

СОГЛАСОВАНО
И.о. руководителя
агентства газоснабжения и энергетики
Приморского края

_____ А.Л. Леонтьев
" " _____ 2020 года

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Приморское РДУ

_____ К.А. Бегун
" " _____ 2020 года

УТВЕРЖДАЮ
Директор
филиала АО "ДРСК"
"Приморские электрические сети"

_____ С.И. Чутенко
" " _____ 2020 года

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 годы
по филиалу АО "ДРСК" "Приморские электрические сети" на территории Приморского края

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	ООО "Связьмонтажэнерго"	Артемовская	13	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
		Снижение		0,046	0,092	0,138	0,184	0,230	0,276	0,322	0,368	0,414	0,460
2	АО гормолокозавод "Артемовский"	Артемовская	22	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
		Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000
3	ООО "Сангурай"	Трикоотажная	7	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Снижение		0,170	0,340	0,510	0,680	0,850	1,020	1,190	1,360	1,530	1,700
4	ООО "КНП"	ЦРП ГРЭС	Строительство	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
5	ООО "ЦЭММ"	Партизан	4	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
6	ООО "КОРУС МАРКЕТ"	Партизан	5	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
7	ООО "Крестьянское хозяйство Бархатное"	Северная	2	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
8	АО "Примавтодор"	Северная	7	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
9	АО "Примавтодор"	Лазо	16	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
10	АО Сергеевский ЛПХ	Сергеевка	1	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
11	Крестьянское хозяйство Гришко	Сергеевка	10	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
12	ООО "УК "СантехСервис-Партизанск"	Горная	6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Партизан	17	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
		Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
13	ООО "Мартин Восток"	Южная	15	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
14	ГСАУ под "КК ЛОСН"	Партизан	9	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
14	ГБОУ ДОД "Колос"	Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
15	ИП Избушев С.Е.	Сергеевка	I	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
16	ОА "ВРК-2"	Партизан	II	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Снижение		0,090	0,180	0,270	0,360	0,450	0,540	0,630	0,720	0,810	0,900
17	ООО "Линкей"	ЦРП ГРЭС	Строительство	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
18	АО Молочный завод "УССУРИЙСКИЙ"	Молокозавод	2, 7, 8	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
		Снижение		0,117	0,234	0,351	0,468	0,585	0,702	0,819	0,936	1,053	1,170
19	ООО "Уссури-Центр"	УМЗ	9,7	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
		Снижение		0,098	0,196	0,294	0,392	0,490	0,588	0,686	0,784	0,882	0,980
20	ООО "Ярославская ГРК"	Ярославка	4,5,8,12,15,16,27,9,18,20,23,29,30,14,15	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
		Снижение		0,391	0,782	1,173	1,564	1,955	2,346	2,737	3,128	3,519	3,910
21	АО Приморскуголь	Липовцы	7,6, ВЛ-35	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
		Снижение		0,411	0,822	1,233	1,644	2,055	2,466	2,877	3,288	3,699	4,110
22	АО Приморскуголь	Павловка-2	T1,T2	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
		Снижение		0,510	1,020	1,530	2,040	2,550	3,060	3,570	4,080	4,590	5,100
23	АО Приморскуголь	Павловка-2	ВЛ 35кВ Павловка-2-Разрез №2,3	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Снижение		0,140	0,280	0,420	0,560	0,700	0,840	0,980	1,120	1,260	1,400
24	АО Приморскуголь	Павловка-2	ВЛ 35кВ Павловка-2-Разрез-4	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Снижение		0,090	0,180	0,270	0,360	0,450	0,540	0,630	0,720	0,810	0,900
25	АО Приморскуголь	Павловка-2	ВЛ 35кВ Павловка-2-Отвал-3-Крьер-2	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
		Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
26	ООО "Германий и приложения"	Павловка-2	ВЛ-35	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
		Снижение		0,049	0,098	0,147	0,196	0,245	0,294	0,343	0,392	0,441	0,490
27	ООО "Германий и приложения"	Карьерная-1	3,6	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
28	АО "Угольный разрез Раковский"	ЖБИ	4	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
		Снижение		0,042	0,084	0,126	0,168	0,210	0,252	0,294	0,336	0,378	0,420
29	МУП Черниговский ТП	Мучная	1	0,070	0,070	0,069	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,070
		Снижение		0,070	0,140	0,209	0,279	0,349	0,419	0,489	0,559	0,628	0,698
30	АО "Коммуналэктросервис"	Горелое	15	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Снижение			0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,027
31	АО "ГМК Дальполиметалл"	Горелое	ВЛ 35 кВ Горелое - Рудник	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
		Снижение		0,221	0,442	0,663	0,884	1,105	1,326	1,547	1,768	1,989	2,210
32	АО "Коммунальсервис"	Горелое	17	0,027	0,026	0,027	0,026	0,027	0,027	0,026	0,027	0,026	0,027
		Снижение		0,027	0,053	0,080	0,106	0,133	0,160	0,186	0,213	0,239	0,266
33	ООО "Дальнегорский ГОК"	Горелое	ВЛ 110 кВ Горелое - Горбуша										
		Фабричная 1	Все фид ЗВУ-6, кроме 6	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
		Промбаза	23										
		Снижение		0,783	1,566	2,349	3,132	3,915	4,698	5,481	6,264	7,047	7,830
34	ЗАО "Коммунальсервис"	Горелое	17										
		Д	9,19,21										
		Краснореченск	5,6,9	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Промбаза	8,11										
		Плавазавод	2,6,8,18										
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
35	ОА "Тернейлес"	Пластун	4,13	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
		Снижение		0,254	0,508	0,762	1,016	1,270	1,524	1,778	2,032	2,286	2,540
36	ООО "Электросервис-сети" г. Дальнереченск	Иман	1,4,5,9,12	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Снижение		0,420	0,840	1,260	1,680	2,100	2,520	2,940	3,360	3,780	4,200
37	ОА "Спасскцемент"	Спасск	ВЛ 110 кВ Спасск - АСБ-1	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
		Снижение		0,331	0,662	0,993	1,324	1,655	1,986	2,317	2,648	2,979	3,310
38	АО "Спасскэлектросеть"	Спасск	9	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
		Снижение		0,310	0,620	0,930	1,240	1,550	1,860	2,170	2,480	2,790	3,100
39	АО "Спасскэлектросеть"	Спасск	25	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Снижение		0,030	0,060	0,090	0,120	0,150	0,180	0,210	0,240	0,270	0,300
40	АО "Спасскэлектросеть"	Спасск	17	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,107
		Снижение		0,112	0,224	0,336	0,448	0,560	0,672	0,784	0,896	1,008	1,115
41	АО "Спасскэлектросеть"	Спасск	6	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		Снижение		0,110	0,220	0,330	0,440	0,550	0,660	0,770	0,880	0,990	1,100
42	АО "Спасскэлектросеть"	Спасск	12	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Снижение		0,019	0,038	0,057	0,076	0,095	0,114	0,133	0,152	0,171	0,190

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
43	АО "Спасскэлектросеть"	Лесозаводск	4,5,8,14,16,18,19,21, ВЛ 35кВ Лесозаводск - ГДЗ I, ВЛ 35кВ Лесозаводск - ГДЗ II	0,510	0,510	0,511	0,510	0,510	0,510	0,510	0,511	0,510	0,510
				Снижение	0,510	1,020	1,531	2,041	2,551	3,061	3,571	4,082	4,592
44	ООО "Дальнереченская электросеть"	Новопокровка Губерово Пожарское ЛДК Лазо ДОК	2 6,10,11,12,17,21 1 1,2,7,10 5 3,4,7,8,9	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
				Снижение	0,340	0,680	1,020	1,360	1,700	2,040	2,380	2,720	3,060
45	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ЛДК Губерово Веденка Игнатьевка Заря Руновка Пантелеймоновка	11 8,10 4 1 4 8 1	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
				Снижение	0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900
46	ООО "Экомет"	Насосная	3	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
				Снижение	0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150
47	АО "Примавтодор"	Лучегорск Разрез Губерово Ракитное Новопокровка Заря Чкаловка	11 3 14 3 1 1 7	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
				Снижение	0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900
48	АО "Приморский ГОК"	Восток	1,3,4,7,8	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
				Снижение	0,055	0,110	0,165	0,220	0,275	0,330	0,385	0,440	0,495
49	КГБУ СО "Липовецкий ПНИ"	Барано-Оренбургская	Ф-9	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
				Снижение	0,014	0,028	0,042	0,056	0,070	0,084	0,098	0,112	0,126

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
50	ОРМУ ПЭС	Барано-Оренбургская	Ф-9	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Снижение		0,004	0,008	0,012	0,016	0,020	0,024	0,028	0,032	0,036	0,040
51	ОАО "РЖД"	Камень-Рыболов	Ф-5	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,016	0,018	0,020
52	ОАО "РЖД"	Тимирязевка	Ф-6	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,016	0,018	0,020
53	ОАО "РЖД"	Новицкое	Ф-6			0,003							
		снижение				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
54	ОАО "РЖД"	Сергеевка	Ф-7			0,004							
		снижение				0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
55	ОАО "РЖД"	Сергеевка	Ф-16			0,036							
		снижение				0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Энергорайон Артемовская ТЭЦ – ПС 220 кВ Уссурийск-2 – ПС 110 кВ ХФЗ													
56	АО "Оборонэнергосбыт"	Ключевая	Т-1, Т-2, ТСН-1, ТСН-2	0,245	0,245	0,245	0,255	0,245	0,235	0,255	0,245	0,245	0,245
		Снижение		0,245	0,490	0,735	0,990	1,235	1,470	1,725	1,970	2,215	2,460
57	АО "Оборонэнергосбыт"	Касатка	Т-1, Т-2, ТСН-1, ТСН-2	0,226	0,215	0,225	0,226	0,215	0,216	0,226	0,225	0,215	0,226
		Снижение		0,226	0,441	0,666	0,892	1,107	1,323	1,549	1,774	1,989	2,215
58	АО "Оборонэнергосбыт"	Соловей ключ	16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
59	АО "Оборонэнергосбыт", филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Шмидтовка	16	0,029	0,030	0,029	0,030	0,029	0,029	0,030	0,029	0,030	0,029
		Снижение		0,029	0,059	0,088	0,118	0,147	0,176	0,206	0,235	0,265	0,294
60	АО "Оборонэнергосбыт"	Надеждинская	18	0,069	0,068	0,059	0,069	0,068	0,068	0,069	0,059	0,068	0,069
		Снижение		0,069	0,137	0,196	0,265	0,333	0,401	0,470	0,529	0,597	0,666
61	АО "Оборонэнергосбыт", филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Угловая	4,6,17	0,078	0,079	0,078	0,079	0,078	0,078	0,078	0,079	0,078	0,079
		Снижение		0,078	0,157	0,235	0,314	0,392	0,470	0,549	0,627	0,706	0,784
62	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС, АЭСК	Заводская	12,27	0,049	0,059	0,049	0,049	0,049	0,058	0,049	0,049	0,059	0,049
		Снижение		0,049	0,108	0,157	0,206	0,255	0,313	0,362	0,411	0,470	0,519
63	АО "Завод ЖБИ-3"	Кролевцы	8	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
		Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
64	ООО "АМЗ"	Западная	8	0,133	0,134	0,133	0,134	0,133	0,133	0,133	0,134	0,133	0,133
		Снижение		0,133	0,267	0,400	0,534	0,667	0,800	0,934	1,067	1,201	1,334
65	АО "Дробильно-сортировочный завод"	Кролевцы	29	0,046	0,045	0,046	0,045	0,046	0,046	0,045	0,045	0,046	0,046
		Снижение		0,046	0,091	0,137	0,182	0,228	0,274	0,319	0,365	0,410	0,456
66	ООО "Успех-Полимерстрой"	Кролевцы	24	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
		Снижение		0,145	0,290	0,435	0,580	0,725	0,870	1,015	1,160	1,305	1,450
67	ФГУП "Дальневосточное"	Кролевцы	25	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
		Снижение		0,035	0,070	0,105	0,140	0,175	0,210	0,245	0,280	0,315	0,350

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
68	ИП Богданова Е.А.	Угловая	22	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
		Снижение		0,065	0,130	0,195	0,260	0,325	0,390	0,455	0,520	0,585	0,650
69	ОА "Тереховский завод бетонных изделий"	Тереховка	3	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Снижение		0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200
70	ООО "УссурТранс"	Кипарисово	8	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Снижение		0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200
71	ООО "Серебряный лотос Раздольное"	Раздольное-2	4	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
72	ООО "Тритон"	Шкотово	13	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Снижение		0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
73	ПАО "Славянский СРЗ"	Славянка	34	0,320	0,319	0,320	0,320	0,320	0,319	0,320	0,320	0,319	0,320
		Снижение		0,320	0,639	0,959	1,279	1,599	1,918	2,238	2,558	2,877	3,197
74	АО "Торговый порт Посъет"	Посъет	9	0,347	0,348	0,347	0,347	0,348	0,347	0,347	0,347	0,348	0,347
		Снижение		0,347	0,695	1,042	1,389	1,737	2,084	2,431	2,778	3,126	3,473
75	ООО "Морской порт в бухте Троицы"	Троица	6	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
		Снижение		0,190	0,380	0,570	0,760	0,950	1,140	1,330	1,520	1,710	1,900
76	ООО "Промышленный парк УССУРИЙСКИЙ"	УКФ	1,2,3,4,6,9,12,11,14	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
		Снижение		0,846	1,692	2,538	3,384	4,230	5,076	5,922	6,768	7,614	8,460
77	АО "Кислород"	Кожзавод	8,9	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
		Снижение		0,376	0,752	1,128	1,504	1,880	2,256	2,632	3,008	3,384	3,760
78	Уссурийский Локомотиворемонтный завод	Уссурийск-1 ЛРЗ	3										
		Снижение	3,4	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977
79	ООО "Приморский сахар"	Сахзавод	3,6,8,14	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
		Снижение		0,247	0,494	0,741	0,988	1,235	1,482	1,729	1,976	2,223	2,470
80	ООО "Лимитед"	Уссурийск-1	8	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		Снижение		0,110	0,220	0,330	0,440	0,550	0,660	0,770	0,880	0,990	1,100
81	ООО "НИКОЛЬСКЪ - УССУРИЙСК"	Уссурийск-1 Студгородок	8										
		Снижение	3	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
82	ООО "Уссурийский авторемонтный завод"	Уссурийск-1	ВЛ-35кВ Уссурийск-1 - АРЗ	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
		Снижение		0,107	0,214	0,321	0,428	0,535	0,642	0,749	0,856	0,963	1,070
83	АО "УКПП"	Известковая	3, 1	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
		Снижение		0,320	0,640	0,960	1,280	1,600	1,920	2,240	2,560	2,880	3,200
84	ООО "Промышленные энергосети Приморского края"	Уссурийск-1	ВЛ-35 кВ Уссурийск-1 - МЖК" (аб.)	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
		Снижение		0,230	0,460	0,690	0,920	1,150	1,380	1,610	1,840	2,070	2,300
	ООО "ВЫНОК"	Студгородок	9	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
85	ООО "Тыплек"	Снижение		0,297	0,594	0,891	1,188	1,485	1,782	2,079	2,376	2,673	2,970
86	ООО "Приморский завод "ЕВРОПЛАСТ"	Казармы	5,14	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
		Снижение		0,240	0,480	0,720	0,960	1,200	1,440	1,680	1,920	2,160	2,400
87	ООО "Качество"	Гранит Завод	18 9	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
		Снижение		0,240	0,480	0,720	0,960	1,200	1,440	1,680	1,920	2,160	2,400
88	ООО "Артемовский завод ЖБИ"	Шахта-7	19	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		Снижение		0,080	0,160	0,240	0,320	0,400	0,480	0,560	0,640	0,720	0,800
89	АО "Международный аэропорт Владивосток"	Шахта-7	6	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
90	АО "Оборонэнергосбыт", АЭСК	Западная	2	0,020	0,029	0,020	0,029	0,020	0,029	0,029	0,029	0,020	0,029
		Снижение		0,020	0,049	0,069	0,098	0,118	0,147	0,176	0,196	0,225	0,245
91	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Уссурийск 2	1,4	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
		Снижение		0,498	0,996	1,494	1,992	2,490	2,988	3,486	3,984	4,482	4,980
92	ООО "Уссурийское мостостроительное"	Уссурийск-2	Ф-2	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,023
		Снижение		0,026	0,052	0,078	0,104	0,130	0,156	0,182	0,208	0,234	0,257
93	ООО "ТК Восток-А"	Уссурийск-2	Ф-2	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Снижение		0,020	0,040	0,060	0,080	0,100	0,120	0,140	0,160	0,180	0,200
94	ООО "Валеолог"	Уссурийск-2	Ф-2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,080
95	ООО "Управление механизации - 2"	Уссурийск-2	Ф-2	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Снижение		0,004	0,008	0,012	0,016	0,020	0,024	0,028	0,032	0,036	0,040
96	ОРМУ ПЭС	Уссурийск-2	Ф-8	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Снижение		0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,027	0,030
97	ОРМУ ПЭС	Уссурийск-2	Ф-8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015
98	ОА "ЖТК"	Уссурийск-2	Ф-2	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,005
		Снижение		0,009	0,018	0,027	0,036	0,045	0,054	0,063	0,072	0,081	0,086
99	КГУП Примавтодор	Барабаш	Ф-10	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Снижение		0,009	0,018	0,027	0,036	0,045	0,054	0,063	0,072	0,081	0,090
100	Худенко А.Н. КТП-ПСХК "Оленевод"	Барабаш	Ф-10	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015
101	ДОРПРОФСОЖ Б/отдыха "Утес"	Гвоздево	Ф-6	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Снижение		0,010	0,020	0,030	0,040	0,050	0,060	0,070	0,080	0,090	0,100
102	Побожаква Н.И. Б/отдыха "Красный утес"	Гвоздево	Ф-6	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Снижение		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010
103	ДВГУПС Б/отдыха "Локомотив"	Гвоздево	Ф-6	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015
104	МУП "Уссурийск-Водоканал"	Гвоздево	Ф-6	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Снижение		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
105	АНО "Университет"	Гвоздево	Ф-6	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001					
		Снижение		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
106	ОАО "РЖД"	Гвоздево	Ф-6	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Снижение		0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,027	0,030
107	ООО "КИМ"	Краскино	Ф-10	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Снижение		0,005	0,010	0,015	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,050
108	ООО "Востокстроймеханизация-	Краскино	Ф-10	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Снижение		0,004	0,008	0,012	0,016	0,020	0,024	0,028	0,032	0,036	0,040
109	ООО "ДВ РСК"	Оленевод	Ф-9	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Снижение		0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,027	0,030
110	ООО "ДВ РСК"	Приморская	Ф-2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,080
111	ООО "ДВ РСК"	Приморская	Ф-2	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001
		Снижение		0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,025	0,025
112	ООО "ДВ РСК"	Приморская	Ф-2	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001
		Снижение		0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,025	0,025
113	ООО "ДВ РСК"	Приморская	Ф-2	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Снижение		0,012	0,024	0,036	0,048	0,060	0,072	0,084	0,096	0,108	0,120
114	ОАО "РЖД"	Раздольное-2	Ф-7	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001					
		Снижение		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
115	ст. Баневурово	Уссурийск/г	ДПР-Восток	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,002
		Снижение		0,007	0,014	0,021	0,028	0,035	0,042	0,049	0,056	0,063	0,065
116	ст. Баневурово	Уссурийск/г	ДПР-Восток	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Снижение		0,007	0,014	0,021	0,028	0,035	0,042	0,049	0,056	0,063	0,070
117	ст. Баневурово	Уссурийск/г	ДПР-Восток	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,080
118	ст. Баневурово	Уссурийск/г	ДПР-Восток	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
		Снижение		0,005	0,010	0,015	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,045
119	ООО "РЭС"	Хасан	Ф-Поселок	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015
120	ООО "РЭС"	Хасан	Ф-Водокачка	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	
		Снижение		0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,018	0,021	0,024	0,025	0,025
121	ООО "РЭС"	Хасан	Ф-Поселок	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Снижение		0,005	0,010	0,015	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,050
122	ООО "РЭС"	Хасан	Ф-Станция	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Снижение		0,012	0,024	0,036	0,048	0,060	0,072	0,084	0,096	0,108	0,120
123	ООО "РЭС"	Хасан	Ф-Станция	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Снижение		0,011	0,022	0,033	0,044	0,055	0,066	0,077	0,088	0,099	0,110
124	ООО "РЭС"	Хасан	Ф-Станция	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,003
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,075

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
125	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Хасан	Ф-Перегон	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001		
		Снижение		0,002	0,004	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015
126	ООО "Рынок"	Надеждинская/т	Ф-5	0,232									
		снижение		0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
127	ООО "ДВЭС"	Надеждинская/т	Ф-3	0,757									
		снижение		0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
128	ООО "ДВЭС"	Надеждинская/т	Ф-4										
		снижение											
129	ООО "Фалаза", ООО Босфор	Анисимовка/т	Ф3-10 кВ	0,497									
		снижение		0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
130	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Анисимовка/т	Ф5-10 кВ	0,270									
		снижение		0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
131	ООО "ДВЭС"	Анисимовка/т	Ф4-10 кВ	0,317									
		снижение		0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
132	Администрация г.Владивосток	Угловая	Ф-13						0,019				
		снижение						0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
133	ОА "Ростелеком"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №8 о.п. 9208 км, Фидер 0,4										
		снижение											
134	ИП Леонтьева О.В.	Надеждинская/т	КТП-ДПР №11 ст. Раздольное, Фидер		0,007								
		снижение			0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
135	ООО "Карьер ДВ"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №15 ст. Кипарисово, Ввод-		0,003								
		снижение			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
136	ИП Пайлеванян С.А.	Надеждинская/т	КТП-ДПР №32 ст. Надеждинская, Ввод-				0,073						
		снижение				0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
137	ИП Филимонова З.М., пекарня	Угловая	Ф-13				0,013						
		снижение				0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
138	ООО "Рынок", рынок	Надеждинская/т	КТП-ДПР №2 ст. Надеждинская,			0,068							
		снижение			0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
139	ФЛ Тарасова М.В.	Угловая	Ф-13	0,036									
		снижение		0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
140	ООО "Автострой"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №4 ст. Надеждинская,										
		снижение											
141	ООО "Легион"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №55 9205 км, Ввод-0,4 кВ					0,009					
		снижение					0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
142	ФЛ Шалаева Н.И.	Угловая	Ф-13			0,003							
		снижение			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
143	ООО "Эксполес"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №16 ст. Кипарисово, Ввод- 0,4 кВ	0,004									
		снижение		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
144	ОА "Оборонэнергосбыт", 426 ОМИС	Надеждинская/т	КТП-ДПР №23 о.п. "Сиреневка", Фидер 0,4 кВ				0,061							
		снижение				0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	
145	ООО "ДВЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №28 8, ф-р "Быт", Фидер 0,4 кВ					0,120						
		снижение					0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
146	ООО "ДВЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №32 ст. Анисимовка, Фидер 0,4 кВ					0,005						
		снижение					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
147	ООО "ДВЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №33 ст. Анисимовка, Фидер 0,4 кВ					0,045						
		снижение					0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
148	ООО "ДВЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №29 ст. Анисимовка, Ввод-0,4 кВ					0,050						
		снижение					0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
149	СНТ "Сиреневка"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №23 о.п. "Сиреневка", Ввод-0,4 кВ	0,037										
		снижение		0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
150	СНТ "Зарница"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №30 о.п. "9237 км", Ввод-0,4 кВ	0,086										
		снижение		0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	
151	СНТ "Эра"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №20 о.п. "9232 км", Ввод-0,4 кВ	0,033										
		снижение		0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	
152	СНТ "Ивушка"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №31 ст. Надеждинская, Ввод-0,4 кВ	0,061										
		снижение		0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	
153	СНТ "Судоремонтник"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №20 о.п. "9232 км", Ввод-0,4 кВ	0,011										
		снижение		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
154	СНТ "Железнодорожник"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №23 о.п. "Сиреневка", Фидер 0,4 кВ	0,049										
		снижение		0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	
155	СНТ "Дальрыба"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №23 о.п. "Сиреневка", Фидер 0,4 кВ	0,026										
		снижение		0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	
156	СНТ "Томский"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №19 о.п. "9230 км", Фидер 0,4 кВ	0,019										

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
156	СНТ "Дружба"	снижение	9230 км, Фидер 0,4 кВ	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
157	СНТ "Ландыш"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №21 о.п. "Сиреневка", Ввод-0,4 кВ	0,001									
		снижение		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
158	СНТ "Вагонник"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №21 о.п. "Сиреневка", Ввод-0,4 кВ	0,117									
		снижение		0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
159	СНТ "Экспресс"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №30 о.п. "9237 км", Фидер 0,4 кВ	0,120									
		снижение		0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
160	СНТ "Горное"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №29 А о.п. "9237 км", Фидер 0,4 кВ	0,007									
		снижение		0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
161	СНТ "Связист"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №19 А о.п. "9232 км", Фидер 0,4 кВ	0,029									
		снижение		0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
162	СНТ "Золотой Ранет"	Надеждинская/т	ТП-ДПР №26 о.п. "9237 км", Фидер 0,4 кВ	0,022									
		снижение		0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
163	СНТ "Светофор-2"	Угловая	Ф-13	0,154									
		снижение		0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
164	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №54 ст. Тигровый, Ввод-0,4 кВ	0,034									
		снижение		0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
165	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №54Б ст. Тигровый, Ввод-0,4 кВ	0,047									
		снижение		0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
166	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Фридман/т	КТП-ДПР №54Б ст. Тигровый, Ввод-0,4 кВ	0,057									
		снижение		0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
167	СНТ "Сирень"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №23 А о.п. Сиреневка, Ввод-0,4 кВ	0,001									
		снижение		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
168	ООО "СВЕТЛАНА."	Фридман/т	КТП-ДПР №48 ст. Тигровый, Фидер-0,4 кВ				0,002						
		снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
169	Администрация АГО	Угловая	Ф-13					0,106					
		снижение					0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
170	СНТ "Инструментальщик"	Надеждинская/т	КТП-ДПР №20 А о.п. "Сиреневка"	0,001									

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
170	СПП инструментальщик	снижение	с.п. Сиреневка , Ввод-0,4 кВ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
171	ОАО "РЖД"	Угловая снижение	Ф-13			0,065							
						0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
172	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №8 9208 км, Фидер-0,4 кВ				0,018						
							0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
173	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №9 ст. Раздольное, Фидер- 0,4 кВ			0,003							
						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
174	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №11 ст. Раздольное, ф-р "Дом контактников"				0,028						
							0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
175	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №14 9222 км, Фидер-0,4 кВ				0,001						
							0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
176	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №17 ст. Кипарисово, Фидер- 0,4 кВ			0,017							
						0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
177	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №19 9230 км, Фидер-0,4 кВ			0,001							
						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
178	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №22 ст. Сиреневка, Фидер- 0,4 кВ			0,013							
						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
179	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №23 ст. Сиреневка, Фидер- 0,4 кВ			0,048							
						0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
180	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №26 9236 км, Фидер-0,4 кВ				0,025						
							0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
181	ОАО "РЖД"	Надеждинская/т снижение	КТП-ДПР №29 9237 км, Фидер-0,4 кВ				0,002						
							0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
182	ОАО "РЖД"	Фридман/т снижение	КТП-ДПР №48 ст. Тигровый, Фидер- 0,4 кВ				0,011						
							0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
183	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №49 ст. Тигровый, Фидер-0,4 кВ				0,051						
		снижение					0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
184	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №51 ст. Тигровый, Фидер-0,4 кВ				0,016						
		снижение					0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
185	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТПО-ДПР №56 96 км, Фидер-0,4 кВ			0,003							
		снижение				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
186	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №57 97 км, Фидер-0,4 кВ			0,006							
		снижение				0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
187	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №1 ст. Фридман, Фидер-0,4 кВ				0,008						
		снижение				0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
188	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №2 ст. Фридман, Фидер-0,4 кВ				0,025						
		снижение				0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
189	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №4 ст. Фридман, Фидер-0,4 кВ				0,010						
		снижение				0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
190	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №6 ст. Красноармейский Фидер-0,4 кВ			0,004							
		снижение				0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
191	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №7 ст. Красноармейский, Фидер-0,4 кВ			0,002							
		снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
192	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №8 ст. Наречное, Фидер-0,4 кВ			0,014							
		снижение				0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
193	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №10 ст. Наречное, Фидер-0,4 кВ			0,002							
		снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
194	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №11 ст. Партизанск, Фидер-0,4 кВ				0,002						
		снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
195	ОАО "РЖД"	Фридман/т	КТП-ДПР №13 ст. Партизанск, Фидер-0,4 кВ				0,010						
		снижение				0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Энергорайон Партизанская ГРЭС – Артемовская ТЭЦ													
196	Рыболовецкий колхоз "Приморье"	Подъяпольск	10,21	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
		Снижение		0,270	0,540	0,810	1,080	1,350	1,620	1,890	2,160	2,430	2,700
197	АО 30 "СРЗ"	178-Ф	28,26,25,10	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Снижение		0,070	0,140	0,210	0,280	0,350	0,420	0,490	0,560	0,630	0,700
198	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая 2	3	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
		Снижение		0,098	0,196	0,294	0,392	0,490	0,588	0,686	0,784	0,882	0,980
199	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая 2	7,25	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,014
		Снижение		0,011	0,022	0,033	0,044	0,055	0,066	0,077	0,088	0,099	0,113
200	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая 2	8,27	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Снижение		0,012	0,024	0,036	0,048	0,060	0,072	0,084	0,096	0,108	0,120
201	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая 2	9,40	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
		Снижение		0,330	0,660	0,990	1,320	1,650	1,980	2,310	2,640	2,970	3,300
202	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая 2	10	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,012
		Снижение		0,015	0,030	0,045	0,060	0,075	0,090	0,105	0,120	0,135	0,147
203	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая 2	13,31,35	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,100
		Снижение		0,097	0,194	0,291	0,388	0,485	0,582	0,679	0,776	0,873	0,973
204	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	27	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
		Снижение		0,041	0,082	0,123	0,164	0,205	0,246	0,287	0,328	0,369	0,410
205	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	25	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
		Снижение		0,168	0,336	0,504	0,672	0,840	1,008	1,176	1,344	1,512	1,680
206	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	37	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Снижение		0,009	0,018	0,027	0,036	0,045	0,054	0,063	0,072	0,081	0,090
207	ООО "ЭДМОНТОН"	Находка	19	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
208	АО "Находка-Торгомортранс-Сервис"	Бархатная	5	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
209	ООО "Ливадийский ремонтно -"	Гайдамак	11,17	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
210	ООО "Форд-Ност"	Гайдамак	26	0,047	0,048	0,047	0,047	0,048	0,047	0,048	0,047	0,047	0,048
		Снижение		0,047	0,095	0,142	0,189	0,237	0,284	0,332	0,379	0,426	0,474
211	ОА "Мясокомбинат Находкинский"	Голубовка	20	0,095	0,096	0,095	0,096	0,095	0,095	0,096	0,095	0,096	0,095
		Снижение		0,095	0,191	0,286	0,382	0,477	0,572	0,668	0,763	0,859	0,954
212	ООО "РК "Тихий Океан"	Гайдамак	12,19	0,097	0,096	0,097	0,096	0,097	0,096	0,097	0,096	0,097	0,096
		Снижение		0,097	0,193	0,290	0,386	0,483	0,579	0,676	0,772	0,869	0,965
213	ПАО "НБАМР"	УАМР	8,22	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
		Снижение		0,722	1,444	2,166	2,888	3,610	4,332	5,054	5,776	6,498	7,220

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
214	АО "Примавтодор"	Голубовка	19										
		Владими́ро-Александровское	10	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
215	АО "Ннк-Приморнефтепродукт"	Голубовка	21	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
		Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000
216	ООО "Судоремонтный комплекс-Приморский"	Парус	5,15	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		Снижение		0,700	1,400	2,100	2,800	3,500	4,200	4,900	5,600	6,300	7,000
217	ПК "Бетонщик"	Бархатная	17										
		Владими́ро-Александровское	15	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Снижение		0,138	0,276	0,414	0,552	0,690	0,828	0,966	1,104	1,242	1,380
218	АО "ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый порт"	Астафьева	2,4,6,8	0,772	0,773	0,772	0,773	0,772	0,772	0,773	0,772	0,773	0,772
		Снижение		0,772	1,545	2,317	3,090	3,862	4,634	5,407	6,179	6,952	7,724
219	АО "ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый порт"	Находка	7,9,17										
		Порт		0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
		Снижение		0,600	1,200	1,800	2,400	3,000	3,600	4,200	4,800	5,400	6,000
220	АО "Южморрыбфлот"	Гайдамак	5	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
		Снижение		0,400	0,800	1,200	1,600	2,000	2,400	2,800	3,200	3,600	4,000
221	ООО Компания "АТТИС ЭНТЕРПРАЙС"	Соленое озеро	16	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
222	МУП "Находка-Водоканал"	Соленое озеро	18	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
223	АО "Находкинский морской рыбный порт"	Рыбники	2,12	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
224	ОА "Терминал Астафьева"	ЖБФ	5,7,9,11,16,21,23,25,27	0,396	0,396	0,395	0,396	0,396	0,396	0,396	0,395	0,396	0,396
		Снижение		0,396	0,792	1,187	1,583	1,979	2,375	2,771	3,166	3,562	3,958
225	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Угольная	13	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		Снижение		0,096	0,192	0,288	0,384	0,480	0,576	0,672	0,768	0,864	0,960
226	Малозэтажная застройка	Угольная	39	0,013	0,012	0,013	0,012	0,013	0,012	0,013	0,012	0,013	0,012
		Снижение		0,013	0,025	0,038	0,050	0,063	0,075	0,088	0,100	0,113	0,125
227	ООО "Созвездие", ООО "Восточные инвестиции"	Угольная	31	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,080
228	АО "Завод Морских Конструкций Восточный"	Угольная	10	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013
		Снижение		0,013	0,026	0,039	0,052	0,065	0,077	0,090	0,103	0,116	0,129
229	Малозэтажная застройка	Угольная	14	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Снижение		0,017	0,034	0,051	0,068	0,085	0,102	0,119	0,136	0,153	0,170
230	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	8	0,062	0,061	0,062	0,062	0,061	0,062	0,062	0,061	0,062	0,061
		Снижение		0,062	0,123	0,185	0,247	0,308	0,370	0,432	0,493	0,555	0,616

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
231	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	10	0,068	0,068	0,067	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,067	0,068	0,068
		Снижение		0,068	0,136	0,203	0,271	0,339	0,407	0,475	0,542	0,610	0,678	0,678
232	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	15	0,033	0,032	0,033	0,033	0,033	0,032	0,033	0,033	0,033	0,032	0,033
		Снижение		0,033	0,065	0,098	0,131	0,164	0,196	0,229	0,262	0,294	0,327	0,327
233	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	19	0,034	0,035	0,034	0,034	0,035	0,034	0,034	0,034	0,035	0,034	0,034
		Снижение		0,034	0,069	0,103	0,137	0,172	0,206	0,240	0,275	0,309	0,343	0,343
234	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	9	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
		Снижение		0,055	0,110	0,165	0,220	0,275	0,329	0,384	0,439	0,494	0,549	0,549
235	АО "Восточный Порт"	Морская	6	0,040	0,039	0,040	0,039	0,040	0,040	0,039	0,040	0,039	0,039	0,040
		Снижение		0,040	0,079	0,119	0,158	0,198	0,238	0,277	0,317	0,356	0,396	0,396
236	ООО "ТЭСК"	Морская	24	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Снижение		0,023	0,046	0,069	0,092	0,116	0,139	0,162	0,185	0,208	0,231	0,231
237	ООО "ТЭСК"	Морская	26	0,026	0,026	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,026	0,026
		Снижение		0,026	0,052	0,077	0,103	0,129	0,155	0,181	0,206	0,232	0,258	0,258
238	ООО "ТЭСК"	Морская	13	0,029	0,030	0,029	0,029	0,029	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,030
		Снижение		0,029	0,059	0,088	0,117	0,146	0,176	0,205	0,234	0,263	0,293	0,293
239	ООО "ТЭСК"	Морская	3	0,083	0,083	0,084	0,083	0,083	0,083	0,083	0,084	0,083	0,083	0,083
		Снижение		0,083	0,166	0,250	0,333	0,416	0,499	0,582	0,666	0,749	0,832	0,832
240	ООО "ТЭСК"	Морская	23	0,045	0,045	0,044	0,045	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,045	0,045
		Снижение		0,045	0,090	0,134	0,179	0,224	0,269	0,314	0,358	0,403	0,448	0,448
241	ООО "Восточная стивидорная компания"	Морская	7	0,028	0,028	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,029	0,028	0,028
		Снижение		0,028	0,056	0,085	0,113	0,141	0,169	0,197	0,226	0,254	0,282	0,282
242	ООО "ТЭСК"	Морская	25	0,047	0,048	0,047	0,048	0,047	0,047	0,047	0,048	0,047	0,048	0,047
		Снижение		0,047	0,095	0,142	0,190	0,237	0,284	0,332	0,379	0,427	0,474	0,474
243	ООО "Терминал насыпных грузов"	Морская	16	0,046	0,046	0,045	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
		Снижение		0,046	0,092	0,137	0,183	0,229	0,275	0,320	0,366	0,412	0,458	0,458
244	ООО "ЭУК", ООО "РЭС", АО "Оборонэнергосбыт",	Прибой	3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	0,067	0,076	0,066	0,067	0,076	0,075	0,067	0,066	0,076	0,067	0,067
		Снижение		0,067	0,143	0,209	0,276	0,352	0,427	0,494	0,560	0,636	0,703	0,703
245	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергосбыт", ПАО "ДЭК"	178-Ф	10, 18, 20, 24, 25, 26, 27, 28	0,209	0,209	0,200	0,209	0,209	0,208	0,209	0,200	0,209	0,209	0,209
		Снижение		0,209	0,418	0,618	0,827	1,036	1,244	1,453	1,653	1,862	2,071	2,071
246	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергосбыт"	Промысловка	1, 3, 7, 11, 13, 15, 17, 21, 23	0,675	0,674	0,675	0,674	0,675	0,674	0,674	0,674	0,675	0,674	0,675
		Снижение		0,675	1,349	2,024	2,698	3,373	4,047	4,721	5,396	6,070	6,745	6,745
247	филиал АО "ДРСК" "ПЭС", АО "Оборонэнергосбыт", ПАО "ДЭК"	С-55	1, 5, 10, 11, 12, 14, 16, 18, 20, 24, 29, 31, 33, 35	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
		Снижение		0,285	0,570	0,855	1,140	1,425	1,710	1,995	2,280	2,565	2,850	2,850
248	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергосбыт", ПАО	С-100	5, 6, 7, 12, 13, 14, 15	0,067	0,066	0,067	0,066	0,067	0,066	0,066	0,067	0,066	0,067	0,067
		Снижение		0,067	0,133	0,200	0,266	0,333	0,399	0,465	0,532	0,598	0,665	0,665

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
249	АО "Оборонэнергосбыт", ПАО "ДЭК"	Штиль	8, 9, 16, 17, 20, 21	0,057	0,067	0,057	0,057	0,057	0,066	0,057	0,057	0,067	0,057
		Снижение		0,057	0,124	0,181	0,238	0,295	0,361	0,418	0,475	0,542	0,599
250	ООО "РЭС", АО "Оборонэнергосбыт", ПАО	Скалистая	0, 1, 2, 6, 9, 14, 15	0,057	0,048	0,057	0,057	0,047	0,057	0,057	0,057	0,048	0,057
		Снижение		0,057	0,105	0,162	0,219	0,266	0,323	0,380	0,437	0,485	0,542
251	РЭС "Фокинский"	Смоляниново/т	Ф35 "Скалистая"		1,940								
		Снижение			1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
252	ОАО "РЖД"	Смоляниново/т	Ф35 "Депо"	0,009									
		Снижение		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
253	ООО "Санк-Транс"	Восточная/т	Ф2-10 кВ "Промбаза"	0,183									
		Снижение		0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	
254	ООО "ТЭСК"	Восточная/т	Ф4-10 кВ "Жилмассив"		0,446								
		Снижение			0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	
255	СНТ "Багульник"	Восточная/т	КТП-ДПР №3 ст. Хмыловский, Фидер	0,044									
		Снижение		0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	
256	КГУП "Примтеплоэнерго"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №30 А ст. Смоляниново,		0,002								
		Снижение			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
257	ОА РК "Приморед"	Смоляниново/т	Ф2-10 "Дунай", Фидер 0,4 кВ	0,038									
		Снижение		0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	
258	ООО "УК Партнеры"	Смоляниново/т	ТП №8 ст. Смоляниново,							0,006			
		Снижение								0,006	0,006	0,006	0,006
259	ООО "УК Партнеры"	Смоляниново/т	/КТП-ДПР №25 ст. Шкотово, Фидер 0,4 кВ										
		Снижение											
260	ООО "УК Партнеры"	Насосная	ТП №2 Водокачка, Фидер 0,4 кВ							0,093			
		Снижение							0,093	0,093	0,093	0,093	
261	ОА "Оборонэнергосбыт", 1983 ОМИС	Смоляниново/т	КТП-ДПР №9 о.п. "56 км", Фидер 0,4 кВ				0,002						
		Снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
262	ООО "ДВЭС"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №26 ст. Анисимовка, Ввод- 0,4 кВ					0,053					
		Снижение					0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
263	ООО "ДВЭС"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №27 ст. Анисимовка, Фидер 0,4 кВ					0,049					
		Снижение					0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	
264	ООО "ДВЭС"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №13 ст. Новонежино, Ввод- 0,4 кВ					0,009					
		Снижение					0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
265	ООО "ДВЭС"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №10 59 км, Ввод-0,4 кВ					0,004					
		Снижение					0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
266	ООО "ДВЭС"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №9 о.п. "56 км", Фидер 0,4 кВ					0,006					
		снижение					0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
267	ООО "Дива- К"	Находка/т	КТП-ДПР №22 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ					0,008					
		снижение					0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
268	ЗАО "Дальтрансвзрыв"	Находка/т	КТП-ДПР №23 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ		0,004								
		снижение			0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
269	ООО "ДВК"Восток"	Находка/т	КТП-ДПР №33 ст. Находка,Фидер 0,4 кВ			0,050							
		снижение			0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
270	ООО "Меридиан"	Находка/т	КТП-ДПР №19 2 км, Фидер 0,4 кВ	0,004									
		снижение		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
271	ООО "Линстрой ДВ"	Находка/т	КТП-ДПР №35 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ	0,042									
		снижение		0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	
272	ИП Чэнь Бяо	Бархатная	Ф-5			0,001							
		снижение			0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
273	ИП Хан Л.К.	Восточная/т	ТП-ДПР №12 ст. Находка-Восточная, Фидер 0,4 кВ			0,004							
		снижение			0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004		
274	ООО "Сухой порт" (Контейнерный терминал)	Находка/т	КТП-ДПР №34 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ		0,003								
		снижение			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
275	ИП Пакуля И.А.	Находка/т	КТП-ДПР №19 2 км, Фидер 0,4 кВ		0,003								
		снижение			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
276	ООО "Примгруз"	Находка/т	КТП-ДПР №1 ст. Боец Кузнецово, Ввод-0,4 кВ		0,015								
		снижение			0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
277	ОА "Приморское морское пароходство"	Находка/т	КТП-ДПР №18 о.п. "Радиостанция", Фидер 0,4 кВ						0,029				
		снижение						0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	
278	Садаев Муса Кадирсултанович	Находка/т	КТП-ДПР №40 ст. Тихоокеанская, Фидер 0,4 кВ	0,039									
		снижение		0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	
279	ООО"УНИВЕРСАЛЬНЫЙ	Находка/т	КТП-ДПР №22 ст. Находка, Фидер 0,4	0,035									

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
277	ГРУЗОВОЙ ТЕРМИНАЛ"	снижение	Находка, Фидер 0,4 кВ	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
280	ГСК "Контактник"	Находка/т	КТП-ДПР №24 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ	0,003									
		снижение		0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
281	ООО "Гранд"	Бархатная	Ф-5					0,028					
		снижение					0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
282	ПГК "Боцман"	Восточная/т	КТП-ДПР №3 А "Мост", Фидер 0,4 кВ	0,196									
		снижение		0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
283	ООО "Астрал"	Находка/т	КТП-ДПР №23 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ			0,093							
		снижение			0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
284	ООО "Гора Сестра" (База отдыха)	Восточная/т	КТП-ДПР №4/5 "Мост", Ввод-0,4 кВ			0,014							
		снижение			0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
285	ООО "Сухой порт Находка" (Производственная база) (КТП-ДПР №35А)	Находка/т	КТП-ДПР №35 А ст. Находка, Ввод-0,4 кВ			0,032							
		снижение			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
286	ОА "НТМТС"	Находка/т	КТП-ДПР №34 А ст. Находка, Фидер 0,4 кВ		0,051								
		снижение			0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
287	ЗАО АК "Надежда"	Находка/т	КТП-ДПР №23 ст. Находка, Фидер 0,4 кВ		0,036								
		снижение			0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
288	ООО "Находка-Водоканал"	Находка/т	КТП-ДПР №49 ст. Крабовая, Фидер 0,4 кВ										
		снижение											
289	Гуламов Фархад Исмаил оглы (Административное здание)	Находка/т	КТП-ДПР №40 ст. Тихоокеанская, Фидер 0,4 кВ										
		снижение											
290	ОА "ВРК-2", Вагонное ремонтное депо	Находка/т	КТП-ДПР №19 ст. Партизанск, Ввод-0,4 кВ							0,061			
		снижение							0,061	0,061	0,061	0,061	
291	ОА "ВРК-2", Вагонное	Находка/т	КТП-ДПР №19 ст. Партизанск, Ввод-							0,047			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
291	ремонтное депо	снижение	Партизанск, Ввод-0,4 кВ								0,047	0,047	0,047	0,047
292	ОА "ВРК-2", Ремонтный тупик	Находка/т	КТП-ДПР №15 ст. Партизанск, Фидер 0,4 кВ								0,001			
		снижение							0,001	0,001	0,001	0,001		
293	СНТ "Железнодорожник"	Находка/т	КТП-ДПР №26 о.п. 152 км, Фидер 0,4 кВ	0,058										
		снижение		0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	
294	ООО "Дальневосточная Трансформирующая Энергетическая компания"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №50/1 ст. Артём, Ввод-10 кВ				0,571							
		снижение				0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	
295	СНТ "Строитель"	Восточная/т	КТП-ДПР №12 А Береговая, Ввод-0,4 кВ	0,084										
		снижение		0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	
296	ООО "Лоджистик Лайн"	Находка/т	/КТПН-630/10/0,4 кВ ООО "Лоджистик Лайн", Ввод-0,4 кВ			0,066								
		снижение				0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	
297	ОАО "РЖД"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №14 ст. Артём Приморский - 3, Фидер-0,4 кВ			0,005								
		снижение				0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
298	ОАО "РЖД"	Смоляниново/т	КТП-ДПР №25 ст. Шкотово, Фидер-0,4 кВ			0,012								
		снижение				0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
299	ОАО "РЖД"	Находка/т	КТП-ДПР №2 ст. Боец Кузнецово, Фидер-0,4 кВ				0,060							
		снижение				0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
300	ОАО "РЖД"	Находка/т	КТПО-ДПР №25 151 км, Фидер-0,4 кВ			0,001								
		снижение				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
301	ОАО "РЖД"	Находка/т	КТП-ДПР №7 ст. Екатериновка, Фидер-0,4 кВ			0,003								
		снижение				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
302	ОАО "РЖД"	Находка/т	КТП-ДПР №10 163 км, Фидер-0,4 кВ			0,019								
		снижение				0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
303	ОАО "РЖД"	Находка/т	КТП-ДПР №17 169 км, Фидер-0,4 кВ			0,003							
		снижение				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
304	ОАО "РЖД"	Восточная/т	ТП-11 ст. Находка-Восточная, Ввод 0,4				0,048						
		снижение				0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Энергорайон г. Владивостока													
305	МУПВ ВПЭС	Волна	3,35	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
		Снижение		0,307	0,614	0,921	1,228	1,535	1,842	2,149	2,456	2,763	3,070
306	ИП Лукьянов	Волна	10	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Снижение		0,023	0,046	0,069	0,092	0,115	0,138	0,161	0,184	0,207	0,230
307	МУПВ ВПЭС	Волна	11,29	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,146
		Снижение		0,149	0,298	0,447	0,596	0,745	0,894	1,043	1,192	1,341	1,487
308	МУПВ ВПЭС	Волна	22	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Снижение		0,070	0,140	0,210	0,280	0,350	0,420	0,490	0,560	0,630	0,700
309	КГУП "Приморский водоканал"	Волна	41,42	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,111
		Снижение		0,109	0,218	0,327	0,436	0,545	0,654	0,763	0,872	0,981	1,092
310	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Волна	44	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
		Снижение		0,277	0,554	0,831	1,108	1,385	1,662	1,939	2,216	2,493	2,770
311	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Волна	68,69	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
		Снижение		0,503	1,006	1,509	2,012	2,515	3,018	3,521	4,024	4,527	5,030
312	АО "Оборонэнерго"	Волна	48,65	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
		Снижение		0,243	0,486	0,729	0,972	1,215	1,458	1,701	1,944	2,187	2,430
313	МУПВ ВПЭС	Волна	64	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,136
		Снижение		0,133	0,266	0,399	0,532	0,665	0,798	0,931	1,064	1,197	1,333
314	МУПВ ВПЭС	Волна	72	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		Снижение		0,110	0,220	0,330	0,440	0,550	0,660	0,770	0,880	0,990	1,100
315	МУПВ ВПЭС	Волна	77	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
		Снижение		0,136	0,272	0,408	0,544	0,680	0,816	0,952	1,088	1,224	1,360
316	АО "Оборонэнерго"	Патрокл	7	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Снижение		0,069	0,138	0,207	0,276	0,345	0,414	0,483	0,552	0,621	0,690
317	АО "Оборонэнерго"	Патрокл	8	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
		Снижение		0,099	0,198	0,297	0,396	0,495	0,594	0,693	0,792	0,891	0,990
318	АО "Оборонэнергосбыт"	Зеленая	Т-1, Т-2, ТСН-1, ТСН-2	0,049	0,039	0,049	0,049	0,049	0,039	0,049	0,049	0,039	0,049
		Снижение		0,049	0,088	0,137	0,186	0,235	0,274	0,323	0,372	0,411	0,460
319	АО "Оборонэнергосбыт", филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	А	6	0,039	0,039	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,040	0,039	0,039
		Снижение		0,039	0,078	0,118	0,157	0,196	0,235	0,274	0,314	0,353	0,392
320	АО "Оборонэнергосбыт",	Загородная	35	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,059	0,049	0,049	0,049	0,049

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	МУП ВПЭС	Снижение		0,049	0,098	0,147	0,196	0,245	0,304	0,353	0,402	0,451	0,500
321	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Улисс	34,52	0,059	0,068	0,059	0,069	0,059	0,068	0,069	0,059	0,068	0,059
		Снижение		0,059	0,127	0,186	0,255	0,314	0,382	0,451	0,510	0,578	0,637
322	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Волна	48	0,098	0,088	0,098	0,088	0,098	0,089	0,088	0,098	0,088	0,098
		Снижение		0,098	0,186	0,284	0,372	0,470	0,559	0,647	0,745	0,833	0,931
323	АО "Оборонэнергосбыт"	1Р	8	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
		Снижение		0,049	0,098	0,147	0,196	0,245	0,294	0,343	0,392	0,441	0,490
324	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Стройиндустрия	11,19	0,225	0,236	0,225	0,235	0,226	0,225	0,235	0,225	0,236	0,225
		Снижение		0,225	0,461	0,686	0,921	1,147	1,372	1,607	1,832	2,068	2,293
325	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	2Р	15	0,020	0,019	0,020	0,019	0,020	0,020	0,019	0,020	0,019	0,020
		Снижение		0,020	0,039	0,059	0,078	0,098	0,118	0,137	0,157	0,176	0,196
326	АО "Оборонэнергосбыт"	Горностай	17	0,020	0,009	0,020	0,020	0,009	0,020	0,020	0,020	0,009	0,020
		Снижение		0,020	0,029	0,049	0,069	0,078	0,098	0,118	0,138	0,147	0,167
327	АО "Оборонэнергосбыт"	Ц	3	0,020	0,019	0,020	0,019	0,020	0,020	0,019	0,020	0,019	0,020
		Снижение		0,020	0,039	0,059	0,078	0,098	0,118	0,137	0,157	0,176	0,196
328	АО "Оборонэнергосбыт"	З	2	0,020	0,029	0,020	0,019	0,030	0,029	0,019	0,020	0,029	0,020
		Снижение		0,020	0,049	0,069	0,088	0,118	0,147	0,166	0,186	0,215	0,235
329	АО "Оборонэнергосбыт"	Телецентр	26	0,049	0,049	0,039	0,049	0,049	0,049	0,049	0,039	0,049	0,049
		Снижение		0,049	0,098	0,137	0,186	0,235	0,284	0,333	0,372	0,421	0,470
330	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Эгершельд	17	0,069	0,068	0,069	0,068	0,069	0,069	0,068	0,069	0,068	0,069
		Снижение		0,069	0,137	0,206	0,274	0,343	0,412	0,480	0,549	0,617	0,686
331	АО "Оборонэнергосбыт", МУП ВПЭС	Лазурная	7,9	0,039	0,030	0,039	0,039	0,029	0,030	0,039	0,039	0,030	0,039
		Снижение		0,039	0,069	0,108	0,147	0,176	0,206	0,245	0,284	0,314	0,353
332	АО "Оборонэнергосбыт"	КЭТ	24,28	0,088	0,079	0,088	0,088	0,088	0,079	0,088	0,088	0,079	0,088
		Снижение		0,088	0,167	0,255	0,343	0,431	0,510	0,598	0,686	0,765	0,853
333	АО "Оборонэнергосбыт"	Чуркин	18	0,118	0,107	0,118	0,118	0,107	0,108	0,108	0,118	0,107	0,118
		Снижение		0,118	0,225	0,343	0,461	0,568	0,676	0,794	0,912	1,019	1,137
334	АО "Оборонэнергосбыт"	Рыбный порт	25	0,039	0,030	0,039	0,039	0,039	0,030	0,039	0,039	0,030	0,039
		Снижение		0,039	0,069	0,108	0,147	0,186	0,216	0,255	0,294	0,324	0,363
335	КГА ПОУ "ДВГГТК"	2Р	1	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
		Снижение			0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900
336	ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в	ВТЭЦ-1	4	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Снижение			0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450
337	АО "Центр судоремонта "Дальзавод"	Ц	9,12,16										
		Соллерс	РУ-6 кВ										
		З	10,11,12	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
		Снижение		1,240	2,480	3,720	4,960	6,200	7,440	8,680	9,920	11,160	12,400
338	ГАУЗ "ККЦ СВМП"	Чуркин	15										
		Телецентр	4,1	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
		Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
339	ООО "ИГНАТ"	Амурская	15	0,034	0,033	0,034	0,033	0,034	0,033	0,034	0,033	0,034	0,033
		Снижение		0,034	0,067	0,101	0,134	0,168	0,201	0,235	0,268	0,302	0,335
340	ЗАО "Центр "Строй"	2Р	11	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
		Снижение		0,078	0,156	0,234	0,312	0,390	0,468	0,546	0,624	0,702	0,780
341	ООО "Ареал-Недвижимость"	Залив	18										
		ВТЭЦ-1	10	0,032	0,032	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,032	0,032
342	ООО "Компания ОГАТ"	2Р	11	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		Снижение		0,032	0,064	0,096	0,128	0,160	0,192	0,224	0,256	0,288	0,320
343	ПАО ХК "Дальморепродукт"	Голдобин	6	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
		Снижение		0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
344	АО "Приморский кондитер"	Мингородок	3										
		ВТЭЦ-1	4,12	0,131	0,132	0,131	0,132	0,131	0,131	0,132	0,131	0,132	0,131
345	ОА "ИПК "Дальпресс"	Снижение		0,131	0,263	0,394	0,526	0,657	0,788	0,920	1,051	1,183	1,314
		Амурская инструментальная	27										
346	ПАО "Ростелеком"	Снижение	19	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
		Телецентр	8	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
347	АО "Владхлеб"	Снижение		0,011	0,022	0,033	0,044	0,055	0,066	0,077	0,088	0,099	0,110
		ВТЭЦ-1	10										
348	ООО "Центр-СВ"	Голубинка	5	0,165	0,164	0,165	0,164	0,165	0,164	0,165	0,164	0,165	0,164
		Снижение		0,165	0,329	0,494	0,658	0,823	0,987	1,152	1,316	1,481	1,645
349	ФГБУ Институт автоматики и процессов управления ДВО РАН	1Р	4	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
350	ГУК "Приморский академический краевой театр"	Академическая	6										
		Спутник	27	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
351	ФГБОУ ВО "Дальрыбвтуз"	Снижение		0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000
		Телецентр	22	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
352	МГУ им. адм. Г.И. Невельского	Снижение		0,050	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,450	0,500
		Мингородок	3	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
353	АО Турниф	Снижение		0,228	0,456	0,684	0,912	1,140	1,368	1,596	1,824	2,052	2,280
		Эгершельд	3										
354	ООО Компания "РУМАС-ТРЕЙДИНГ"	Эгершельд	7	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
355	ИП Пикалов О.Ю.	Телецентр	18	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Снижение		0,070	0,140	0,210	0,280	0,350	0,420	0,490	0,560	0,630	0,700
356	ИП Пикалов О.Ю.	Седанка	5,13	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
357	ИП Пикалов О.Ю.	Чуркин	6	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
		Снижение		0,154	0,308	0,462	0,616	0,770	0,924	1,078	1,232	1,386	1,540

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
356	ФГБУН Ботанический сад-институт ДВО РАН	Чайка	8	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Снижение		0,350	0,700	1,050	1,400	1,750	2,100	2,450	2,800	3,150	3,500
357	ООО "Компания ГРАСП"	2Р	16,12										
		Инструментальный	3										
		З	14	0,063	0,064	0,063	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063
		Снижение		0,063	0,127	0,190	0,253	0,317	0,380	0,443	0,506	0,570	0,633
358	ТОИ ДВО РАН	Академическая	6	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Снижение		0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
359	ОА "Электрический транспорт"	Мингородок	9										
		А	7										
		Загородная	60										
		Инструментальный	1										
		Океанская	5										
		2Р	10										
		1Р	48,6,9										
		Голубинка	22	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000	
360	ТИБОХ ДВО РАН	Академическая	2,6	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Снижение		0,164	0,328	0,492	0,656	0,820	0,984	1,148	1,312	1,476	1,640
361	ПАО ВП "ЭРА"	З	9,13	0,189	0,189	0,190	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,190	0,189
		Снижение		0,189	0,378	0,568	0,757	0,946	1,135	1,324	1,514	1,703	1,892
362	АО "Восточная верфь"	Улисс	41,55,56	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,157	0,158	0,158	0,158	0,158
		Снижение		0,158	0,316	0,474	0,632	0,790	0,947	1,105	1,263	1,421	1,579
363	АО "Далькомхолод"	Чуркин	1,26	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Снижение		0,081	0,162	0,243	0,324	0,405	0,486	0,567	0,648	0,729	0,810
364	АО "Фирма "Аврора"	Стройиндустрия	16,17,41,43	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
		Снижение		0,270	0,540	0,810	1,080	1,350	1,620	1,890	2,160	2,430	2,700
365	АО "Дальрыбтехцентр"	Рыбный порт	13										
		Чуркин	11,13	0,123	0,123	0,124	0,123	0,123	0,123	0,123	0,124	0,123	0,123
		Снижение		0,123	0,246	0,370	0,493	0,616	0,739	0,862	0,986	1,109	1,232
366	АО "ДМЗ" им. Н.П.Федорова	Голдобин	20,26,28,30	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
		Снижение		0,618	1,236	1,854	2,472	3,090	3,708	4,326	4,944	5,562	6,180
367	ННЦМБ ДВО РАН	Океанариум	КРУ1 10 кВ	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
		Снижение		0,640	1,280	1,920	2,560	3,200	3,840	4,480	5,120	5,760	6,400
368	АО "Инструментальный завод"	Инструментальный	7,11	0,218	0,219	0,218	0,219	0,218	0,218	0,219	0,218	0,219	0,218
		Снижение		0,218	0,437	0,655	0,874	1,092	1,310	1,529	1,747	1,966	2,184
369	ООО "Аренда"	Эгершельд	8,19	0,234	0,233	0,234	0,234	0,234	0,233	0,234	0,234	0,233	0,234
		Снижение		0,234	0,467	0,701	0,935	1,169	1,402	1,636	1,870	2,103	2,337
370	АО "ВЕНТ"	Стройиндустрия	9,39	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,160	0,161	0,161	0,161	0,161

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
		Снижение		0,161	0,322	0,483	0,644	0,805	0,965	1,126	1,287	1,448	1,609
371	АО "АБ ИнБев Эфес"	Промузел	34	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
		Снижение		0,240	0,480	0,720	0,960	1,200	1,440	1,680	1,920	2,160	2,400
372	ПАО "Владморторгпорт"	ВТЭЦ-1	1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Торговый порт	С01										
		Эгершельд	6	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
		Снижение		0,761	1,522	2,283	3,044	3,805	4,566	5,327	6,088	6,849	7,610
373	ООО "Фабрика мороженого"	Океанская	2										
		Сахарный ключ	1,14	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
		Снижение		0,142	0,284	0,426	0,568	0,710	0,852	0,994	1,136	1,278	1,420
374	ОА "Владморрыбпорт"	Рыбный порт	1	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
		Снижение		0,305	0,610	0,915	1,220	1,525	1,830	2,135	2,440	2,745	3,050
375	Ноздрин В.Г.	Залив	1	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
		Снижение		0,143	0,286	0,429	0,572	0,715	0,858	1,001	1,144	1,287	1,430
376	ООО "МСМР"	Соллерс	1	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
		Снижение		0,149	0,298	0,447	0,596	0,745	0,894	1,043	1,192	1,341	1,490
377	Приморская сцена Мариинского театра	Чуркин	14	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
		Снижение		0,360	0,720	1,080	1,440	1,800	2,160	2,520	2,880	3,240	3,600
378	ООО "УК "Меридиан"	Чуркин	6	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
		Снижение		0,160	0,320	0,480	0,640	0,800	0,960	1,120	1,280	1,440	1,600
379	АО "Наш дом - Приморье"	Орлиная	23,24	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,562	0,563	0,563	0,563	0,563
		Снижение		0,563	1,126	1,689	2,252	2,815	3,377	3,940	4,503	5,066	5,629
380	ООО "СТАРФИШ"	Промузел	9,29	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118
		Снижение		0,118	0,236	0,354	0,472	0,590	0,707	0,825	0,943	1,061	1,179
381	"Владивостокский молочный комбинат" Филиал АО	Стройиндустрия	27	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083
		Снижение		0,083	0,166	0,249	0,332	0,415	0,497	0,580	0,663	0,746	0,829
382	ОА "Дальхимпром"	Мингородок	10										
		Стройиндустрия	4,21	0,116	0,117	0,116	0,117	0,116	0,117	0,116	0,117	0,116	0,117
		Снижение		0,116	0,233	0,349	0,466	0,582	0,699	0,815	0,932	1,048	1,165
383	ООО "ТОРГОВЫЙ ДВОР"	Промузел	9,29	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Снижение		0,130	0,260	0,390	0,520	0,650	0,780	0,910	1,040	1,170	1,300
384	ЗАО "ВКПП"	Мингородок	10	0,127	0,126	0,127	0,126	0,127	0,126	0,127	0,126	0,127	0,126
		Снижение		0,127	0,253	0,380	0,506	0,633	0,759	0,886	1,012	1,139	1,265
385	ООО Посадская,20	Стройиндустрия	12	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
		Снижение		0,120	0,240	0,360	0,480	0,600	0,720	0,840	0,960	1,080	1,200
386	АО "92 СРЗ"	Голдобин	5,17,22	0,096	0,097	0,096	0,096	0,097	0,096	0,096	0,096	0,097	0,096
		Снижение		0,096	0,193	0,289	0,385	0,482	0,578	0,674	0,770	0,867	0,963
387	ООО "Кока-Кола Эйч Би Си Евразия"	Промузел	10,42	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Снижение		0,170	0,340	0,510	0,680	0,850	1,020	1,190	1,360	1,530	1,700
388	АО "Дальхимпром"	Орлиная	23,24	0,538	0,538	0,538	0,538	0,537	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
388	АО "Дальневостокэнерго"	Снижение		0,538	1,076	1,614	2,152	2,689	3,227	3,765	4,303	4,841	5,379
389	АО "ЧЭМК"	Голдобин	7,16	0,061	0,060	0,061	0,060	0,061	0,060	0,061	0,060	0,061	0,060
		Снижение		0,061	0,121	0,182	0,242	0,303	0,363	0,424	0,484	0,545	0,605
390	Институт химии ДВО РАН	Академическая	2										
		З	3	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Снижение		0,090	0,180	0,270	0,360	0,450	0,540	0,630	0,720	0,810	0,900
391	ОА "Электрический транспорт"	Волна	13										
		2Р	6,19										
		1Р	42										
		Мингородок	1,23										
		Ц	11										
		ВТЭЦ-1	11										
		Телецентр	16										
		инструментальный	14										
		Загородная	41,62	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Снижение		0,099	0,198	0,297	0,396	0,495	0,594	0,693	0,792	0,891	0,990		
392	АО "ВОСТОКТРАНССЕРВИС"	Рыбный порт	19,11	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
		Снижение		0,167	0,334	0,501	0,668	0,835	1,002	1,169	1,336	1,503	1,670
393	ООО "ПКФ "ДВ-Пласт"	Загородная	8	0,397	0,396	0,397	0,396	0,397	0,397	0,396	0,397	0,396	0,397
		Снижение		0,397	0,793	1,190	1,586	1,983	2,380	2,776	3,173	3,569	3,966
394	ООО "ПТО "Командор"	А	14										
		Загородная	8	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
		Снижение		0,272	0,544	0,816	1,088	1,360	1,632	1,904	2,176	2,448	2,720
395	ЗАО "ПСРЗ"	Рыбный порт	15	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
		Снижение		0,304	0,608	0,912	1,216	1,520	1,824	2,128	2,432	2,736	3,040
396	ИП Моисеев	Промузел	52	0,084	0,085	0,084	0,084	0,085	0,084	0,084	0,084	0,085	0,084
		Снижение		0,084	0,169	0,253	0,337	0,422	0,506	0,590	0,674	0,759	0,843
397	ОА "Сельхозрынок"	Телецентр	18										
		Амурская	10	0,075	0,075	0,074	0,075	0,075	0,075	0,075	0,074	0,075	0,075
		Снижение		0,075	0,150	0,224	0,299	0,374	0,449	0,524	0,598	0,673	0,748
398	ОА "Владивостокоптснаб"	Амурская	8	0,063	0,062	0,063	0,063	0,063	0,062	0,063	0,063	0,062	0,063
		Снижение		0,063	0,125	0,188	0,251	0,314	0,376	0,439	0,502	0,564	0,627
399	ООО "УК "Европейский пассаж"	Бурун	11	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Снижение		0,060	0,120	0,180	0,240	0,300	0,360	0,420	0,480	0,540	0,600
400	ООО "Техносервис"	А	14										
		Загородная	8	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
		Снижение		0,272	0,544	0,816	1,088	1,360	1,632	1,904	2,176	2,448	2,720
401	ООО "Примбизнесцентр"	Амурская	28	0,039	0,039	0,038	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,039	0,039
		Снижение		0,039	0,078	0,116	0,155	0,194	0,233	0,272	0,310	0,349	0,388
402	ФГАОУ ВО ДВФУ	МиниТЭЦ Центральная		1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
402	ФГБОУ ВО "ТГМУ"	Снижение инструментальный	3	1,400	2,800	4,200	5,600	7,000	8,400	9,800	11,200	12,600	14,000
403	ФГБОУ ВО "ТГМУ" Минздрава России	Снижение	3	0,119	0,120	0,119	0,119	0,120	0,119	0,119	0,119	0,120	0,119
404	ООО "НайсСтройКомпани"	Бурная	3	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
405	ООО "Примрыбкооп"	Снижение	3	0,075	0,150	0,225	0,300	0,375	0,450	0,525	0,600	0,675	0,750
405	ООО "Примрыбкооп"	IP	6	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
406	ГОУ ВПО "ВГУЭиС"	Снижение инструментальный	1,18	0,045	0,090	0,135	0,180	0,225	0,270	0,315	0,360	0,405	0,450
406	ГОУ ВПО "ВГУЭиС"	Снижение инструментальный	15,21	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
407	ФГКУ Комбинат "Восток" Росрезерва	Снижение	10	0,330	0,660	0,990	1,320	1,650	1,980	2,310	2,640	2,970	3,300
407	ФГКУ Комбинат "Восток" Росрезерва	Сахарный ключ	10	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
408	МБУ "Центр спортивной подготовки населения по различным видам спорта г. Владивостока"	Снижение	10	0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
408	МБУ "Центр спортивной подготовки населения по различным видам спорта г. Владивостока"	ВТЭЦ-1	7										
408	МБУ "Центр спортивной подготовки населения по различным видам спорта г. Владивостока"	Амурская	8	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
409	АО " Владивостокский ГУМ"	Снижение	10	0,040	0,080	0,120	0,160	0,200	0,240	0,280	0,320	0,360	0,400
409	АО " Владивостокский ГУМ"	ВТЭЦ-1	6,8										
409	АО " Владивостокский ГУМ"	Телецентр	10,22	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
410	ПАО "Сбербанк России"	Снижение	10	0,200	0,400	0,600	0,800	1,000	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000
410	ПАО "Сбербанк России"	Бурун	11										
410	ПАО "Сбербанк России"	2P	9										
410	ПАО "Сбербанк России"	IP	9										
410	ПАО "Сбербанк России"	ВТЭЦ-1	3										
410	ПАО "Сбербанк России"	Улисс	38,3	0,040	0,040	0,040	0,040	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
411	ОО "Друзья Владивостока"	Снижение	6	0,040	0,080	0,120	0,160	0,201	0,241	0,281	0,321	0,361	0,401
411	ОО "Друзья Владивостока"	Академическая	6	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
412	ООО ПКП "АЛЪТ"	Снижение	6	0,055	0,110	0,165	0,220	0,275	0,330	0,385	0,440	0,495	0,550
412	ООО ПКП "АЛЪТ"	Стройиндустрия	37	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
413	ФГБОУ ВДЦ "Океан"	Снижение	37	0,128	0,256	0,384	0,512	0,640	0,768	0,896	1,024	1,152	1,280
413	ФГБОУ ВДЦ "Океан"	Океан	7,18,21	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
414	ООО "Ратимир"	Снижение	7,18,21	0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	1,000
414	ООО "Ратимир"	Промузел	12,46	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
415	ПАО "ДГК"	Снижение	12,46	0,380	0,760	1,140	1,520	1,900	2,280	2,660	3,040	3,420	3,800
415	ПАО "ДГК"	Котельная 2P	T-2	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
416	ПАО "ДГК"	Снижение	T-2	0,905	1,810	2,715	3,620	4,525	5,430	6,335	7,240	8,145	9,050
416	ПАО "ДГК"	ВТЭЦ-1	Ф (СН)-1,2,3,4,5,6	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
417	ООО "Центр-Уссури"	Снижение	Ф (СН)-1,2,3,4,5,6	0,650	1,300	1,950	2,600	3,250	3,900	4,550	5,200	5,850	6,500
417	ООО "Центр-Уссури"	Телецентр	8	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
418	ИП Саян Ум	Снижение	8	0,056	0,112	0,168	0,224	0,280	0,336	0,392	0,448	0,504	0,560
418	ИП Саян Ум	IP/т	КТП-ДПР №29 ст. Океанская, Влад-04	0,066									

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
		снижение	Океанская, Ввод-0,4 кВ	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
419	ООО "Владторгсервис"	IP/т	КТПН-6/0,4 ООО Владторгсервис ст.	0,004									
		снижение	Первая речка, Фидер	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
420	ОА "ФПК"	IP/т	ТП-АБ №9 ст. Владивосток, Ввод-0,4 кВ					0,012					
		снижение						0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
421	ООО "Дальневосточная Трансформирующая Энергетическая компания"	IP/т	КТП-ДПР №11/1 ст. Вторая речка, Ввод-10 кВ				1,134						
		снижение					1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
422	ФГУП "Нацрыбресурс"	IP/т	КТП-ДПР №12 ст. Вторая речка, Фидер	0,012									
		снижение	0,4 кВ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
423	ОАО "РЖД"	IP/т	КТП-ПЭ №1 ст. Первая речка, Фидер			0,017							
		снижение	0,4 кВ			0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
424	ООО "МКАС-В"	ПС Э Ф-17	Ф-17										
		снижение											
425	ФГКУ "ДВРПСО МЧС России"	IP/т	КТП-ДПР №1 о.п. Санаторная, Фидер					0,004					
		снижение	0,4 кВ					0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
426	ГСК "Первая речка"	IP/т	КТП-ДПР №16 ст. Первая речка, Фидер	0,004									
		снижение	0,4 кВ	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
427	ООО "Реал Вагон"	IP/т	КТП-ДПР №30 ст. Океанская, Фидер	0,007									
		снижение	0,4 кВ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
428	ГСК "Чайка"	IP/т	КТП-ДПР №13 ст. Угольная, Фидер	0,002									
		снижение	0,4 кВ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
429	КГБ ПОУ "КМТ"	IP/т	Фидер-0,4 кВ "Быт ул. Мыс Чумака"		0,005								
		снижение			0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
430	ООО "Панорама плюс" (ж.д тупик)	IP/т	КТП-ПЭ №1 ст. Первая речка, Фидер	0,011									
		снижение	0,4 кВ "Быт ул. Мыс Чумака"	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
431	КГБ ПОУ "КМТ"	IP/т	ТП №314 ст. Первая речка, Фидер					0,016					
		снижение	0,4 кВ					0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
432	ОА "Приморнефтепродукт"	IP/т	ТП №2 ОАО ПНП, Фидер 6 кВ										
		снижение											
433	ОА "Приморнефтепродукт"	IP/т	КТПН №6 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ			0,009							
		снижение				0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
434	ООО "Знак ДВ"	IP/т	ТП №4 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Чистая вода"	0,036									
		снижение		0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
435	АО "Примавтодор"	IP/т	ТП №4 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,264									
		снижение		0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
436	ФЛ Ким И.А.	IP/т	ТП №4 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "5-й склад"	0,003									
		снижение		0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
437	ООО "Автоцентр "Влад-Мастер"	IP/т	ТП №4 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Чистая вода"	0,016									
		снижение		0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
438	ОА "Оборонэнергосбыт"	IP/т	Фидер-0,4 кВ "5-й склад"		0,006								
		снижение			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
439	ИП Гармашов О.Ю.	IP/т	ТП №11 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,002									
		снижение		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
440	ГСК №109	IP/т	ТП №11 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,003									
		снижение		0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
441	ООО "Локомотив Спорт Сервис" (погрузо-разгрузочный комплекс)	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Локомотивспортсер"	0,040									
		снижение		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
442	ОА "Транссервис-1"	IP/т	ТП №7 ст. Первая речка, Ввод-0,4 кВ	0,078									
		снижение		0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
443	ООО "СИ-ТИ"	IP/т	ТП №8 ст. Первая речка, Ввод-0,4 кВ			0,062							
		снижение				0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
444	ООО "Движение"	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Гараж ОРС"	0,045									
		снижение		0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
445	ООО "Литер"	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "ВРП"	0,003									
		снижение		0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
446	ООО "Литер"	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "ВРП"	0,035									
		снижение		0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
447	ГСК №35 Локомотив	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,004									
		снижение		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
448	Токарева А.М. (стоянка)	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,005									
		снижение		0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
449	Липенков А.В.	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,001									
		снижение		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
450	Токарева А.М.	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ										
		снижение											
451	Токарева А.М.	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,009									
		снижение		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
452	ООО "Авто Торнадо"	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,004									
		снижение		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
453	ФЛ Марков С.П.	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,023									
		снижение		0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
454	ОА "Трансконтейнер"	IP/т	ТП №11 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ			0,009							
		снижение				0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
455	ОА "Трансконтейнер"	IP/т	ТП №11 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ			0,015							
		снижение				0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
456	ИП Киселев Е.К.	IP/т	КТПН №6 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,021									
		снижение		0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
457	ООО "Автос"пункт	IP/т	КТПН №6 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ	0,056									
		снижение		0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
458	ООО "Автос"	IP/т	КТПН №6 ст. Первая речка, Фидер			0,045							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
458	ООО "Автос"	снижение	Первая речка, Фидер 0,4 кВ			0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
459	ФГП ВО ЖДТ РФ на ДВжд	ПС ЭФ-17	Ф-17					0,010					
		снижение					0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
460	ФГП ВО ЖДТ РФ на ДВжд	IP/т	КТПН №5 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ "ВОХР"					0,010					
		снижение					0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
461	ОА "Метод"	IP/т	КТПН №17 ст. Владивосток, Фидер 0,4 кВ		0,041								
		снижение			0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
462	ООО "Риквест Сервис"	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ						0,020				
		снижение						0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
463	ООО "Риквест Сервис"	IP/т	ТП №3 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ						0,040				
		снижение						0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
464	Осипов А.В.	IP/т	ТП №12 ст. Владивосток, Фидер 0,4 кВ	0,051									
		снижение		0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	
465	ФГУП "ГЦСС" (административное здание)	IP/т	ТП-АБ №9 ст. Владивосток, Фидер 0,4 кВ						0,008				
		снижение						0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
466	ОА "ВТБ 24" (банк)	IP/т	ТП №12 ст. Владивосток, Фидер 0,4 кВ					0,016					
		снижение					0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
467	ОА "ВТБ 24" (банк)	IP/т	ТП-АБ №9 ст. Владивосток, Фидер 0,4 кВ					0,002					
		снижение					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
468	Маргарян А.А.	IP/т	ТП №12 ст. Владивосток, Фидер 0,4 кВ "ГО вокзала"	0,010									
		снижение		0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
468	ЗАО "РЭСИ КОРН ИНВЕСТ"	IP/т	ОАО "РЖД"	0,013									
		снижение		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
469	ООО "Формула - ДВ"	IP/т	КТП-ДПР №8 ст. Угольная, Ввод-0,4 кВ		0,104								
		снижение			0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	
470	ООО "Владснабметалл"	IP/т	КТП-ДПР №8 ст. Угольная, Ввод-0,4 кВ		0,006								
		снижение			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
471	ООО "Гранит-98"	IP/т	КТП-ДПР №9 ст. Угольная, Ввод-0,4 кВ		0,016								
		снижение			0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
472	ООО "Яннис"	IP/т	КТП-ДПР №11 ст. Угольная, Фидер-0,4 кВ "Яннис"					0,011					
		снижение					0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
473	СМТ-16 СМП-412	IP/т	КТП-ДПР №13 ст. Угольная Фидер 0,4 кВ	0,019									
		снижение		0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
474	ИП Колесников А.А	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "ВББ"	0,014									
		снижение		0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
475	ЗАО НПО "Порт"	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "ВББ"	0,008									
		снижение		0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
476	НДОУ Детский сад №79	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Д/с №249, 249 рез"				0,003						
		снижение				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
477	НДОУ Детский сад №79	IP	Фидер-0,4 кВ "Д/с №249, 249 рез"				0,005						
		снижение				0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
478	ООО "Легат"	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Околица"										
		снижение											
479	ИП Лоскутникова Л.В.	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 28"			0,001							
		снижение			0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
480	ООО УК "Атлант"	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 28"										
		снижение											
481	ООО УК "Атлант"	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 28"			0,023							
		снижение			0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
482	ООО УК "Атлант"	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 28"			0,053							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
482	ООО УК "Атлант"	снижение	речка, Фидер "ВШ 28"			0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
483	ООО УК "Атлант"	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 28"			0,037							
		снижение				0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
484	УК "Первореченская"	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 32А, 34А"			0,015							
		снижение				0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
485	УК "Первореченская"	IP	ТП №18 ст. Первая речка, Фидер "ВШ 32А, 34А"			0,020							
		снижение				0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
486	ОА "ФПК"	IP	ТП №1 ст. Первая речка, резерв ГРЩ										
		снижение											
487	ОА "ФПК"	IP	ТП №1 ЛВЧД-3 ст. Первая речка, Ввод1 0,4 кВ				0,002						
		снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
488	ОА "ФПК"	IP	ТП №1 ЛВЧД-3 ст. Первая речка, Ввод2 0,4 кВ				0,284						
		снижение				0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	
489	ОА "ФПК"	IP	ТП №1 ст. Первая речка, аккумуляторная				0,012						
		снижение				0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
490	ОА "ФПК"	IP	ТП №1 ст. Первая речка, гараж				0,002						
		снижение				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
491	ОА "ФПК"	IP/т	ТП №2 ЛВЧД-3 ст. Первая речка, Ввод1 0,4 кВ				0,069						
		снижение				0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
492	ОА "ФПК"	IP/т	ТП №2 ЛВЧД-3 ст. Первая речка, Ввод2 0,4 кВ				0,092						
		снижение				0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
493	ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии по железнодорожному транспорту"	IP/т	ТП №12 ст. Владивосток, Фидер "СЭС"										
		снижение											

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт										
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
494	ЗАО "ДТА-Конструкция"	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17	0,023										
				0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
495	ЗАО "ДТА-Конструкция"	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17	0,016										
				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
496	ООО "Альтаир-ККК"	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17	0,016										
				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
497	ООО "Дары тайги"	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17			0,013								
						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
498	ООО "Дары тайги"	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17			0,012								
						0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
499	ООО "Орчард"	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17	0,122										
				0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
500	ООО "ЖСК "Стройтрест" (мансарда жилого дома)	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17					0,029						
									0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
501	ГСК №49	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17	0,001										
				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
502	ГСК №46	ПС Э Ф-17 снижение	Ф-17	0,002										
				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
503	ИП Побужаев О.В.	ПС М (МУПВ ВПЭС ст. Владивосток) снижение	Ф-5			0,012								
						0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
504	ООО "Русэнергоресурс" (КНС)	Промузел снижение	Ф-19,30				0,026							
							0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
505	ООО "Русэнергоресурс"	1Р/т снижение	КТПН №6 ст. Первая речка, Фидер				0,003							
							0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
506	ИП Артамонов С.А.	Бурун снижение	Ф-1,17	0,001										
				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
507	ООО "Канск"	Бурун снижение	Ф-1,17	0,047										
				0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
508	ООО "Пегас"	Бурун снижение	Ф-1,17		0,584									
					0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
509	ООО "Вусток"	Бурун снижение	Ф-1,17				0,029							
							0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
510	ООО "Фабрика окон"	Бурун снижение	Ф-1,17	0,024										
				0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
511	ИП "Мкртчян А.Н."	Бурун снижение	Ф-1,17		0,004									
					0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
512	ООО "Мостотрест 25"	1Р/т	КТПН №6 о.п. Первая речка, Фидер 0.4	0,006										

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
512	ООО "Мостотряд 20"	снижение	Луговая, Фидер-0,4 кВ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
513	МУПВ ВПЭС	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Переезд"						0,035				
		снижение						0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	
514	МУПВ ВПЭС	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Быт Дом 5 А"						0,023				
		снижение						0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
515	МУПВ ВПЭС	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "ВОХР"										
		снижение											
516	МУПВ ВПЭС	IP	ТП №1 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Быт Дом 36"						0,019				
		снижение						0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
517	МУПВ ВПЭС	IP/т	КТПН №6 ст. Первая речка, Фидер 0,4 кВ						0,073				
		снижение						0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	
518	МУПВ ВПЭС	IP/т	ТП №4 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "ул. Нефтеветка"										
		снижение											
519	МУПВ ВПЭС	IP/т	ТП №4 ст. Первая речка, Фидер-0,4 кВ "Нефтеветка 7 д. 4"						0,022				
		снижение						0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
Энергорайон ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ Чугуевка с транзитом 110 кВ Арсеньев-2 – Регтиховка – М – Сибирцево/т – Ярославка													
520	АО "Первая нерудная компания"	Манзовка	5	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Снижение		0,300	0,600	0,900	1,200	1,500	1,800	2,100	2,400	2,700	3,000
521	ООО "УК ТЭК Арсеньев"	Арсеньев-1	ВЛ-35Арсеньев-1 - Аскольд	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Снижение		0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200
522	ПАО ААК "Прогресс"	Арсеньев-1	ВЛ-110 Арсеньев-1 - Пргресс										
		Арсеньев-2	ВЛ-110 Арсеньев-1 - Пргресс	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
		Снижение		1,940	3,880	5,820	7,760	9,700	11,640	13,580	15,520	17,460	19,400
523	АО "Арсеньевэлектросервис"	Арсеньев-1	15,29										
		Город	18	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
		Молодёжная	6,19,20										
		Снижение		0,740	1,480	2,220	2,960	3,700	4,440	5,180	5,920	6,660	7,400
524	ООО "Литмаш"	Сибирцево/т	Ф-Литмаш	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Снижение		0,005	0,010	0,015	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,045
525	ООО "Энергия"	Сибирцево/т	Ф-ТП-3	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,011

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
525	ООО "Энергия"	Снижение		0,016	0,032	0,048	0,064	0,080	0,096	0,112	0,128	0,144	0,155
526	ООО "Энергия"	Сибирцево/г	Ф-ТП-3	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Снижение		0,010	0,020	0,030	0,040	0,050	0,060	0,070	0,080	0,090	0,100
527	ООО "Энергия"	Сибирцево/г	Ф-ТП-3	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Снижение		0,006	0,012	0,018	0,024	0,030	0,036	0,042	0,048	0,054	0,060
528	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-3	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Снижение		0,023	0,046	0,069	0,092	0,115	0,138	0,161	0,184	0,207	0,230
	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,012
	Снижение		0,017	0,034	0,051	0,068	0,085	0,102	0,119	0,136	0,153	0,165	
529	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,079
	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,017
	Снижение		0,015	0,030	0,045	0,060	0,075	0,090	0,105	0,120	0,135	0,152	
530	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,003
		Снижение		0,008	0,016	0,024	0,032	0,040	0,048	0,056	0,064	0,072	0,075
	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,001
	Снижение		0,006	0,012	0,018	0,024	0,030	0,036	0,042	0,048	0,054	0,055	
531	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Снижение		0,019	0,038	0,057	0,076	0,095	0,114	0,133	0,152	0,171	0,190
	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	
	Снижение		0,004	0,008	0,012	0,016	0,020	0,024	0,028	0,032	0,035	0,035	
532	ООО "Энергия"	Манзовка	Ф-2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Снижение		0,005	0,010	0,015	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,050

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	ИТОГО по филиалу АО "ДРСК" "Приморские электрические сети" на территории Приморского края			53,680	52,043	49,661	51,549	49,387	49,038	49,026	48,749	48,750	48,718
				53,680	105,723	155,384	206,933	256,320	305,358	354,384	403,133	451,883	500,601
	в т.ч. по энергорайону Артемовская ТЭЦ – ПС 220 кВ Уссурийск-2 – ПС 110 кВ ХФЗ			10,779	7,773	7,992	8,131	8,097	7,758	7,773	7,736	7,745	7,711
				10,779	18,552	26,544	34,675	42,772	50,530	58,303	66,039	73,784	81,495
	в т.ч. по энергорайону Партизанская ГРЭС – Артемовская ТЭЦ			9,326	11,100	8,881	9,270	8,749	8,630	8,799	8,577	8,600	8,593
				9,326	20,426	29,307	38,577	47,326	55,956	64,755	73,332	81,932	90,525
	в т.ч. по энергорайону г. Владивостока			22,542	22,138	21,748	23,080	21,508	21,617	21,422	21,402	21,375	21,414
				22,542	44,680	66,428	89,508	111,016	132,633	154,055	175,457	196,832	218,246
	в т.ч. по энергорайону ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ Чугуевка с транзитом 110 кВ Арсеньев-2 – Реттиховка – М – Сибирцево/т – Ярославка			3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,341	3,314
				3,342	6,684	10,026	13,368	16,710	20,052	23,394	26,736	30,077	33,391

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 (- 21,1°С).

И.о. главного инженера филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"



К.М. Долганин

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Приморского края

2 сентября 2020 года

г. Владивосток

№ 47

Председатель – заместитель председателя Правительства Приморского края,
руководитель штаба Е.А. Пархоменко

Присутствовали: - 19 чел. (список прилагается)

I. О готовности предприятий энергетики Приморского края к прохождению отопительного сезона 2020/2021 гг.

(Пархоменко, Авдеев, Москаленко, Чутенко, Бугаец, Евтушенко, Ловыгин,
Бирюков)

ОТМЕТИЛИ:

Всеми предприятиями топливно-энергетического комплекса Приморского края выполняется комплекс мероприятий по подготовке основного оборудования и инженерных сетей к безаварийной работе и устойчивому прохождению нагрузок в отопительный сезон 2020-2021 года.

Накопление топлива на складах электростанций края осуществляется в соответствии с утвержденными нормативами Минэнерго России в плановом порядке по прямым договорам.

Ремонт генерирующего и технологического оборудования проводится в соответствии с утвержденными графиками на 2020 год (в течение всего календарного года).

РЕШИЛИ:

1. Информацию представителей филиала «Приморская генерация» АО «ДГК», ООО «Приморская ГРЭС», Приморского предприятия магистральных электрических сетей филиала ПАО «ФСК ЕЭС», филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети», филиала «Приморский» АО «Оборонэнерго», Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Приморского производственно-

эксплуатационного управления АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» принять к сведению.

2. Приморскому предприятию магистральных электрических сетей филиала ПАО «ФСК ЕЭС» (С.Г. Иванову), филиалу «Приморские электрические сети» АО «ДРСК» (С.И. Чутенко), филиалу «Приморская генерация» АО «ДГК» (Е.Н. Авдееву), ООО «Приморская ГРЭС» (А.Н. Леонову), АО «ЛУР» (Ю.В. Васильеву), филиалу «Приморский» АО «Оборонэнерго» (Е.А. Евтушенко), Приморскому производственно-эксплуатационному управлению АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (Н.Н. Ловыгину), Приморскому линейному производственному управлению магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Томск» (А.В. Драчеву), КГУП «Примтеплоэнерго» (А.Л. Попову), Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала АО «РЖД» (К.Г. Плесовских) и электросетевым предприятиям коммунальной энергетики Приморского края продолжить работу по подготовке к безаварийному прохождению объектами энергетики отопительного сезона 2020/2021 годов в Приморском крае.

II. Об обеспечении надежного электроснабжения потребителей в день единого голосования 13 сентября 2020 года на территории Приморского края.

(Москаленко, Чутенко, Евтушенко, Бондаренко, Самохин)

ОТМЕТИЛИ:

Агентством газоснабжения и энергетики Приморского края направлены письма в территориальные сетевые организации Приморского края, эксплуатирующие электросетевое хозяйство, а также главам администраций городских округов и муниципальных районов Приморского края с целью оказания содействия в обеспечении бесперебойной подачи энергии и обеспечения особого контроля за наличием и исправным состоянием резервных источников электроснабжения в пунктах проведения Единого дня голосования 13 сентября 2020 года на территории Приморского края.

РЕШИЛИ:

1. Доклады представителей филиала «Приморское предприятие магистральных электрических сетей» ПАО «ФСК ЕЭС», филиала «Приморские электрические сети» АО «ДРСК», филиала «Приморский» АО «Оборонэнерго» и МУПВ «ВПЭС» об организации надежного энергоснабжения в пунктах проведения Единого дня голосования 13 сентября 2020 года принять к сведению.

2. Главам городских округов и муниципальных образований Приморского края обеспечить особый контроль за бесперебойным электроснабжением объектов, задействованных для проведения Единого дня голосования, а также за наличием и исправным состоянием резервных источников электроснабжения на территории Приморского края.

3. Территориальным сетевыми организациями Приморского края принять следующие меры по обеспечению бесперебойного электроснабжения в пунктах проведения Единого дня голосования 13 сентября 2020 года:

3.1. организовать дежурство персонала по обслуживанию подстанций, проверить готовность оперативных бригад к незамедлительному восстановлению электроснабжения на подстанциях, являющихся центрами питания пунктов проведения Единого дня голосования;

3.2. плановые работы на оборудовании, обеспечивающем устойчивую работу ЛЭП и подстанций, являющихся центрами питания пунктов проведения Единого дня голосования, планировать с учетом времени проведения данных мероприятий без отключения электроснабжения.

III. Разработка и применение графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности на период ОЗП 2020/2021.

(Бегун, Чутенко, Бирюков)

ОТМЕТИЛИ:

1. По информации директора филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» С.И. Чутенко 20.07.2020 (плановый срок 09.07.2020) филиалом АО «РЖД» Трансэнерго (вторичный получатель команд об аварийных

ограничениях) предоставлены графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), не соответствующие предъявленным требованиям, которые возвращены на доработку.

По состоянию на 02.09.2020 ответ от АО «РЖД» не получен.

2. Без включения в графики временного отключения потребления (далее – ГВО) тяговой нагрузки Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала АО «РЖД» задание филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ (далее – Приморское РДУ) на разработку ГВО на период ОЗП 2020/2021 в части требуемых объемов аварийных ограничений по энергосистеме Приморского края будет не выполнено, что делает невозможным согласование таких ГВО и их утверждение.

В отсутствие утвержденных ГВО как инструмента противоаварийного управления при возникновении аварийной ситуации в энергосистеме существует риск каскадного развития аварии, сопровождающегося отключениями ЛЭП, электросетевого и генерирующего оборудования с их повреждением, а также массовыми отключениями потребителей электрической энергии вплоть до полного погашения Приморской энергосистемы или соответствующих энергорайонов.

В соответствии с пунктом 39 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила), при отсутствии утвержденных ГВО сетевая организация по диспетчерской команде (распоряжению) диспетчерского центра вводит аварийное ограничение в объемах, определенных диспетчерским центром в соответствии с пунктом 38 указанных Правил, путем отключения соответствующих линий электропередачи и электросетевого оборудования.

Для обеспечения выполнения вышеизложенных требований, а также во исполнение решения 6 Протокола совещания у заместителя Министра энергетики РФ Е.П. Грабчака от 11.08.2020 № ЕГ-192 разработан, согласован и утвержден Перечень центров питания и соответствующих электросетевых элементов, возможных к отключению в отопительный сезон 2020/2021 гг. для

ликвидации наиболее вероятных аварийных режимов (прилагается)
(далее – Перечень).

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (С.И. Чутенко), филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» «Приморское предприятие магистральных электрических сетей» (С.Г. Иванову) в срок до 21 сентября 2020 года довести (в том числе через соответствующие энергосбытовые, энергоснабжающие организации) до Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала АО «РЖД» и потребителей электрической энергии, включенных в проект ГВО, разработанный филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и направленный им на согласование в орган исполнительной власти Приморского края и Приморское РДУ, информацию о возможном введении в отношении них в период 2020/2021 гг. аварийных ограничений в соответствии с пунктом 39 Правил.

2. **Рекомендовать** Приморскому РДУ (К.А. Бегуну), филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (С.И. Чутенко), территориям сетевым организациям – вторичным получателям команд об аварийных ограничениях при возникновении в период 2020/2021 гг. оснований для введения аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) в условиях отсутствия утвержденных ГВО:

при необходимости ввода аварийных ограничений в энергорайонах (энергоузлах) Приморской энергосистемы, нагрузка потребления потребителей которых включена в требуемом объеме в проект ГВО, – **руководствоваться указанным проектом ГВО;**

при необходимости ввода аварийных ограничений в энергорайонах (энергоузлах) Приморской энергосистемы, для ввода аварийных ограничений в которых в требуемых для предотвращения и ликвидации аварийной ситуации объемах необходимо отключение тяговой нагрузки Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала

АО «РЖД», - руководствоваться Перечнем, указанным в пункте 2 раздела «Отметили» настоящего вопроса протокола.

3. Рекомендовать филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (С.И. Чутенко) при получении от диспетчерского персонала Приморского РДУ диспетчерской команды на ввод аварийных ограничений (отключений) в соответствии с пунктом 39 Правил:

3.1. обеспечить введение аварийных ограничений в требуемом объеме путем отключения линий электропередачи, питающих потребителей, включенных в проект ГВО.

3.2. при недостаточности объема введенных по п. 3.1 настоящего решения аварийных ограничений для выполнения диспетчерской команды:

проинформировать об этом диспетчерский персонал Приморского РДУ;

отдать оперативному персоналу Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала АО «РЖД» команды на ввод аварийных ограничений путем отключения тяговой нагрузки;

при невыполнении персоналом Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала АО «РЖД» вышеуказанных команд (отказе от их выполнения) обеспечить отключение тяговой нагрузки путем введения аварийных ограничений (отключений) в соответствующем объеме с питающих центров сетевых организаций в соответствии с Перечнем.

4. При введении аварийных ограничений в отношении тяговой нагрузки Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала АО «РЖД» с питающих центров в соответствии с пунктом 3.2 настоящего решения:

4.1. Приморскому РДУ (К.А. Бегуну) обеспечить координацию переключений на соответствующих линиях электропередачи и оборудовании питающих центров с учетом складывающихся схемно-режимных условий работы

энергосистемы Приморского края и установленного распределения ЛЭП, оборудования по способу управления (ведения).

4.2. филиалу АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (С.И. Чутенко), филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» «Приморское предприятие магистральных электрических сетей» (С.Г. Иванову), филиалу АО «ДГК» Приморская генерация (СП Артемовская ТЭЦ) (Е.Н. Авдееву) обеспечить выполнение диспетчерских команд (распоряжений), полученных в соответствии с п. 4.1 настоящего решения, и реализацию фактических действий по введению отключений тяговой нагрузки с питающих центров, указанных в Перечне.

5. Территориальным сетевым, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям Приморского края в срок до 30 сентября 2020 года организовать взаимодействие с потребителями электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и иными потребителями, электроснабжение которых будет прекращено при введении отключения тяговой нагрузки с питающих центров и которые имеют электроприемники аварийной брони (столбец 7 Перечня), для обеспечения готовности таких потребителей к возможному введению аварийных ограничений (отключений) с питающих центров сетевых организаций в период 2020/2021 гг., в том числе в части принятия необходимых мер по организации и обеспечению электроснабжения их электроприемников аварийной брони от автономных источников питания. О проведенной работе с потребителями и принятых мерах проинформировать штаб.

IV. О сложившейся ситуации, связанной с задолженностью за потребленную электрическую энергию потребителей края перед ПАО «ДЭК».

(Юров)

ОТМЕТИЛИ:

По состоянию на 01.08.2020 дебиторская задолженность потребителей электроэнергии перед ПАО «ДЭК» составляет 3 193 млн. руб. Основными

проблемными предприятиями являются: ООО «Дальнегорский ГОК» (242,8 млн. руб.), АО «ГУ ЖКХ» (139,6 млн. руб.), ООО «АЭСК» (96 млн. руб.), ООО «ТЭСК» (86 млн. руб.), ООО «ДЭСК» (99 млн. руб.).

Задолженность по группам «ЖКХ, ВКХ» (637 млн. руб.) и «Население» (1 785 млн. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Информацию исполнительного директора ПАО «ДЭК» А.Н. Юрова принять к сведению.

2. Продолжить работу по снижению задолженности за потребленную электроэнергию потребителей перед ПАО «ДЭК».

V. О сложившейся ситуации, связанной с задолженностью за потребленную тепловую энергию потребителей края перед АО «ДГК».

(Авдеев)

ОТМЕТИЛИ:

По состоянию на 01.08.2020 дебиторская задолженность потребителей по филиалу ПАО «ДГК» «Приморская генерация» составила 2 524,8 млн. руб., прирост к аналогичному периоду прошлого года – 293,6 млн. руб. или 13,2%.

Основными проблемными предприятиями являются: ФГУП «Дальневосточное» (88,4 млн. руб.), ООО «ГУЖФ» (37,1 млн. руб.).

Задолженность по группам «ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании» (125,7 млн. руб.) и «Население» (2 060,5 млн. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Доклад директора филиала «Приморская генерация» АО «ДГК» Е.Н. Авдеева принять к сведению.

2. Продолжить работу по снижению задолженности за потребленную теплоэнергию потребителей перед АО «ДГК».

**VI. О сложных погодных условиях 3-4 сентября 2020 года на территории
Приморского края, вызванных тайфуном «Майсак»**

(Каплунов)

ОТМЕТИЛИ:

Принять к сведению информацию заместителя начальника управления гражданской защиты Главного управления МЧС России по Приморскому краю Каплунова А.А., что ночью и днем 3, ночью 4 сентября на погодные условия Приморского края будет оказывать влияние мощный тайфун «Майсак». Предполагается, что в течение 3 сентября он пройдет с юга севера Корейского полуострова и повернет на северо-запад в сторону Харбина.

В период прохождения тайфуна над Северной Кореей и приграничными районами Китая, на западной половине края ожидается сильный юго-восточный, южный ветер 15...20 м/с, в отдельных районах очень сильный 25...27 м/с.

На южном побережье ветер усилится до 23...28 м/с, второй половине дня 3 сентября и первой половине ночи на 4 сентября в г. Владивосток, у мысов залива Петра Великого ожидается ураганный ветер 33...38 м/с

Ожидается увеличение водности рек, подъемы уровня воды на 0,5-2,0 м, на отдельных участках с выходом воды из берегов. Наиболее паводкоопасные районы: Хасанский, Уссурийский, Октябрьский, Михайловский, Пограничный, Ханкайский.

РЕШИЛИ:

Территориальным сетевым организациям Приморского края принять меры по предупреждению возникновения происшествий, связанных с ухудшением погодных условий, привести силы и средства в режим «Повышенная готовность», организовать работу предприятия для ликвидации возможных последствий прохождения циклона, а также провести необходимые мероприятия для предотвращения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций и снижение масштабов их последствий.

Руководитель штаба



Е.А. Пархоменко