0,397	0,397	0,397	0,162	0,162	0,029	0,029	0,029	0,000	0,000
53	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-10 ТП-213	172	ИП Волкова М. А. магазин	0,112	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,089	0,089	0,108	0,108	0,112	0,112	0,112
								0,056	0,056	0,056	0,023	0,023	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000
54	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-19 ТП-109	18	РАЙПО	0,438	0,000	0,000	0,219	0,219	0,219	0,349	0,349	0,422	0,422	0,438	0,438	0,438
								0,219	0,219	0,219	0,089	0,089	0,016	0,016	0,016	0,000	0,000
55	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-5 ТП-406	18	РАЙПО	0,267	0,000	0,000	0,134	0,134	0,134	0,213	0,213	0,257	0,257	0,267	0,267	0,267
								0,134	0,134	0,134	0,054	0,054	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000
56	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-3 ТП-1017	157	ИП Валентик О.Л.	0,259	0,000	0,000	0,130	0,130	0,130	0,206	0,206	0,249	0,249	0,259	0,259	0,259
								0,130	0,130	0,130	0,053	0,053	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000
57	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-214	173	Приморско-Ахтарский филиал ООО "Межрегиональная рыбная производственная корпорация"	1,077	0,000	0,000	0,539	0,539	0,539	0,858	0,858	1,037	1,037	1,077	1,077	1,077
								0,539	0,539	0,539	0,219	0,219	0,040	0,040	0,040	0,000	0,000

№ п/п	Наименование платящего центра	наименование присоединения	№ договора	Потребитель	Суточное потребление норм. раб. дня	Бронь		Величина снижения/разрешенного электронпотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час									
						технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
69	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф Р5-10 ТП-218	186	И.П.Краснощев В. Я. Производственная база	0,406	0,000	0,000	0,203	0,203	0,203	0,323	0,323	0,391	0,406	0,406	0,406	
70	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-11 ТП-301	186	И.П.Краснощев В. Я.	0,565	0,000	0,000	0,283	0,283	0,283	0,450	0,450	0,544	0,565	0,565	0,565	
71	ПС 110/35/10 «Приморско-Ахтарская»	Ф П-13 ТП-208	764	ИП Стуляков М.С. Магазин Ресния	0,712	0,000	0,000	0,356	0,356	0,356	0,567	0,567	0,686	0,712	0,712	0,712	
Итого по филиалу					54,045	0,000	0,000	27,023	27,023	27,023	43,036	43,036	52,045	54,045	54,045	54,045	
Итого, факт					54,045	0,000	0,000	27,023	27,023	27,023	43,036	43,036	52,045	54,045	54,045	54,045	
Задание, план (тыс. кВт*час)																	
Итого на период ОЭП 2016-2017 с учетом повышающего коэффициента - 1,35					72,961			36,48	36,48	36,48	58,10	58,10	70,26	70,26	72,96	72,96	

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электроэнергетики"
"Приморско-Ахтарская"

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские
электростанции сети

подпись

М.П.

В.Н. Кулик

подпись

А.В. Пролай



**Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть",
на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г.**

№ п/п	Наименование вторичного получателя команды об аварийных отключениях	Прогноз максимума потребления P max, МВт	Способ отключения	Отключаемая величина мощности по очередям ГВО, МВт										очередь в % от Pmax.	Совмещение, %*				
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
1	Персонал АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть"	11	Итого	ДУ	0,00	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	1,02	1,02	37	-		
				ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	
				ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-
				ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	63	-
				Итого	0,00	0,00	0,79	0,79	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,75	2,75	2,75	100	-

*В столбце "Совмещение" указывается % объема нагрузки, одновременно в 10-ти очередях режима потребления электрической мощности и в ГВО, от объема ГВО.

Главный инженер филиала

[Подпись]
подпись

В.М. Кулик

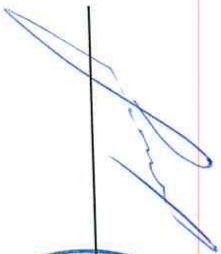


исполнитель: Ю.Н. Богдан
тел. 8-86143-2-13-89

**Перечень потребителей по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Приморско-Ахтарскэлектросеть",
включенных одновременно в графики ограничения режима потребления электрической мощности
и в графики временного отключения потребления электрической энергии,
на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г.**

№ п.п.	Наименование потребителя	Нагрузка потребителя, МВт	Величина снижения нагрузки по 10 очереди графика ограничения потребления эл. мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО сетевой организации (всего по 10 очереди), МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, (совмещенное)%
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
Итого						

Главный инженер филиала




В.Н. Кулик