

**СОГЛАСОВАНО:**

Директор филиала

АО "Россети Кубань"

Кубанское РПУ

С.А. Антипов

М.П.

2020г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Глава администрации

муниципального образования

Лабинский район

А.А. Симириков

М.П.

2020г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Глава Лабинского

городского поселения

С.В. Шеремет

М.П.

2020г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Глава администрации

муниципального образования

Курганинский район

А.Н. Ворущилин

М.П.

2020г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Глава Курганинского

городского поселения

В.П. Руденко

М.П.

2020г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Глава администрации

муниципального образования

Мостовский район

С.В. Ласунов

М.П.

2020г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Глава Мостовского

городского поселения

С.А. Бугаев

М.П.

2020г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор филиала

ПАО "Россети Кубань"

Лабинские электрические сети

Ю.С. Каверзнев

М.П.

2020г.

**ГРАФИК**

ограничения режима потребления электрической мощности (МВт)

на 2020/2021 г.г.

по филиалу ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

## Лабинский район

Лабинский район



№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения № фидера, ТП)	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой / разрешенной нагрузки по очередям, МВт									
				Максимум	Бронь технологическая	Бронь аварий- ная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
14	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-3 ТП-29 (НЭСК)	ОАО "Племптицеавад" Северная пром зона	0,06	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
15	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-3 ТП-55, ТП-100 (НЭСК)	МУП Водоканал	0,49	0,00	0,09	0,02	0,02	0,02	0,33	0,33	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40
16	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-7 ТП-95 (НЭСК)	МУП Водоканал (очистные сооружения)	0,44	0,00	0,07	0,18	0,18	0,18	0,30	0,30	0,35	0,35	0,35	0,37	0,37
17	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-3 ТП-29.30 ф. Л-2-4 ТП-56 (НЭСК)	ЦРБ	0,05	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
18	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-14 ТП-13 (НЭСК)	ООО ТПК "Сервис-Продукт"	0,08	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
19	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-14 ТП-114 (НЭСК)	В/Ч 3219	0,12	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12
20	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-62 (НЭСК)	ООО "Управляющая компания рынков"	0,08	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08
21	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-11 ТП-125 ф. Л-2-14 ТП-56 (НЭСК)	ГБОУ СПО "Лабинский медицинский колледж"	0,08	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08
22	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-76 (НЭСК)	ООО "Казачий торговый комплекс"	0,05	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
23	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-147, ТП-96 (НЭСК)	ПО Союз предпринимателей "Вещевого рынка"	0,24	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,16	0,16	0,20	0,20	0,20	0,24	0,24
24	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-26 (НЭСК)	ООО Экватор	0,06	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,06
25	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-7 ТП-71 (НЭСК)	ИФНС № 15	0,08	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08
26	ПС 110 кВ Родниковская	ф. Р-12 ТП-149 (НЭСК)	ООО Дорстройматериалы	0,12	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,11	0,12
Итого по Лабинскому району				11,40	4,40	0,71	3,23	3,83	4,43	6,33	6,93	7,83	8,13	8,33	8,99	9,65
							8,17	7,57	6,97	5,07	4,47	3,57	3,27	3,07	2,41	1,75

№ п/п		Наименование питающего центра	Наименование присоединения № фидера, ТП)	Потребитель	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой / разрешенной нагрузки по очередям, МВт										
					Максимум	Бронь технологическая	Бронь аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Мостовской район																	
27	ПС 110 кВ Псебай ПС 110 кВ Шедок		ф. П-13, 14, 31 ф. Ш-11	ООО "КНАУФ ГИПС КУБАНЬ"	3,56	0,00	1,07	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	1,90
								3,36	3,16	2,96	2,76	2,56	2,36	2,16	1,96	1,76	1,66
28	ПС 35 кВ Ярославская		ф. Я-2	Тепличный комбинат ООО "РУСЭНЕРГО"	1,99	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,10	1,20	1,30	1,40	1,50
								1,79	1,59	1,39	1,19	0,99	0,89	0,79	0,69	0,59	0,49
		Итого по Мостовскому району			5,55	0,00	1,07	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,30	2,60	2,90	3,20	3,40
								5,15	4,75	4,35	3,95	3,55	3,25	2,95	2,65	2,35	2,15
Курганинский район																	
29	ПС 110 кВ Курганная тяговая		ф. К-20 ЗРУ-10кВ	ООО Строительно-инжиниринговая компания "Выбор-С"	1,87	0,00	0,00	0,20	0,40	0,70	0,80	1,00	1,00	1,30	1,60	1,70	1,80
								1,67	1,47	1,17	1,07	0,87	0,87	0,57	0,27	0,17	0,07
30	ПС 35 кВ Водозабор ПС 35 кВ Кавказ		ф. Вд-2, 3, 4, 5, 6, 7; ф. Кв-4, 9	ГУП Краснодарского края "Северовосточная водная управляющая компания "Курганинский групповой водопровод"	1,57	0,25	0,01	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	1,00	
								1,47	1,37	1,27	1,17	0,97	0,87	0,77	0,67	0,57	
31	ПС 110 кВ Андрее-дмитриевская		ф. Ад-6	ООО "Андрее-Дмитриевский щебзавод"	0,93	0,00	0,00	0,10	0,15	0,20	0,30	0,40	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80
								0,83	0,78	0,73	0,63	0,53	0,53	0,43	0,33	0,23	0,13
32	ПС 35 кВ Восточная		ф. Во-3 ТП-23А (НЭСК)	ООО Компания центр услуг (Удача)	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
								0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	ПС 35 кВ Кавказ ПС 110 кВ Курганная тяговая		ф. Кв-5 ТП-49 ф. К-8 ТП-161 (НЭСК)	ООО Компания центр услуг (Удача плюс, Планета удач)	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
								0,05	0,05	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
34	ПС 110 кВ Курганная тяговая		ф. К-8 ТП-161 (НЭСК)	ИП Щербань (Караван удач)	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,09	0,09
								0,09	0,09	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,00	0,00
35	ПС 35 кВ Восточная		ф. Во-3 ТП-23А (НЭСК)	ИП Митченко (Инкубатор)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04
								0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	
36	ПС 35 кВ Восточная		ф. Во-4 ТП-148 (НЭСК)	ООО "Алмаз"	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,18
								0,18	0,18	0,10	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
37	ПС 35 кВ Восточная		ф. Во-4 ТП-68 (НЭСК)	ООО "Мир развлечений" (Белый роляль)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04
								0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
38	ПС 110 кВ Курганная тяговая		ф. К-6 ТП-3, ТП-51 ф. К-8 ТП-31 (НЭСК)	ОАО "Галан"	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,79	0,79	0,79	0,85	0,85	0,96	0,97
								0,97	0,97	0,39	0,18	0,18	0,18	0,12	0,01	0,00	

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения № фидера, ТП)	Потребитель	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой / разрешенной нагрузки по очередям, МВт									
				Максимум	Бронь технологическая аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
39	ПС 35 кВ Восточная	ф. Во-5 ТП-46 (НЭСК)	ЗАО "Курганинский мясоптицекомбинат"	1,09	0,00	0,00	0,00	0,68	0,82	0,82	0,82	0,94	0,94	1,00	1,09
40	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-64 (НЭСК)	ООО "Омега"	0,24	0,00	0,00	0,24	0,10	0,06	0,06	0,06	0,03	0,03	0,22	0,24
41	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-138 (НЭСК)	ООО "Формула"	0,14	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,14	0,14
42	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-8 ТП-87, ТП-182 (НЭСК)	ИП "Нефедов"	0,23	0,00	0,00	0,00	0,13	0,14	0,14	0,14	0,18	0,18	0,21	0,23
43	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-138 (НЭСК)	ИП "Нефедов Н.В."	0,21	0,00	0,00	0,00	0,12	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,19	0,21
44	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-138 (НЭСК)	ИП "Нефедов Д.В."	0,14	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,14
45	ПС 35 кВ Кавказ	ф. Кв-1 ТП-119 (НЭСК)	ИП Колытов С.А.	0,03	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
46	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-6 ТП-51 (НЭСК)	МУП "Благоустройство"	0,16	0,00	0,00	0,00	0,08	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,14	0,16
47	ПС 35 кВ Восточная	ф. Во-1 ТП-60 (НЭСК)	ООО "Хлебокомбинат Курганинский"	0,14	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,14
48	ПС 35 кВ Восточная	ф. Во-4 ТП-205 (НЭСК)	ООО "Алмаз"	0,36	0,00	0,00	0,00	0,18	0,22	0,22	0,22	0,29	0,29	0,29	0,36
49	ПС 35 кВ Восточная	ф. Во-3 ТП-126 (НЭСК)	ИП Старухин М.И.	0,04	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04
50	ПС 110 кВ Курганная тяговая	ф. К-2 ТП-186 (НЭСК)	ИП "Каралетян В.А."	0,14	0,00	0,00	0,00	0,06	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,14	0,14
51	ПС 35 кВ Восточная	ф. Во-1 ТП-48 (НЭСК)	МУП "Благоустройство"	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
Итого по Курганинскому району				8,70	0,25	0,01	0,40	3,20	4,09	4,49	4,59	5,49	5,99	6,62	7,11
						8,30	7,95	5,50	4,61	4,21	4,11	3,21	2,71	2,08	1,59



№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения № фидера, ТП)	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой / разрешенной нагрузки по очередям, МВт									
				Максимум	Бронь техноло- гическая	Бронь аварий- ная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Итого по Лабинскому ФЭС				16,41	4,65	1,63	2,00	3,35	4,80	6,10	7,50	8,20	9,30	10,30	11,20	11,90
Итого по филиалу АО "НЭСК-электросети" Лабинскэлектросеть				4,91	0,00	0,16	2,03	2,03	2,03	3,33	3,33	3,93	3,93	3,93	4,29	4,75
Итого по филиалу АО "НЭСК-электросети" Курганинскэлектросеть				4,33	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	3,10	3,10	3,10	3,64	3,64	4,05	4,33
Задание (план) по Лабинскому ФЭС							1,5	2,5	3,3	4,8	5,5	6,6	7,3	8,4	9,2	9,9
Итого по факту по Лабинскому ФЭС							2,00	3,35	4,80	6,10	7,50	8,20	9,30	10,30	11,20	11,90
Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Лабинскэлектросеть"							2,00	2,00	2,00	3,30	3,30	3,90	3,90	3,90	4,30	4,30
Итого по факту по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Лабинскэлектросеть"							2,03	2,03	2,03	3,33	3,33	3,93	3,93	3,93	4,29	4,75
Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"							0,00	0,00	2,20	2,90	2,90	2,90	3,30	3,30	3,80	3,80
Итого по факту по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"							0,00	0,00	2,39	3,10	3,10	3,10	3,64	3,64	4,05	4,33
Задание (план) по филиалам АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"							2,00	2,00	4,20	6,20	6,20	6,80	7,20	7,20	8,10	8,10
Итого по факту по филиалам АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросети"							2,03	2,03	4,42	6,43	6,43	7,03	7,57	7,57	8,34	9,08
Задание (план) по территории обслуживания Лабинских ЭС							3,5	4,5	7,5	11,0	11,7	13,4	14,5	15,6	17,3	18,0
Итого по факту по территории обслуживания Лабинских ЭС							4,03	5,38	9,22	12,53	13,93	15,23	16,87	17,87	19,54	20,98

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0.92(-11,0°С).

Первый заместитель директора - Главный инженер  
филиала ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети

С.А. Яновский

*С.В. Леонид*