

Согласовано:

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района



29 08

В.П.Руденко

2018 г.

М.П.

### График

временного отключения (ГВО) потребления электроэнергия (мощности) МВт

на период с 01.10.2018 г. по 30.09.2019 г.

по филиалу АО "НЭСК-электроэнергетика" "Курганинскэлектросеть"

Утверждаю:

Главный инженер -  
технический директор  
АО "НЭСК-электроэнергетика"



30 08

Г.А.Сюрючков

2018 г.

М.П.

Согласовано:

Исполняющий обязанности директора  
филиала ПАО "Кубаньэнерго"



29 08

Ю.С.Каверзнев

2018 г.

Согласовано:

Директор  
филиала АО "НЭСК-электроэнергетика"  
"Курганинскэлектросеть"



27 08

Е.А.Парахин

2018 г.

М.П.







Согласовано:

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района



В.П.Руденко  
2018 г.

Утверждаю:

Главный инженер -

Технический директор  
АО "НЭСК-электросети"



С.Ю.Орехов

График  
аварийного ограничения потребления электрической мощности (ГОэм) МВт

на период с 01.10.2018 г. по 30.09.2019 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"

Согласовано:

Исполняющий обязанности директора  
филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Лабинские электрические сети

Ю.С.Каверзнев  
2018 г.



Согласовано:

Директор  
филиала АО "НЭСК-электросети"  
"Курганинскэлектросеть"

Е.А.Парахин  
2018 г.





**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2018 по 30.09.2019  
по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"**

№ 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
					технологическая	аварийная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-31	ОАО "Галан" Консервный завод	0,46	0	0,05	0,00	0,00	0,21	0,31	0,31	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35
2	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-53	Кошехабльское ДРСУ	0,12	0	0	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,12	0,12
3	ПС 35/10 Восточная	ф. Во-5 ТП-46	ЗАО "Курганинский мясоптицекомбинат"	0,79	0	0,015	0,00	0,00	0,36	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,70	0,70
4	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-138	ООО "Формула"	0,14	0	0	0,00	0,00	0,43	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,09	0,09
5	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-87	ЧП "Нефедов"	0,21	0	0	0,00	0,00	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,14	0,14
6	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-64	ООО "Омега"	0,18	0	0	0,00	0,00	0,04	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,21	0,21
7	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-51	МУП "Благоустройство"	0,80	0	0	0,00	0,00	0,06	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06
Итого факт по филиалу АО "НЭСК-электросети"				2,70	0,00	0,07	0,00	0,00	1,08	1,58	1,78	1,78	1,92	1,92	2,50	2,50
Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети"							0,00	0,00	1,00	1,30	1,50	1,50	1,70	1,70	1,80	1,80
"Курганинскэлектросеть"							0,00	0,00	1,00	1,30	1,50	1,50	1,70	1,70	1,80	1,80

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

В.А.Чухно

СОГЛАСОВАНО:

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

А.В.Брыкалов

Тимошенко Е.В., (86147)21197

Согласовано:

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района

  
"23" "09" 2018 г.

В.П.Руденко  
2018 г.



Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор  
АО "НЭСК-электроэнергети"

  
"30" "09" 2018 г.  
С.Ю.Орехов



### График

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

на период с 01.10.2018 г. по 30.09.2019 г.

по филиалу АО "НЭСК-электроэнергети" "Курганинская электросеть"

Согласовано:

Исполняющий обязанности директора  
филиала ПАО "Кубаньэнерго"

Лабинские электрические сети  
/ Ю.С.Каверзнев  
"24" "09" 2018 г.



Согласовано:

Директор  
филиала АО "НЭСК-электроэнергети"  
"Курганинская электросеть"

  
"24" "09" 2018 г.  
Е.А.Парахин  
М.П.





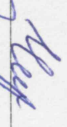
**График ограничения потребления электрической энергии на период с 01.10.2018 по 30.09.2019 г.г.  
по филиалу АО"НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт.час									
					техноло-гическая	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
						аварий-ная	7										
1	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-31	ОАО "Талан" Консервный завод	11,04	0	0,05	0,00	0,00	6,52	6,52	9,73	9,73	10,20	10,20	10,99	10,99	
2	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-93	ОАО "Талан" База	2,88	0	0,05	0,00	0,00	1,44	1,44	2,02	2,02	2,30	2,30	2,83	2,83	
3	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-53	ГУП "Копехабльский ДРСУ"	2,88	0	0	0,00	0,00	1,44	1,44	2,02	2,02	2,45	2,45	2,88	2,88	
4	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-144	ОАО "Адыгтя неруд"	1,20	0	0	0,00	0,00	0,60	0,60	0,84	0,84	1,00	1,00	1,20	1,20	
5	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-14 ТП-26	ООО "Курганский элеватор"	4,56	0	0,1	0,00	0,00	2,28	2,28	3,19	3,19	3,65	3,65	4,46	4,46	
6	ПС 35/10 Восточная	ф. Во-5 ТП-46	ЗАО "Курганинский мясоптицекомбинат"	18,96	0	0,015	0,00	0,00	9,48	9,48	14,56	14,56	16,00	16,00	18,94	18,94	
7	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-138	ЧП "Нефедов"	2,40	0	0	0,00	0,00	1,20	1,20	1,68	1,68	2,00	2,00	2,40	2,40	
8	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-87	ЧП "Нефедов"	5,04	0	0	0,00	0,00	2,52	2,52	3,53	3,53	4,20	4,20	5,04	5,04	
9	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-182	ЧП "Нефедов"	1,44	0	0	0,00	0,00	0,72	0,72	1,01	1,01	1,15	1,15	1,44	1,44	
10	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. Во-4 ТП-150	ЧП "Нефедов"	3,36	0	0	0,00	0,00	1,68	1,68	2,35	2,35	2,70	2,70	3,36	3,36	
11	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-87	ООО "Формула"	3,36	0	0	0,00	0,00	1,68	1,68	2,35	2,35	2,69	2,69	3,36	3,36	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-64	Заготконтора	1,44	0	0	0,00	0,00	0,72	0,72	1,01	1,01	1,15	1,15	1,44	1,44
12							1,44	1,44	0,72	0,72	0,43	0,43	0,29	0,29	0,00	0,00
13	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-64	ООО "Омега"	4,32	0	0	0,00	0,00	2,16	2,16	3,02	3,02	3,50	3,50	4,32	4,32
							4,32	4,32	2,16	2,16	1,30	1,30	0,82	0,82	0,00	0,00
14	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-51	МУП "Благоустройство"	19,20	0	0	0,00	0,00	9,60	9,60	13,44	13,44	18,50	18,50	19,20	19,20
							19,20	19,20	9,60	9,60	5,76	5,76	0,70	0,70	0,00	0,00
15	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-97	МУП "Благоустройство" (очистные)	1,44	0	0	0,00	0,00	0,72	0,72	1,01	1,01	1,15	1,15	1,44	1,44
							1,44	1,44	0,72	0,72	0,43	0,43	0,29	0,29	0,00	0,00
16	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-8П	МУП "Благоустройство" (ОСК)	1,26	0	0	0,00	0,00	0,63	0,63	0,88	0,88	1,00	1,00	1,26	1,26
							1,26	1,26	0,63	0,63	0,38	0,38	0,26	0,26	0,00	0,00
17	ПС 110/35/27,5/10 Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-169	ЗАО "Тандер"	4,84	0	0	0,00	0,00	2,42	2,42	3,39	3,39	3,90	3,90	4,84	4,84
							4,84	4,84	2,42	2,42	1,45	1,45	0,94	0,94	0,00	0,00
<b>Итого факт по филиалу АО "НЭСК-электросети"</b>				89,62	0,00	0,17	0,00	0,00	45,81	45,81	66,64	66,64	77,55	77,55	89,40	89,40
<b>Итого на период ОЭП 2018-2019 с учётом повышения сетевого коэффициента (1,0)</b>							0,00	0,00	45,81	45,81	66,64	66,64	77,55	77,55	89,40	89,40
<b>Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети"</b>							0,00	0,00	45,00	45,00	66,00	66,00	77,00	77,00	84,00	84,00
<b>"Курганнискэлектросеть"</b>																

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

 В.А. Чухно

**СОГЛАСОВАНО:**

Первый заместитель директора - главный инженер  
филиала ПАО "Курганэнерго" Лабицкие электрические сети

 А.В. Брыкалов

Тимошенко Е.В., (86147)21197




Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"  
на период с 01.10.2018 по 30.09.2019 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										очередь в % от Pmax.	Совмещение, %*		
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	"Курганинскэлектросеть"	16	ДУ	0,00	0,00	2,99	2,99	2,99	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	4,40	4,40	87%	
			ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	13%	
			ДУ														
			ОВБ														
			Итого	0,00	0,00	2,99	2,99	2,99	2,99	3,62	3,62	3,62	5,03	5,03	100%	15,7	

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

Главный инженер филиала

подпись



**В.А. ЧУХНО**

ф.и.о.

М.П.



Е.В. Тимошенко  
88614721197

