

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Департамента энергетики
 Приморского края

А.А. Фортун
 2018 г.

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Филиала АО "СО ЕЭС"
 Приморское РДУ

К.А. Бегун
 21 " 08 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор
 Филиала АО "ДРСК"
 "Приморские Электрические Сети"

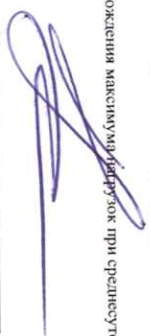
С.И. Чуленко
 03 " 09 2018 г.

ГРАФИК
 ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019гг.
 по филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на территории Приморского края

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Номер очереди ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1		Всего по СП ПНОЭС На территории Владивостокского, Артемовского, Партизанского, Находкинского, Большеземского, Фокинского городских округов, Надеждинского, Хасанского, Партизанского, Лазовского муниципальных районов,		305,343	272,848	240,311	207,714	175,209	142,622	110,036	77,530	44,983	12,427
2		ВСЕГО по ПЦЭС На территориях Уссурийского городского округа, Уссурийского, Ханкайского, Хорольского, Октябрьского, Пограничного, Михайловского, Черниговского, Дальнереченского, Тернейского, Кавалеровского, Ольгинского, Чугуевского, Алучского, Яковлевского, Пожарского, Красноармейского, Спасского, Кировского, Лесозаводского муниципальных районов		7,650	15,299	22,948	30,598	38,249	45,898	53,548	61,198	68,846	76,496
3		Всего по СП ПЭСЭС На территориях Арсеневского городского округа, Дальнереченского, Тернейского, Кавалеровского, Ольгинского, Чугуевского, Алучского, Яковлевского муниципальных районов		110,872	105,919	100,965	96,012	91,058	86,104	81,151	76,197	71,244	66,290
4		Всего по СП ПЦЭС На территориях Дальнереченского, Пожарского, Лесозаводского, Красноармейского, Спасского, Кировского, Лесозаводского муниципальных районов		4,954	9,907	14,861	19,814	24,768	29,722	34,675	39,629	44,582	49,536
ИТОГО по ПЭС				49,057	98,033	147,049	196,126	245,112	294,179	343,246	392,233	441,258	490,295
На территориях Владивостокского, Артемовского, Уссурийского, Арсеневского, Находкинского, Партизанского, Большеземского, Фокинского городских округов, Надеждинского, Шкотовского, Хасанского, Партизанского, Лазовского, Уссурийского, Ханкайского, Хорольского, Октябрьского, Пограничного, Михайловского, Черниговского, Дальнереченского, Тернейского, Кавалеровского, Ольгинского, Чугуевского, Алучского, Яковлевского, Дальнереченского, Пожарского, Красноармейского, Спасского, Кировского, Лесозаводского муниципальных районов				49,057	98,033	147,049	196,126	245,112	294,179	343,246	392,233	441,258	490,295

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение максимальной нагрузки при среднеустановочных температурах наружного воздуха, соответствующих температур наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-22°С)

Первый заместитель Директора по производству -
 главный инженер филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"



С.Н.Корчемагин

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Департамента энергетики
 Приморского края

А.А. Фортун
 2018 г.

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Филиала АО "СО ЕЭС"
 Приморское РДУ

К.А.Бегун
 21 " 08 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор
 Филиала АО "ДРСК"
 "Приморские Электрические Сети"

С.И.Чутенко
 03 " 09 2018 г.

ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019гг.
 по филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на территории Приморского края

ГРАФИК

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1		ВСЕГО по г.Владивостоку:		188,800	168,744	148,629	128,503	108,437	88,331	68,196	48,110	28,014	7,918
				19,984	39,908	59,891	79,885	99,819	119,793	139,796	159,750	179,714	199,678
2		ВСЕГО по г.Находка	Всего по СП ПЮЭС На территории Владивостокского, Артемовского, Партизанского, Находкинского, Белькинского, Фокинского городских округов, Надеждинского, Хасанского, Партизанского, Лазовского муниципальных районов,	42,275	37,736	33,177	28,609	24,040	19,461	14,912	10,353	5,804	1,225
				4,579	9,118	13,677	18,245	22,814	27,393	31,942	36,501	41,050	45,629
3		ВСЕГО по ПЦЭС	На территориях Уссурийского городского округа, Уссурийского, Ханкайского, Хорольского, Остябрьского, Пограничного, Михайловского, Черниговского муниципальных районов	305,343	272,848	240,311	207,714	175,209	142,622	110,036	77,530	44,983	12,427
				32,445	64,808	97,213	129,678	162,051	194,506	226,960	259,334	291,749	324,173
4		ВСЕГО по СП ПЭС	На территориях Арсеньевского городского округа, Дальнегорского, Тернейского, Кавалеровского, Ольгинского, Чуровского, Анучинского, Яковлевского муниципальных районов	76,348	68,699	61,050	53,400	45,751	38,100	30,450	22,800	15,152	7,502
				7,650	15,299	22,948	30,598	38,249	45,898	53,548	61,198	68,846	76,496
5		ВСЕГО по СП ПЭС	На территориях Арсеньевского городского округа, Дальнегорского, Тернейского, Кавалеровского, Ольгинского, Чуровского, Анучинского, Яковлевского муниципальных районов	110,872	105,919	100,965	96,012	91,058	86,104	81,151	76,197	71,244	66,290
				4,954	9,907	14,861	19,814	24,768	29,722	34,675	39,629	44,582	49,536
6		ВСЕГО по СП ПЭС	На территориях Дальнереченского, Пожарского, Лесозаводского, Красноармейского, Спасского, Кипровского, Лесозаводского муниципальных районов	47,506	43,496	39,488	35,479	31,471	27,461	23,452	19,443	15,434	11,425
				4,009	8,019	12,027	16,036	20,044	24,054	28,063	32,072	36,081	40,090

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиала	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
7		ИТГО по ПЭС На территориях Владивостокского, Артемовского, Уссурийского, Арсеньевского, Находкинского, Партизанского, Большаковского, Фоканского городских округов, Надеждинского, Шкотовского, Хасанского, Партизанского, Лазовского, Уссурийского, Ханкайского, Хорольского, Октябрьского, Пограничного, Михайловского, Черниговского, Давыдовского, Тернейского, Кавалеровского, Ольгинского, Чугуевского, Анучинского, Яковлевского, Дальнереченского, Пожарского, Красноармейского, Спасского, Кировского, Тесозаводского муниципальных районов		540,070	490,962	441,815	392,605	343,489	294,288	245,089	195,971	146,813	97,644
				49,057	98,033	147,049	196,126	245,112	294,179	343,246	392,233	441,258	490,295

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 (- 22°С).

Первый заместитель директора по производству -
главный инженер филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"



С.Н.Корчемагин

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Департамента энергетики
 Приморского края

А.А. Форгун
 2018 г.

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Филиала АО "СО ЭЭС"
 Приморское РДУ

К.А.Бегун
 21 "08" 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор
 Филиала АО "ДРСК"
 "Приморские Электрические Сети"

С.И.Чутенко
 03 "09" 2018 г.

ГРАФИК
 ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019гг.
 по филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на территории Приморского края

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиала	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	МУПВ ВПЭС	Волна	3,35	3,290	2,940	2,580	2,230	1,880	1,530	1,180	0,820	0,470	0,120
		Снижение		0,350	0,700	1,060	1,410	1,760	2,110	2,460	2,820	3,170	3,520
2	ИП Дукьянов С.Е.	Волна	10	0,200	0,180	0,150	0,130	0,110	0,090	0,070	0,040	0,020	
		Снижение		0,020	0,040	0,070	0,090	0,110	0,130	0,150	0,180	0,200	0,220
3	МУПВ ВПЭС	Волна	11,29	1,920	1,790	1,650	1,510	1,370	1,240	1,100	0,960	0,820	0,690
		Снижение		0,140	0,270	0,410	0,550	0,690	0,820	0,960	1,100	1,240	1,370
4	МУП "Владивостокское предприятие электрических сетей"	Волна	22	1,21	1,13	1,04	0,95	0,87	0,78	0,69	0,61	0,52	0,43
		Снижение		0,09	0,17	0,26	0,35	0,43	0,52	0,61	0,69	0,78	0,87
5	КГУП "Приморский водоканал"	Волна	41,	1,02	0,93	0,83	0,74	0,64	0,55	0,45	0,36	0,26	0,17
		Снижение		0,10	0,19	0,29	0,38	0,48	0,57	0,67	0,76	0,86	0,95
6	филиал АО "ДРСК" - "ТЭС"	Волна	44	2,890	2,570	2,250	1,930	1,610	1,280	0,960	0,640	0,320	
		Снижение		0,320	0,640	0,960	1,280	1,600	1,930	2,250	2,570	2,890	3,210
7	филиал АО "ДРСК" - "ТЭС"	Волна	68,69	3,180	2,820	2,470	2,120	1,770	1,410	1,060	0,710	0,350	
		Снижение		0,350	0,710	1,060	1,410	1,760	2,120	2,470	2,820	3,180	3,530
8	Филиал "Приморский" АО "Оборонэнерго"	Волна	48,65	2,790	2,480	2,170	1,860	1,550	1,240	0,930	0,620	0,310	
		Снижение		0,310	0,620	0,930	1,240	1,550	1,860	2,170	2,480	2,790	3,100
9	МУПВ ВПЭС	Волна	64	1,8	1,650	1,520	1,390	1,270	1,140	1,010	0,890	0,760	0,630
		Снижение		0,130	0,250	0,380	0,510	0,630	0,760	0,890	1,010	1,140	1,270
10	МУПВ ВПЭС	Волна	72	1,050	0,940	0,820	0,700	0,580	0,470	0,350	0,230	0,120	
		Снижение		0,120	0,230	0,350	0,470	0,580	0,700	0,820	0,940	1,050	1,170
11	МУПВ ВПЭС	Волна	77	1,150	1,020	0,900	0,770	0,640	0,510	0,380	0,260	0,130	
		Снижение		0,130	0,260	0,380	0,510	0,640	0,770	0,900	1,020	1,150	1,280
12	АО "Оборонэнерго"	Патроки	7	0,660	0,580	0,510	0,440	0,370	0,290	0,220	0,150	0,070	
		Снижение		0,070	0,150	0,220	0,290	0,360	0,440	0,510	0,580	0,660	0,730
13	АО "Оборонэнерго"	Патроки	8	0,990	0,880	0,770	0,660	0,550	0,440	0,330	0,220	0,110	
		Снижение		0,110	0,220	0,330	0,440	0,550	0,660	0,770	0,880	0,990	1,100
14	АО "Оборонэнерго" Зелёная		Т-1, Т-2, ТСН-1, ТСН-2	0,420	0,380	0,330	0,280	0,230	0,190	0,140	0,090	0,050	

№ п/п	Потребитель	Наименование постановления	Наименование филиала	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
15	АО "Оборонэнергосбыт", АО "ДРСК", МУП ВПЭС	Снижение		0,050	0,090	0,140	0,190	0,240	0,280	0,330	0,380	0,420	0,470
		Снижение	6	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	
16	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Загородная		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
		Снижение	35	0,460	0,410	0,360	0,310	0,260	0,200	0,150	0,100	0,050	
17	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Уланс	34, 52	0,590	0,520	0,460	0,390	0,330	0,260	0,200	0,130	0,060	0,650
		Снижение		0,060	0,130	0,190	0,260	0,320	0,390	0,460	0,520	0,590	
18	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Волна		0,850	0,760	0,660	0,570	0,470	0,380	0,290	0,190	0,100	0,950
		Снижение	48	0,100	0,190	0,290	0,380	0,480	0,570	0,660	0,760	0,850	
19	АО "Оборонэнергосбыт"	IP		0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050	0,500
		Снижение	8	0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	
20	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Стройиндустрия		2,110	1,870	1,640	1,400	1,170	0,940	0,700	0,470	0,230	2,340
		Снижение	11, 19	0,230	0,470	0,700	0,940	1,170	1,400	1,640	1,870	2,110	
21	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	2P		0,180	0,160	0,140	0,120	0,100	0,080	0,060	0,040	0,020	0,200
		Снижение	15	0,020	0,040	0,060	0,080	0,100	0,120	0,140	0,160	0,180	
22	АО "Оборонэнергосбыт"	Горноспай		0,150	0,140	0,120	0,100	0,090	0,080	0,070	0,050	0,020	0,170
		Снижение	17	0,020	0,030	0,050	0,070	0,080	0,100	0,120	0,140	0,150	
23	АО "Оборонэнергосбыт", АЭСК	Западная		0,230	0,200	0,180	0,150	0,130	0,100	0,070	0,050	0,020	0,250
		Снижение	2	0,020	0,050	0,070	0,100	0,120	0,150	0,180	0,200	0,230	
24	АО "Оборонэнергосбыт"	Ц		0,180	0,160	0,140	0,120	0,100	0,080	0,060	0,040	0,020	0,200
		Снижение	3	0,020	0,040	0,060	0,080	0,100	0,120	0,140	0,160	0,180	
25	АО "Оборонэнергосбыт"	3		0,220	0,190	0,170	0,150	0,120	0,090	0,070	0,050	0,020	0,240
		Снижение	2	0,020	0,050	0,070	0,090	0,120	0,150	0,190	0,220	0,240	
26	АО "Оборонэнергосбыт"	Теплоцентр		0,430	0,380	0,340	0,290	0,240	0,190	0,140	0,100	0,050	0,480
		Снижение	26	0,050	0,100	0,140	0,190	0,240	0,290	0,340	0,380	0,430	
27	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Энергетика		0,630	0,560	0,490	0,420	0,350	0,280	0,210	0,140	0,070	0,700
		Снижение	17	0,070	0,140	0,210	0,280	0,350	0,420	0,490	0,560	0,630	
28	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Давурная		0,320	0,290	0,250	0,210	0,180	0,150	0,110	0,070	0,040	0,360
		Снижение	7, 9	0,040	0,070	0,110	0,150	0,180	0,210	0,250	0,290	0,320	
29	АО "Оборонэнергосбыт"	КЭТ		0,780	0,700	0,610	0,520	0,430	0,350	0,260	0,170	0,090	0,870
		Снижение	24, 28	0,090	0,170	0,260	0,350	0,440	0,520	0,610	0,700	0,780	
30	АО "Оборонэнергосбыт"	Чуркы		1,040	0,930	0,810	0,690	0,580	0,470	0,350	0,230	0,120	1,160
		Снижение	18	0,120	0,230	0,350	0,470	0,580	0,690	0,810	0,930	1,040	
31	АО "Оборонэнергосбыт"	Рыбный порт		0,330	0,300	0,260	0,220	0,180	0,150	0,110	0,070	0,040	0,370
		Снижение	25	0,040	0,070	0,110	0,150	0,190	0,220	0,260	0,300	0,330	
32	КГА ПОУ "ДВГТК"	2P		0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100	1,000
		Снижение	1	0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	
33	ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Приморском крае"	ВТЭЦ-1		0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050	0,500
		Снижение	4	0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	
		Ц	9,12,16										

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фильтра	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
34	АО "ПСД"	Солнце	ру-6 КВ	9,000	8,000	7,000	6,000	5,000	4,000	3,000	2,000	1,000		
		Снижение	10,11,12	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	
		Чуркин	15											
35	ГАУЗ "ККЦ СВМП"	Телецентр	4,1	0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100		
		Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000	
		Амурская	14	0,603	0,536	0,469	0,402	0,335	0,268	0,201	0,134	0,067		
36	ОАО "Енисейское"	Снижение		0,067	0,134	0,201	0,268	0,335	0,402	0,469	0,536	0,603	0,670	
		Амурская	15	0,302	0,268	0,235	0,201	0,168	0,134	0,101	0,067	0,034		
		Снижение		0,034	0,067	0,101	0,134	0,168	0,201	0,235	0,268	0,302	0,335	
37	ООО "ИПНАГ"	2Р	11	0,702	0,624	0,546	0,468	0,390	0,312	0,234	0,156	0,078		
		Снижение		0,078	0,156	0,234	0,312	0,390	0,468	0,546	0,624	0,702	0,780	
		ВТЭЦ-1	10	0,286	0,254	0,223	0,191	0,159	0,127	0,095	0,064	0,032		
38	ЗАО "Центр "Строй"	2Р	11	0,288	0,256	0,224	0,192	0,160	0,128	0,096	0,064	0,032		
		Снижение		0,032	0,064	0,096	0,128	0,160	0,192	0,224	0,256	0,288	0,318	
		ВТЭЦ-1	10	0,032	0,064	0,095	0,127	0,159	0,191	0,223	0,254	0,286	0,318	
39	ООО "Ареал-Недвижимость"	2Р	11	0,032	0,064	0,095	0,127	0,159	0,191	0,223	0,254	0,286	0,318	
		Снижение		0,288	0,256	0,224	0,192	0,160	0,128	0,096	0,064	0,032		
		ВТЭЦ-1	10	0,032	0,064	0,095	0,127	0,159	0,191	0,223	0,254	0,286	0,318	
40	ООО "Компания ОГАТ"	Снижение		0,032	0,064	0,096	0,128	0,160	0,192	0,224	0,256	0,288	0,320	
		Голдобин	6	1,350	1,200	1,050	0,900	0,750	0,600	0,450	0,300	0,150		
		Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500	
41	ПАО ХК "Дальморепродукт"	Минородок	3											
		ВТЭЦ-1	4,12	1,219	1,087	0,956	0,824	0,693	0,562	0,430	0,299	0,167	0,036	
		Снижение		0,131	0,263	0,394	0,526	0,657	0,788	0,920	1,051	1,183	1,314	
42	ООО "Триморский кондитер"	Амурская	27											
		ВТЭЦ-1	4,12	1,219	1,087	0,956	0,824	0,693	0,562	0,430	0,299	0,167	0,036	
		Снижение		0,131	0,263	0,394	0,526	0,657	0,788	0,920	1,051	1,183	1,314	
43	ОАО "ИПК "Дальпресс"	Амурская	27											
		Инструментальная	19	0,724	0,648	0,572	0,496	0,420	0,344	0,268	0,192	0,116	0,040	
		Снижение		0,076	0,152	0,228	0,304	0,380	0,456	0,532	0,608	0,684	0,760	
44	ПАО "Ростелеком"	Телецентр	8	0,659	0,648	0,637	0,626	0,615	0,604	0,593	0,582	0,571	0,560	
		Снижение		0,011	0,022	0,033	0,044	0,055	0,066	0,077	0,088	0,099	0,110	
		ВТЭЦ-1	10											
45	АО "Владхлеб"	Голубинка	5	1,566	1,401	1,237	1,072	0,908	0,743	0,579	0,414	0,250	0,085	
		Снижение		0,165	0,329	0,494	0,658	0,823	0,987	1,152	1,316	1,481	1,645	
		1Р	4	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050		
46	ООО "Центр-СВ"	Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500	
		Академическая	6											
		Спутник	27	0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100		
47	Институт автоматки и процессов управления ДВО	Академическая	6											
		Спутник	27	0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100		
		Спутник	27	0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
48	ГУК "Крайдрамтеатр имени М.Горького"	Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000
		Телецентр	22	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050	
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
49	ФГОУ ВПО "Дальрыбвтуз"	Минтродок	3	2,052	1,824	1,596	1,368	1,140	0,912	0,684	0,456	0,228	
		Снижение		0,228	0,456	0,684	0,912	1,140	1,368	1,596	1,824	2,052	2,280
		Эршерельд	3										
50	МГУ им. адм. Г.И. Невельского	Эршерельд	7	2,700	2,400	2,100	1,800	1,500	1,200	0,900	0,600	0,300	
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
		Телецентр	18	1,800	1,600	1,400	1,200	1,000	0,800	0,600	0,400	0,200	
51	ООО "Владивостокский бизнес-центр"	Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
		Селанка	11	3,150	2,800	2,450	2,100	1,750	1,400	1,050	0,700	0,350	
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
52	ООО Компания "РУМАС-ТРЕЙДИНГ"	Академическая	2	0,666	0,592	0,518	0,444	0,370	0,296	0,222	0,148	0,074	
		Снижение		0,666	0,592	0,518	0,444	0,370	0,296	0,222	0,148	0,074	0,740
		Чайка	8	3,150	2,800	2,450	2,100	1,750	1,400	1,050	0,700	0,350	
53	Биолого-почвенный институт ДВО РАН	Снижение		0,074	0,148	0,222	0,296	0,370	0,444	0,518	0,592	0,666	0,740
		Снижение		0,074	0,148	0,222	0,296	0,370	0,444	0,518	0,592	0,666	0,740
		Снижение		0,074	0,148	0,222	0,296	0,370	0,444	0,518	0,592	0,666	0,740
54	Ботанический сад-институт ДВО РАН	Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
55	ООО "Компания ГРАСТ"	Инструментальная	3										
		Снижение		0,570	0,506	0,443	0,380	0,317	0,253	0,190	0,127	0,063	
		Снижение		0,570	0,506	0,443	0,380	0,317	0,253	0,190	0,127	0,063	0,633
56	ООО "Электротранспорт"	Академическая	6	1,800	1,600	1,400	1,200	1,000	0,800	0,600	0,400	0,200	
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
57	ТНБОХ ДВО РАН	Минтродок	9										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	А	7										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	Загородная	60										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	Инструментальная	1										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	Океанская	5										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	2P	10										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	1P	48,6,9										
		Снижение											
		Снижение											
57	ТНБОХ ДВО РАН	Голубинка	22	2,700	2,400	2,100	1,800	1,500	1,200	0,900	0,600	0,300	
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
57	ТНБОХ ДВО РАН	Академическая	2,6	1,494	1,328	1,162	0,996	0,830	0,664	0,498	0,332	0,166	
		Снижение		0,166	0,332	0,498	0,664	0,830	0,996	1,162	1,328	1,494	1,660
		Снижение		0,166	0,332	0,498	0,664	0,830	0,996	1,162	1,328	1,494	1,660
57	ТНБОХ ДВО РАН	Снижение	3	1,811	1,622	1,432	1,243	1,054	0,865	0,676	0,486	0,297	0,108

ТАБЛИЦА "ЗДА"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
57		Снижение		0,189	0,378	0,568	0,757	0,946	1,135	1,324	1,514	1,703	1,892		
58	АО "Восточная верфь"	Снижение	41,55,56	1,587	1,424	1,261	1,098	0,936	0,773	0,610	0,447	0,284	0,121		
59	ОАО "Далькомхоз"	Снижение	1,26	0,163	0,326	0,489	0,652	0,815	0,977	1,140	1,303	1,466	1,629		
60	ОАО "Фирма "Аврора"	Снижение	16,17,41,43	0,702	0,674	0,646	0,618	0,590	0,562	0,534	0,506	0,478	0,450		
61	ОАО "Дальрыбтехцентр"	Снижение		0,028	0,056	0,084	0,112	0,140	0,168	0,196	0,224	0,252	0,280		
62	ОАО "Радиопробор"	Снижение		1,685	1,520	1,355	1,190	1,025	0,860	0,695	0,530	0,365	0,200		
63	ННЦМБ ДВО РАН	Снижение		0,165	0,330	0,495	0,660	0,825	0,990	1,155	1,320	1,485	1,650		
64	АО "Инструментальный завод"	Снижение		13											
65	ООО "Аренда"	Снижение		Рыбный порт	1,127	1,004	0,880	0,757	0,634	0,511	0,388	0,264	0,141	0,018	
66	АО "ВЫЦЗ"	Снижение		Чуркин	0,123	0,246	0,370	0,493	0,616	0,739	0,862	0,986	1,109	1,232	
67	АО "Пивовария Москва-Эфес"	Снижение		Чуркин	17										
68	ПАО "Валморторпорт"	Снижение		Голдобин	5,864	5,248	4,632	4,016	3,400	2,784	2,168	1,552	0,936	0,320	
69	ООО "Фабрика мороженого"	Снижение		Снижение	0,616	1,232	1,848	2,464	3,080	3,696	4,312	4,928	5,544	6,160	
70	ОАО "Валморрыбпорт"	Снижение		Снижение	11,450	10,400	9,350	8,300	7,250	6,200	5,150	4,100	3,050	2,000	
71	Ноздрин В.Г.	Снижение		Снижение	1,050	2,100	3,150	4,200	5,250	6,300	7,350	8,400	9,450	10,500	
72	ООО "МСМР"	Снижение		Снижение	2,082	1,863	1,645	1,426	1,208	0,990	0,771	0,553	0,334	0,116	
73	Марининский театр	Снижение		Снижение	0,218	0,437	0,655	0,874	1,092	1,310	1,529	1,747	1,966	2,184	
74	ИП Пикалов О.Ю.	Снижение		Снижение	8,19	1,933	1,699	1,465	1,232	0,998	0,764	0,530	0,297	0,063	
75	АО "Наш дом - Приморье"	Снижение		Снижение	0,234	0,467	0,701	0,935	1,169	1,402	1,636	1,870	2,103	2,337	
		Снижение		Снижение	9,39	1,378	1,217	1,056	0,896	0,735	0,574	0,413	0,252	0,091	
		Снижение		Снижение	0,161	0,322	0,483	0,644	0,805	0,965	1,126	1,287	1,448	1,609	
		Снижение		Снижение	1,683	1,496	1,309	1,122	0,935	0,748	0,561	0,374	0,187	0,001	
		Снижение		Снижение	0,187	0,374	0,561	0,748	0,935	1,122	1,309	1,496	1,683	1,870	
		Снижение		Снижение	1										
		Снижение		Снижение	С01										
		Снижение		Снижение	6	6,849	6,088	5,327	4,566	3,805	3,044	2,283	1,522	0,761	7,610
		Снижение		Снижение	2	0,761	1,522	2,283	3,044	3,805	4,566	5,327	6,088	6,849	7,610
		Снижение		Снижение	2										
		Снижение		Снижение	1,14	1,227	1,094	0,961	0,828	0,695	0,562	0,429	0,296	0,163	0,030
		Снижение		Снижение	0,133	0,266	0,399	0,532	0,665	0,798	0,931	1,064	1,197	1,330	
		Снижение		Снижение	2,322	2,064	1,806	1,548	1,290	1,032	0,774	0,516	0,258	0,001	
		Снижение		Снижение	1	0,258	0,516	0,774	1,032	1,290	1,548	1,806	2,064	2,322	2,580
		Снижение		Снижение	1	1,287	1,144	1,001	0,858	0,715	0,572	0,429	0,286	0,143	0,001
		Снижение		Снижение	0,143	0,286	0,429	0,572	0,715	0,858	1,001	1,144	1,287	1,430	
		Снижение		Снижение	1	1,710	1,520	1,330	1,140	0,950	0,760	0,570	0,380	0,190	
		Снижение		Снижение	0,190	0,380	0,570	0,760	0,950	1,140	1,330	1,520	1,710	1,900	
		Снижение		Снижение	3,240	2,880	2,520	2,160	1,800	1,440	1,080	0,720	0,360	0,001	
		Снижение		Снижение	0,360	0,720	1,080	1,440	1,800	2,160	2,520	2,880	3,240	3,600	
		Снижение		Снижение	1,440	1,280	1,120	0,960	0,800	0,640	0,480	0,320	0,160	0,001	
		Снижение		Снижение	0,160	0,320	0,480	0,640	0,800	0,960	1,120	1,280	1,440	1,600	
		Снижение		Снижение	5,187	4,624	4,061	3,498	2,936	2,373	1,810	1,247	0,684	0,121	
		Снижение		Снижение	0,563	1,126	1,689	2,252	2,815	3,377	3,940	4,503	5,066	5,629	

№/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиала	Очередь ограничения, МВт											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
76	ООО "СТАРФИШ"	Промузел	9	1,092	0,984	0,876	0,768	0,661	0,553	0,445	0,337	0,229	0,121		
		Снижение		0,108	0,216	0,324	0,432	0,540	0,647	0,755	0,863	0,971	1,079		
77	"Владивостокский молочный комбинат" Филиал ОАО "ВВД"	Стройиндустрия	27	0,867	0,784	0,701	0,618	0,536	0,453	0,370	0,287	0,204	0,121		
		Снижение		0,083	0,166	0,249	0,332	0,415	0,497	0,580	0,663	0,746	0,829		
78	ОАО "Дальхимпром"	Мингородок	10												
		Стройиндустрия	4,21	1,074	0,957	0,841	0,724	0,608	0,491	0,375	0,258	0,142	0,025		
79	ООО "Востокпрофстрой"	Снижение		0,116	0,233	0,349	0,466	0,582	0,699	0,815	0,932	1,048	1,165		
		Промузел	9,29	0,495	0,440	0,385	0,330	0,275	0,220	0,165	0,110	0,055			
80	ЗАО "ВКШП"	Снижение		0,055	0,110	0,165	0,220	0,275	0,330	0,385	0,440	0,495	0,550		
		Стройиндустрия	4	1,174	1,047	0,921	0,794	0,668	0,541	0,415	0,288	0,162	0,035		
81	ООО Посадская, 20	Снижение		0,127	0,253	0,380	0,506	0,633	0,759	0,886	1,012	1,139	1,265		
		Стройиндустрия	12	1,080	0,960	0,840	0,720	0,600	0,480	0,360	0,240	0,120	1,200		
82	АО "92 СРЗ"	Снижение		0,120	0,240	0,360	0,480	0,600	0,720	0,840	0,960	1,080	1,200		
		Голдобин	5,17,22	1,404	1,307	1,211	1,115	1,019	0,922	0,826	0,730	0,633	0,537		
83	ООО "Кока-Кола Эйч Би Си Евразия"	Снижение		0,096	0,193	0,289	0,385	0,482	0,578	0,674	0,770	0,867	0,963		
		Промузел	10,42	1,630	1,460	1,290	1,120	0,950	0,780	0,610	0,440	0,270	0,100		
84	АО "ПСД"	Снижение		0,170	0,340	0,510	0,680	0,850	1,020	1,190	1,360	1,530	1,700		
		Ц	9,22	14,707	13,114	11,521	9,928	8,336	6,743	5,150	3,557	1,964	0,371		
85	АО "ЧЭМК"	Снижение		1,593	3,186	4,779	6,372	7,964	9,557	11,150	12,743	14,336	15,929		
		Голдобин	7,16	0,560	0,499	0,439	0,378	0,318	0,257	0,197	0,136	0,076	0,015		
86	Институт химии ДВО РАН	Снижение		0,061	0,121	0,182	0,242	0,303	0,363	0,424	0,484	0,545	0,605		
		Академическая	2												
87	ОАО "Электротранспорт"	З	3	0,810	0,720	0,630	0,540	0,450	0,360	0,270	0,180	0,090	0,900		
		Снижение		0,090	0,180	0,270	0,360	0,450	0,540	0,630	0,720	0,810			
		Волна	13												
		2Р	6,19												
		1Р	42												
		Мингородок	1,23												
		Ц	11												
		ВТЭЦ-1	11												
		Телецентр	16												
		Инструментальная	14												
88	АО "ВОСТОКТРАНССЕРВИС"	Загородная	41,62	0,891	0,792	0,693	0,594	0,495	0,396	0,297	0,198	0,099	0,990		
		Снижение		0,099	0,198	0,297	0,396	0,495	0,594	0,693	0,792	0,891			
89	ООО "ПКФ "ДВ-Пласт"	Рыбный порт	19,11	1,323	1,176	1,029	0,882	0,735	0,588	0,441	0,294	0,147	1,470		
		Снижение		0,147	0,294	0,441	0,588	0,735	0,882	1,029	1,176	1,323			
90	ООО "ПТО "Командор"	Загородная	8	3,603	3,207	2,810	2,414	2,017	1,620	1,224	0,827	0,431	0,034		
		Снижение		0,397	0,793	1,190	1,586	1,983	2,380	2,776	3,173	3,569	3,966		
90	ООО "ПТО "Командор"	А	14	1,188	1,056	0,924	0,792	0,660	0,528	0,396	0,264	0,132			
		Снижение		0,945	0,840	0,735	0,630	0,525	0,420	0,315	0,210	0,105			
		Загородная	8	0,945	0,840	0,735	0,630	0,525	0,420	0,315	0,210	0,105	1,050		
		Снижение		0,105	0,210	0,315	0,420	0,525	0,630	0,735	0,840				

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
91	ЗАО "ПСРЗ"	Рыбный порт	15	2,896	2,592	2,288	1,984	1,680	1,376	1,072	0,768	0,464	0,160		
		Снижение		0,304	0,608	0,912	1,216	1,520	1,824	2,128	2,432	2,736	3,040		
92	ЗАО "Дальневосточный хладкомбинат"	Промузел	52	0,759	0,674	0,590	0,506	0,422	0,337	0,253	0,169	0,084			
		Снижение		0,084	0,169	0,253	0,337	0,422	0,506	0,590	0,674	0,759	0,843		
93	ОАО "Сельхозрынок"	Телецентр	18												
		Снижение		0,673	0,598	0,524	0,449	0,374	0,299	0,224	0,150	0,075			
94	ОАО "Владивостоколпгодб"	Амурская	8	0,075	0,150	0,224	0,299	0,374	0,449	0,524	0,598	0,673	0,748		
		Снижение		0,564	0,502	0,439	0,376	0,314	0,251	0,188	0,125	0,063			
95	ООО "УК "Европейский пассаж"	Бурн	11	0,063	0,125	0,188	0,251	0,314	0,376	0,439	0,502	0,564	0,627		
		Снижение		0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060			
96	ООО "ИСК "АРКАДА"	Чуркин	14	0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600		
		Снижение		4,500	4,000	3,500	3,000	2,500	2,000	1,500	1,000	0,500			
97	ООО "Приморьэсцентр"	Амурская	28	0,500	1,000	1,500	2,000	2,500	3,000	3,500	4,000	4,500	5,000		
		Снижение		0,349	0,310	0,272	0,233	0,194	0,155	0,116	0,078	0,039			
98	ДФФУ	ВТЭЦ-1	12	0,039	0,078	0,116	0,155	0,194	0,233	0,272	0,310	0,349	0,388		
		Снижение		5,184	4,608	4,032	3,456	2,880	2,304	1,728	1,152	0,576			
99	ГОУ ВПО ТТМУ Минздрав России	Телецентр	10	5,184	4,608	4,032	3,456	2,880	2,304	1,728	1,152	0,576			
		Снижение		0,576	1,152	1,728	2,304	2,880	3,456	4,032	4,608	5,184	5,760		
100	ООО "НайсТройКомпани"	Инструментальная	3	1,074	0,954	0,835	0,716	0,597	0,477	0,358	0,239	0,119			
		Снижение		0,119	0,239	0,358	0,477	0,597	0,716	0,835	0,954	1,074	1,193		
101	ЗАО "Примрыбкооп"	Бурная	3	0,675	0,600	0,525	0,450	0,375	0,300	0,225	0,150	0,075	0,750		
		Снижение		0,075	0,150	0,225	0,300	0,375	0,450	0,525	0,600	0,675			
102	ГОУ ВПО "ВГУЭиС"	IP	6	0,405	0,360	0,315	0,270	0,225	0,180	0,135	0,090	0,045			
		Снижение		0,045	0,090	0,135	0,180	0,225	0,270	0,315	0,360	0,405	0,450		
103	ФГУ Комбинат "Восток" Росрезерва	Океанская	9												
		Снижение		2,970	2,640	2,310	1,980	1,650	1,320	0,990	0,660	0,330			
104	ООО "Пластик ДВ"	Инструментальная	15	0,330	0,660	0,990	1,320	1,650	1,980	2,310	2,640	2,970	3,300		
		Снижение		0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040			
105	МБУ "Центр спортивной подготовки населения по различным видам спорта г. Владивостока"	Сахарный ключ	10	0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400		
		Снижение		0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040			
106	АО "Торговый дом Владивостокский ГУМ"	2P	11	0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400		
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400		
		ВТЭЦ-1	7												
		Снижение		0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040			
		Амурская	8	0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400		
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400		
		ВТЭЦ-1	6,8												
		Снижение		1,800	1,600	1,400	1,200	1,000	0,800	0,600	0,400	0,200			
		Телецентр	10,22	0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000		
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000		
		Бурн	11												
		Снижение		9											

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филера	Очередь отращения, МВт																
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
107	ПАО "Сбербанк России"	ВТЭЦ-1	9																	
				Улице	38,3	0,361	0,321	0,281	0,241	0,201	0,160	0,120	0,080	0,040	0,361	0,401				
				Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,201	0,241	0,281	0,321	0,361						
108	ОО "Друзья Владивостока"	Академическая	6																	
				Снижение		0,495	0,440	0,385	0,330	0,275	0,220	0,165	0,110	0,055						
				Снижение		0,055	0,110	0,165	0,220	0,275	0,330	0,385	0,440	0,495	0,550					
109	ООО ПКП "АЛГТ"	Стройиндустрия	37																	
				Снижение		1,152	1,024	0,896	0,768	0,640	0,512	0,384	0,256	0,128						
				Снижение		0,128	0,256	0,384	0,512	0,640	0,768	0,896	1,024	1,152	1,280					
110	ФГБОУ ВДЦ "Океан"	Океан	7,18,21																	
				Снижение		0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100						
				Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000					
111	ООО "ДВ Комбинат"	Бурчи	7,23																	
				Снижение		1,440	1,280	1,120	0,960	0,800	0,640	0,480	0,320	0,160						
				Снижение		0,160	0,320	0,480	0,640	0,800	0,960	1,120	1,280	1,440	1,600					
112	ООО "Центр-Уссури"	Теплоцентр	8																	
				Снижение		0,504	0,448	0,392	0,336	0,280	0,224	0,168	0,112	0,056						
				Снижение		0,056	0,112	0,168	0,224	0,280	0,336	0,392	0,448	0,504	0,560					
ВСЕГО по г. Владивостоку:																				
				188,800	168,744	148,629	128,503	108,437	88,331	68,196	48,110	28,014	7,918							
				19,984	39,908	59,891	79,885	99,819	119,793	139,796	159,750	179,714	199,678							
113	АО "Оборонэнергосбыт"	Ключевая	Т-1, Т-2, ТСН-1, ТСН-2																	
				Снижение		2,260	2,010	1,760	1,500	1,260	1,010	0,750	0,500	0,250						
				Снижение		0,250	0,500	0,750	1,010	1,260	1,500	1,760	2,010	2,260	2,510					
114	АО "Оборонэнергосбыт"	Касатка	Т-1, Т-2, ТСН-1, ТСН-2																	
				Снижение		2,030	1,810	1,580	1,350	1,130	0,910	0,680	0,450	0,230						
				Снижение		0,230	0,450	0,680	0,910	1,130	1,350	1,580	1,810	2,030	2,260					
115	АО "Оборонэнергосбыт"	Соловей ключ	16																	
				Снижение		0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010			
				Снижение		0,270	0,240	0,210	0,180	0,150	0,120	0,090	0,060	0,030						
116	АО "Оборонэнергосбыт", АО "ДРСК"	Шиндговва	16																	
				Снижение		0,030	0,060	0,090	0,120	0,150	0,180	0,210	0,240	0,270	0,300					
				Снижение		0,610	0,540	0,480	0,410	0,340	0,270	0,200	0,140	0,070						
117	АО "Оборонэнергосбыт"	Надежгенская	18																	
				Снижение		0,070	0,140	0,200	0,270	0,340	0,410	0,480	0,540	0,610	0,680					
				Снижение		0,720	0,640	0,560	0,480	0,400	0,320	0,240	0,160	0,080						
118	АО "Оборонэнергосбыт", АО "ДРСК"	Угловая	4, 6, 17																	
				Снижение		0,080	0,160	0,240	0,320	0,400	0,480	0,560	0,640	0,720	0,800					
				Снижение		0,480	0,420	0,370	0,320	0,270	0,210	0,160	0,110	0,050						
119	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС, АЭСК	Заволжская	12, 27																	
				Снижение		0,050	0,110	0,160	0,210	0,260	0,310	0,360	0,410	0,460	0,510					
				Снижение		0,414	0,368	0,322	0,276	0,230	0,184	0,138	0,092	0,046						
120	ООО "Связьмонтажэнерго"	Артемовская	13																	
				Снижение		0,046	0,092	0,138	0,184	0,230	0,276	0,322	0,368	0,414	0,460					
				Снижение		1,350	1,200	1,050	0,900	0,750	0,600	0,450	0,300	0,150						
121	АО "Завод ЖБИ-3"	Кролевы	8																	
				Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500					
				Снижение		1,231	1,101	0,972	0,842	0,713	0,584	0,454	0,325	0,195	0,066					
122	ООО "АМЗ"	Западная	8																	
				Снижение		0,129	0,259	0,388	0,518	0,647	0,776	0,906	1,035	1,165	1,294					
				Снижение		0,405	0,360	0,315	0,270	0,225	0,180	0,135	0,090	0,045						
123	ООО "Артемовский завод ЖБИ"	Шахта-7	19																	
				Снижение		0,045	0,090	0,135	0,180	0,225	0,270	0,315	0,360	0,405	0,450					
				Снижение		1,242	1,104	0,966	0,828	0,690	0,552	0,414	0,276	0,138						
124	ОАО "Международный аэропорт Владивосток"	Шахта-7	6																	
				Снижение		0,138	0,276	0,414	0,552	0,690	0,828	0,966	1,104	1,242	1,380					
				Снижение		0,504	0,459	0,413	0,368	0,322	0,276	0,231	0,185	0,140	0,094					
124	ОАО "Дробильно-сортировочный завод"	Кролевы	29																	
				Снижение		0,046	0,091	0,137	0,182	0,228	0,274	0,319	0,365	0,410	0,456					
				Снижение		0,446	0,391	0,337	0,282	0,228	0,174	0,119	0,065	0,010						

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фильтра	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
125	АО "ПТФ Уссурийская"	Птицефабрика	4,22	3,600	3,200	2,800	2,400	2,000	1,600	1,200	0,800	0,400		
		Спжжение		0,400	0,800	1,200	1,600	2,000	2,400	2,800	3,200	3,600	4,000	
126	ООО "Успех-Полимерстрой"	Кролевцы	24	1,305	1,160	1,015	0,870	0,725	0,580	0,435	0,290	0,145		
		Спжжение		0,145	0,290	0,435	0,580	0,725	0,870	1,015	1,160	1,305	1,450	
127	ПАО "ДЭК"	Кролевцы	11	0,576	0,512	0,448	0,384	0,320	0,256	0,192	0,128	0,064		
		Спжжение		0,064	0,128	0,192	0,256	0,320	0,384	0,448	0,512	0,576	0,640	
128	ОАО горнококсозавод "Артемовский"	Артемовская	22	0,900	0,800	0,700	0,600	0,500	0,400	0,300	0,200	0,100		
		Спжжение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000	
129	ПАО "ДЭК"	Шахта-7	15	1,467	1,304	1,141	0,978	0,815	0,652	0,489	0,326	0,163		
		Спжжение		0,163	0,326	0,489	0,652	0,815	0,978	1,141	1,304	1,467	1,630	
130	ФГУП "Дальневосточное"	Кролевцы	25	0,315	0,280	0,245	0,210	0,175	0,140	0,105	0,070	0,035		
		Спжжение		0,035	0,070	0,105	0,140	0,175	0,210	0,245	0,280	0,315	0,350	
131	ООО "Сантрай"	Трикожанная	7	1,530	1,360	1,190	1,020	0,850	0,680	0,510	0,340	0,170		
		Спжжение		0,170	0,340	0,510	0,680	0,850	1,020	1,190	1,360	1,530	1,700	
132	ИП Богданова Е.А.	Угловая	22	0,585	0,520	0,455	0,390	0,325	0,260	0,195	0,130	0,065		
		Спжжение		0,065	0,130	0,195	0,260	0,325	0,390	0,455	0,520	0,585	0,650	
133	ЗАО "Михайловский Бройлер"	Суражская	2,5;7,8;12,15,16	3,690	0,410	0,820	1,230	1,640	2,050	2,460	2,870	3,280	3,690	4,100
		Спжжение		0,410	0,820	1,230	1,640	2,050	2,460	2,870	3,280	3,690	4,100	
134	ОАО "Тереховский завод бетонных изделий"	Тереховка	3	1,980	1,760	1,540	1,320	1,100	0,880	0,660	0,440	0,220		
		Спжжение		0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200	
135	ОАО ПТФ "Надеждинская"	Надеждинская	3	0,639	0,568	0,497	0,426	0,355	0,284	0,213	0,142	0,071		
		Спжжение		0,071	0,142	0,213	0,284	0,355	0,426	0,497	0,568	0,639	0,710	
136	ООО "УссуриГранс"	Кипарисово	8	1,980	1,760	1,540	1,320	1,100	0,880	0,660	0,440	0,220		
		Спжжение		0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200	
137	АО 30 "СРЗ"	178-Ф	28,26,25,10	0,641	0,592	0,543	0,494	0,445	0,396	0,347	0,298	0,249	0,200	
		Спжжение		0,049	0,098	0,147	0,196	0,245	0,294	0,343	0,392	0,441	0,490	
138	ООО "Серебряный лотос Раздольное"	Раздольное-2	4	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050		
		Спжжение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500	
139	Рыболовецкий колхоз "Приморье"	Подъяпольск	21,1	2,115	1,880	1,645	1,410	1,175	0,940	0,705	0,470	0,235		
		Спжжение		0,235	0,470	0,705	0,940	1,175	1,410	1,645	1,880	2,115	2,350	
140	ООО "Тригон"	Шкотово	13	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040		
		Спжжение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400	
141	филиал АО "ДРСК" - "ПЭС"	Береговая 2	3	1,652	1,534	1,416	1,298	1,180	1,062	0,944	0,826	0,708	0,590	
		Спжжение		0,118	0,236	0,354	0,472	0,590	0,708	0,826	0,944	1,062	1,180	1,300
142	филиал АО "ДРСК" - "ПЭС"	Береговая 2	7,25	0,168	0,156	0,144	0,132	0,120	0,108	0,096	0,084	0,072	0,060	
		Спжжение		0,012	0,024	0,036	0,048	0,060	0,072	0,084	0,096	0,108	0,120	0,132
143	филиал АО "ДРСК" - "ПЭС"	Береговая 2	8,27	0,205	0,191	0,176	0,161	0,147	0,132	0,117	0,103	0,088	0,073	
		Спжжение		0,015	0,029	0,044	0,059	0,073	0,088	0,103	0,117	0,132	0,147	0,161
144	филиал АО "ДРСК" - "ПЭС"	Береговая 2	9,40	0,799	3,527	3,256	2,985	2,713	2,442	2,171	1,899	1,628	1,357	
		Спжжение		0,271	0,543	0,814	1,085	1,357	1,628	1,899	2,171	2,442	2,713	3,000
145	филиал АО "ДРСК" - "ПЭС"	Береговая 2	10	0,065	0,061	0,056	0,051	0,047	0,042	0,037	0,033	0,028	0,023	
		Спжжение		0,005	0,009	0,014	0,019	0,023	0,028	0,033	0,037	0,042	0,047	0,051
146	филиал АО "ДРСК" - "ПЭС"	Береговая 2	13,31,35	1,372	1,274	1,176	1,078	0,980	0,882	0,784	0,686	0,588	0,490	

№ п/п	Потребитель	Наименование подразделения	Наименование филиала	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
140	Филиал АО "ДСС" - ПЭС	Снижение		0,098	0,196	0,294	0,392	0,490	0,588	0,686	0,784	0,882	0,980
147	ПАО "Славянский СРЗ"	Славянка	34	3,720	3,341	2,961	2,581	2,202	1,822	1,442	1,062	0,683	0,303
		Снижение		0,380	0,759	1,139	1,519	1,899	2,278	2,658	3,038	3,417	3,797
148	АО "Торговый порт Посвет"	Посвет	9	2,208	1,965	1,723	1,481	1,239	0,996	0,754	0,512	0,269	0,027
		Снижение		0,242	0,485	0,727	0,969	1,212	1,454	1,696	1,938	2,181	2,423
149	ООО "Морской порт в бухте Троица"	Троица	6	1,350	1,200	1,050	0,900	0,750	0,600	0,450	0,300	0,150	1,500
		Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
150	ПАО Преображенская база тралового флота	Преображение	9	3,150	2,800	2,450	2,100	1,750	1,400	1,050	0,700	0,350	3,500
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
151	ИП Черненко А.М.	ЦРП ГРЭС		0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050	0,500
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
152	ОАО "Ураган"	ЦРП ГРЭС		0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060	0,600
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
153	ООО "КНП"	ЦРП ГРЭС		0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060	0,600
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
154	ООО "ЦЭММ"	Партизан	4	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,400
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
155	ООО "КОРУС МАРКЕТ"	Партизан	5	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050	0,500
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
156	ООО "Крестьянское хозяйство Бархатное"	Северная	2	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050	0,500
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
157	АО "Примавтодор"	Северная	7	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,400
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
158	АО "Примавтодор"	Лазо	16	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,400
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
159	ОАО Сергеевский ЛПХ	Сергеевка	1	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,400
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
160	Крестьянское хозяйство Гришко	Сергеевка	10	0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060	0,600
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
161	ООО "УК "СантехСервис-Партизанск"	Горная	6									0,150	
		Партизан	17	1,350	1,200	1,050	0,900	0,750	0,600	0,450	0,300	0,150	
162	ООО "Мартин Восток"	Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
		Южная	15	0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060	0,600
163	ГСАУ ЛОД "КДЮСШ"	Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
		Партизан	9	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,400
164	ИП Избушев С.Е.	Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
		Сергеевка	1	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,400
165	ОАО "ВРК-2"	Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
		Партизан	11	0,810	0,720	0,630	0,540	0,450	0,360	0,270	0,180	0,090	0,900
166	ООО "Линкей"	Снижение		0,090	0,180	0,270	0,360	0,450	0,540	0,630	0,720	0,810	0,900
		ЦРП ГРЭС		0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060	0,600
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600

№ п/п	Потребитель	Наименование полстанции	Наименование фильтра	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
165	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	27	0,049	0,043	0,038	0,032	0,027	0,022	0,016	0,011	0,005		
		Снижение		0,005	0,011	0,016	0,022	0,027	0,032	0,038	0,043	0,049	0,054	
166	энергосетевая компания"	Широкая	25	1,548	1,376	1,204	1,032	0,860	0,688	0,516	0,344	0,172		
		Снижение		0,172	0,344	0,516	0,688	0,860	1,032	1,204	1,376	1,548	1,720	
167	энергосетевая компания"	Широкая	37	0,036	0,032	0,028	0,024	0,020	0,016	0,012	0,008	0,004		
		Снижение		0,004	0,008	0,012	0,016	0,020	0,024	0,028	0,032	0,036	0,040	
168	ООО "Ратмир"	Находка	18	3,420	3,040	2,660	2,280	1,900	1,520	1,140	0,760	0,380		
		Снижение		0,380	0,760	1,140	1,520	1,900	2,280	2,660	3,040	3,420	3,800	
169	ООО "ЭЛМОНТОН"	Находка	19	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050		
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500	
170	ОАО "НАХОДКА-ТОРГМОРТРАНС-СЕРВИС"	Бархатная	5	0,540	0,480	0,420	0,360	0,300	0,240	0,180	0,120	0,060		
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600	
171	ООО "Ливадийский ремонтно-судостроительный завод"	Гайдамак	17	1,431	1,272	1,113	0,954	0,795	0,636	0,477	0,318	0,159		
		Снижение		0,159	0,318	0,477	0,636	0,795	0,954	1,113	1,272	1,431	1,590	
172	ООО "Форд-Ност"	Гайдамак	26	0,372	0,333	0,295	0,257	0,218	0,180	0,141	0,103	0,065		
		Снижение		0,038	0,077	0,115	0,153	0,192	0,230	0,269	0,307	0,345	0,384	
173	ОАО "Маскомбинат Находкинский"	Голубовка	20	0,644	0,577	0,511	0,444	0,378	0,312	0,245	0,179	0,112		
		Снижение		0,066	0,133	0,199	0,266	0,332	0,398	0,465	0,531	0,598	0,664	0,664
174	ООО "РК "Тихий Океан"	Гайдамак	12,19	0,400	0,359	0,319	0,278	0,238	0,197	0,157	0,116	0,076		
		Снижение		0,041	0,081	0,122	0,162	0,203	0,243	0,284	0,324	0,365	0,405	
175	ПАО "НВАМР"	ЖБФ	26											
		Парус	17	5,631	5,092	4,553	4,014	3,475	2,936	2,397	1,858	1,319	0,780	
176	АО "Примавтодор"	Снижение		0,539	1,078	1,617	2,156	2,695	3,234	3,773	4,312	4,851	5,390	
		Голубовка	19											
177	ООО "Приморнефтепродукт"	Владимиро-Алексаид.	10	0,414	0,368	0,322	0,276	0,230	0,184	0,138	0,092	0,046		
		Снижение		0,046	0,092	0,138	0,184	0,230	0,276	0,322	0,368	0,414	0,460	
178	ООО "Судоремонтный комплекс-Приморский завод"	Голубовка	21	0,441	0,392	0,343	0,294	0,245	0,196	0,147	0,098	0,049		
		Снижение		0,049	0,098	0,147	0,196	0,245	0,294	0,343	0,392	0,441	0,490	
179	ПК "Бетоншник"	Парус	5,15	0,837	0,744	0,651	0,558	0,465	0,372	0,279	0,186	0,093		
		Снижение		0,093	0,186	0,279	0,372	0,465	0,558	0,651	0,744	0,837	0,930	
180	АО "ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый порт"	Бархатная	17											
		Владимиро-Алексаид.	15	1,082	0,964	0,846	0,728	0,610	0,492	0,374	0,256	0,138	0,020	
181	АО "ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый порт"	Снижение		0,118	0,236	0,354	0,472	0,590	0,708	0,826	0,944	1,062	1,180	
		Астафьева	4	2,044	1,847	1,651	1,454	1,258	1,062	0,865	0,669	0,472	0,276	
182	АО "Южморрыбфлот"	Снижение		0,196	0,393	0,589	0,786	0,982	1,178	1,375	1,571	1,768	1,964	
		Находка	79,17											
181	АО "ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый порт"	Астафьева	4	2,232	1,984	1,736	1,488	1,240	0,992	0,744	0,496	0,248		
		Снижение		0,248	0,496	0,744	0,992	1,240	1,488	1,736	1,984	2,232	2,480	
182	АО "Южморрыбфлот"	Гайдамак	5	2,250	2,000	1,750	1,500	1,250	1,000	0,750	0,500	0,250		
		Снижение		0,250	0,500	0,750	1,000	1,250	1,500	1,750	2,000	2,250	2,500	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиала	Очерель отграничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
183	ООО Компания "АТТИС ЭНТЕРПРАЙС"	Солонное озеро	16	1,530	1,360	1,190	1,020	0,850	0,680	0,510	0,340	0,170		
		Снижение		0,170	0,340	0,510	0,680	0,850	1,020	1,190	1,360	1,530	1,700	
184	МУП "Находка-Волоканал"	Солонное озеро	18	6,642	5,904	5,166	4,428	3,690	2,952	2,214	1,476	0,738		
		Снижение		0,738	1,476	2,214	2,952	3,690	4,428	5,166	5,904	6,642	7,380	
185	ОАО "Находкинский морской рыбный порт"	Рыбный порт	2,12	0,810	0,720	0,630	0,540	0,450	0,360	0,270	0,180	0,090		
		Снижение		0,090	0,180	0,270	0,360	0,450	0,540	0,630	0,720	0,810	0,900	
186	ОАО "Терминал Астафьева"	ЖБФ	5,7,9,11,16,21,23,25, 27	2,704	2,408	2,113	1,817	1,521	1,225	0,929	0,634	0,338		0,042
		Снижение		0,296	0,592	0,887	1,183	1,479	1,775	2,071	2,366	2,662	2,958	
187	АО "Восточный Порт"	Угольная		0,960	0,860	0,750	0,640	0,540	0,430	0,320	0,220	0,110		
		Снижение		0,110	0,210	0,320	0,430	0,530	0,640	0,750	0,850	0,960	1,070	
188	ООО "ТЭСК"	Угольная	Ф - 13	1,040	0,930	0,810	0,700	0,580	0,460	0,350	0,230	0,120		
		Снижение		0,120	0,230	0,350	0,460	0,580	0,700	0,810	0,930	1,040	1,160	
189	Малотажная застройка	Угольная	Ф - 39	0,180	0,160	0,140	0,120	0,100	0,080	0,060	0,040	0,020		
		Снижение		0,020	0,040	0,060	0,080	0,100	0,120	0,140	0,160	0,180	0,200	
190	ООО "Созвездие", ООО "Восточные инвестиции"	Угольная	Ф - 31	0,180	0,160	0,140	0,120	0,100	0,080	0,060	0,040	0,020		
		Снижение		0,020	0,040	0,060	0,080	0,100	0,120	0,140	0,160	0,180	0,200	
191	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	Ф - 8	1,110	0,990	0,870	0,740	0,620	0,500	0,370	0,250	0,120		
		Снижение		0,130	0,250	0,370	0,500	0,620	0,740	0,870	0,990	1,120	1,240	
192	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	Ф - 10	0,700	0,620	0,550	0,470	0,390	0,310	0,230	0,160	0,080		
		Снижение		0,080	0,160	0,230	0,310	0,390	0,470	0,550	0,620	0,700	0,780	
193	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	Ф - 15	0,320	0,290	0,250	0,220	0,180	0,140	0,110	0,070	0,040		
		Снижение		0,040	0,070	0,110	0,140	0,180	0,220	0,250	0,290	0,320	0,360	
194	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	Ф - 19	0,370	0,330	0,290	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040		
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,170	0,210	0,260	0,300	0,330	0,370	0,410	
195	ООО "ТЭСК"	Морская	Ф - 3	0,500	0,440	0,390	0,330	0,280	0,220	0,170	0,110	0,060		
		Снижение		0,050	0,110	0,160	0,220	0,270	0,330	0,380	0,440	0,490	0,550	
196	ООО "ТЭСК"	Морская	Ф - 23	0,270	0,240	0,210	0,180	0,150	0,120	0,090	0,060	0,030		
		Снижение		0,030	0,060	0,090	0,120	0,150	0,180	0,210	0,240	0,270	0,300	
197	ООО "Восточная стивидорная компания"	Морская	Ф - 7	0,450	0,400	0,350	0,300	0,250	0,200	0,150	0,100	0,050		
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500	
198	ООО "ТЭСК"	Морская	Ф - 25	0,410	0,370	0,320	0,280	0,230	0,180	0,140	0,090	0,050		
		Снижение		0,050	0,090	0,140	0,180	0,230	0,280	0,320	0,370	0,410	0,460	
199	ООО "Терминал насыпных грузов"	Морская	Ф - 16	0,280	0,250	0,220	0,190	0,150	0,120	0,090	0,060	0,030		
		Снижение		0,030	0,060	0,090	0,120	0,160	0,190	0,220	0,250	0,280	0,310	
200	ВСЕГО по с.Находка ООО "РЭС", АО "Оборонэнергообькт"	Прибой	3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	42,275	37,736	33,177	28,609	24,040	19,461	14,912	10,353	5,804		1,225
		Снижение		0,670	0,590	0,520	0,450	0,370	0,290	0,220	0,150	0,070		45,629
				0,070	0,150	0,220	0,290	0,370	0,450	0,520	0,590	0,670		0,740

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
201	АО "Оборонэнергобыт"	178-Ф	10, 12, 18, 20, 24, 25,	1,960	1,740	1,530	1,310	1,090	0,870	0,650	0,440	0,220	
		Снижение	26, 27, 28, 31	0,220	0,440	0,650	0,870	1,090	1,310	1,530	1,740	1,960	2,180
		Промысловка	1, 3, 7, 11, 13, 15, 17, 21, 23	6,390	5,680	4,970	4,260	3,550	2,840	2,130	1,420	0,710	
202	АО "Оборонэнергобыт"	Снижение	21, 23	0,710	1,420	2,130	2,840	3,550	4,260	4,970	5,680	6,390	7,100
203	АО ДРСК ПЭС, АО "Оборонэнергобыт"	С-55	1, 5, 10, 11, 12, 14, 16, 18, 20, 24, 29, 31, 33, 35	2,700	2,400	2,100	1,800	1,500	1,200	0,900	0,600	0,300	
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
204	АО "Оборонэнергобыт"	С-100	5, 6, 7, 12, 13, 14, 15	0,630	0,560	0,490	0,420	0,350	0,280	0,210	0,140	0,070	
		Снижение		0,070	0,140	0,210	0,280	0,350	0,420	0,490	0,560	0,630	0,700
205	ООО "РЭС", ОАО "Оборонэнергобыт"	Скапистая	0, 1, 2, 6, 9, 14, 15	0,510	0,460	0,400	0,340	0,290	0,230	0,170	0,110	0,060	
		Снижение		0,060	0,110	0,170	0,230	0,280	0,340	0,400	0,460	0,510	0,570
206	АО "Оборонэнерго"	Шкотово		0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
207	АО "Оборонэнергобыт"	Шталь	8, 9, 16, 17, 20, 21	0,570	0,500	0,440	0,380	0,320	0,250	0,190	0,130	0,060	
		Снижение		0,060	0,130	0,190	0,250	0,310	0,380	0,440	0,500	0,570	0,630
208	АО "Оборонэнергобыт"	Шторм		0,760	0,670	0,590	0,500	0,420	0,340	0,250	0,170	0,080	
		Снижение		0,080	0,170	0,250	0,340	0,420	0,500	0,590	0,670	0,760	0,840
Всего по СП ПНОЭС				305,343	272,848	240,311	207,714	175,209	142,622	110,036	77,530	44,983	12,427
На территории Владивостокского, Артемовского, Партизанского, Находкинского, Большойкаменского, Фокинского городских округов, Надеждинского, Хасанского, Партизанского, Лазовского муниципальных районов.				32,445	64,808	97,213	129,678	162,051	194,506	226,960	259,334	291,749	324,173
209	ОАО "РЖД" (Уссурийская дистанция)	Уссурийск 2	2,17,8	2,835	2,520	2,205	1,890	1,575	1,260	0,945	0,630	0,315	
		Снижение		0,315	0,630	0,945	1,260	1,575	1,890	2,205	2,520	2,835	3,150
210	Фигиал "Приморский" АО Оборонэнерго"	Уссурийск 2	15	0,460	0,409	0,358	0,307	0,256	0,204	0,153	0,102	0,051	
		Снижение		0,051	0,102	0,153	0,204	0,256	0,307	0,358	0,409	0,460	0,511
211	Электросеть"	Уссурийск 2	14	4,446	3,952	3,458	2,964	2,470	1,976	1,482	0,988	0,494	
		Снижение		0,494	0,988	1,482	1,976	2,470	2,964	3,458	3,952	4,446	4,940
212	ОАО "Примнабконтракт"	УКФ	1,2,3,4,6,9,12,11,14	8,031	7,232	6,433	5,634	4,835	4,036	3,237	2,438	1,639	0,840
		Снижение		0,799	1,598	2,397	3,196	3,995	4,794	5,593	6,392	7,191	7,990
213	ПАО "Кислород"	Кожавод	8,9	3,424	3,048	2,672	2,296	1,920	1,544	1,168	0,792	0,416	0,040
		Снижение		0,376	0,752	1,128	1,504	1,880	2,256	2,632	3,008	3,384	3,760
214	АО "Желдорремаш"	Уссурийск-1	3	9,419	8,398	7,377	6,356	5,335	4,314	3,293	2,272	1,251	0,230
		Снижение		1,021	2,042	3,063	4,084	5,105	6,126	7,147	8,168	9,189	10,210
215	ООО "Приморский сахар"	ПЭС Сахарвод	3,6,8,14	2,462	2,214	1,966	1,718	1,470	1,222	0,974	0,726	0,478	0,230
		Снижение		0,248	0,496	0,744	0,992	1,240	1,488	1,736	1,984	2,232	2,480
216	ООО "Русэнергобыт"	Уссурийск-1	11	1,920	1,840	1,760	1,680	1,600	1,520	1,440	1,360	1,280	1,200
		Снижение		0,080	0,160	0,240	0,320	0,400	0,480	0,560	0,640	0,720	0,800

№ п/п	Потребитель	Наименование полетания	Наименование филера	Очередь отращения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
217	ООО "Лингед"	Уссурийск-1 Снижение	8	0,999	0,888	0,777	0,666	0,555	0,444	0,333	0,222	0,111	0,000
218	ООО "НИКОЛЬСКЬ- УССУРИЙСК"	Уссурийск-1 Студгородок Снижение	8 3	0,111	0,222	0,333	0,444	0,555	0,666	0,777	0,888	0,999	1,110
219	ООО "Уссурийский автомонтажный завод"	Уссурийск-1 Снижение	ВЛ-35кВ Уссурийск-1 -	0,104	0,208	0,312	0,416	0,520	0,624	0,728	0,832	0,936	1,040
220	ОАО Молочный завод "УССУРИЙСКИЙ"	Уссурийск-1 Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,973	0,866	0,759	0,652	0,545	0,438	0,331	0,224	0,117	0,010
221	ЗАО "УКПП"	Молокозавод Снижение	2, 7, 8	0,107	0,214	0,321	0,428	0,535	0,642	0,749	0,856	0,963	1,070
222	ЗАО УМЖК "Приморская сов"	Известковая Снижение	3, 1	1,183	1,066	0,949	0,832	0,715	0,598	0,481	0,364	0,247	0,130
223	ООО "Уссури-Центр"	Уссурийск-1 Снижение	ВЛ-35 кВ Уссурийск- 1-МЖК" (аб.)	0,117	0,234	0,351	0,468	0,585	0,702	0,819	0,936	1,053	1,170
224	ООО "РЫНОК"	Студгородок Снижение	9	2,898	2,576	2,254	1,932	1,610	1,288	0,966	0,644	0,322	0,000
225	ООО "Качество"	Иванит Завод	18	0,322	0,644	0,966	1,288	1,610	1,932	2,254	2,576	2,898	3,220
226	ООО "Ярославская ПК"	Уссурийск-1 Снижение	ВЛ-35 кВ Павловка-2- Разрез №2,3	3,339	3,068	2,797	2,526	2,255	1,984	1,713	1,442	1,171	0,900
227	ОАО Приморскуголь	УМЗ Снижение	9,7	0,271	0,542	0,813	1,084	1,355	1,626	1,897	2,168	2,439	2,710
228	ООО "Приморскуголь"	Студгородок Снижение	9	0,882	0,784	0,686	0,588	0,490	0,392	0,294	0,196	0,098	0,000
229	ООО "Приморскуголь"	Иванит Завод	18	0,098	0,196	0,294	0,392	0,490	0,588	0,686	0,784	0,882	0,980
230	ООО "Приморскуголь"	Судгородок Снижение	9	4,628	4,236	3,844	3,452	3,060	2,668	2,276	1,884	1,492	1,100
231	ООО "Приморскуголь"	Иванит Завод	18	0,392	0,784	1,176	1,568	1,960	2,352	2,744	3,136	3,528	3,920
232	ООО "Приморскуголь"	Ярославка Снижение	4,5,8,12,15,16,27,9,18,2 0,23,29,30,14,15	2,160	1,920	1,680	1,440	1,200	0,960	0,720	0,480	0,240	0,000
233	ООО "Приморскуголь"	Ярославка Снижение	4,5,8,12,15,16,27,9,18,2 0,23,29,30,14,15	0,240	0,480	0,720	0,960	1,200	1,440	1,680	1,920	2,160	2,400
234	ОАО "Угольный разрез Раковский"	Снижение	5	8,586	7,832	7,078	6,324	5,570	4,816	4,062	3,308	2,554	1,800
235	ОАО "Первая нерульная"	Снижение	5	0,754	1,508	2,262	3,016	3,770	4,524	5,278	6,032	6,786	7,540
		Снижение	7,6, ВЛ-35	4,022	3,674	3,326	2,978	2,630	2,282	1,934	1,586	1,238	0,890
		Снижение	Т1, Т2	0,348	0,696	1,044	1,392	1,740	2,088	2,436	2,784	3,132	3,480
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	4,590	4,080	3,570	3,060	2,550	2,040	1,530	1,020	0,510	0,000
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,510	1,020	1,530	2,040	2,550	3,060	3,570	4,080	4,590	5,100
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	1,387	1,244	1,101	0,958	0,815	0,672	0,529	0,386	0,243	0,100
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,143	0,286	0,429	0,572	0,715	0,858	1,001	1,144	1,287	1,430
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,902	0,804	0,706	0,608	0,510	0,412	0,314	0,216	0,118	0,020
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,098	0,196	0,294	0,392	0,490	0,588	0,686	0,784	0,882	0,980
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	1,350	1,200	1,050	0,900	0,750	0,600	0,450	0,300	0,150	0,000
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,441	0,392	0,343	0,294	0,245	0,196	0,147	0,098	0,049	0,000
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,049	0,098	0,147	0,196	0,245	0,294	0,343	0,392	0,441	0,490
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,360	0,320	0,280	0,240	0,200	0,160	0,120	0,080	0,040	0,000
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,375	0,334	0,292	0,250	0,209	0,167	0,125	0,083	0,042	0,000
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	0,042	0,083	0,125	0,167	0,209	0,250	0,292	0,334	0,375	0,417
		Снижение	ВЛ-35кВ Павловка-2- Разрез-4	2,700	2,400	2,100	1,800	1,500	1,200	0,900	0,600	0,300	0,000

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
236	компания"	Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000	
		Мучная	1	0,630	0,560	0,491	0,421	0,351	0,281	0,211	0,141	0,072	0,002	
	МУП Черниговский ТП	Снижение		0,070	0,140	0,209	0,279	0,349	0,419	0,489	0,559	0,628	0,698	
ВСЕГО по ЦЭС На территориях Уссурийского городского округа, Уссурийского, Ханкайского, Хорольского, Октябрьского, Пограничного, Михайловского, Черниговского муниципальных районов					76,348	68,699	61,050	53,400	45,751	38,100	30,450	22,800	15,152	7,502
237	АО "ТМК Дальполиметалл"	Горелое	ВЛ 35 кВ Горелое -	3,007	2,794	2,581	2,368	2,155	1,942	1,729	1,516	1,303	1,090	
		Снижение	Рудник	0,213	0,426	0,639	0,852	1,065	1,278	1,491	1,704	1,917	2,130	
238	АО Коммунальэлектросервис	Горелое		0,239	0,213	0,186	0,160	0,133	0,106	0,080	0,053	0,027		
		Снижение	ВЛ-110 "Горб"	0,027	0,053	0,080	0,106	0,133	0,160	0,186	0,213	0,239	0,266	
239	АО "ТХК Бор"	Горелое												
		Снижение	Все фид ЗВУ-6, кроме Промбаза	1,480	2,960	4,440	5,920	7,400	8,880	10,360	11,840	13,320	14,800	
		Горелое		17										
		Снижение	Д	9,19,21										
240	ОАО "Дальнегорская эл.сеть"	Горелое	Краснореч	21,650	21,300	20,950	20,600	20,250	19,900	19,550	19,200	18,850	18,500	
		Снижение	Промбаза											
		Горелое	Плавазв	2,6,8,18										
		Снижение	Плавазв	0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500	
241	ОАО "Тернейлс"	Снижение	Плавазв	4,086	3,832	3,578	3,324	3,070	2,816	2,562	2,308	2,054	1,800	
		Снижение	Плавазв	0,254	0,508	0,762	1,016	1,270	1,524	1,778	2,032	2,286	2,540	
242	ООО "УК ТЭК Арсеньев"	Снижение	ВЛ-35 Арсеньев-1 - Акколы	3,780	3,560	3,340	3,120	2,900	2,680	2,460	2,240	2,020	1,800	
		Снижение	ВЛ-110 Арсеньев-1 - Пргрес	0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200	
243	ПАО АЭК "Прогресс" им. НИ Сазыкина	Снижение	ВЛ-110 Арсеньев-1 - Пргрес	23,060	21,120	19,180	17,240	15,300	13,360	11,420	9,480	7,540	5,600	
		Снижение	Арсеньев-1	1,940	3,880	5,820	7,760	9,700	11,640	13,580	15,520	17,460	19,400	
		Снижение	Арсеньев-1	15,29										
244	АО "Электросеть" г. Арсеньев	Горел		31,530	31,060	30,590	30,120	29,650	29,180	28,710	28,240	27,770	27,300	
		Снижение	Молодежная	6,19,20										
Всего по СП ЦЭС На территориях Арсеньевского городского округа, Дальнегорского, Тернейского,					110,872	105,919	100,965	96,012	91,058	86,104	81,151	76,197	71,244	66,290

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
245	ООО "Электросервис-сети" г. Дальнереченск	Иман	1,4,5,9,12	4,419	3,928	3,437	2,946	2,455	1,964	1,473	0,982	0,491		
		Снижение		0,491	0,982	1,473	1,964	2,455	2,946	3,437	3,928	4,419	4,910	
246	ОАО "СКАЦИ"	Спасск	ВЛ 110 кВ Спасск - АСБ-1	2,991	2,682	2,373	2,064	1,755	1,446	1,137	0,828	0,519	0,210	
		Снижение		0,309	0,618	0,927	1,236	1,545	1,854	2,163	2,472	2,781	3,090	
247	ОАО "РЖД"	Спасск	21	0,669	0,594	0,520	0,446	0,371	0,297	0,223	0,149	0,074		
		Снижение		0,074	0,149	0,223	0,297	0,371	0,446	0,520	0,594	0,669	0,743	
246	ОАО "Спасскэлектросеть"	Спасск	9,25,15,17,6,10,12	5,136	4,641	4,147	3,652	3,158	2,663	2,169	1,674	1,180	0,685	
		Снижение		0,495	0,990	1,484	1,979	2,473	2,968	3,462	3,957	4,451	4,946	
247	ООО "Коммунальные сети" г. Лесозаводск	Лесозаводск	4,5,8,14,16,18,19,21, ВЛ 35кВ Лесозаводск - ДЛЗ I, ДЛЗ II	13,500	13,000	12,500	12,000	11,500	11,000	10,500	10,000	9,500	9,000	
		Снижение		0,500	1,000	1,500	2,000	2,500	3,000	3,500	4,000	4,500	5,000	
248	ООО "Дальнереченская электросеть"	Новопокровка	2											
		Снижение		3,061	2,721	2,381	2,041	1,701	1,361	1,020	0,680	0,340		
249	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	Туберово	6,10,11,12,17,21											
		Снижение		0,340	0,680	1,020	1,360	1,700	2,040	2,381	2,721	3,061	3,401	
250	АО "Триавтагор"	Лучеторск	11											
		Снижение		2,153	1,914	1,674	1,435	1,196	0,957	0,718	0,478	0,239		
251	ОАО "Приморский ТОК"	Разрез	3											
		Снижение		0,239	0,478	0,718	0,957	1,196	1,435	1,674	1,914	2,153	2,392	
250	АО "Триавтагор"	Восток	1,3,4,7,8	2,34	2,1	1,8	1,5	1,3	1,0	0,8	0,5	0,3		
		Снижение		0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,6	1,8	2,1	2,3	2,6	
251	ОАО "Приморский ТОК"	Лучеторск	11											
		Снижение		0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8	2,0	
251	ОАО "Приморский ТОК"	Восток	1,3,4,7,8	3,421	3,202	2,983	2,764	2,545	2,326	2,107	1,888	1,669	1,450	
		Снижение		0,219	0,438	0,657	0,876	1,095	1,314	1,533	1,752	1,971	2,190	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
252	Филиал РТРС "Приморский КРПЦ"	Губерово	18	1,785	1,594	1,404	1,213	1,022	0,831	0,641	0,450	0,259	0,068
		Чкаловка	1	0,191	0,382	0,572	0,763	0,954	1,145	1,335	1,526	1,717	1,908
253	Санаторий имени 50 -летия Октября Центрального банка Российской Федерации.	Шмаковка	5,7,8,9	2,154	1,916	1,678	1,440	1,202	0,964	0,726	0,488	0,250	0,012
		Снижение		0,238	0,476	0,714	0,952	1,190	1,428	1,666	1,904	2,142	2,380
254	ООО "Санаторий "Изумрудный"	Шмаковка	2,5,7,9,13	0,281	0,250	0,218	0,187	0,156	0,125	0,094	0,062	0,031	
		Снижение		0,031	0,062	0,094	0,125	0,156	0,187	0,218	0,250	0,281	0,312
255	ПАО "ДЭК"	Разрез	5,6,15,17,18,22	3,838	3,411	2,985	2,558	2,132	1,706	1,279	0,853	0,426	4,264
		Снижение		0,426	0,853	1,279	1,706	2,132	2,558	2,985	3,411	3,838	
	Всего по СП ПЗЭС На территориях Дальнереченского, Пожарского, Лесозаводского, Красноармейского, Саясского, Кировского, Лесозаводского муниципальных районов			47,506	43,496	39,488	35,479	31,471	27,461	23,452	19,443	15,434	11,425
	Итого по ПЭС На территориях Владивостокского, Артемовского, Уссурийского, Арсеньевского, Находкинского, Партизанского, Большесамарского, Фокинского городских округов, Надеждинского, Шкотовского, Хасанского, Партизанского, Лазовского, Уссурийского, Ханкайского, Хорольского, Октябрьского, Пограничного, Михайловского, Черниговского, Дальнеторского, Тернейского, Кавалеровского, Олыгинского, Чугуевского, Анучинского, Яковлевского, Дальнереченского, Пожарского, Красноармейского, Саясского, Кировского, Лесозаводского муниципальных районов			4,009	8,019	12,027	16,036	20,044	24,054	28,063	32,072	36,081	40,090
				540,070	490,962	441,815	392,605	343,489	294,288	245,089	195,971	146,813	97,644
				49,057	98,033	147,049	196,126	245,112	294,179	343,246	392,233	441,258	490,295

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного

Первый заместитель директора по производству -

главный инженер филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"

С.Н.Корчемалгин

