

СОГЛАСОВАНО

И.о. председателя Комитета по развитию топливно-энергетического комплекса ПРАВИТЕЛЬСТВА Хабаровского края

*А.А. Морозов*  
А.А. Морозов  
"14" 09 2021 г.



СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала АО "СО ВЭС" Хабаровское РДУ

*В.Р. Нурнахметов*  
В.Р. Нурнахметов  
"16" 08 2021 г.



УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"

*И.Н. Гусев*  
И.Н. Гусев  
"15" 09 2021 г.



**ГРАФИК  
временного отключения потребления на 2021/2022 гг.  
по филиалу АО ДРСК "Хабаровские электрические сети"**

**на территории Хабаровского края в границах энергорайона Правобережья**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	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	
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-1*</b>																
1	ПК база «Дальтехмонтаж», Базалит ДВ, ООО Светопрозрачные конструкции, САНТО ДВ, АО завод «Отопительного оборудования», АО «Дальтехгаз», ООО ХЗМК «Далькровля», УПП-1 ФГУП «УСС ДСС», ООО Эй-ПитрЭЙД, РЖД, Резерв Насосной Т/С	ПС 35 кВ СМ	В 6 1Т	ДУ	от 5 до 20 мин	1,3										
2	ПК база «Дальтехмонтаж», ООО Эй-ПитрЭЙД, УПП-1 ФГУП «УСС ДСС», ООО "Элас", САНТО ДВ, Регион нефть, ООО ХЗМК «Далькровля», ООО "Монолит ДВ", Фабрика нетканых материалов, Контур		В 6 2Т	ДУ	от 5 до 20 мин	2,6										
3	в/ч 20724 КЭЧ-337, УПП-1 ФГУП «УСС ДСС», САНТО ДВ, АО завод «Отопительного оборудования», ПК база «Дальтехмонтаж», Базалит ДВ, АО «Дальтехгаз», Резерв Насосной Т/С.		В 6 3Т	ДУ	от 5 до 20 мин	0,0										
4	ЖБИ-3, СП «Востокметалл», Геологоразведочная экспедиция, АО «Железобетон-5», ПО ЯБ- 227/3, УМ Агропромстроя, АТП Госснаба, ССК, «Хабснабсыт», База «Дальтехмонтаж», ДОЗ «Агропромспроя»	ПС 35 кВ СМ	Т-24	ДУ	до 5 мин.	4,3										
5	Коммунально-бытовые потребители	ПС 35 кВ СДВ	12	ДУ	до 5 мин.	1,6										
6	Коммунально-бытовые потребители		17	ДУ	до 5 мин.	1,3										
7	Коммунально-бытовые потребители		18	ДУ	до 5 мин.	0,4										
8	Коммунально-бытовые потребители		24	ДУ	до 5 мин.	0,0										
9	Коммунально-бытовые потребители		25	ДУ	до 5 мин.	0,1										
10	Коммунально-бытовые потребители	ПС 35 кВ БН	12	ДУ	до 5 мин.	0,6										
11	Коммунально-бытовые потребители		11	ДУ	до 5 мин.	1,0										

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
12	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ГОРЬКИЙ	19	ДУ	до 5 мин.	2,0												
13	Аэропорт		10	ДУ	от 5 до 20 мин	0,4												
14	Коммунально-бытовые потребители		42	ДУ	от 5 до 20 мин	1,6												
15	з-д Горького		35	ДУ	от 5 до 20 мин	0,0												
16	з-д Горького		37	ДУ	от 5 до 20 мин	0,0												
17	Контур Билл		40	ДУ	от 5 до 20 мин	0,3												
18	птицефабрика		1	ДУ	от 5 до 20 мин	2,0												
19	Коммунально-бытовые потребители		32	ДУ	до 5 мин.	0,8												
20	Коммунально-бытовые потребители		3	ДУ	до 5 мин.	0,0												
21	з-д Горького		11	ДУ	до 5 мин.	0,0												
22	з-д Горького		25	ДУ	до 5 мин.	0,6												
23	з-д Горького		31	ДУ	до 5 мин.	1,8												
24	птицефабрика		33	ДУ	до 5 мин.	0,0												
25	Коммунально-бытовые потребители		ПС 110 кВ ГОРОДСКАЯ	49	ДУ	до 5 мин.	0,4											
26	Коммунально-бытовые потребители			7	ДУ	до 5 мин.	0,0											
27	Коммунально-бытовые потребители			31	ДУ	до 5 мин.	0,0											
28	Коммунально-бытовые потребители			51	ДУ	до 5 мин.	0,0											
29	Коммунально-бытовые потребители			19	ДУ	до 5 мин.	1,4											
30	Коммунально-бытовые потребители			60	ДУ	до 5 мин.	1,9											
31	Коммунально-бытовые потребители	22		ДУ	до 5 мин.	0,0												
32	Коммунально-бытовые потребители	46		ДУ	до 5 мин.	2,5												
33	Коммунально-бытовые потребители	72		ДУ	до 5 мин.	1,4												
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-3</b>																		
34	АО завод «Дальдизель»	ПС 110 кВ ХЭС	130	ДУ	до 5 мин.		0,0											
35	АО завод «Дальдизель»		132	ДУ	до 5 мин.		0,4											
36	АО завод «Дальдизель»		206	ДУ	до 5 мин.		0,0											
37	ПС Восточная 2 сек-6 кВ, ВЛ-35 Т-18 ПС СВ, ПС Энергомаш 1 и 2сек-6 кВ, ПС Здоровье	ПС 220 кВ РЦ	С-48	ОП	от 5 до 20 мин		18,3											
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-1*</b>																		
38	ПС Ракитное, ПС Водозабор	ПС 110 кВ ЮЖНАЯ	Т-47	ДУ	до 5 мин.			6,6										
39	2 сек. 6 кВ ПС Трампарк	ХАБАРОВСКАЯ ТЭЦ-1	Т-5	ОП	от 5 до 20 мин			5,3										
40	Нечетная горка, освещение станции, Электромех.мастерские, ГПТУ-16, резерв тяговой ПС «Хабаровск-2»;		1	ОП	от 5 до 20 мин			0,8										
41	Электромеханические мастерские, Электромонтажный поезд №760 овощехранилище, медицинский склад, Локомотивное депо, товарный двор; Сортировочная четная горка, НОД-ВОД, освещение станции		2	ОП	от 5 до 20 мин			1,5										

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
42	Локомотивное депо, Вагонное депо; Жилые дома по ул. Клубная, Школьная, просп. 60-ия Октября, Аэродромная; Контейнерная площадка, компрессорная станция ПЧ. Локомотивное депо, горка четная, смазочная, товар. двор, сварочная; Пропарочная станция, завод.	ПС 35 кВ ХАБАРОВСК-2	3	ОП	от 5 до 20 мин			0,0								
43	Отделение ДВЖД, жилые дома ул.Клубная, Школьная, проспект 60-ия Октября, Аэродромная; Сортировочная горка, Жилые дома ул. Школьная.		4	ОП	от 5 до 20 мин			0,3								
44	Локомотивная, Клубная, СМП-178,807,861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.		5	ОП	от 5 до 20 мин			0,1								
45			6	ОП	от 5 до 20 мин			0,0								
46	Локомотивная, Клубная, СМП-178,807,861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.		7	ОП	от 5 до 20 мин			1,5								
47			8	ОП	от 5 до 20 мин			0,0								
48			9	ОП	от 5 до 20 мин			0,0								
49			10	ОП	от 5 до 20 мин			1,0								
50			11	ОП	от 5 до 20 мин			0,0								
			12	ОП	от 5 до 20 мин			2,4								
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-3</b>																
51	Коммунально-бытовые потребители		ПС 110 кВ СМР	204	ДУ	до 5 мин.			0,4							
52	Коммунально-бытовые потребители	211		ДУ	до 5 мин.			0,1								
53	Коммунально-бытовые потребители	218		ДУ	до 5 мин.			0,0								
54	Коммунально-бытовые потребители	219		ДУ	до 5 мин.			0,0								
55	Коммунально-бытовые потребители	220		ДУ	до 5 мин.			0,0								
56	Коммунально-бытовые потребители	223		ДУ	до 5 мин.			0,0								
57	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ КАФ	26	ДУ	до 5 мин.			2,6								
58	Коммунально-бытовые потребители		43	ДУ	до 5 мин.			2,9								
59	Коммунально-бытовые потребители		4	ДУ	до 5 мин.			0,6								
60	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ГВФ	20	ДУ	до 5 мин.			0,0								
61	Коммунально-бытовые потребители		22	ДУ	до 5 мин.			6,2								
62	Коммунально-бытовые потребители		28	ДУ	до 5 мин.			0,0								
63	Коммунально-бытовые потребители		36	ДУ	до 5 мин.			1,0								
64	Коммунально-бытовые потребители		5	ДУ	до 5 мин.			0,0								
65	Коммунально-бытовые потребители	ПС 35 кВ ЭМАЛЬЗАВОД	7	ДУ	до 5 мин.			1,2								
66	Коммунально-бытовые потребители		12	ДУ	до 5 мин.			0,0								
67	Коммунально-бытовые потребители		2А	ДУ	до 5 мин.			0,0								
68	Коммунально-бытовые потребители		18	ДУ	до 5 мин.			0,9								
69	Коммунально-бытовые потребители		16	ДУ	до 5 мин.			1,4								
70	Коммунально-бытовые потребители		15	ДУ	до 5 мин.			0,6								
71	Коммунально-бытовые потребители		20	ДУ	до 5 мин.			0,7								
72	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ	6	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,7								
73	Коммунально-бытовые потребители		18	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,0								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
101	Коммунально-бытовые потребители	ПС 110 кВ ГОРОДСКАЯ	21	ДУ	до 5 мин.											1,3
102	Коммунально-бытовые потребители		8	ДУ	до 5 мин.											0,0
103	Коммунально-бытовые потребители		45	ДУ	до 5 мин.											1,1
104	Коммунально-бытовые потребители		65	ДУ	до 5 мин.											1,9
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-3</b>																
105	Коммунально-бытовые потребители	ПС 35 кВ ИНТУРИСТ	2А	ДУ	до 5 мин.											0,8
106	Коммунально-бытовые потребители		4	ДУ	до 5 мин.											0,5
107	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.											0,6
108	Коммунально-бытовые потребители		14	ДУ	до 5 мин.											1,1
109	Коммунально-бытовые потребители		21	ДУ	до 5 мин.											0,1
<b>ИТОГО по зоне Хабаровской ТЭЦ-1*:</b>																
						до 5 мин.	22,1	22,1	28,7	28,7	28,7	31,7	39,7	39,7	53,9	58,2
						от 5 до 20 мин.	8,2	8,2	21,1	21,1	31,6	33,0	37,8	37,8	46,6	50,7
						от 20 до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	10,0	10,0
						всего	30,3	30,3	49,8	49,8	60,3	64,7	77,5	83,7	110,5	118,9
						всего по ДУ	30,3	30,3	36,9	36,9	47,4	51,8	64,6	64,6	87,6	91,9
<b>ИТОГО по зоне Хабаровской ТЭЦ-3:</b>																
						до 5 мин.	0,0	0,4	0,4	18,9	18,9	19,9	19,9	32,8	32,8	35,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
						от 20 до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
						всего	0,0	18,7	18,7	39,2	39,2	46,6	46,6	59,5	59,5	62,6
						всего по ДУ	0,0	0,4	0,4	18,9	18,9	19,9	19,9	32,8	32,8	35,9
<b>ИТОГО:</b>																
						до 5 мин.	22,1	22,5	29,1	47,6	47,6	51,6	59,6	72,5	86,7	94,1
						от 5 до 20 мин.	8,2	26,5	39,4	39,4	49,9	51,3	56,1	56,1	64,9	69,0
						от 20 до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	8,4	8,4	14,6	18,4	18,4
						всего	30,3	49,0	68,5	89,0	99,5	111,3	124,1	143,2	170,0	181,5
						всего по ДУ	30,3	30,7	37,3	55,8	66,3	71,7	84,5	97,4	120,4	127,8

\*- энергорайон, ограниченный 1АТ и 2АТ ПС 220 кВ Хехцир (от шин 220 кВ ПС 220 кВ Хехцир), КВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ №1, №2 с отпайками (С-7,С-8) (от шин 110 кВ ПС 220 кВ РЦ).

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 (-30,9°С)

СОГЛАСОВАНО  
Первый заместитель Мэра  
г. Хабаровска по городскому хозяйству

А.В. Богданов  
"14" 09 2021 г

СОГЛАСОВАНО  
Глава администрации  
Хабаровского района

А.П. Яц  
" " " 2021 г

Заместитель директора -  
главный инженер филиала АО "ДРСК"  
"Хабаровские электрические сети"

Д.О. Дмитриев  
"12" 08 2021 г

СОГЛАСОВАНО

И.о. председателя Комитета по развитию топливно-энергетического комплекса ПРАВИТЕЛЬСТВА Хабаровского края

  
А.А. Морозов  
"15" 09 2021 г.


СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала АО "СО ЕЭС" Филиал АО "СО ЕЭС" Хабаровское РДУ

  
В.Р. Нурияхметов  
"16" 08 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"

  
Н.Н. Гусев  
"15" 09 2021 г.

**ГРАФИК**

**временного отключения потребления на 2021 / 2022 гг.  
по филиалу АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"**

**на территории Хабаровского края в границах Комсомольского, Советско-Гаванского и Северо-Западного энергорайонов**

№ 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
<b>Северо-Западный энергорайон</b>															
1	быт п.Чегдомын, ОАО Ургалуголь	ПС 220 кВ Ургал	В 35 Т-305	ОП	до 5 мин.	6,0									
2	ОАО Ургалуголь	ПС 35 кВ Шахта	В 35 Т-316	ОП	от 20 до 60 мин.				2,4						
5	быт п.Чегдомын	ПС 35 кВ Чегдомын	яч. 19	ОВБ	от 20 до 60 мин.					2,3					
6	ОАО Ургалуголь	ПС 35 кВ Чегдомын	яч. 31	ОВБ	от 20 до 60 мин.						1,3				
7	быт п.Чегдомын	ПС 35 кВ Чегдомын	яч. 12(16)	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,9			
8	ОАО Ургалуголь	ПС 35 кВ Чегдомын	яч. 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,7		
9	ОАО Ургалуголь	ПС 35 кВ Чегдомын	яч. 10, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,2	
10	быт п.Чегдомын	ПС 35 кВ Чегдомын	яч. 34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,6
<b>Комсомольский энергорайон (район, ограниченный ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская, ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук, ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отпайкой на ПС Литовко, ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1)</b>															
1	быт, РЖД, хладокомбинат	ПС 110 кВ Привокзальная	В 6 1Т, яч.37, 31, 33,30	ДУ	до 5 мин.	10,5									
2	п.Омми, п.Эльбан, ЭМЗ	ПС 110 кВ Эльбан	В 35 Т-194, 27, 18, 24	ДУ	до 5 мин.		5,8								
3	п.Новый мир, мостоотряд	ПС 110 кВ Водозабор	яч.1, 37	ДУ	до 5 мин.		1,2								
4	п.Дружба, РЖД	ПС 110 кВ К	В 110 С-79, яч. 5	ДУ	до 5 мин.		2,2								
5	п.Хурба, п.Молодежный	ПС 110 кВ Хурба	В 35 Т-183, В 10 2Т	ДУ	до 5 мин.		3,8								
6	В/ч	ПС 110 кВ Каргель	В 10 1Т	ДУ	до 5 мин.				1,1						
7	быт п.Эльбан	ПС 110 кВ Эльбан	В 6 1Т	ДУ	до 5 мин.				4,8						
8	В/ч	ПС 110 кВ Гайтер	В 10 2Т	ДУ	до 5 мин.				1,1						
9	быт с.Бриакан, п.Дуки, п.Веселая Горка, артель старателей Восток, АО «РФП лесозаготовка»	ПС 220 кВ Березовая	В 35 Т-197, Т-198	ОП	до 5 мин.				1,1						
11	Газпром	ПС 110 кВ Береговая	В 6 яч. 6, 16	ДУ	от 5 до 20 ми				0,1						

№ 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
12	быт п.Пивань, п. Бельго, п.Верхняя Эконь, РЖД	ПС 110 кВ Пивань	В 10 2Т	ДУ	от 5 до 20 ми				1,8						
13	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ Городская	В 6 2Т	ДУ	от 5 до 20 ми				6,0						
14	Грав.завод, мет.база, быт	ПС 35 кВ Западная	В 6 2Т	ДУ	от 5 до 20 ми				1,8						
15	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ Городская	яч. 13, 11, 1	ДУ	от 5 до 20 ми				1,6						
16	п.Селихино, п.Вознесенское, п.Иннокентьевка, п.Троицкое, п.Лидога, дальтрансгаз	ПС 220 кВ Селихино	МВ 110 С-105	ОП	от 5 до 20 мин.				10,0						
18	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 220 кВ Парус	яч.12, 40	ОП	от 5 до 20 мин.				3,1						
19	быт п.Эльбан, п.Омми	ПС 110 кВ Эльбан	яч.4, 13	ОП	от 5 до 20 мин.				0,7						
20	В/ч	ПС 110 кВ Гайтер	В-110 2Т	ОП	от 5 до 20 мин.				1,1						
21	быт г.Амурск	АТЭЦ-1	В 35 Т-224, яч.6а, 6в	ОП	от 5 до 20 мин.					4,2					
22	быт п.Литовко, п.Санболи, Совхоз Литовский	ПС 220 кВ Литовко	яч.9, 10, 15, 16	ОП	от 5 до 20 мин.					2,5					
23	быт п.Березовый, комбинат Молодежный	ПС 220 кВ Березовая	яч. 21, 25	ОП	от 5 до 20 мин.					0,9					
24	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ Ц	яч.21, 26	ОП	от 5 до 20 мин.					1,7					
25	п.Хальгасо, в/ч	ПС 220 кВ Старт	яч. 9, 12	ОП	от 5 до 20 мин.					0,9					
26	АСЗ, быт г.Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 5, 6, 29	ОП	от 5 до 20 мин.						3,0				
27	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 110 кВ Т	яч.5, 4, 50, 57, 60, 10, 15, 37	ОП	от 5 до 20 мин.							8,4			
28	быт г.Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч.31, 15	ОП	от 5 до 20 мин.							3,8			
29	быт п.Солнечный	ПС 110 кВ Солнечная	яч.9, 10, 24	ОП	от 5 до 20 мин.							1,6			
30	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ЭТЗ	яч.16	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,3		
31	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ТН	В 6 1Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.									3,3	
32	быт г.Комсомольск-н/А	ПС 35 кВ ЛПБ	В 6 1Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,9
<b>Советско-Гаванский энергорайон (район, ограниченный ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино, ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур (Л-259))</b>															
1	быт п.Ванино	ПС 35 кВ Тишкино	Д8Ф, Д1Ф	ДУ	до 5 мин.	1,3									
2	быт п.Ванино	ПС 35 кВ Тишкино	Д4Ф, Д7Ф	ДУ	до 5 мин.	1,0									
3	Порт	ПС 35 кВ Тишкино	Д16Ф	ДУ	до 5 мин.		1,0								
4	Оборонэнерго	ПС 35 кВ РП-4	Д1Ф, Д3Ф	ДУ	до 5 мин.			1,8							
5	быт п.Ванино, Оборонэнерго	ПС 35 кВ РП-4	Д6Ф, Д7Ф	ДУ	до 5 мин.				2,2						
17	быт п.Уктур	ПС 220 кВ Уктур	В 10 яч.6, 12	ОП	от 5 до 20 мин.				0,6						
7	ЗАО "Трансбункер"	ПС 220 кВ Ванино	Д14Ф, Д7Ф	ОП	от 5 до 20 мин.					0,9					
8	быт п.Майский, Оборонэнерго	Майская ГРЭС	Д7Ф, Д9Ф	ОП	от 5 до 20 мин.						0,9				
6	АО "Нью Форест Про"	ПС 220 кВ Ванино	С-132	ОП	от 5 до 20 мин.							3,6			


№ 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
9	ООО "Ванинский морской торговый порт"	ПС 220 кВ Ванино	Д8Ф	ОП	от 5 до 20 мин.								5,6		
10	б/т г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д14Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,3	
11	ООО Цивилизация, б/т г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д6Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,6
<b>Итого по Северо-Западному энергорайону</b>						<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>10,7</b>	<b>12,0</b>	<b>13,9</b>	<b>14,6</b>	<b>15,8</b>	<b>16,4</b>
						до 5 мин.	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
						всего	6,0	6,0	6,0	8,4	10,7	12,0	13,9	14,6	15,8
						всего по ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону</b>						<b>10,5</b>	<b>23,5</b>	<b>31,6</b>	<b>57,8</b>	<b>68,0</b>	<b>71,0</b>	<b>84,8</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>89,3</b>
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону (включая Советско-Гаванский энергорайон)</b>						<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>36,7</b>	<b>65,7</b>	<b>76,8</b>	<b>80,7</b>	<b>98,1</b>	<b>104,0</b>	<b>107,6</b>	<b>110,1</b>
						до 5 мин.	12,8	26,8	36,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8
						всего	12,8	26,8	36,7	65,7	76,8	80,7	98,1	104,0	107,6
						всего по ДУ	12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
<b>Итого по Советско-Гаванскому энергорайону</b>						<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>5,1</b>	<b>7,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,7</b>	<b>13,3</b>	<b>18,9</b>	<b>19,2</b>	<b>20,8</b>
						до 5 мин.	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	6,0	11,6	11,6
						всего	2,3	3,3	5,1	7,9	8,8	9,7	13,3	18,9	19,2
						всего по ДУ	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
<b>Итого:</b>						<b>до 5 мин.</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>
						<b>от 5 до 20 мин.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>26,8</b>	<b>37,9</b>	<b>41,8</b>	<b>59,2</b>	<b>64,8</b>	<b>64,8</b>
						<b>всего</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>74,1</b>	<b>87,4</b>	<b>92,6</b>	<b>111,9</b>	<b>118,5</b>	<b>123,4</b>
						<b>всего по ДУ</b>	<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>35,6</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>

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 (-30,9°C).

СОГЛАСОВАНО  
Глава администрации  
Солнечного района  
  
В.Н. Старков



Зам. директора - Главный инженер  
филиала АО "ДРСК" -  
"Хабаровские электрические сети"  
Д.О. Дмитриев  
" 18 " 08 2021 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	
9	ООО "Ванинский морской торговый порт"	ПС 220 кВ Ванино	Д8Ф	ОП	от 5 до 20 мин.								5,6			
10	быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д14Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,3		
11	ООО Цивилизация, быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д6Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,6	
<b>Итого по Северо-Западному энергорайону</b>						<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>10,7</b>	<b>12,0</b>	<b>13,9</b>	<b>14,6</b>	<b>15,8</b>	<b>16,4</b>	
до 5 мин.						6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
от 5 до 20 мин.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
всего						6,0	6,0	6,0	8,4	10,7	12,0	13,9	14,6	15,8	16,4	
всего по ДУ						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону</b>						<b>10,5</b>	<b>23,5</b>	<b>31,6</b>	<b>57,8</b>	<b>68,0</b>	<b>71,0</b>	<b>84,8</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>89,3</b>	
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону (включая Советско-Гаванский энергорайон)</b>						<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>36,7</b>	<b>65,7</b>	<b>76,8</b>	<b>80,7</b>	<b>98,1</b>	<b>104,0</b>	<b>107,6</b>	<b>110,1</b>	
до 5 мин.						12,8	26,8	36,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	
от 5 до 20 мин.						0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8		
всего						12,8	26,8	36,7	65,7	76,8	80,7	98,1	104,0	107,6	110,1	
всего по ДУ						12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	
<b>Итого по Советско-Гаванскому энергорайону</b>						<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>5,1</b>	<b>7,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,7</b>	<b>13,3</b>	<b>18,9</b>	<b>19,2</b>	<b>20,8</b>	
до 5 мин.						2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	
от 5 до 20 мин.						0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	6,0	11,6	11,6	11,6	
всего						2,3	3,3	5,1	7,9	8,8	9,7	13,3	18,9	19,2	20,8	
всего по ДУ						2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	
<b>Итого:</b>						до 5 мин.	18,8	32,8	42,7	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8	64,8
						всего	18,8	32,8	42,7	74,1	87,4	92,6	111,9	118,5	123,4	126,46
						всего по ДУ	12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8

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 (-30,9°C).

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы администрации  
г. Комсомольск-на-Амуре

Л.В. Багринцев

Зам. директора - Главный инженер  
филиала АО "ДРСК" -  
"Хабаровские электрические сети"

Д.О. Дмитриев

" 12 " 08 2021 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
9	ООО "Ванинский морской торговый порт"	ПС 220 кВ Ванино	Д8Ф	ОП	от 5 до 20 мин.								5,6		
10	быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д14Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,3	
11	ООО Цивилизация, быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д6Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,6
<b>Итого по Северо-Западному энергорайону</b>						<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>10,7</b>	<b>12,0</b>	<b>13,9</b>	<b>14,6</b>	<b>15,8</b>	<b>16,4</b>
						до 5 мин.	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
						всего	6,0	6,0	6,0	8,4	10,7	12,0	13,9	14,6	15,8
						всего по ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону</b>						<b>10,5</b>	<b>23,5</b>	<b>31,6</b>	<b>57,8</b>	<b>68,0</b>	<b>71,0</b>	<b>84,8</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>89,3</b>
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону (включая Советско-Гаванский энергорайон)</b>						<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>36,7</b>	<b>65,7</b>	<b>76,8</b>	<b>80,7</b>	<b>98,1</b>	<b>104,0</b>	<b>107,6</b>	<b>110,1</b>
						до 5 мин.	12,8	26,8	36,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8
						всего	12,8	26,8	36,7	65,7	76,8	80,7	98,1	104,0	107,6
						всего по ДУ	12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
<b>Итого по Советско-Гаванскому энергорайону</b>						<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>5,1</b>	<b>7,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,7</b>	<b>13,3</b>	<b>18,9</b>	<b>19,2</b>	<b>20,8</b>
						до 5 мин.	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	6,0	11,6	11,6
						всего	2,3	3,3	5,1	7,9	8,8	9,7	13,3	18,9	19,2
						всего по ДУ	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
<b>Итого:</b>						<b>до 5 мин.</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>
						<b>от 5 до 20 мин.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>26,8</b>	<b>37,9</b>	<b>41,8</b>	<b>59,2</b>	<b>64,8</b>	<b>64,8</b>
						<b>всего</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>74,1</b>	<b>87,4</b>	<b>92,6</b>	<b>111,9</b>	<b>118,5</b>	<b>123,4</b>
						<b>всего по ДУ</b>	<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>35,6</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>

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 (-30,9°C).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации

Амурского района



П.М. Боровлёв

Зам. директора - Главный инженер

филиала АО "ДРСК" -

"Хабаровские электрические сети"

Д.О. Дмитриев

" 12 "

08

2021 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
9	ООО "Ванинский морской торговый порт"	ПС 220 кВ Ванино	Д8Ф	ОП	от 5 до 20 мин.								5,6		
10	быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д14Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,3	
11	ООО Цивилизация, быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д6Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,6
<b>Итого по Северо-Западному энергорайону</b>						<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>10,7</b>	<b>12,0</b>	<b>13,9</b>	<b>14,6</b>	<b>15,8</b>	<b>16,4</b>
						до 5 мин.	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
						всего	6,0	6,0	6,0	8,4	10,7	13,9	14,6	15,8	16,4
						всего по ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону</b>						<b>10,5</b>	<b>23,5</b>	<b>31,6</b>	<b>57,8</b>	<b>68,0</b>	<b>71,0</b>	<b>84,8</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>89,3</b>
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону (включая Советско-Гаванский энергорайон)</b>						<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>36,7</b>	<b>65,7</b>	<b>76,8</b>	<b>80,7</b>	<b>98,1</b>	<b>104,0</b>	<b>107,6</b>	<b>110,1</b>
						до 5 мин.	12,8	26,8	36,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8
						всего	12,8	26,8	36,7	65,7	76,8	80,7	98,1	104,0	107,6
						всего по ДУ	12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
<b>Итого по Советско-Гаванскому энергорайону</b>						<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>5,1</b>	<b>7,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,7</b>	<b>13,3</b>	<b>18,9</b>	<b>19,2</b>	<b>20,8</b>
						до 5 мин.	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	6,0	11,6	11,6
						всего	2,3	3,3	5,1	7,9	8,8	9,7	13,3	18,9	20,8
						всего по ДУ	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
<b>Итого:</b>						<b>до 5 мин.</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>
						<b>от 5 до 20 мин.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>26,8</b>	<b>37,9</b>	<b>41,8</b>	<b>59,2</b>	<b>64,8</b>	<b>64,8</b>
						<b>всего</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>74,1</b>	<b>87,4</b>	<b>92,6</b>	<b>111,9</b>	<b>118,5</b>	<b>123,4</b>
						<b>всего по ДУ</b>	<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>35,6</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>

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 (-30,9°C).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации  
Нанайского района

Н.Г. Сафронов

Зам. директора - Главный инженер  
филиала АО "ДРСК" -  
"Хабаровские электрические сети"

Д.О. Дмитриев

" 11 " 2021 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
9	ООО "Ванинский морской торговый порт"	ПС 220 кВ Ванино	Д8Ф	ОП	от 5 до 20 мин.								5,6		
10	быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д14Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,3	
11	ООО Цивилизация, быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д6Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,6
<b>Итого по Северо-Западному энергорайону</b>						<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>10,7</b>	<b>12,0</b>	<b>13,9</b>	<b>14,6</b>	<b>15,8</b>	<b>16,4</b>
						до 5 мин.	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
						всего	6,0	6,0	6,0	8,4	10,7	12,0	13,9	14,6	15,8
						всего по ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону</b>						<b>10,5</b>	<b>23,5</b>	<b>31,6</b>	<b>57,8</b>	<b>68,0</b>	<b>71,0</b>	<b>84,8</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>89,3</b>
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону (включая Советско-Гаванский энергорайон)</b>						<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>36,7</b>	<b>65,7</b>	<b>76,8</b>	<b>80,7</b>	<b>98,1</b>	<b>104,0</b>	<b>107,6</b>	<b>110,1</b>
						до 5 мин.	12,8	26,8	36,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8
						всего	12,8	26,8	36,7	65,7	76,8	80,7	98,1	104,0	107,6
						всего по ДУ	12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
<b>Итого по Советско-Гаванскому энергорайону</b>						<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>5,1</b>	<b>7,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,7</b>	<b>13,3</b>	<b>18,9</b>	<b>19,2</b>	<b>20,8</b>
						до 5 мин.	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	6,0	11,6	11,6
						всего	2,3	3,3	5,1	7,9	8,8	9,7	13,3	18,9	19,2
						всего по ДУ	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
<b>Итого:</b>						<b>до 5 мин.</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>
						<b>от 5 до 20 мин.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>26,8</b>	<b>37,9</b>	<b>41,8</b>	<b>59,2</b>	<b>64,8</b>	<b>64,8</b>
						<b>всего</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>74,1</b>	<b>87,4</b>	<b>92,6</b>	<b>111,9</b>	<b>118,5</b>	<b>123,4</b>
						<b>всего по ДУ</b>	<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>35,6</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>

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 (-30,9°С).



Зам. директора - Главный инженер  
филиала АО "ДРСК" -  
"Хабаровские электрические сети"  
Д.О. Дмитриев  
" 15 " 08 2021 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	
9	ООО "Ванинский морской торговый порт"	ПС 220 кВ Ванино	Д8Ф	ОП	от 5 до 20 мин.									5,6		
10	быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д14Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,3	
11	ООО Цивилизация, быт г.Советская Гавань	ПС 35 кВ Центральная	Д6Ф	ОП	от 20 до 60 мин.											1,6
<b>Итого по Северо-Западному энергорайону</b>						<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>10,7</b>	<b>12,0</b>	<b>13,9</b>	<b>14,6</b>	<b>15,8</b>	<b>16,4</b>	
						до 5 мин.	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
						всего	6,0	6,0	6,0	8,4	10,7	12,0	13,9	14,6	15,8	16,4
						всего по ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону</b>						<b>10,5</b>	<b>23,5</b>	<b>31,6</b>	<b>57,8</b>	<b>68,0</b>	<b>71,0</b>	<b>84,8</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>89,3</b>	
<b>Итого по Комсомольскому энергорайону (включая Советско-Гаванский энергорайон)</b>						<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>36,7</b>	<b>65,7</b>	<b>76,8</b>	<b>80,7</b>	<b>98,1</b>	<b>104,0</b>	<b>107,6</b>	<b>110,1</b>	
						до 5 мин.	12,8	26,8	36,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	26,8	37,9	41,8	59,2	64,8	64,8	64,8
						всего	12,8	26,8	36,7	65,7	76,8	80,7	98,1	104,0	107,6	110,1
						всего по ДУ	12,8	26,8	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
<b>Итого по Советско-Гаванскому энергорайону</b>						<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>5,1</b>	<b>7,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,7</b>	<b>13,3</b>	<b>18,9</b>	<b>19,2</b>	<b>20,8</b>	
						до 5 мин.	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
						от 5 до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	6,0	11,6	11,6	11,6
						всего	2,3	3,3	5,1	7,9	8,8	9,7	13,3	18,9	19,2	20,8
						всего по ДУ	2,3	3,3	5,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
<b>Итого:</b>						<b>до 5 мин.</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>
						<b>от 5 до 20 мин.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>26,8</b>	<b>37,9</b>	<b>41,8</b>	<b>59,2</b>	<b>64,8</b>	<b>64,8</b>	<b>64,8</b>
						<b>всего</b>	<b>18,8</b>	<b>32,8</b>	<b>42,7</b>	<b>74,1</b>	<b>87,4</b>	<b>92,6</b>	<b>111,9</b>	<b>118,5</b>	<b>123,4</b>	<b>126,46</b>
						<b>всего по ДУ</b>	<b>12,8</b>	<b>26,8</b>	<b>35,6</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>	<b>37,8</b>

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 (-30,9°C).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации

Советско-Гаванского района

муниципального района

Ю.С.И. Бухряков



Зам. директора - Главный инженер

филиала АО "ДРСК" -

"Хабаровские электрические сети"

Д.О. Дмитриев

" 13 " 08 2021 г