

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

_____ А.Л. Леонтьев
" ____ " _____ 2020 год

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Приморское РДУ

_____ К.А.Бегун
" ____ " _____ 2020 год

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

_____ С.И.Чутенко
" ____ " _____ 2020 год

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2020/2021 годы
по филиалу АО "ДРСК" "Приморские электрические сети" на территории Приморского края

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО "Оборонэнергосбыт", ПАО "ДЭК"	Шторм	1	ДД	от 20 до 60 мин.										1,300
2	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Партизан	7	ОП	от 20 до 60 мин.								2,300		
3	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Партизан	11	ОП	от 20 до 60 мин.								2,000		
4	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Партизан	13	ОП	от 20 до 60 мин.								0,100		
5	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Партизан	9	ОП	от 20 до 60 мин.								2,500		
6	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Южная	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,400
7	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Южная	11	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,400
6	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Северная	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,900
7	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Северная	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,700
8	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Северная	17	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,440
9	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	16	ДУ	до 5 мин.	2,200									
10	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.								2,500		
11	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,700		
12	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,800		
13	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	11	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,640	
14	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,500	
15	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	17	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,100	
16	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	18	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,000	
17	ГК «ДОБРОФЛОТ»	Аэропорт	49	ДУ	до 5 мин.	0,440									
18	ООО "АЭСК"	Шахтовая	4	ДУ	до 5 мин.		2,880								
19	ООО "АЭСК"	Шахтовая	14	ДУ	до 5 мин.		1,200								
20	ООО "АЭСК"	Шахтовая	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,500		
21	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Михайловка	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,000
22	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Михайловка	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,000
23	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Новокачаловка	1	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,100		
24	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Новокачаловка	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,600		

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
25	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ильинка	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,400	
26	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ильинка	4	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,400	
27	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ильинка	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,700	
28	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ильинка	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,900	
29	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Камень-Рыболов	7	ДУ	до 5 мин.								0,330		
30	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Камень-Рыболов	10	ДУ	до 5 мин.								1,030		
31	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Хороль	9	ОП	от 20 до 60 мин.								1,330		
32	ХМУ ПЭС	Хороль	10	ОП	от 20 до 60 мин.								0,800		
33	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Хороль	18	ОП	от 20 до 60 мин.								0,200		
34	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Хороль	23	ОП	от 20 до 60 мин.								0,400		
35	ООО "Энергия"	Черниговка	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,400		
36	ООО "Энергия"	Черниговка	9	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,500		
37	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Черниговка	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,100		
38	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ярославка	6	ОП	от 20 до 60 мин.								0,850		
39	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ярославка	7	ОП	от 20 до 60 мин.								0,600		
40	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ярославка	13	ОП	от 20 до 60 мин.								1,250		
41	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Полевая	19	ОП	от 20 до 60 мин.									0,800	
42	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Полевая	21	ОП	от 20 до 60 мин.									0,200	
43	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Полевая	13	ОП	от 20 до 60 мин.									0,300	
44	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Липовцы	3	ОП	от 20 до 60 мин.									0,300	
45	ОРМУПЭС	Липовцы	16	ОП	от 20 до 60 мин.									1,400	
46	филиал АО "ДРСК" "ПЭС", АО "Оборонэнерго"	Липовцы	11	ОП	от 20 до 60 мин.									0,330	
47	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Липовцы	10	ОП	от 20 до 60 мин.										0,300
48	ОРМУПЭС	Липовцы	5	ОП	от 20 до 60 мин.										0,400
49	ОАО "РЖД"	Липовцы	9	ОП	от 20 до 60 мин.										0,400
50	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Липовцы	1	ОП	от 20 до 60 мин.										0,800
51	ОРМУПЭС	Покровка	9	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,900	
52	ОРМУПЭС	Покровка	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,840	
53	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Покровка	1	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,100	
54	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Барано- Оренбургская	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,530	
55	филиал АО "ДРСК" "ПЭС", АО "Оборонэнерго"	Барано- Оренбургская	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,200	
56	филиал АО "ДРСК" "ПЭС", АО "Оборонэнерго"	Барано- Оренбургская	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,320	
57	филиал АО "ДРСК" "ПЭС", АО "Оборонэнерго"	Барано- Оренбургская	11	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,580	
58	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Дружба	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,000	
59	филиал АО "ДРСК" "ПЭС", АО "Оборонэнерго"	Дружба	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,550	
60	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Дружба	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,450	

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
61	ОАО "РЖД"	Пограничная	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,300
62	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Пограничная	9	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,500
63	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ивановка	1	ОП	от 20 до 60 мин.										0,500
64	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ивановка	2	ОП	от 20 до 60 мин.										0,400
65	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ивановка	3	ОП	от 20 до 60 мин.										0,500
66	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ивановка	9	ОП	от 20 до 60 мин.										0,600
67	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ивановка	10	ОП	от 20 до 60 мин.										0,400
68	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Осиновка	1	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,200
69	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Осиновка	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,300
70	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Осиновка	4	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,400
71	АО "Коммунэлектросервис"	Горелое	1А	ОП	от 20 до 60 мин.								0,150		
72	АО "Коммунэлектросервис"	Горелое	7	ОП	от 20 до 60 мин.								1,460		
73	АО "Коммунэлектросервис"	Горелое	9	ОП	от 20 до 60 мин.								0,650		
74	АО "Коммунэлектросервис"	Горелое	17	ОП	от 20 до 60 мин.								1,500		
75	АО "Электросервис"	К	2	ОП	от 20 до 60 мин.								1,050		
76	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	К	8	ОП	от 20 до 60 мин.								2,000		
77	ГМК ДПМ	Д	19	ДУ	до 5 мин.	0,500									
78	АО "Коммунэлектросервис"	Д	9	ДУ	до 5 мин.	1,500									
79	АО "Коммунэлектросервис"	Д	5	ДУ	до 5 мин.	1,600									
80	ППО Бор	Промбаза	11	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,300		
81	АО "Коммунэлектросервис"	Горбуша	15	ОП	от 20 до 60 мин.										0,800
82	АО "Коммунэлектросервис"	Горбуша	26	ОП	от 20 до 60 мин.									1,100	
83	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Плавзавод	20	ДУ	до 5 мин.	0,050									
84	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Сержантово	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,500	
85	АО "Коммунэлектросервис"	Плавзавод	6	ДУ	до 5 мин.	0,350									
86	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Пластун	10	ДУ	до 5 мин.	0,900									
87	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Пластун	5	ДУ	до 5 мин.		1,600								
88	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Пластун	1	ДУ	до 5 мин.		0,300								
89	АО "Кавалеровская электросеть"	Кавалерово	17	ДУ	до 5 мин.	2,000									
90	АО "Кавалеровская электросеть"	Кавалерово	6	ДУ	до 5 мин.	1,600									
91	АО "Кавалеровская электросеть"	Кавалерово	16	ОП	от 20 до 60 мин.								2,400		
92	АО "Кавалеровская электросеть"	Центральная	3	ДУ	до 5 мин.	0,500									
93	АО "Кавалеровская электросеть"	Центральная	10	ДУ	до 5 мин.	0,520									
94	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Богополь	7	ДУ	до 5 мин.	0,100									
95	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Богополь	2	ДУ	до 5 мин.	0,200									

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
96	АО "Кавалеровская электросеть"	Ольга	9	ДУ	до 5 мин.	1,120									
97	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ольга	12	ДУ	до 5 мин.	0,220									
98	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Ольга	15	ДУ	до 5 мин.	0,200									
99	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Р	21	ДУ	до 5 мин.	0,230									
100	АО "Оборонэнерго"	Р	18	ДУ	до 5 мин.	0,020									
101	АО "Оборонэнерго"	Тимофеевка	6	ДУ	до 5 мин.	0,400									
102	АО "Оборонэнерго"	Тимофеевка	8	ДУ	до 5 мин.	0,450									
103	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Иман	3	ОП	от 20 до 60 мин.									0,850	
104	ООО "Электросервис-сети" г. Дальнереченск	Иман	13	ОП	от 20 до 60 мин.										2,400
105	ООО "ЭС ПРЕОБРАЖЕНИЯ"	Преображение	7	ДД	от 20 до 60 мин.										0,100
106	ООО "ЭС ПРЕОБРАЖЕНИЯ"	Преображение	9	ДД	от 20 до 60 мин.										0,100
107	АО "Спаскэлектросеть"	Спасск	3	ДУ	до 5 мин.	1,100									
108	АО "Спаскэлектросеть"	Спасск	20	ДУ	до 5 мин.	1,100									
109	АО "Спаскэлектросеть"	Спасск	25	ДУ	до 5 мин.	1,800									
110	АО "Спаскэлектросеть"	Спасск	26	ДУ	до 5 мин.	1,000									
111	АО "Спаскэлектросеть"	Спасск	27	ДУ	до 5 мин.	1,550									
112	АО "Спаскэлектросеть"	Спасск	31	ДУ	до 5 мин.	1,900									
113	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Лесозаводск	13	ОП	от 20 до 60 мин.									1,200	
114	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Лесозаводск	15	ОП	от 20 до 60 мин.									0,300	
115	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Лесозаводск	3	ОП	от 20 до 60 мин.										0,720
116	ООО "Коммунальные сети"	Уссури	8	ДУ	до 5 мин.		1,300								
117	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Уссури	2	ДУ	до 5 мин.		0,100								
118	ООО "Скит"	Тихменево	1	ДУ	до 5 мин.		0,300								
119	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Разрез	3	ДУ	до 5 мин.		0,600								
120	ООО "ДЭСК"	Губерово	12	ДУ	до 5 мин.		0,400								
121	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Губерово	14	ДУ	до 5 мин.		0,100								
122	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Лучегорск	2	ОП	от 20 до 60 мин.								0,900		
123	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Лучегорск	9	ОП	от 20 до 60 мин.								0,900		
124	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Лучегорск	12	ОП	от 20 до 60 мин.								0,700		
125	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Луговая	5	ДУ	до 5 мин.			0,500							
125	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чкаловка	7	ДУ	до 5 мин.			0,600							
126	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чкаловка	13	ДУ	до 5 мин.			1,100							
127	ООО "Никита"	Хвальинка	3	ДУ	до 5 мин.			0,700							
128	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Хвальинка	10	ДУ	до 5 мин.			0,800							
129	ООО "Спаскэлектросеть"	Красный Кут	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,400	
130	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Красный Кут	4	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,800	
131	АО "Приморский ГОК"	Восток	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,100			

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
132	АО "Приморский ГОК"	Восток	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.								3,300		
133	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Новопокровка	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,300		
134	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Веденка	1	ДУ	до 5 мин.			0,600							
135	ООО "Дальнереченская электросеть"	ДОК	9	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,100		
136	ООО "Дальнереченская электросеть"	ЛДК	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,100		
137	ООО "Кировская электросеть"	Шмаковка	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,300	
138	ООО "Кировская электросеть"	Шмаковка	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,600	
139	ООО "Кировская электросеть"	Шмаковка	12	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,500	
Энергорайон Артемовская ТЭЦ – ПС 220 кВ Уссурийск-2 – ПС 110 кВ ХФЗ															
140	МУПВ ВПЭС	Угловая	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.										2,100
141	МУПВ ВПЭС	Угловая	16	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,300
142	АО "Завод ЖБИ-3"	Кролевцы	9	ДУ	до 5 мин.	2,300									
143	АО "Завод ЖБИ-3"	Кролевцы	15	ДУ	до 5 мин.	0,200									
144	ООО "АЭСК"	Кролевцы	28	ДУ	до 5 мин.	1,000									
145	ООО "Приморскуголь"	Шахта-7	1	ДУ	до 5 мин.	0,400									
146	ООО "АЭСК"	Шахта-7	7	ДУ	до 5 мин.	2,500									
147	ООО "АЭСК"	Шахта-7	18	ДУ	до 5 мин.	2,200									
148	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Надеждинская	15	ДУ	до 5 мин.		2,400								
149	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Надеждинская	9	ДУ	до 5 мин.		1,700								
150	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Штыково	2	ДУ	до 5 мин.			0,350							
151	ООО "Русэнергоресурс"	Штыково	6	ДУ	до 5 мин.			0,300							
152	ООО "Русэнергоресурс"	Штыково	10	ДУ	до 5 мин.			2,000							
153	ООО "Русэнергоресурс"	Штыково	17	ДУ	до 5 мин.			1,500							
154	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Штыково	18	ДУ	до 5 мин.			0,600							
155	ООО "АЭСК"	Западная	4	ОП	от 5 до 20 мин.				2,700						
156	ООО "АЭСК"	Западная	22	ОП	от 5 до 20 мин.				2,100						
157	ООО "АЭСК"	Западная	13	ОП	от 5 до 20 мин.				2,500						
158	ООО "АЭСК"	Западная	28	ОП	от 5 до 20 мин.				1,600						
159	АО "ДВ РСК"	Давыдовка	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,800
160	ООО "Силбет"	Силикатная	20	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,600
161	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Шкотово	9	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,320		
162	АО "ДВ РСК"	Славянка	25	ОП	от 5 до 20 мин.					1,300					
163	АО "ДВ РСК"	Славянка	31	ОП	от 5 до 20 мин.					1,900					
164	АО "ДВ РСК"	Славянка	8	ОП	от 5 до 20 мин.						1,300				
165	АО "ДВ РСК"	Славянка	12	ОП	от 5 до 20 мин.						0,800				
166	АО "ДВ РСК"	Славянка	18	ОП	от 5 до 20 мин.						0,800				
167	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Посьет	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,600
168	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Тронца	18	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,600

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I 7	II 8	III 9	IV 10	V 11	VI 12	VII 13	VIII 14	IX 15	X 16	
169	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Троица	19	ОВБ	от 20 до 60 мин.											1,200
170	ООО "Дальневосточная Снэковая Компания"	Тавричанка	9	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,200			
171	АО "ДВ РСК"	Тавричанка	12	ОВБ	от 20 до 60 мин.								2,200			
172	АО "ДВ РСК"	Тавричанка	13	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,400			
173	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Тавричанка	16	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,700			
174	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Уссурийск 2	3	ОП	от 5 до 20 мин.					1,000						
175	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Уссурийск 2	9	ОП	от 5 до 20 мин.						2,040					
176	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Уссурийск 2	10	ОП	от 5 до 20 мин.						0,900					
177	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Уссурийск-1	1	ОП	от 5 до 20 мин.							1,500				
178	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Уссурийск-1	3	ОП	от 5 до 20 мин.							0,100				
179	ОАО "РЖД"	Уссурийск-1	11	ОП	от 5 до 20 мин.							2,240				
180	МУП "Уссурийск-Электросеть"	МЖК	1	ОП	от 5 до 20 мин.							1,300				
181	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Кожзавод	24	ДУ	от 5 до 20 мин.					2,100						
182	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Студгородок	6	ДУ	до 5 мин.			1,200								
183	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Студгородок	9	ДУ	до 5 мин.			1,000								
184	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Студгородок	10	ДУ	до 5 мин.			2,000								
185	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Гранит	2	ДУ	до 5 мин.			2,350								
186	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Новоникольск	4	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,600										
187	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Новоникольск	2	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,600										
188	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Новоникольск	6	ДУ	от 5 до 20 мин.	1,200										
189	АО "Приморский завод"	Новоникольск	7	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,900										
190	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	0	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,900				
191	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,700				
192	АО "Желдорремаш"	ЛРЗ	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.							2,700				
193	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,100				
194	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,750				
195	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,600				
196	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.							1,100				

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
197	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	11	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,800		
198	МУП "Уссурийск-Электросеть"	ЛРЗ	12	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,800		
199	АО "Желдорремаш"	ЛРЗ	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,700		
200	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Коммунар	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.								2,200		
201	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Коммунар	4	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,100	
202	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Коммунар	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,600	
203	МУП "Уссурийск-Электросеть"	Коммунар	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,100		
204	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Корсаковка	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,800		
205	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Корсаковка	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,500		
206	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Корсаковка	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,300		
207	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Корсаковка	1	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,200
107	ООО "ДВЭС"	Надеждинская/т	Ф-3	ОП	от 5 до 20 мин.				0,757						
108	ООО "ДВЭС"	Надеждинская/т	Ф-4	ОП	от 5 до 20 мин.				0,200						
109	ООО "Рынок"	Надеждинская/т	Ф-5	ОП	от 5 до 20 мин.				0,232						
110	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Анисимовка/т	Ф-3	ОП	от 5 до 20 мин.				0,497						
111	ООО "ДВЭС"	Анисимовка/т	Ф-4	ОП	от 5 до 20 мин.				0,317						
112	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Анисимовка/т	Ф-5	ОП	от 5 до 20 мин.				0,270						
113	МУП УЭС	Уссурийск/т	ДГР-Восток	ДУ	до 5 мин.	0,260									
Энергорайон Партизанская ГРЭС – Артемовская ТЭЦ															
114	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-2	6	ДУ	до 5 мин.	0,110									
115	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-2	10	ДУ	до 5 мин.	0,610									
116	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-2	14	ДУ	до 5 мин.	1,650									
117	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-2	16	ДУ	до 5 мин.	0,630									
118	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-2	29	ДУ	до 5 мин.	0,920									
119	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-2	13	ДУ	до 5 мин.	0,120									
	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-1	16	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,500		
	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Береговая-1	17	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,400		
	АО «Дальневосточный завод «Звезда»	Береговая-1	48	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,300		
120	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергосбыт", ПАО "ДЭК"	Перевал	3	ОП	от 5 до 20 мин.					0,800					
121	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергосбыт", ПАО "ДЭК"	Перевал	54	ОП	от 5 до 20 мин.					0,150					
122	ПАО "ДЭК"	Промысловка	7	ОП	от 5 до 20 мин.						2,600				

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
123	ПАО "ДЭК"	Промысловка	11	ОП	от 5 до 20 мин.						1,480				
124	АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	С-55	33	ОП	от 5 до 20 мин.							0,120			
125	АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	С-55	1	ОП	от 5 до 20 мин.							0,100			
126	ООО "ЭУК", ООО "РЭС", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	Прибой	4	ДД	от 20 до 60 мин.								0,050		
127	ООО "ЭУК", ООО "РЭС", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	Прибой	7	ДД	от 20 до 60 мин.								0,050		
128	ООО "ЭУК", ООО "РЭС", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	Прибой	9	ДД	от 20 до 60 мин.								0,500		
129	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	178-Ф	12	ДД	от 20 до 60 мин.									2,200	
130	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	178-Ф	28	ДД	от 20 до 60 мин.									0,100	
131	ООО "РЭС", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	Скалистая	6	ДД	от 20 до 60 мин.									0,200	
132	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	178-Ф	25	ДД	от 20 до 60 мин.									0,100	
133	ООО "ЭУК", АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	С-100	7	ДД	от 20 до 60 мин.										0,230
134	АО "Оборонэнергобыт", ПАО "ДЭК"	Штиль	8	ДД	от 20 до 60 мин.										0,230
135	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Подъяпольск	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,300		
136	СТ "Дружный"	Угольная	16	ОП	от 5 до 20 мин.				0,070						
137	ООО "Капстрой"	Угольная	9	ОП	от 5 до 20 мин.					0,120					
138	ООО "ТЭСК"	Угольная	35	ОП	от 5 до 20 мин.				0,430						
139	Малозэтажная застройка	Угольная	4	ОП	от 5 до 20 мин.						1,230				
140	Завод строительных конструкций	Угольная	11	ОП	от 5 до 20 мин.					0,360					
141	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Угольная	6	ОП	от 5 до 20 мин.					0,750					
142	ООО "ТЭСК"	Морская	2	ДД	от 20 до 60 мин.								0,290		
143	ООО "Восточная стивидорная компания"	Морская	27	ДД	от 20 до 60 мин.										0,500
144	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	12	ДД	от 20 до 60 мин.								0,610		
145	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	17	ДД	от 20 до 60 мин.								0,520		

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
146	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	18	ДД	от 20 до 60 мин.								1,010		
147	ООО "ТЭСК"	Микрорайон	11	ДД	от 20 до 60 мин.									0,680	
148	ООО "Калипсо"	Широкая	1	ДУ	до 5 мин.	0,100									
149	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	5	ДУ	до 5 мин.	1,120									
150	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	8	ДУ	до 5 мин.	0,900									
151	ООО "Владис"	Широкая	9	ДУ	до 5 мин.	0,500									
152	ООО «Горизонт»	Широкая	10	ДУ	до 5 мин.	0,600									
153	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	13	ДУ	до 5 мин.	1,600									
154	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	15	ДУ	до 5 мин.	1,400									
155	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	17	ДУ	до 5 мин.		0,200								
156	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	19	ДУ	до 5 мин.		0,900								
157	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	21	ДУ	до 5 мин.		1,000								
158	АО "КВЭН"	Широкая	22	ДУ	до 5 мин.		0,240								
159	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	23	ДУ	до 5 мин.		0,510								
160	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	25	ДУ	до 5 мин.			1,700							
161	ООО ТПК "Ирна"	Широкая	31	ДУ	до 5 мин.			0,600							
162	ООО ПСК "Дом"	Широкая	33	ДУ	до 5 мин.			0,200							
163	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Широкая	35	ДУ	до 5 мин.			0,500							
164	ООО "Владис"	Широкая	39	ДУ	до 5 мин.			0,800							
165	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	ЖБФ	18	ДУ	до 5 мин.			0,800							
166	ООО Компания "Аттис Энтерпрайс"	ЖБФ	26	ДУ	до 5 мин.			0,200							
167	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Соленое озеро	9	ДУ	до 5 мин.			1,500							
168	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Соленое озеро	13	ДУ	до 5 мин.	2,000									
169	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Соленое озеро	18	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,200						
170	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Соленое озеро	21	ДУ	до 5 мин.		1,410								

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
171	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Соленое озеро	23	ДУ	до 5 мин.		0,600								
172	ООО СК "Тайгер"	Учебная	20	ДУ	до 5 мин.			0,400							
173	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Учебная	23	ДУ	до 5 мин.			0,800							
174	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Учебная	29	ДУ	до 5 мин.			1,400							
175	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Учебная	9	ДУ	до 5 мин.			2,600							
176	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Учебная	11	ДУ	до 5 мин.			1,400							
177	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Екатериновка	25	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,400		
178	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Владимиро-Александровское	16	ДД	от 20 до 60 мин.								0,800		
179	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Волчанец	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,900		
180	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	7	ОП	от 5 до 20 мин.						1,120				
181	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	9	ОП	от 5 до 20 мин.						2,700				
182	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	17	ОП	от 5 до 20 мин.						2,900				
183	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	18	ОП	от 5 до 20 мин.						1,600				
184	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	21	ОП	от 5 до 20 мин.						1,700				
185	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	25	ОП	от 5 до 20 мин.						2,000				
186	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	15	ОП	от 5 до 20 мин.							1,800			
187	АО "ДВСМЗ"	Находка	19	ОП	от 5 до 20 мин.							1,200			
188	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	23	ОП	от 5 до 20 мин.							1,700			
189	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	27	ОП	от 5 до 20 мин.							1,550			
190	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	11	ОП	от 5 до 20 мин.							0,300			
191	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Находка	13	ОП	от 5 до 20 мин.							0,300			
192	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Связь	8	ДД	от 20 до 60 мин.								1,200		
193	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Рыбники	11	ОП	от 5 до 20 мин.							1,320			

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
194	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Рыбники	4	ОП	от 5 до 20 мин.							1,400			
195	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Рыбники	15	ОП	от 5 до 20 мин.							1,600			
196	АО "НМРП"	Рыбники	2	ОП	от 5 до 20 мин.							0,700			
197	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Рыбники	13	ДД	от 20 до 60 мин.								1,000		
198	ООО "Ливадийский ремонтно СРЗ"	Гайдамак	11	ОП	от 5 до 20 мин.							1,100			
199	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Гайдамак	13	ОП	от 5 до 20 мин.							0,900			
200	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Гайдамак	25	ОП	от 5 до 20 мин.							1,000			
201	ООО "Ливадийский ремонтно СРЗ"	Гайдамак	17	ОП	от 5 до 20 мин.							0,500			
202	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Гайдамак	19	ОП	от 5 до 20 мин.							0,300			
203	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Гайдамак	21	ОП	от 5 до 20 мин.							0,300			
204	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Гайдамак	27	ОП	от 5 до 20 мин.							0,400			
205	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Гайдамак	5	ОП	от 5 до 20 мин.							0,200			
206	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	НСРЗ	22	ОВБ	от 20 до 60 мин.									2,100	
207	ОАО НСРЗ	НСРЗ	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,100	
208	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	НСРЗ	31	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,800	
209	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Голубовка	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,600	
210	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Голубовка	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,700	
211	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Голубовка	19	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,000	
212	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Голубовка	28	ОВБ	от 20 до 60 мин.									2,055	
213	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Бархатная	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,600	
214	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Парус	4	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,500	
215	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	Парус	19	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,700	
216	Судоремонтный комплекс "Приморский завод"	Парус	23	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,000	
217	АО "ЕВРАЗ НМТП"	Астафьева	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,900
218	АО "ЕВРАЗ НМТП"	Астафьева	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,100
219	АО "ЕВРАЗ НМТП"	Астафьева	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,800

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
220	ООО "Коммерческий Порт Ливадия"	Астафьева	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.											0,100
221	ООО "Оборонэнерго"	Смоляниново/т	Ф-35 "Скалистая"	ОП	от 5 до 20 мин.					1,940						
222	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Смоляниново/т	Ф-35 "Депо"	ОП	от 5 до 20 мин.				0,086							
223	ООО "Санк-Транс"	Восточная/т	Ф-2	ОП	от 5 до 20 мин.				0,183							
224	ООО "ТЭСК"	Восточная/т	Ф-4	ОП	от 5 до 20 мин.					0,446						
Энергорайон г. Владивостока																
225	АО "Оборонэнерго"	Патрокл	3	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,700							
226	АО "Оборонэнерго"	Патрокл	4	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,300							
227	МУПВ ВПЭС	Волна	23	ОП	от 5 до 20 мин.					1,400						
228	МУПВ ВПЭС	Волна	7	ОП	от 5 до 20 мин.					1,000						
229	МУПВ ВПЭС	Волна	40	ОП	от 5 до 20 мин.					1,100						
230	ПАО "Дальприбор"	Волна	17	ОП	от 5 до 20 мин.					2,400						
231	АО "Оборонэнерго"	Волна	48	ОП	от 5 до 20 мин.					1,400						
232	МУПВ ВПЭС	Волна	45	ОП	от 5 до 20 мин.						2,800					
233	ООО "Водопад"	Волна	46	ОП	от 5 до 20 мин.						1,000					
234	ООО КДВО	Волна	21	ОП	от 5 до 20 мин.						0,110					
235	ЗАО "Багратион"	Волна	27	ОП	от 5 до 20 мин.						0,400					
236	АО "Изумруд"	Волна	33	ОП	от 5 до 20 мин.						1,500					
237	МУПВ ВПЭС	Волна	51	ОП	от 5 до 20 мин.						1,200					
238	МУПВ ВПЭС	Волна	73	ОП	от 5 до 20 мин.							2,000				
239	МУПВ ВПЭС	Волна	75	ОП	от 5 до 20 мин.							0,900				
240	МУПВ ВПЭС	Волна	76	ОП	от 5 до 20 мин.							1,300				
	ЗАО "РЭСИ КОРН ИНВЕСТ"	1Р/т	Ф-1	ОП	от 5 до 20 мин.				0,013							
241	МУПВ ВПЭС	Бурун	13	ДУ	до 5 мин.	2,200										
242	МУПВ ВПЭС	Бурун	19	ДУ	до 5 мин.	2,400										
243	МУПВ ВПЭС	Бурун	27	ДУ	до 5 мин.	1,100										
244	МУПВ ВПЭС	Бурун	31	ДУ	до 5 мин.	2,700										
245	МУПВ ВПЭС	А	4	ДУ	до 5 мин.	1,200										
246	МУПВ ВПЭС	А	9	ДУ	до 5 мин.	2,300										
247	МУПВ ВПЭС	А	10	ДУ	до 5 мин.	1,100										
248	МУПВ ВПЭС	А	13	ДУ	до 5 мин.	2,100										
249	МУПВ ВПЭС	А	12	ДУ	до 5 мин.	2,500										
250	МУПВ ВПЭС	ВТЭЦ-1	9	ДУ	до 5 мин.		0,300									

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
251	МУПВ ВПЭС	2Р	7	ДУ	до 5 мин.		0,850								
252	МУПВ ВПЭС	2Р	12	ДУ	до 5 мин.		1,000								
253	МУПВ ВПЭС	2Р	16	ДУ	до 5 мин.		3,300								
254	МУПВ ВПЭС	2Р	106	ДУ	до 5 мин.		2,400								
255	МУПВ ВПЭС	2Р	107	ДУ	до 5 мин.		1,800								
256	МУПВ ВПЭС	2Р	3	ДУ	до 5 мин.		0,700								
257	МУПВ ВПЭС	Загородная	3	ДУ	от 5 до 20 мин.				2,700						
258	МУПВ ВПЭС	Загородная	33	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,700						
259	МУПВ ВПЭС	Загородная	17	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,700						
260	МУПВ ВПЭС	Загородная	54	ДУ	от 5 до 20 мин.				3,100						
261	ООО "УК "АДМИРАЛ"	Загородная	56	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,000						
262	МУПВ ВПЭС	Голубинка	3	ДУ	от 5 до 20 мин.				2,600						
263	МУПВ ВПЭС	Голубинка	17	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,400						
264	МУПВ ВПЭС	Голубинка	16	ДУ	от 5 до 20 мин.				2,100						
265	МУПВ ВПЭС	Голубинка	7	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,100		
266	МУПВ ВПЭС	Голубинка	24	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,400						
267	МУПВ ВПЭС	З	3	ДУ	до 5 мин.			1,400							
268	МУПВ ВПЭС	З	4	ДУ	до 5 мин.			0,600							
269	МУПВ ВПЭС	З	6	ДУ	до 5 мин.			1,500							
270	АО "Дальзавод"	З	7	ДУ	до 5 мин.			0,100							
271	АО "Электротранспорт"	З	8	ДУ	до 5 мин.			0,300							
272	МУПВ ВПЭС	З	14	ДУ	до 5 мин.			1,000							
273	МУПВ ВПЭС	Мингородок	15	ДУ	до 5 мин.	0,900									
274	МУПВ ВПЭС	Мингородок	9	ДУ	до 5 мин.	1,600									
275	МУПВ ВПЭС	Мингородок	17	ДУ	до 5 мин.	1,200									
276	МУПВ ВПЭС	Мингородок	108	ДУ	до 5 мин.	2,000									
277	АО "Оборонэнерго"	Улисс	7	ДУ	до 5 мин.	1,100									
278	АО "Оборонэнерго"	Улисс	12	ДУ	до 5 мин.	1,000									
279	АО "Оборонэнерго"	Улисс	47	ДУ	до 5 мин.	1,500									
280	МУПВ ВПЭС	Улисс	16	ДУ	до 5 мин.	0,900									
281	МУПВ ВПЭС	Улисс	32	ДУ	до 5 мин.	1,300									
282	МУПВ ВПЭС	Улисс	44	ДУ	до 5 мин.	1,400									
283	АО "Оборонэнерго"	Улисс	51	ДУ	до 5 мин.	1,400									

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
284	МУПВ ВПЭС	Улисс	46	ДУ	до 5 мин.	1,200									
285	МУПВ ВПЭС	1Р	10	ДУ	до 5 мин.	2,500									
286	МУПВ ВПЭС	1Р	28	ДУ	до 5 мин.	2,200									
287	МУПВ ВПЭС	1Р	43	ДУ	до 5 мин.	0,600									
288	МУПВ ВПЭС	Чуркин	16	ДУ	до 5 мин.	0,850									
289	МУПВ ВПЭС	Телецентр	12	ДУ	до 5 мин.	0,650									
290	МУПВ ВПЭС	Телецентр	15	ДУ	до 5 мин.	1,100									
291	МУПВ ВПЭС	Телецентр	23	ДУ	до 5 мин.	0,900									
292	МУПВ ВПЭС	Седанка	9	ДУ	до 5 мин.	2,200									
293	МУПВ ВПЭС	Седанка	14	ДУ	до 5 мин.	1,350									
294	МУПВ ВПЭС	Седанка	17	ДУ	до 5 мин.			0,500							
295	МУПВ ВПЭС	Чайка	11	ДУ	от 5 до 20 мин.			1,600							
296	МУПВ ВПЭС	Голдобин	18	ДУ	до 5 мин.			2,100							
297	МУПВ ВПЭС	Голдобин	13	ДУ	до 5 мин.			0,900							
298	МУПВ ВПЭС	Залив	5	ДУ	до 5 мин.			0,800							
299	МУПВ ВПЭС	Залив	18	ДУ	до 5 мин.			0,750							
300	МУПВ ВПЭС	Залив	19	ДУ	до 5 мин.			1,600							
301	МУПВ ВПЭС	Залив	20	ДУ	до 5 мин.						0,250				
302	МУПВ ВПЭС	Залив	23	ДУ	до 5 мин.						0,800				
303	ООО "Специализированное Автотранспортное предприятие"	Стройиндустрия	1	ДУ	до 5 мин.							0,200			
304	МУПВ ВПЭС	Стройиндустрия	5	ДУ	до 5 мин.							1,200			
305	ВСТК "Приморье"	Стройиндустрия	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,200		
306	МУПВ ВПЭС	Мингородок	207	ОВБ	от 20 до 60 мин.									2,100	
307	МУПВ ВПЭС	2Р	206	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,800	
308	МУПВ ВПЭС	2Р	207	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,000	
309	МУПВ ВПЭС	2Р	208	ОВБ	от 20 до 60 мин.									2,500	
310	МУПВ ВПЭС	Амурская	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,200
311	МУПВ ВПЭС	Амурская	13	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,600
312	МУПВ ВПЭС	Амурская	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,000
313	МУПВ ВПЭС	Амурская	22	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,500
314	МУПВ ВПЭС	Амурская	26	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,600
315	МУПВ ВПЭС	Ц	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.										2,000
316	МУПВ ВПЭС	Ц	19	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,400

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
317	МУПВ ВПЭС	Ц	21	ОВБ	от 20 до 60 мин.									2,700	
318	АО "Инструментальный завод"	Инструментальный завод	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,500	
319	МУПВ ВПЭС	Инструментальный завод	13	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,800	
320	МУПВ ВПЭС	Инструментальный завод	17	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,100	
321	МУПВ ВПЭС	Инструментальный завод	21	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,700	
322	ИП Пикалов	Чуркин	6	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,400	
323	МУПВ ВПЭС	Эгершельд	3	ОВБ	от 20 до 60 мин.									1,300	
324	МУПВ ВПЭС	Эгершельд	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,400	
325	МУПВ ВПЭС	Эгершельд	18	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,400	
326	МУПВ ВПЭС	IP	18	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,000
327	МУПВ ВПЭС, АО "Изумруд"	Океан	7	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,800
328	ООО "А ТриБел"	Океан	16	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,500
329	МУПВ ВПЭС	Океанская	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,800
330	МУПВ ВПЭС	Океанская	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,900
331	МУПВ ВПЭС	Ипподром	15	ОВБ	от 20 до 60 мин.										2,100
332	МУПВ ВПЭС	Чайка	1	ОВБ	от 20 до 60 мин.										2,400
333	МУПВ ВПЭС	Чайка	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,300
Энергорайон ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ Чугуевка с транзитом 110 кВ Арсеньев-2 – Реттиховка – М – Сибирцево/т – Ярославка															
334	ОАО "РЖД"	Манзовка	2	ДУ	до 5 мин.				1,600						
335	АО "Щебеночный завод"	Манзовка	5	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,000						
336	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Манзовка	13	ДУ	до 5 мин.				1,300						
337	АО "Оборонэнерго"	Манзовка	4	ДУ	до 5 мин.				0,600						
338	ООО "Щебеночный завод"	Манзовка	15	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,600						
339	АО "Оборонэнерго"	Манзовка	8	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,300						
340	ОАО "РЖД"	Манзовка	10	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,300						
341	ООО "Энергия"	Манзовка	12	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,800						
342	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Манзовка	6	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,100						
343	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Речная	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,100	
344	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Речная	5	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,300	
345	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чугуевка	5	ДУ	до 5 мин.			1,250							
346	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чугуевка	7	ДУ	до 5 мин.		1,530								
347	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Фадеево	5	ДУ	до 5 мин.			0,520							
348	ПАО ААК "Прогресс"	Прогресс	12	ОП	от 5 до 20 мин.				0,300						
349	ПАО ААК "Прогресс"	Прогресс	23	ОП	от 5 до 20 мин.					0,600					

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
350	ПАО ААК "Прогресс"	Прогресс	27	ОП	от 5 до 20 мин.						0,900				
351	ПАО ААК "Прогресс"	Прогресс	64	ОП	от 5 до 20 мин.					1,400					
352	АО "Арсеньевэлектросервис"	Аскольд	3	ОП	от 5 до 20 мин.				1,110						
353	АО "Арсеньевэлектросервис"	Аскольд	10,27	ОП	от 5 до 20 мин.					1,000					
354	АО "Арсеньевэлектросервис"	Аскольд	26	ОП	от 5 до 20 мин.						0,700				
355	АО "Арсеньевэлектросервис"	Арсеньев-1	1	ОП	от 5 до 20 мин.				0,600						
356	АО "Арсеньевэлектросервис"	Арсеньев-1	29	ОП	от 5 до 20 мин.					1,000					
357	АО "Арсеньевэлектросервис"	Арсеньев-1	27	ОП	от 5 до 20 мин.						1,500				
358	АО "Арсеньевэлектросервис"	Город	13	ДУ	до 5 мин.	1,100									
359	АО "Арсеньевэлектросервис"	Город	17	ДУ	до 5 мин.		1,200								
360	АО "Арсеньевэлектросервис"	Молодежная	18	ДУ	от 5 до 20 мин.						0,600				
361	АО "Арсеньевэлектросервис"	Молодежная	6	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,200					
362	АО "Арсеньевэлектросервис"	Молодежная	7	ДУ	от 5 до 20 мин.					0,300					
363	АО "Арсеньевэлектросервис"	Молодежная	8	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,000					
364	АО "Арсеньевэлектросервис"	Молодежная	20	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,100					
365	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Анучино	9	ДУ	до 5 мин.		1,000								
366	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Анучино	19	ДУ	до 5 мин.			0,400							
367	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чернышевка	20	ДУ	до 5 мин.		0,300								
368	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чернышевка	2	ДУ	до 5 мин.			0,100							
369	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Чернышевка	3	ДУ	до 5 мин.	0,510									
370	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Яковлевка	1	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,900
371	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Яковлевка	2	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,200
372	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Новосысоевка	12	ДУ	от 5 до 20 мин.			0,900							
373	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Новосысоевка	9	ДУ	от 5 до 20 мин.			0,700							
374	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Новосысоевка	14	ДУ	от 5 до 20 мин.			1,080							
375	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Самарка	2	ДУ	до 5 мин.			0,510							
376	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Самарка	5	ДУ	до 5 мин.			0,110							
377	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Уборка	1	ДУ	до 5 мин.			0,330							
378	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Уборка	4	ДУ	до 5 мин.			0,620							
379	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Яблоновка	11	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,200
380	филиал АО "ДРСК" "ПЭС"	Яблоновка	10	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,300
381	ОАО "РЖД"	Сибирцево/т	Ф-Литмаш	ДУ	до 5 мин.			0,045							
382	ОАО "РЖД"	Сибирцево/т	Ф-ТП-3	ДУ	до 5 мин.	0,315									

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ИТОГО по филиалу АО "ДРСК" "Приморские электрические сети" на территории Приморского края					до 5 мин.	92,045	32,120	43,935	3,500		1,050	1,400	1,360					
						92,045	124,165	168,100	171,600	171,600	172,650	174,050	175,410	175,410	175,410			
					от 5 до 20 мин.	3,300		4,280	37,965	25,766	33,880	26,130						
						3,300	3,300	7,580	45,545	71,311	105,191	131,321	131,321	131,321	131,321	131,321		
					до 20 мин.	95,345	32,120	48,215	41,465	25,766	34,930	27,530	1,360					
						95,345	127,465	175,680	217,145	242,911	277,841	305,371	306,731	306,731	306,731	306,731		
					от 20 до 60 мин.											93,610	55,355	44,920
																93,610	148,965	193,885
					всего	95,345	32,120	48,215	41,465	25,766	34,930	27,530	94,970	55,355	44,920			
						95,345	127,465	175,680	217,145	242,911	277,841	305,371	400,341	455,696	500,616			
					всего по ДУ	95,345	32,120	48,215	27,500	5,700	1,650	1,400	2,460					
						95,345	127,465	175,680	203,180	208,880	210,530	211,930	214,390	214,390	214,390			
В т.ч. по энергорайону Артемовская ТЭЦ – ПС 220 кВ Уссурийск-2 – ПС 110 кВ ХФЗ					до 5 мин.	8,860	4,100	11,300										
						8,860	12,960	24,260	24,260	24,260	24,260	24,260	24,260	24,260	24,260			
					от 5 до 20 мин.	3,300			11,173	6,300	5,840	5,140						
						3,300	3,300	3,300	14,473	20,773	26,613	31,753	31,753	31,753	31,753	31,753		
					до 20 мин.	12,160	4,100	11,300	11,173	6,300	5,840	5,140						
						12,160	16,260	27,560	38,733	45,033	50,873	56,013	56,013	56,013	56,013	56,013		
					от 20 до 60 мин.											24,870	2,700	12,400
																24,870	27,570	39,970
					всего	12,160	4,100	11,300	11,173	6,300	5,840	5,140	24,870	2,700	12,400			
						12,160	16,260	27,560	38,733	45,033	50,873	56,013	80,883	83,583	95,983			
					всего по ДУ	12,160	4,100	11,300		2,100								
						12,160	16,260	27,560	27,560	29,660	29,660	29,660	29,660	29,660	29,660			
В т.ч. по энергорайону Партизанская ГРЭС – Артемовская ТЭЦ					до 5 мин.	12,260	4,860	12,900										
						12,260	17,120	30,020	30,020	30,020	30,020	30,020	30,020	30,020	30,020			
					от 5 до 20 мин.				1,969	4,566	17,330	16,790						
									1,969	6,535	23,865	40,655	40,655	40,655	40,655	40,655		
					до 20 мин.	12,260	4,860	12,900	1,969	4,566	17,330	16,790						
						12,260	17,120	30,020	31,989	36,555	53,885	70,675	70,675	70,675	70,675	70,675		
					от 20 до 60 мин.											12,830	16,435	2,860
																12,830	29,265	32,125
					всего	12,260	4,860	12,900	1,969	4,566	17,330	16,790	12,830	16,435	2,860			
						12,260	17,120	30,020	31,989	36,555	53,885	70,675	83,505	99,940	102,800			
					всего по ДУ	12,260	4,860	12,900	1,200									
						12,260	17,120	30,020	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220			

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименова ние фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
В т.ч. по энергорайону г. Владивостока					до 5 мин.	45,450	10,350	11,550			1,050	1,400								
						45,450	55,800	67,350	67,350	67,350	68,400	69,800	69,800	69,800	69,800					
					от 5 до 20 мин.			1,600	18,713	7,300	7,010	4,200								
								1,600	20,313	27,613	34,623	38,823	38,823	38,823	38,823	38,823	38,823			
					до 20 мин.	45,450	10,350	13,150	18,713	7,300	8,060	5,600								
						45,450	55,800	68,950	87,663	94,963	103,023	108,623	108,623	108,623	108,623	108,623	108,623	108,623	108,623	
					от 20 до 60 мин.												8,700	17,600	9,800	
																	8,700	26,300	36,100	
					всего	45,450	10,350	13,150	18,713	7,300	8,060	5,600					8,700	17,600	9,800	
						45,450	55,800	68,950	87,663	94,963	103,023	108,623	117,323	134,923	144,723					
всего по ДУ	45,450	10,350	13,150	18,700		1,050	1,400	1,100												
	45,450	55,800	68,950	87,650	87,650	88,700	90,100	91,200	91,200	91,200	91,200	91,200	91,200	91,200	91,200					
В т.ч. по энергорайону ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ Чугуевка с транзитом 110 кВ Арсеньев-2 – Реттиховка – М – Сибирцево/г – Ярославка					до 5 мин.	1,925	4,030	3,885	3,500											
						1,925	5,955	9,840	13,340	13,340	13,340	13,340	13,340	13,340	13,340	13,340				
					от 5 до 20 мин.			2,680	6,110	7,600	3,700									
								2,680	8,790	16,390	20,090	20,090	20,090	20,090	20,090	20,090	20,090			
					до 20 мин.	1,925	4,030	6,565	9,610	7,600	3,700									
						1,925	5,955	12,520	22,130	29,730	33,430	33,430	33,430	33,430	33,430	33,430	33,430	33,430	33,430	
					от 20 до 60 мин.													0,400	1,600	
																		0,400	2,000	
					всего	1,925	4,030	6,565	9,610	7,600	3,700							0,400	1,600	
						1,925	5,955	12,520	22,130	29,730	33,430	33,430	33,430	33,430	33,830	35,430				
всего по ДУ	1,925	4,030	6,565	7,600	3,600	0,600														
	1,925	5,955	12,520	20,120	23,720	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320					

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