

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель министра - начальник управления
энергетики и газификации министерства жилищной
политики энергетики и транспорта Иркутской области

С.М. Маливкин

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

Д.В. Маяков

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
АО "Витимэнерго"

А.Р. Машковский



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 гг.
по АО "Витимэнерго" на территории Иркутской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
1	«Светлый» АО	ПС 110 кВ Кропоткинская	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
2	«Бородинская» ООО	ПС 35 кВ Апрельская	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
3	«Витим» ЗАО АЭС	ПС 110 кВ Вачинская	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
4	«Высочайший» ПАО	ПС 110 кВ Высочайший	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
5	«Друза» ООО	ПС 110 кВ Невский	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
6	«Полюс Вернинское» АО	ПС 110 кВ Первенец	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
7	ЗДК «Лензолото» АО	ПС 110 кВ Мараканская	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
8	«ЛенРЭМ» ООО	ПС 110 кВ Бодайбинская	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
9	«Сибирь» ООО АЭС	ПС 110 кВ Чаянгро	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
10	«Полюс Вернинское» АО	ПС 110 кВ Вернинская	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
11	«УГРК» ООО	ПС 110 кВ Угахан	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
12	Филиал "Мамско-Чуйские электрические сети" ОГУЭП Облкоммунэнерго	ПС Луговка, ПС Витимский, ТП "Центральная", ТП "Поселок ГРП".	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Итого по Бодайбинскому энергорайону			2,56	5,12	7,68	10,24	12,80	15,36	17,92	20,48	23,04	25,60

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 (-47,0 С).

Первый заместитель директора -
главный инженер АО "Витимэнерго"

Д.В. Хламов

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель министра - начальник управления
энергетики и газификации министерства жилищной
политики энергетики и транспорта Иркутской области

С.М. Малинкин

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

Д.В. Маяков

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
АО "Витимэнерго"

А.Р. Мамкин



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг.
по АО "Витимэнерго" на территории Иркутской области

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	«Севзото» АО	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
2	ЗДК "Лензолото" АО	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
3	«Полос Вернинское» АО	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
4	«Высочайший» ПАО	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
5	«Друза» ООО	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
6	«ЛенРЭМ» ООО	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
7	«Витим» ЗАО А\С	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
8	«Полос Логистика» АО	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
9	"Даксиб" ООО	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
10	"Ленсиб" ЗАО	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
11	"Угахан" ООО	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
12	«Светлый» АО	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
13	ООО "УГРК"	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
14	ООО "А\с Сибирь"	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
15	Филнал "Мамско-Чуйские электрические сети" ОГУЭП Облкоммунэнерго	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Итого по Бодайбинскому энергорайону		70,23	140,45	210,68	280,90	351,13	421,35	491,58	561,80	632,03	702,25

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 (-47,0 С).

Первый заместитель директора-
главный инженер

Д.В. Хламов

Заместитель министра - начальник управления
энергетики и газификации министерства жилищной
политики, энергетики и транспорта Иркутской области

S.M. Малицкий

Директор Фиднара АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

Д. В. Маяков

ГРАФИК

по АО "Витимэнерго" на территории Иркутской области

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
АО "Витимэнерго"

А.Р. Машковский



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, 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	"Высочайший" ПАО	ПС 110 кВ Высочайший	КРУН 6 кВ фидеры: №8, 9, 17	ОП	до 5 мин.						4,22				
2	"Полус Вернинское" АО	ПС 110 кВ Вернинская	Ячейка: РП-2-6№24	ОП	до 5 мин.						4,91				
3	"Друза" ООО	ПС - 110 кВ Невский	МВ-6 кВ №2,3	ОП	до 5 мин.						1,10				
4	"УГРК" ООО	ПС 110 кВ Угахан	КРУН 6 кВ фидеры: №10, 11, 12	ОП	до 5 мин.						4,59				
5	"Светлый" АО, "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 110 кВ Кропоткинская	В-35 кВ Кропоткинская - Хомолхо	ОП	до 5 мин.						0,59				
6	"Светлый" АО, "Реткон" ЗАО ГПП, "Угахан" ООО, "СЛ Золото" ООО, "Полус Вернинское" АО	ПС 110 кВ Кропоткинская	В-35 кВ Кропоткинская - Сухоложская 2	ОП	до 5 мин.						0,80				
7	"Высочайший" ПАО	ПС 110 кВ Высочайший	КРУ 6 кВ ЗИФ-3 фидеры: №4, 5, 6	ОП	до 20 мин.	4,76									
8	"Полус Вернинское" АО	ПС 110 кВ Вернинская	Ячейка: РП-1-6№17	ОП	до 20 мин.	5,54									
9	"Друза" ООО	ПС - 110 кВ Невский	МВ-6 кВ №1	ОП	до 20 мин.	1,24									
10	"УГРК" ООО	ПС 110 кВ Угахан	КРУ 6 кВ ЗИФ-5 фидеры: №12, 13, 14	ОП	до 20 мин.	5,18									
11	УМСХП "Вача", "Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-6 кВ №2, 5, 10	ОП	до 60 мин.		0,28								
12	"Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Н. Угахан	ОП	до 60 мин.		0,39								
13	"Витим" ЗАО, "Лена" ООО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Кудускит	ОП	до 60 мин.		2,611								
14	"Светлый" АО, "Сибирь" ООО.	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Кропоткинская	ОП	до 60 мин.		0,61								
15	"Витим" ЗАО А/С	ПС 35 кВ КПД	МВ-6 кВ № 22	ОП	до 60 мин.			0,75							
16	"ЗДК Лензолото" АО, "Витим" ЗАО А/С, "Угахан" ООО.	ПС 110 кВ Перевоз	МВ-35 Т1, МВ-35 Т2	ОП	до 60 мин.			0,185							
17	"ЗДК Лензолото" АО, "Витим" ЗАО А/С	ПС 110 кВ Перевоз	МВ-6 кВ №2, 3, 4	ОП	до 60 мин.			0,09							
18	ЗДК "Лензолото" АО, ПАО "Высочайший"	ПС 35 кВ Веселяевская	МВ-6 Т1, МВ-6 Т2	ОП	до 60 мин.				1,70						
19	"Севзото" АО "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 35 кВ Красноармейская	МВ-6 кВ №1, 2, 3, 5, 7	ОП	до 60 мин.				0,50						
20	"Севзото" АО, "Витим" ЗАО А/С, "Грейн Стар" ООО	ПС 35 кВ Андреевская	МВ-35 кВ Тахтыга	ОП	до 60 мин.					0,20					
21	"Севзото" АО "	ПС 35 кВ Андреевская	МВ-6 кВ №3	ОП	до 60 мин.					0,24					
22	"Севзото" АО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-35 кВ Артемовская-Топкинская	ОП	до 60 мин.					0,16					
23	"Ленсб" ЗАО "Дакиб" ООО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-35 кВ Артемовская - Макалакская	ОП	до 60 мин.					0,55					
24	"Севзото" АО	ПС 35 кВ Бодайбокская	МВ-6 Т1	ОП	до 60 мин.					0,22					
25	"Севзото" АО	ПС 35 кВ Громовская	МВ-6 Т1	ОП	до 60 мин.					0,13					
26	"Друза" ООО	ПС 35 кВ Апрельская	МВ-6 кВ №7, 8, 11	ОП	до 60 мин.					0,05					
27	"Лена" ООО А/С, "Реткон" ЗАО ГПП, "Угахан" ООО, "Витим" ЗАО А/С, ООО "Катспецтранс"	ПС 35 кВ Кяхтинская	МВ-6 кВ №1, 3	ОП	до 60 мин.						0,53				
28	"Реткон" ЗАО ГПП	ПС 220 кВ Дяля	МВ 6 кВ №1,2,3	ОП	до 60 мин.						0,09				
29	"Витим" ЗАО А/С	ПС 110 кВ Мараканская	МВ-6 кВ №14	ОП	до 60 мин.						0,02				
30	"СУЗРК" ООО, "Друза" ООО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-6 кВ №3,9,13,21	ОВБ	до 60 мин.							0,15			

31	"Высочайший" ПАО	ПС 35 кВ 9-ый км.	МВ 35 Т1	ОП	до 60 мин.									0,32		
32	"ЗДК Лензолото" АО	ПС 110 кВ Баглангах.	МВ 6 Т1	ОП	до 60 мин.									0,05		
33	Филиал "Мамско-Чуйские электрические сети" ОГУЭП Облкомунэнерго	ПС "Мусковит"	ф. "Поселок".	ОП	до 60 мин.										1,12	
		ПС "Мама"	ф. Рабочая, Профсоюзная; ф. Комсомольская; ф. Горная, Профсоюзная; флидер № 3,2,1.													
34	"Витим" ЗАО А/С	ТП-6/0,4 № 2-9 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л4	ОВБ	до 60 мин.											0,35
35	"Витим" ЗАО А/С	ТП-6/0,4 № 8-22 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0,06
36	АО "Полос Логистика"	ТП-6/0,4 № 3-10, Т1 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л3 от Т1	ОВБ	до 60 мин.											0,24
37	«Полос Вернинское» АО (офис, г.Бодайбо, ул. Мира, 2); «Строймонолит» ООО (офис)	ТП-6/0,4 № 11-13 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л4,5	ОВБ	до 60 мин.											0,04
38	АО "Полос Логистика"	ТП-6/0,4 № 8-13; г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0,13
39	"ЛенРЭМ" АО	ТП-6/0,4 № 26-8 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ОП	до 60 мин.											0,38
40	"ЛенРЭМ" АО	ТП-6/0,4 № 21-8 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ОП	до 60 мин.											0,13
41	"Высочайший" ПАО	ТП-6/0,4 № 7-5А г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ОП	до 60 мин.											0,24
42	"Даксиб" ООО	ТП-6/0,4 № 8-1Г г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ОП	до 60 мин.											0,31
43	«СевЗото» АО (база в г. Бодайбо)	ТП-6/0,4 № 7-9 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0,21
44	«ВЭК» ООО	ТП-6/0,4 № 7-6 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0,12
45	«Лена» ООО А/С (база г.Бодайбо)	ТП-6/0,4 № 1-2 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0,06
46	«СойдаГрупп» ООО (горный участок Скалистый)	ТП-6/0,4 № 7-3 г.Бодайбо	АВ-ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0,15
Итого по Бодайбинскому энергорайону					до 5 мин.	0	0	0	0	0	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	
					от 5 до 20 мин.	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	
					от 20 до 60 мин.	0,00	3,89	4,92	7,12	8,67	8,67	9,31	9,83	10,95	13,37	
					всего	16,72	20,61	21,63	23,83	25,38	41,60	42,24	42,76	43,88	46,30	
					всего по ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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 (~47,0 С).

Первый заместитель директора-
главный инженер АО "Витимэнерго"



Д.В. Хланов