

Согласовано:

Глава Темрюкского
городского поселения
Темрюкского района
А.Д. Войтов
2017 г.



График

временного отключения (ГВО) потребления электроэнергия(мощности)МВт

на период с 01.10.2017 г. по 30.09.2018 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:

Исполняющий обязанности
заместителя генерального директора
по специальным проектам-
директор филиала ПАО "Кубаньэнерго"
"Славянские электрические сети"

И.И. Глушко/
2017 г.



Утверждено:

Главный инженер -
Технический директор
АО "НЭСК-электросети"
Б.К. Сарсебаев
2017 г.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Темрюкэлектросеть"

М.В. Ермолаев/
2017 г.



Согласовано:

Глава Темрюкского
городского поселения
Темрюкского района

А.Д. Войтов

2017 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической мощности (ГОэм) МВт

на период с 01.10.2017 г. по 30.09.2018 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Утверждаю:

Главный инженер -

Технический директор

АО "НЭСК-электросети"

Б.К. Сарсебаев

2017 г.



Согласовано:

Исполняющий обязанности

заместителя генерального директора

по специальным проектам-

директор филиала ПАО "Кубаньэнерго"

"Славянские электрические сети"

Т.И. Глушко/

2017 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Темрюкэлектросеть"

М.В. Ермолаев/

2017 г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2017 по 30.09.2018 по филиалу АО "НЭС-К-электросети" "Темрюкэлектросети"

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт		Величина снижения/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					Технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-3-66П	ООО "Дялога"	0,028	0	0	0,000	0,000	0,011	0,017	0,020	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028
2	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-8-781	Мультиплексная ТП ПР -ДНТ "Рыболов"	0,230	0	0	0,000	0,000	0,087	0,136	0,162	0,221	0,221	0,230	0,230	0,230
3	ПС35/10"Рыболовод"	ТП-Р3-1-846 П	ООО "ГУМТ"	0,339	0	0	0,000	0,000	0,129	0,200	0,239	0,325	0,325	0,339	0,339	0,339
4	ПС35/10"Рыболовод"	ТП -Р33-147П	ООО "КТС-порт"	0,214	0	0	0,000	0,000	0,081	0,126	0,151	0,205	0,205	0,214	0,214	0,214
5	ПС35/10"Рыболовод"	ТП -Р33-1П	ФГУП "ПС Звездочка"	0,295	0	0	0,000	0,000	0,112	0,174	0,208	0,283	0,283	0,295	0,295	0,295
6	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП-К3 - 4-72П 10/0,4 (счетка №8)	ООО "Сант-Юр"	0,290	0	0	0,000	0,000	0,110	0,171	0,204	0,278	0,278	0,290	0,290	0,290
7	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП-Г-7-72П 10/0,4	Аспект	0,370	0	0	0,000	0,000	0,141	0,218	0,261	0,355	0,355	0,370	0,370	0,370
8	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП-К3-5-73П	ООО "Рассвет"	0,194	0	0	0,000	0,000	0,074	0,114	0,137	0,186	0,186	0,194	0,194	0,194
9	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП-К3-10-76П	ООО "Координирующая"	0,123	0	0	0,000	0,000	0,120	0,199	0,257	0,355	0,355	0,370	0,370	0,370
10	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП-К3-10-76П	ООО "Координирующая"	0,103	0	0	0,000	0,000	0,076	0,050	0,036	0,099	0,099	0,103	0,103	0,103
11	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП-К3-75П	ООО "Омега"	0,245	0	0	0,000	0,000	0,039	0,061	0,073	0,099	0,099	0,103	0,103	0,103
12	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-7-68п	ООО "Кубанские вина"	0,038	0	0	0,000	0,000	0,152	0,100	0,072	0,101	0,101	0,103	0,103	0,103
13	ПС35/10"Рыболовод"	ТП-Р33-79п	Агродыбсервис	0,345	0	0	0,000	0,000	0,024	0,016	0,011	0,002	0,002	0,036	0,038	0,038
14	ПС 35/10"Консервзавод"	ТП КЭ10-135П	ООО "Мактрон-Надра"	0,133	0	0	0,000	0,000	0,131	0,204	0,243	0,331	0,331	0,345	0,345	0,345
15	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-7-88	Ч/л Даниловский А.Ю.	0,150	0	0	0,000	0,000	0,082	0,055	0,039	0,065	0,065	0,078	0,078	0,078
16	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-7-80П	ООО "Кубань Вино"	0,287	0	0	0,000	0,000	0,093	0,062	0,044	0,066	0,066	0,144	0,150	0,150
17	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-3-61	Центральный рынок	0,140	0	0	0,000	0,000	0,178	0,118	0,085	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
18	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-5-30	Терлецкий рынок	0,110	0	0	0,000	0,000	0,087	0,057	0,041	0,066	0,066	0,106	0,110	0,110
19	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-3-52	ОАО "Темрюкгаз"	0,041	0	0	0,000	0,000	0,068	0,045	0,032	0,039	0,039	0,041	0,041	0,041
20	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-3-112	Предпр-ль Михайловский	0,560	0	0	0,000	0,000	0,213	0,330	0,395	0,538	0,538	0,560	0,560	0,560

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка МВт											
					технологическая		аварийная		Величина снижения/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
44	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-Т7-18	предприниматель Бьер А.В.	0,148	0	0	0,000	0,000	0,056	0,087	0,104	0,142	0,142	0,148	0,148	0,148
44	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-Т7-84	Арендатор Бьер А.В.	0,038	0	0	0,000	0,000	0,092	0,061	0,044	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000
44	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-Т5-83	ООО "Ларго" магазин, кафе	0,030	0	0	0,000	0,000	0,024	0,016	0,011	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000
44	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-Т5-25	ООО "Кубанские вина"	0,240	0	0	0,000	0,000	0,091	0,142	0,099	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000
44	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-Т7-68	ООО "Кубанские вина"	0,058	0	0	0,000	0,000	0,022	0,034	0,014	0,056	0,056	0,058	0,058	0,058
44	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-Т7-82	комплекс "Европа"	0,024	0	0	0,000	0,000	0,009	0,024	0,017	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000
Итого по ПС 110/35/10 "Темрюк"				8,004			0,000	0,000	3,042	4,722	5,643	7,684	7,684	8,004	8,004	8,004
Итого, факт				8,004			0,000	0,000	3,042	4,722	5,643	7,684	7,684	8,004	8,004	8,004
Затяние							0,000	0,000	4,962	3,282	2,361	0,320	0,320	0,047	0,047	0,000

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электростети"
"Темрюк-электростети"


подпись

В.В. Галенко
Ф.И.О.

Согласовано:

Первый заместитель директора по техническим вопросам - Главный инженер
Филиала ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети


Р.С. Лопатин

5-13-34
М.Н.Штанько

Согласовано:

Глава Темрюкского
городского поселения
Темрюкского района
А.Д. Войтов
2017 г.



Утверждено:

Главный инженер -
Технический директор
АО "НЭСК-электросети"
Б.К. Сарсебаев
2017 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (ГОээ) тыс.кВт*час
на период с 01.10.2017 г. по 30.09.2018 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:

Исполняющий обязанности
заместителя генерального директора
по специальным проектам
директор филиала ПАО "Кубаньэнерго"
"Славянские электрические сети"
/Г.И. Душко/
2017 г.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Темрюкэлектросеть"
/М.В. Ермолаев/
2017 г.



№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Бронь		Величина снижаемого расчетного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт. час										
					техоло-гическая	аварий-ная	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	
51	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-1-7-451П	МУП "ТУ ЖКХ"	1,487	0	0	0,0	0,0	0,0	0,406	0,736	1,487	1,487	0,000	1,487	1,487	
52	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-13-40	РМУП "Тепловые сети"	0,696	0	0	0,0	0,0	0,0	0,190	0,345	0,696	0,696	0,000	0,696	0,696	
53	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-110-92	РМУП "Тепловые сети"	0,792	0	0	0,0	0,0	0,0	0,216	0,392	0,792	0,792	0,000	0,792	0,792	
54	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-13-2	Петрухин М.А.гостевое-офисное здание	0,360	0	0	0,0	0,0	0,0	0,098	0,178	0,360	0,360	0,000	0,360	0,360	
55	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-15-79	АК Сбергосстрахбанк РФ (Центральное отделение)	0,328	0	0	0,0	0,0	0,0	0,090	0,162	0,328	0,328	0,000	0,328	0,328	
56	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-17-47	РМУП "Тепловые сети"	0,360	0	0	0,0	0,0	0,0	0,098	0,178	0,360	0,360	0,000	0,360	0,360	
57	ПС 110/35/10"Теплрок"	ТП-17-82	комплекс "Европа"	0,309	0	0	0,0	0,0	0,0	0,084	0,153	0,309	0,309	0,000	0,309	0,309	
Итого:				80,098	0	0	0,000	0,000	0,000	21,867	39,649	80,098	80,098	0,000	80,098	80,098	
Итого на период ОЭП 2017-2018 с учетом повышающего коэффициента				80,098	0	0	0,000	0,000	0,000	58,231	40,449	0,000	0,000	0,000	0,000	80,098	80,098
Задание:				0,0	0	0	0,000	0,000	0,000	35,0	60,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0

Главный инженер филиала АО "НСК-электроэнергетики" _____

В.В. Гинко
Ф.И.О.

Согласовано:

Первый заместитель директора по техническим вопросам - Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети _____

Р.С. Лопатин

тел: 13-34
М.И.Штавяко

**Перечень потребителей по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть",
включенных одновременно в графики ограничения режима потребления электрической мощности
и в графики временного отключения потребления электрической энергии,
на период с 01.10.2017 по 30.09.2018 г.г.**

№ п.п.	Наименование потребителя	Нагрузка потребителя, МВт	Величина снижения нагрузки по 10 очередям графика ограничения потребления эл. мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО сетевой организацией (всего по 10 очередям), МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, (совмещение)%
1	г. Темрюк	3	4	5	6	7
1	Предпр-ль Михайловский	0,560	0,560	0,560		16,1
2	Центральный рынок	0,140	0,140	0,140	3,484	4,02
3	ОАО "Груженник моря"	0,055	0,055	0,055		1,58
4	ОАО "Темрюкрайгаз"	0,041	0,041	0,041		1,2
	Итого	0,796	0,796	0,796	3,484	22,8

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"

В.В.Гацко
Ф.И.О.

Исполнитель, телефон
Штаньком.Н. 51334



Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электроэнергетики" "Темрюкэлектросеть" на период с 01.10.2017 по 30.09.2018 г.г.

№ п/п	Наименование вторичного получателя команд 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	Филиал АО "НЭСК-электроэнергетики" "Темрюкэлектросеть" "ДУ"	19	ДУ	0	0	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	100,0	22,8	
			ОП														
			ДУ														
			ОВВ														
			Итого														100%

*В столбце "Совмещение" указывается % объема нагрузки потребителей, включённых одновременно в Графики ограничения режима потребления электрической мощности и в ГВО, от объёма ГВО.

Главный инженер филиала _____

(Подпись)
подпись

В.В.Гацко
ф.и.о.



Исполнитель, телефон

М.Н.Штанько

51334