

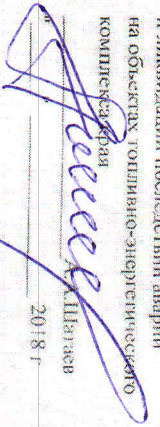
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование ние филера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
6	Коммунально-Бытовые потребители	ПС 35 кВ СДВ	17	ДУ	до 5 мин.	0,9															
7	Коммунально-Бытовые потребители		18	ДУ	до 5 мин.	1,1															
8	Коммунально-Бытовые потребители		24	ДУ	до 5 мин.	0,0															
9	Коммунально-Бытовые потребители		25	ДУ	до 5 мин.	2,5															
10	Коммунально-Бытовые потребители		12	ДУ	до 5 мин.	0,0															
11	Коммунально-Бытовые потребители	ПС 35 кВ ВН	11	ДУ	до 5 мин.	1,5															
12	Коммунально-Бытовые потребители		19	ДУ	до 5 мин.	0,1															
13	Аэропорт		10	ДУ	до 5 мин.	0,1															
14	в/ч 35657		22	ДУ	до 5 мин.	1,1															
15	Коммунально-Бытовые потребители		32	ДУ	до 5 мин.	1,3															
16	Контур Вилл		40	ДУ	до 5 мин.	0,3															
17	пшцефабрика		1	ДУ	до 5 мин.	1,5															
18	Коммунально-Бытовые потребители		3	ДУ	до 5 мин.	0,9															
19	3-д Горькото		ПС 110 кВ ГОРЬКИЙ	11	ДУ	до 5 мин.	0,1														
20	3-д Горькото			25	ДУ	до 5 мин.	0,3														
21	3-д Горькото	31		ДУ	до 5 мин.	0,0															
22	пшцефабрика	33		ДУ	до 5 мин.	0,4															
23	3-д Горькото	35		ДУ	до 5 мин.	0,0															
24	3-д Горькото	37		ДУ	до 5 мин.	0,0															
25	Коммунально-Бытовые потребители	49		ДУ	до 5 мин.	1,1															
26	Коммунально-Бытовые потребители	7		ДУ	до 5 мин.	0,6															
27	Коммунально-Бытовые потребители	31		ДУ	до 5 мин.	1,0															
28	Коммунально-Бытовые потребители	51		ДУ	до 5 мин.	0,3															
29	Коммунально-Бытовые потребители	19	ДУ	до 5 мин.	2,0																
30	Коммунально-Бытовые потребители	60	ДУ	до 5 мин.	1,7																
31	Коммунально-Бытовые потребители	22	ДУ	до 5 мин.	0,2																
32	Коммунально-Бытовые потребители	46	ДУ	до 5 мин.	0,6																
33	Коммунально-Бытовые потребители	72	ДУ	до 5 мин.	0,1																
зона Хабаровской ТЭЦ-3																					
34	АО завод «Далькизель»	ПС 110 кВ ХЭС	130	ДУ	до 5 мин.	0,4															
35	АО завод «Далькизель»		132	ДУ	до 5 мин.	0,0															
36	АО завод «Далькизель»		206	ДУ	до 5 мин.	0,0															
37	ПС Восточная 2 сек-6 кВ, ВЛ-35 Т-18 ПС СВ, ПС Энергомаш 1 и 2 сек-6 кВ, ПС Здоровье	ПС 220 кВ РЦ	С-48	ОП	от 5 до 20 мин	25,2															
зона Хабаровской ТЭЦ-1																					
38	2 сек. 6 кВ ПС Трампарк	Хабаровская ТЭЦ-1	Т-5	ОП	от 5 до 20 мин	5,3															
39	Нечетная горка, освещение станции, Электромех.мастерские, ПТТУ-16, резерв тяговой ПС «Хабаровск-2».		1	ОП	от 5 до 20 мин	1,3															

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование лие фидера	Способ ввода отключения по графикам	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
40	Электромеханические мастерские, Электромонтажный поезд №760 овоцехранилище, медицинский склад, Локомотивное депо, товарный двор, Сортировочная четная горка, НОД-ВОД, овещище станции	ПС 35 кВ ХАБАРОВСК-2	2	ОП	от 5 до 20 мин			1,6													
41	Локомотивное депо, Вагонное депо, Жилие дома по ул. Клубная, Школьная, просп. 60-ия Октября, Аэродромная, Контейнерная площадка, компрессорная станция ПЧ, Локомотивное депо, горка четная, связочная, товар, двор, сварочная, Пропарочная станция, завод		3	ОП	от 5 до 20 мин			0,0													
42	Отделение ДВЖД, жилье дома ул.Клубная, Школьная, проспект 60-ии Октября, Аэродромная, Сортировочная горка, Жилие дома ул. Школьная.		4	ОП	от 5 до 20 мин			1,1													
43	Локомотивная, Клубная, СМП-178,807,861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.		5	ОП	от 5 до 20 мин			0,1													
44		6	ОП	от 5 до 20 мин			0,0														
45	Локомотивная, Клубная, СМП-178,807,861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.	7	ОП	от 5 до 20 мин			0,0														
46		8	ОП	от 5 до 20 мин			0,6														
47		9	ОП	от 5 до 20 мин			0,0														
48		10	ОП	от 5 до 20 мин			1,3														
49		12	ОП	от 5 до 20 мин			2,9														
зона Хабаровской ТЭЦ-3																					
50	Коммунально-Бытовые потребители	204	ДУ	до 5 мин.			0,9														
51	Коммунально-Бытовые потребители	211	ДУ	до 5 мин.			0,3														
52	Коммунально-Бытовые потребители	218	ДУ	до 5 мин.			0,1														
53	Коммунально-Бытовые потребители	219	ДУ	до 5 мин.			0,1														
54	Коммунально-Бытовые потребители	220	ДУ	до 5 мин.			1,3														
55	Коммунально-Бытовые потребители	223	ДУ	до 5 мин.			0,4														
56	Коммунально-Бытовые потребители	26	ДУ	до 5 мин.			1,6														
57	Коммунально-Бытовые потребители	43	ДУ	до 5 мин.			2,0														
58	Коммунально-Бытовые потребители	4	ДУ	до 5 мин.			0,4														
59	Коммунально-Бытовые потребители	20	ДУ	до 5 мин.			1,2														
60	Коммунально-Бытовые потребители	22	ДУ	до 5 мин.			0,0														
61	Коммунально-Бытовые потребители	28	ДУ	до 5 мин.			0,9														
62	Коммунально-Бытовые потребители	36	ДУ	до 5 мин.			1,6														
63	Коммунально-Бытовые потребители	5	ДУ	до 5 мин.			1,1														
64	Коммунально-Бытовые потребители	7	ДУ	до 5 мин.			2,3														

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование не фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
65	Коммунально-бытовые потребители	ПС 35 кВ Эмальзавод	12	ДУ	до 5 мин.													
66	Коммунально-бытовые потребители		2А	ДУ	до 5 мин.				2,1									
67	Коммунально-бытовые потребители		18	ДУ	до 5 мин.				1,1									
68	Коммунально-бытовые потребители		16	ДУ	до 5 мин.				2,7									
69	Коммунально-бытовые потребители		15	ДУ	до 5 мин.				0,6									
70	Коммунально-бытовые потребители		20	ДУ	до 5 мин.				0,83									
71	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ Березовка	6	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,4									
72	Коммунально-бытовые потребители		18	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,5									
73	Коммунально-бытовые потребители		21	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,3									
74	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ГОРЬКИЙ	23	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,3									
75	ПС Тендичинский комбинат, ПС Хабаровск-2 ТТ									1,2								
76	Коммунально-бытовые потребители		Т-26	ДУ	до 5 мин.				9,4									
77	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ЭНЕРГОМАШ	44	ДУ	до 5 мин.				0,0									
78	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ Ц	8	ДУ	до 5 мин.				1,7									
79	Коммунально-бытовые потребители		2	ДУ	до 5 мин.				0,0									
80	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.				5,2									
81	Коммунально-бытовые потребители		14	ДУ	до 5 мин.				0,0									
82	Коммунально-бытовые потребители		20	ДУ	до 5 мин.				1,8									
83	Коммунально-бытовые потребители	ПС 35 кВ ПАРК ГАЙДАРА	16	ДУ	до 5 мин.				1,9									
84	Коммунально-бытовые потребители		8	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,3									
85	Коммунально-бытовые потребители		18	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,1									
86	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ГОРЬКИЙ	22	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,4									
87	ПС Сергеевка 1Т		Т-23	ДУ	до 5 мин.				2,6									
88	ПС Чернореченская 2Т, ПС Толопово 2Т		Т-20	ДУ	до 5 мин.				2,0									
89	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ГОРЬКИЙ	41	ОВБ	от 20 до 60 мин				5,8									
90	Коммунально-бытовые потребители		47	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,2									
91	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ КАФ	Т-12	ДУ	до 5 мин.				1,7									
92	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.				4,3									
93	ПС Заводейная, ПС Смирновка, ПС ОПХ 2Т		Т-76	ДУ	до 5 мин.				0,4									
94	Коммунально-бытовые потребители		14	ДУ	до 5 мин.				6,1									
95	Коммунально-бытовые потребители		15	ДУ	до 5 мин.				1,0									

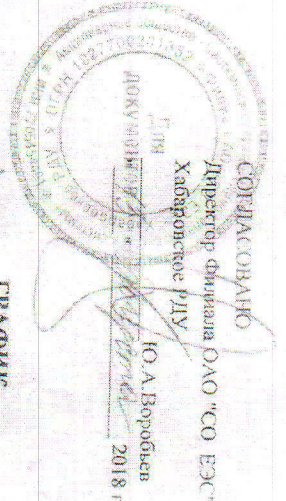
СОГЛАСОВАНО

Председатель комитета, председателя
подкомиссии по предупреждению
и ликвидации последствий аварий
на объектах топливно-энергетического
комплекса края


А. Шадринов
2018 г.


СОГЛАСОВАНО

Директор филиала ОАО "СО ЕЭС"
Хабаровское РДУ
Ю.А. Воробьев
2018 г.



УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала АО ДРСК
"Хабаровские электрические сети"


В.В. Каплинин
2018 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2018 / 2019гг.
по филиалу АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Советского - Гаванского энергорайона

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						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
1	быт п.Валино	Гаваньно	Д8Ф, Д1Ф	ДУ	до 5 мин.	1,36									
2	быт п.Валино	Гаваньно	Д4Ф, Д11Ф, Д7Ф	ДУ	до 5 мин.		1,14								
10	Перу	Гаваньно	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.			1,38							
3	ЗАО "Трансбункер"	Валино	Д11Ф, Д14Ф, Д7Ф	ОП	до 5 мин.				3,02						
4	быт г. Советская Гавань	Центральная	Д14, Д2, 8, 5Ф	ОП	от 5 до 20 мин.					2,73					
5	ООО Цивилизация, быт	Центральная	Д3, 4, 6, 7, 15Ф	ОП	от 5 до 20 мин.						1,95				
6	быт г. Советская Гавань	Центральная	Д13Ф	ОП	от 5 до 20 мин.							0,84			
7	МКП "Энергия", быт	Центральная	Д11, 1, 2Ф	ОП	от 20 до 60 мин.								1,48		
8	МКП "Энергия", в/ч	Центральная	Д10, 9Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,60	
9	быт п. Валино	Гаваньно	Д16Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,00
Итого:						1,36	2,50	3,88	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
до 5 мин.						1,36	2,50	3,88	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
до 20 мин.						1,36	2,50	3,88	6,90	9,63	11,58	12,42	12,42	12,42	12,42
всего						1,36	2,50	3,88	6,90	9,63	11,58	12,42	13,90	14,50	15,50
всего по ДУ						1,36	2,50	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температурре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
Советского района
Ю.И. Бухаров
2018 г.



Начальник ОДС СП СЭС

Филиала АО ДРСК
"Хабаровские электрические сети"
В.В. Каплинин
2018 г.

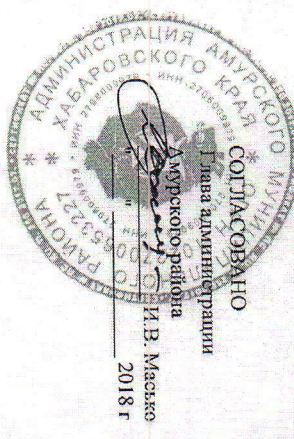
Зам. директора - Главный инженер

Филиала АО ДРСК
"Хабаровские электрические сети"
В.Ф. Ожетин
2018 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
25	б/г п. Солнечный	ПС 110 кВ Солнечная	фч. 9, 10, 24, 16	ОП	от 20 до 60 мин.													2,4	
26	б/г г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ТН	В 6 1Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.													4,1	
27	б/г г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ЛПБ	В 6 1Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.														1,0
28	п. Халыгасо, в/ч	ПС 220 кВ Стар	фч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.														1,8
29	АТМК	ПС 110 кВ АТЦ-1	В 35 Т-228, В 35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.														6,7
Итого:																			
						до 5 мин.	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
						до 20 мин.	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
						всего	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	66,5	70,0	77,2	89,7	99,20			
						всего по ДУ	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5

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 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО
 Глава администрации
 Амурского района
 И. В. Мазько
 2018 г.

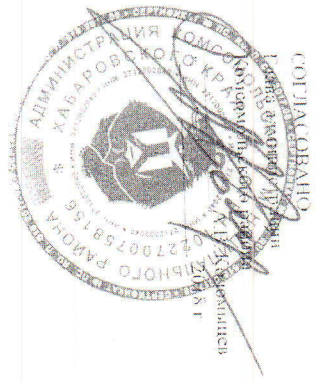


Начальник ОДС СП СЭС
 филиала АО "ДРСК" -
 "Хабаровские электрические сети"
 В. В. Калинин
 2018 г.

Зам. директора - Главный инженер
 филиала АО "ДРСК" -
 "Хабаровские электрические сети"
 В. Ф. Ожегин
 2018 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фильтра	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Период отключения, кВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
25	б/п п. Социальный	ПС 110 кВ Социальная	вч-9, 10, 24, 16	ОП	от 20 до 60 мин.												2,4	
26	б/п г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ПН	в 6, 11	ОББ	от 20 до 60 мин.													1,0
27	б/п г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ДНБ	в 6, 11	ОББ	от 20 до 60 мин.													1,8
28	п. Хайтыго, в/ч	ПС 220 кВ Старп	вч-9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.													6,7
29	АТМК	ПС 110 кВ АТЦ-1	в 35 Т-228, в 35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.													6,7
Итого:						до 20 мин.	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
всего						до 20 мин.	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
всего д/у							10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	70,0	77,2	89,7	99,29	99,29	36,5

Величина потребления электрической энергии потребителя, указанная в графике, определена для условий преобразования максимальная нагрузка при среднемесячных температурах наружного воздуха соответствующих температур наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (t_{вн}3^oC)

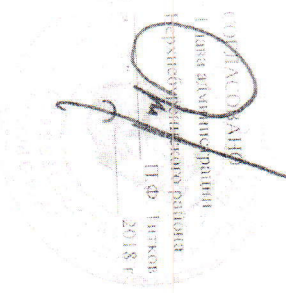


Согласовано
 Директор филиала АО "ДРСК"
 "Ханты-Мансийские электрические сети"
 В.В. Калинин
 2018 г.

Зам. директора - главный инженер
 филиала АО "ДРСК"
 "Ханты-Мансийские электрические сети"
 В.Ф. Ожигин
 2018 г.

№ п/п	Циркулянт	Наименование вешешины	Наименование фидера	t после ввода отключенной ЦТФ	Время отключения	Объем в отключенной МВЛ										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
25	Был в Состоянии	НС 110 кВ	90,9 10 24,16	011	от 20 до 60 мин										2,4	
26	Был в Состоянии	НС 35 кВ ТП	Б 6 Т	016	от 20 до 60 мин											1,0
27	Был в Состоянии	НС 35 кВ ППБ	Б 6 Т	016	от 20 до 60 мин											1,8
28	п. Халызов, уч. 1	НС 220 кВ Стрп	819,12	011	от 20 до 60 мин	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	6,7
29	АЛМК	НС 110 кВ АТ 911.1	В 35 Т-218, В 35 Т-229	011	до 5 мин. до 20 мин. всего	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	99,20
						всего по IV	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5

Исчислена мощность электрической мощности потребителей, участвующих в педрике, определена для условий прохладения максимальная нагрузка при существующих температурах наружного воздуха, соответствующая температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 t-30,5С°.



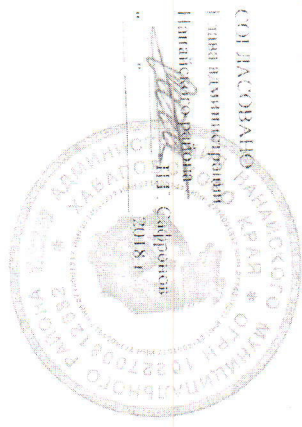
Администрация Республики Татарстан
Министерство Энергетики
И.Ф. Татков
2018 г.

Начальник ОПС КТЭСХ
Филипп АО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"
И.В. Калинин
2018 г.

Зам. директора - Главный инженер
Филипп АО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"
И.Ф. Овчинин
2018 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Период отключения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
25	б/г и Солнечный	ПС 110 кВ Солнечная	яч 9, 10, 24, 16	ОП	от 20 до 60 мин													2,4	
26	б/г г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ПП	В 6, 11	ОББ	от 20 до 60 мин													4,1	1,0
27	б/г г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ДНБ	В 6, 11	ОББ	от 20 до 60 мин													1,8	1,8
28	п. Халыга, в/ч	ПС 220 кВ Старп	яч 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин														6,7
29	АТМК	ПС 110 кВ АТДЦ-1	В 35 Т-228, В 35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин														6,7
Итого:						до 5 мин.	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
						до 20 мин.	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	70,0	77,2	89,7	99,20
						всего	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	66,5	66,5	66,5	66,5	70,0	77,2	89,7	99,20
						всего по ТУ	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5

Величина потребления электрической мощности попределенной, указанная в графике, определена для условий прохождения максимальных нагрузок при среднесуточных температурных колебаниях наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).



СОЛ ДАСОРЯНО
 Имя и фамилия
 Начальник ОУР ОП СЭС
 филиала АО "ДРСК"
 "Ханты-Мансийская электрическая сеть"
 В.В. Калитин
 2018.1

Имя и фамилия
 Начальник ОУР ОП СЭС
 филиала АО "ДРСК"
 "Ханты-Мансийская электрическая сеть"
 В.В. Калитин
 2018.1

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
25	быт п. Солнечный	ПС 110 кВ Солнечная	яч. 9, 10, 24, 16	ОП	от 20 до 60 мин.												2,4	
26	быт г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ТН	В 6 IT	ОВБ	от 20 до 60 мин.												4,1	1,0
27	быт г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ЛПБ	В 6 IT	ОВБ	от 20 до 60 мин.													1,8
28	п. Хальвасо, в/ч	ПС 220 кВ Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.													6,7
29	АГМК	ПС 110 кВ АТЦ-1	В 35 Т-228, В 35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.													6,7
Итого:																		
						до 5 мин.	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
						до 20 мин.	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
						всего	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	66,5	70,0	77,2	89,7	99,20		
						всего по ДУ	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5

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 (-30,5°С).



Начальник ОДС СП СЭС
Филиала АО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"
В.В. Калинин
2018 г.

Зам. директора - Главный инженер
Филиала АО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"
В.Ф. Ожгин
2018 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
25	Быт п. Солнечный	ПС 110-кВ Солнечная	яч.9, 10, 24, 16	ОП	от 20 до 60 мин.											2,4	
26	Быт г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ТН	В 6 ТТ	ОВБ	от 20 до 60 мин.												
27	Быт г. Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ДЦБ	В 6 ТТ	ОВБ	от 20 до 60 мин.											4,1	
28	п. Хальгасо, в/ч	ПС 220 кВ Старт	яч.9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.												1,0
29	АГМК	ПС 110 кВ А1.ДЦ-1	В 35 Т-228, В 35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.												1,8
Итого:																	6,7
						до 5 мин.	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
						до 20 мин.	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
						всего	10,8	21,8	36,5	48,5	61,6	66,5	70,0	77,2	89,7	99,20	
						исхо по ДУ	10,8	21,8	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника администрации



Начальник ОДС СП СЭС

филиала АО "ДРСК"

"Хабаровские электрические сети"

В.В. Калинин

10 августа 2018 г.

Зам. директора - Главный инженер

филиала АО "ДРСК"

"Хабаровские электрические сети"

В.Ф. Ожгин

10 августа 2018 г.