

СОГЛАСОВАНО:
Глава Курганинского
городского поселения
Курганинского района
В.В. Руденко
_____ 2017г.
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
ПАО "Кубаньэнерго"
Давидские электрические сети
А.Л. Герасько
_____ 2017г.
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
Б.К. Сарсебаев
_____ 2017г.
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО "НЭСК-электросети"
"Курганинскэлектросеть"
Е.А. Паррахин
_____ 2017г.
М.П.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности (МВт)
на период с 01.10.2017г. по 30.09.2018г.
по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"

ГРАФИК ограничения режима потребления электрической мощности (МВт) на период с 01.10.2017г. по 30.09.2018г по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганскэлектросеть".

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения (фидера, ТП)	№	Потребитель	Максимум	Ересь		Величина снижаемой / разрешенной нагрузки по очередям, МВт									
						технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	ПС 110/35/10 "Курганная"	ф. К-8 ТП-31		ОАО "Галан" Консервный завод	0,360	0,000	0,050	0,000	0,000	0,160	0,230	0,250	0,250	0,280	0,280	0,310	0,310
2	ПС 110/35/10 "Курганная"	ф. К-6 ТП-3		ОАО "Галан" Мельница	0,160	0,000	0,005	0,000	0,000	0,080	0,120	0,120	0,120	0,140	0,140	0,155	0,155
4	ПС 35/10 "Восточная"	ф. Во-5 ТП-46		ЗАО "Курганский мясоптицекомбинат"	0,700	0,000	0,015	0,000	0,000	0,340	0,510	0,550	0,550	0,620	0,620	0,685	0,685
6	ПС 110/35/10 "Курганная"	ф. К-6 ТП-64		ООО "Омега"	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,360	0,190	0,150	0,150	0,080	0,080	0,015	0,015
8	ПС 110/35/10 "Курганная"	ф. К-8 ТП-169		ЗАО Тандер	0,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090	0,130	0,140	0,140	0,160	0,160	0,170	0,173
Итого по филиалу ОАО "НЭСК-электросети"					1,543	0,000	0,070	0,000	0,000	0,740	1,100	1,180	1,180	1,330	1,330	1,470	1,473
Задание (план) "Курганинскэлектросеть"					1,543	0,000	0,070	0,000	0,000	0,740	1,100	1,180	1,180	1,330	1,330	1,470	1,473

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-12,2 0 С)

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Курганинскэлектросеть"

Р. В. Кузнецов

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель Директора -
главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Лабинские электрические сети

Е. Л. Войцеховский

СОГЛАСОВАНО:

Глава Курганинского

городского поселения

Курганинского района

В.П. Руденко

2017г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

ПАО «Кубаньэнерго»

Паринские электрические сети

А.Л. Герасько

2017г.



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер -

технический директор

АО «НЭСК-электросети»

Б.К. Сарсебаев

2017г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

АО «НЭСК-электросети»

«Курганинскэлектросеть»

Е.А. Парахин

2017г.



ГРАФИК

временного отключения потребления на период с 01.10.2017г. по 30.09.2018г.

по филиалу АО «НЭСК-электросети» «Курганинскэлектросеть»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
7	-	-	-	-	до 5 мин. до 20 мин всего	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01				
ИТОГО ПО 7 ОЧЕРЕДИ						0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01				
всего по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
8	-	-	-	-	до 5 мин. до 20 мин всего по ДУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01				
ИТОГО ПО 8 ОЧЕРЕДИ						0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01				
всего по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
9	ПС 35/10 кВ Восточная	ВЛ-10 кВ Во-5	1,05	ДУ	до 5 мин.	0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	4,06	4,06				
ИТОГО ПО 9 ОЧЕРЕДИ						до 5 мин. до 20 мин всего	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	4,06 4,06 4,06	4,06 4,06 4,06				
всего по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05				
10	-	-	-	-	до 5 мин. до 20 мин всего по ДУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	2,51 2,51 2,51	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	3,01 3,01 3,01	4,06 4,06 4,06	4,06 4,06 4,06				
ИТОГО ПО 10 ОЧЕРЕДИ						0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	4,06	4,06				
всего по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05				
Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети"						0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,90	2,90	2,90	3,60	3,60				
"Курганинскэлектросеть"						0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,90	2,90	2,90	3,60	3,60				
Итого по факту по филиалу АО "НЭСК-электросети"						0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	4,06	4,06				
"Курганинскэлектросеть"						0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	4,06	4,06				

Величина потребления электрической мощности потребителя, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92(-12,2°С)

СОГЛАСОВАНО:
 Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
 "Курганинскэлектросеть"

Первый заместитель директора -
 главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"
 Лабинские электрические сети

Р. В. Кузнецов

Е. Л. Войцеховский

СОГЛАСОВАНО:
Глава Курганинского
городского поселения
Курганинского района
В.П.Вуденко
"____" _____ 2017г.
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
"НАО "Кубаньэнерго"
Давиденко
А.Л. Герасько
"____" _____ 2017г.
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
Б.К. Сарсебаев
"____" _____ 2017г.
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО "НЭСК-электросети"
"Курганинская электросеть"
Е.А. Парахин
"____" _____ 2017г.
М.П.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии (тыс. кВт*час)
на период с 01.10. 2017г. по 30.09.2018г.
по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинская электросеть"

ГРАФИК ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2017г. по 30.09.2018г. по филиалу АО "НАЭК-электросети" "Курганские электросети"

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения (№ фидера, ТП)	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*час			Величина снижения / разрешенного электропотребления по очередям, тыс.кВт*час											
				Максимум	техноло-гическая	Бронь аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
																	0,00	0,00
1	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-4 ТП-92,93,127	ОАО "Галан" База	5,76	0	0,112	0,00	0,00	3,11	3,11	4,20	4,20	4,90	4,90	5,65	5,65	5,65	5,65
2	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-8 ТП-31	ОАО "Галан" Консервный завод	8,64	0	0,05	0,00	0,00	4,67	4,67	6,31	6,31	7,34	7,34	8,59	8,59	8,59	8,59
3	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-6 ТП-3	ОАО "Галан" Мельница	3,84	0	0,005	0,00	0,00	2,07	2,07	2,80	2,80	3,26	3,26	3,84	3,84	3,84	3,84
4	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-2 ТП-112,142	ГУП "Кошехабльский ДРСУ	1,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,88	0,88	1,02	1,02	1,20	1,20	1,20	1,20
5	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-2 ТП-144	ОАО "Адыгя неруд"	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,40	1,40	1,63	1,63	1,92	1,92	1,92	1,92
6	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-14 ТП-26	ООО "Курганский элеватор"	12,0	0,00	0,10	0,00	0,00	6,48	6,48	8,76	8,76	10,20	10,20	11,80	11,80	11,80	11,80
7	ПС 35/10 "Восточная"	Во-5 ТП-46	ЗАО "Курганский мясоптицекомбинат Курганский"	16,8	0,00	0,015	0,00	0,00	9,07	9,07	12,26	12,26	14,28	14,28	16,79	16,79	16,79	16,79
8	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-1 ТП-60	ООО "Хлебкомбинат Курганский"	2,88	0,00	0,05	0,00	0,00	1,56	1,56	2,10	2,10	2,45	2,45	2,83	2,83	2,83	2,83
9	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-3 ТП-24	МУЗ Курганская ЦРБ	2,4	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	1,75	1,75	2,04	2,04	2,40	2,40	2,40	2,40
10	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-4 ТП-59	МУЗ Курганская ЦРБ	2,88	0,00	0,043	0,00	0,00	1,56	1,56	2,10	2,10	2,45	2,45	2,84	2,84	2,84	2,84
11	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-3 ТП-91	МУЗ Курганская ЦРБ	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	2,20	2,98	2,98	3,47	3,47	4,08	4,08	4,08	4,08
12	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-6 ТП-51	МУП Горжилкомхоз (Водозабор)	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,40	1,40	1,63	1,63	1,92	1,92	1,92	1,92
13	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-4 ТП-85	МАДОУ № 34	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,91	1,23	1,23	1,43	1,43	1,68	1,68	1,68	1,68
14	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-6 ТП-97	МУП Горжилкомхоз (Очистные)	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,66	0,88	0,88	1,02	1,02	1,22	1,22	1,22	1,22
15	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-6 ТП-64	ООО "Омега"	3,6	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	1,94	2,63	2,63	3,06	3,06	3,60	3,60	3,60	3,60
16	ПС 35/10 "Восточная"	Ф. Во-1 ТП-145	ИП Рошкетав	2,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	1,43	1,93	1,93	2,24	2,24	2,64	2,64	2,64	2,64
17	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-2 ТП-87	ИП Нефедов	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	1,18	1,18	1,38	1,38	1,62	1,62	1,62	1,62
18	ПС 110/35/10 "Курганная тяговая"	Ф. К-2 ТП-87	ИП Нефедов	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	1,09	1,47	1,47	1,72	1,72	2,02	2,02	2,02	2,02

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения (№ фидера, ТП)	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·час		Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс.кВт·час											
				Максимум	Ероне техноло-гическая авария	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
19	ПС 110/35/10 "Курганная тпловаь"	Ф. К-2 ТП-87	ООО "Формула"	1,73	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	1,26	1,26	1,47	1,47	1,73	1,73	0,00	0,00
20	ПС 110/35/27,5/10 "Курганная тпловаь"	Ф. К-8 ТП-169	ЗАО Тандер	3,84	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,80	2,80	3,26	3,26	3,84	3,84	0,00	0,00
Итого по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"				82,89	0,00	0,00	0,00	44,77	44,77	60,49	60,49	70,45	70,45	82,42	82,42	0,48	0,48
Задание (план)по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"						0,00	0,00	44,00	44,00	60,00	60,00	69,00	69,00	82,00	82,00		
Итого на ОЗП 2017-2018г.г. (с учетом коэффициента 1,08)						0,00	0,00	48,35	48,35	65,33	65,33	76,09	76,09	89,01	89,01		

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-12,2 °С)

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Курганинскэлектросеть"

Р.В. Кузнецов

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Лабинские электрические сети

Е.Л. Войцеховский

**Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"
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										Совмещение, %*				
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		10 очередь в % от Pmax.			
1	"Курганинскэлектросеть"	16	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	26%	
			ОП	0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	74%	
			ДД															
			ОВБ															
			Итого	0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	4,06	4,06	100%	0,5

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

Главный инженер филиала

Р.В.Кузнецов

подпись

Ф.и.о.



Перечень потребителей по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть",
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 мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО сетевой организацией (всего по 10 очереди), МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, (совмещенно)%
1	2	3	4	5	6	7
	г.Курганинск					
6	"Курганинский мясоптицекомбинат"	0,7	0,02	0,7		
7	ООО "Формула"	0,07	0	0,07		
8	ЧП "Нефедов"	0,07	0	0,07		
	Итого	0,84	0,02	0,84	4,06	0,5

Главный инженер филиала

Р.В.Кузнецов
Ф.И.О.

Е.В.Тимошенко
88614721197

