

Согласовано:

Глава Курганинского городского поселения

Курганинского района

В.П.Руденко

2016 г.



Утверждаю:

Главный инженер -

Технический директор

АО "НЭСК-электросети"

Б.К. Сарсебаев

2016 г.



### График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (ГОээ) тыс.кВт\*час

на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Лабинские электрические сети

А.Л.Герасько

2016 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Курганинскэлектросеть"

Е.А.Парахин

2016 г.



**График ограничения потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г. по филиалу АО "НЭС-электроген" "Курганскаяэлектросеть"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс.кВт*час				Величина снижения/допущенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт*час									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					тепловая	аварийная											6
1	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-4 ТП-92,93,127	ОАО "Газан" Газа	5,76	0	0,112	0,00	0,00	2,16	2,16	4,09	4,09	4,78	4,78	5,65	5,65	
2	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-8 ТП-31	ОАО "Газан" Консервный завод	8,64	0	0,05	0,00	0,00	3,24	3,24	6,13	6,13	7,17	7,17	8,59	8,59	
3	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-6 ТП-3	ОАО "Газан" Мельница	3,84	0	0,005	0,00	0,00	1,44	1,44	2,73	2,73	3,19	3,19	3,84	3,84	
4	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-2 ТП-112 ТП-142	ГУП "Косекабильский ДРСУ"	1,20	0	0	0,00	0,00	0,45	0,45	0,85	0,85	1,00	1,00	1,20	1,20	
5	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-2 ТП-144	ОАО "Адыгем неруд"	1,92	0	0	0,00	0,00	0,72	0,72	1,36	1,36	1,59	1,59	1,92	1,92	
6	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-14 ТП-26	ООО "Курганский элеватор"	12,00	0	0,1	0,00	0,00	4,50	4,50	8,52	8,52	9,96	9,96	11,90	11,90	
7	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-5 ТП-46	ЗАО "Курганский мясоптицекомбинат"	16,80	0	0,015	0,00	0,00	6,30	6,30	11,93	11,93	13,94	13,94	16,79	16,79	
8	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-1 ТП-60	ООО "Хлебкомбинат Курганский"	2,88	0	0,05	0,00	0,00	1,08	1,08	2,04	2,04	2,39	2,39	2,83	2,83	
9	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-3 ТП-24	МУЗ Курганская ЦРБ	2,40	0	0	0,00	0,00	0,90	0,90	1,70	1,70	1,99	1,99	2,40	2,40	
10	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-4 ТП-59	МУЗ Курганская ЦРБ	2,88	0	0,043	0,00	0,00	1,08	1,08	2,04	2,04	2,39	2,39	2,84	2,84	
11	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-3 ТП-91	МУЗ Курганская ЦРБ	4,08	0	0	0,00	0,00	1,53	1,53	2,90	2,90	3,39	3,39	4,08	4,08	
12	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-4 ТП-85	МАДИУ № 34	1,68	0	0	0,00	0,00	0,63	0,63	1,19	1,19	1,39	1,39	1,68	1,68	
13	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-6 ТП-51	МУП Г орзжипкомхоз (водозабор)	1,92	0	0	0,00	0,00	0,72	0,72	1,36	1,36	1,59	1,59	1,92	1,92	
14	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-6 ТП-97	МУП Г орзжипкомхоз (очистные)	1,44	0	0	0,00	0,00	0,54	0,54	1,02	1,02	1,20	1,20	1,44	1,44	
15	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-6 ТП-64	ООО "Омега"	3,60	0	0	0,00	0,00	1,35	1,35	2,56	2,56	2,99	2,99	3,60	3,60	
16	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-1 ТП-145	ИП Рошкетаяв	2,64	0	0	0,00	0,00	0,99	0,99	1,87	1,87	2,19	2,19	2,64	2,64	

17	ПС 110/35/10 "Курганназ"	К-8 ТП-169	ЗАО Тангер	3,84	0	0	0,00	0,00	1,44	1,44	2,73	2,73	3,19	3,19	3,84	3,84
				77,52	0,00	0,38	0,00	0,00	2,40	2,40	1,11	1,11	0,65	0,65	0,00	0,00
Итого по *							0,00	0,00	29,07	29,07	55,04	55,04	64,34	64,34	77,15	77,15
Итого на период, ОЭП 2015-2016 с учетом повышающего коэффициента							0,00	0,00	39,24	39,24	74,30	74,30	86,86	86,86	104,15	104,15
Задание, план							0,00	0,00	29,00	29,00	55,00	55,00	64,00	64,00	77,00	77,00

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электроэнергети"

подпись

Р.В.Кузнецов  
Ф.И.О.

Согласовано:

Главный инженер филиала ЦАО "Кубаньэнерго"

подпись

Е.Д.Войтеховский  
Ф.И.О.

Е.В.Тимошенко  
88 614 721 197



Согласовано:

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района



В.П.Руденко  
2016 г.

Утверждаю:

Главный инженер -



технический директор  
АО "НЭСК-электроэнергети"  
Б.К. Сарсебаев  
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-электроэнергети" "Курганинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"  
Дабинские электрические сети



" / А.Д.Герасько  
2016 г.

Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электроэнергети"  
"Курганинскэлектросеть"



" / Е.А.Парахин  
2016 г.

**График временного отключения потребления на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 по филиалу АО "НЭСК-электросети"  
"Курганинскэлектросеть"**

№ п/п	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	Итого по 1 очереди			Всего по 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	0,00						
					до 5 мин.	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	0,00					
					до 20 мин.	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	0,00					
2	Итого по 2 очереди			Всего по 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							
					до 5 мин.	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						
					до 20 мин.	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						
3	Итого по 3 очереди			Всего по 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							
					до 5 мин.	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						
					до 20 мин.	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						
4	Итого по 4 очереди			Всего по 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							
					до 5 мин.	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						
					до 20 мин.	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						
5	Итого по 5 очереди			Всего по 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							
					до 5 мин.	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						
					до 20 мин.	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						

ПС 110/35/27,5/10 "Курганная"

К-8

2,65

ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

до 5 мин.

до 20 мин.

Всего

Всего по ДУ

6	ПС 11/035/27.5/10 "Курганная"	К-14	0,5	ДУ	до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	ЗАО Курганский элеватор	3	нет	нет
						до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15					
						до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15				
Итого по 6 очередям						0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
7				Итого по 7 очередям	до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15				
					до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
					до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
					до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
					Всего по ДУ	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
8				Итого по 8 очередям	до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15				
					до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
					до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
					до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
					Всего по ДУ	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15					
9	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-5	0,77	ДУ	до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91	ЗАО Курганский мясоптипекомби нат ИП Иванов А.С.	3	нет	да
						до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91				
						до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91				
						до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91				
						Всего по ДУ	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91				
Итого по 9 очередям						0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91						
10				Итого по 10 очередям	до 5 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91					
					до 20 мин.	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91					
					Всего по ДУ	0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91	3,91					
Итого, факт						0,00	0,00	2,65	2,65	2,65	3,15	3,15	3,15	3,91						
Задание, план						0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,90	2,90	2,90	3,60	3,60					

Согласовано: \_\_\_\_\_  
**Главный инженер филиала АО "НЭСК-электроэнергети"** \_\_\_\_\_ **Р.В. Кузнецов**  
 подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О.

\_\_\_\_\_ **Е.Д. Войцеховский**  
 подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Тимошенко Е.В.  
 8 86147 21197



Согласовано:

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района



В.П.Руденко  
2016 г.

Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор



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" "Курганинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Лабинские электрические сети



А.Л.Герасько  
2016 г.

Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Курганинскэлектросеть"



Е.А.Парахин  
2016 г.

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижения/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Техно-гидречская	Брошь аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-8 ТП-31	ОАО "Талан" Консервный завод	0,36	0	0,05	0,00	0,00	0,15	0,23	0,24	0,24	0,27	0,27	0,31	0,31
2	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-6 ТП-3	ОАО "Талан" Мельница	0,16	0	0,005	0,00	0,00	0,08	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,16	0,16
3	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-1 ТП-26	ООО "Курганский элемент" ЗАО	0,50	0	0,1	0,00	0,00	0,20	0,30	0,32	0,32	0,36	0,36	0,40	0,40
4	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-5 ТП-46	"Курганский мясоптицекомбинат"	0,70	0	0,015	0,00	0,00	0,34	0,51	0,55	0,55	0,62	0,62	0,69	0,69
5	ПС 35/10 "Восточная"	ВО-3 ТП-91	МУЗ Курганская ЦРБ	0,17	0	0	0,00	0,00	0,08	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,17	0,17
6	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-6 ТП-64	ООО "Омега"	0,15	0	0	0,00	0,00	0,07	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13	0,15	0,15
7	ПС 110/35/10 "Курганная"	К-8 ТП-169	ЗАО "Андер"	0,16	0	0	0,00	0,00	0,08	0,12	0,13	0,13	0,15	0,15	0,16	0,16
<b>Итого по *</b>				2,19	0,00	0,17	0,00	0,00	1,01	1,52	1,62	1,62	1,82	1,82	2,02	2,02
<b>Задание, МВт</b>							0,00	0,00	1,00	1,50	1,60	1,60	1,80	1,80	2,00	2,00

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"

подпись

**Р.В.Кузнецов**  
Ф.И.О.

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"

подпись

**Е.Л.Войцеховский**  
Ф.И.О.



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

№ п/п	Наименование вторичного получателя команд об аварийных отключениях	Прогноз максимума потребления P макс, МВт	Способ отключения	Отключаемая величина мощности по очередям ГВО, МВт										10 очередь в % от Pmax.	Совмещение, %*			
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10					
1	"Курганинскэлектросеть"	16	ДУ	0,00	0,00	2,64	2,64	2,64	2,64	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,91	3,91	100%	10,7
			ОП															
			ДУ															
			ОВБ															
			Итого	0,00	0,00	2,64	2,64	2,64	2,64	3,14	3,14	3,14	3,14	3,91	3,91	100%	10,7	

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

**Главный инженер филиала** \_\_\_\_\_  
подпись

М.П.

**Р.В.Кузнецов**  
ф.и.о.



Е.В. Тимошенко  
88614721197

**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 потребления эл. мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО сетевой организацией (всего по 10 очереди), МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, (сдвигание)%
1	2	3	4	5	6	7
	г.Курганинск					
1	ООО Курганинский элеватор	0,5	0,1	0,5		
2	ПК "ЗаготПром"	0,01	0	0,01		
3	ОАО "Галан" Консервный завод	0,36	0,12	0,36		
4	МУП Горжилкомхоз (КНС Сахарный)	0,01	0	0,01		
5	ООО Компания центр услуг маг. Удача	0,01	0	0,01		
6	ИП Митченко (навес)	0,03	0,03	0,03		
7	ООО "Эконом"	0,03	0,03	0,03		
8	ЗАО ТанДер	0,16	0,12	0,16		
9	ООО "Джамп"	0,02	0,02	0,02		
	<b>Итого</b>	<b>1,13</b>	<b>0,42</b>	<b>1,13</b>	<b>3,91</b>	<b>10,7</b>

Главный инженер филиала \_\_\_\_\_

Р.В.Кузнецов

Ф.И.О.

М.П.



Е.В.Тимошенко  
88614721197