

СОГЛАСОВАНО:

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



СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ



Д.В. Маяков
2017

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
АО "Витимэнерго"



А.Р. Машковский
2017

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2017/2018 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	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
2	ЗДК "Лензолото" АО	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
3	"Реткон" ЗАО ГПП	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
4	«Полнос Вернинское» АО	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27	12.27
5	«Высочайший» ПАО	18.25	18.25	18.25	18.25	18.25	18.25	18.25	18.25	18.25	18.25
6	«Друза» ООО	4.87	4.87	4.87	4.87	4.87	4.87	4.87	4.87	4.87	4.87
7	«ЛенРЭМ» ООО	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20
8	«Витим» ЗАО АЭС	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95
9	«Дальняя Тайга» АО	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
10	«Полнос Логистика» АО	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
11	"ВЭК" ООО	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
12	"Грейн-Стар" ООО ЗРК	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59
13	"Артель старателей "Лена" ООО	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
14	"Ленсиб" ЗАО	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
15	"Угахан" ООО	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
16	«Светлый» АО	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17
17	ООО "Тора"	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13
18	ООО "А/с Сибирь"	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
Итого по АО "Витимэнерго"		56.5	113.0	169.5	226.0	282.5	339.0	395.5	452.0	508.5	565.0

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 (-46,0 С).

Первый заместитель директора-
главный инженер

Д.В. Хламов

СОГЛАСОВАНО:

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



С.М. Мотанкин
2017

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ



Д.В. Маяков
2017

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
АО "Витимэнерго"



А.Р. Машковский
2017

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2017/2018 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	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029
2	«Грейн стар» ЗАО	ПС 110 кВ Светлый	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
3	«Витим» ЗАО А/С	ПС 110 кВ Вачинская	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092
4	«Витим» ЗАО А/С	ПС 35 кВ Кудускит	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085
5	«Витим» ЗАО А/С	ПС 35 кВ Алмазный	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067
6	«Высочайший» ПАО	ПС 110 кВ Высочайший	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719
7	«Друза» ООО	ПС 110 кВ Невский	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192
8	«Полус Вернинское» АО	ПС 110 кВ Первенец	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
9	«Полус Вернинское» АО	ПС 110 кВ Вернинская	0.338	0.338	0.338	0.338	0.338	0.338	0.338	0.338	0.338	0.338
10	ЗДК «Лензолото» АО	ПС 110 кВ Мараканская	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020
11	«ЛенРЭМ» ООО	ПС 110 кВ Бодайбинская	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
12	«Сибирь» ООО А/С	ПС 110 кВ Чаянгро	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
13	Филиал "Мамско-Чуйские электрические сети" ОГУЭП Облкоммунэнерго	ПС Луговка, ПС Витимский, ТП "Центральная", ТП "Поселок ГРП".	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120
Итого по АО "Витимэнерго"			1.95	3.90	5.86	7.81	9.76	11.71	13.66	15.62	17.57	19.52

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 (-46,0 С).

Первый заместитель директора -
главный инженер АО "Витимэнерго"

Д.В. Хламов

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

С.М. Малинжик
2017

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

Д.В. Маяков
2017



ГРАФИК

временного отключения потребления на 2017/2018 гг.
АО "Витимэнерго" на территории Иркутской области

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
АО "Витимэнерго"

А.Р. Машковский
2017



№ 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	T1, T2	ОП	до 5 мин.						4.91				
2	"Полюс Вернинское" АО	ПС 110 кВ Вернинская	T1, T2	ОП	до 5 мин.						2.31				
3	"Светлый" АО, "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 110 кВ Кропоткинская	В-35 кВ Кропоткинская - Хомолхо	ОП	до 20 мин.	0.47									
4	"Светлый" АО, "Реткон" ЗАО ГПП, "Угахан" ООО	ПС 110 кВ Кропоткинская	В-35 кВ Кропоткинская - Сухоложская 2	ОП	до 20 мин.	0.60									
5	"Витим" ЗАО А/С	ПС 35 кВ КПД	МВ-6 кВ № 22	ОП	до 20 мин.	0.96									
6	"Дальняя Тайга" АО, "Витим" ЗАО А/С, "Угахан" ООО	ПС 110 кВ Перевоз	МВ-35 T1, МВ-35 T2	ОП	до 20 мин.	0.34									
7	"Дальняя Тайга" АО, "Витим" ЗАО А/С	ПС 110 кВ Перевоз	МВ-6 кВ №3, 4	ОП	до 20 мин.	0.09									
8	"Друза" ООО	ПС 110 кВ Невский	МВ-6 кВ №2	ОП	до 20 мин.		1.31								
9	ЗДК "Лензолото" АО, ПАО "Высочайший"	ПС 35 кВ Веселяевская	МВ-6 T1, МВ-6 T2	ОП	до 20 мин.		0.55								
10	"Севзото" АО "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 35 кВ Красноармейская	МВ-6 кВ №1, 2, 3, 5, 7	ОП	до 20 мин.			0.27							
11	"Севзото" АО, "Витим" ЗАО А/С, "Грейс Стар" ООО	ПС 35 кВ Андреевская	МВ-35 кВ Тахтыга	ОП	до 20 мин.			0.54							
12	"Севзото" АО "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 35 кВ Андреевская	МВ-6 кВ №1,2,3	ОП	до 60 мин.				0.20						
13	"Севзото" АО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-35 кВ Артемовская-Топкинская	ОП	до 60 мин.				0.28						
14	"Ленсиб" ЗАО "Даксиб" ООО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-35 кВ Артемовская - Макальская	ОП	до 60 мин.				0.40						
15	"Севзото" АО	ПС 35 кВ Бодайбоканская	МВ-6 T1	ОП	до 60 мин.					0.17					
16	УМСХП "Вача", "Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-6 кВ №2, 5, 10	ОП	до 60 мин.					0.34					
17	"Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Н. Угахан	ОП	до 60 мин.					0.82					
18	"Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Кропоткинская	ОП	до 60 мин.					0.49					
19	"Севзото" АО	ПС 35 кВ Громовская	МВ-6 T1	ОП	до 60 мин.							0.03			
20	"Друза" ООО	ПС 35 кВ Апрельская	МВ-6 кВ №7, 8 11	ОП	до 60 мин.							0.08			
21	"Лена" ООО А/С, "Реткон" ЗАО ГПП, "Угахан" ООО, "Витим" ЗАО А/С, ООО "Катспецтранс"	ПС 35 кВ Кяхтинская	МВ-6 кВ №1, 2, 3, 4	ОП	до 60 мин.						0.45				
22	"Реткон" ЗАО ГПП	ПС 110 кВ Дяля	МВ 6 T1	ОП	до 60 мин.								0.03		
23	"Витим" ЗАО А/С	ПС 110 кВ Мараканская	МВ-6 кВ №14	ОП	до 60 мин.								0.01		
24	"Тора" ООО	ПС 35 кВ Первенец	МВ-6 кВ №1	ОВБ	до 60 мин.								0.08		
25	"Высочайший" ПАО	ПС 35 кВ 9-ый км.	МВ 35 T1	ОП	до 60 мин.								0.30		
26	"Дальняя Тайга" АО	ПС 110 кВ Баллаганах.	МВ 6 T1	ОП	до 60 мин.								0.06		
27	Филиал "Мамско-Чуйские электрические сети" ОГУЭП Облкоммунэнерго	ПС "Мусковит"	ф. "Поселок".	ОП	до 60 мин.									1.37	
		ПС "Мама"	ф. Рабочая, Профсоюзная; ф. Комсомольская; ф. Горная, Профсоюзная; фидер № 3,2,1.												

28	«Светлый» АО (контора в г. Бодайбо), склады ИП Федорин, Автосервис ИП Зеленцов	ТП-6/0,4 № 11-9, Т1, Т2 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ: Л1,Л2,Л3,Л4 от Т1, АВ-0,4 кВ Л5 от Т2	ОВБ	до 60 мин.											0.26
29	"Витим" ЗАО А/С	ТП-6/0,4 № 2-9 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л4	ОВБ	до 60 мин.											0.29
30	АО "Полус Логистика"	ТП-6/0,4 № 3-10, Т1 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л3 от Т1	ОВБ	до 60 мин.											0.32
31	«Полус 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.											0.11
32	АО "Полус Логистика"	ТП-6/0,4 № 8-13, г.Бодайбо	АВ ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0.10
33	"ЛенРЭМ" АО	ТП-6/0,4 №26-8 г.Бодайбо	АВ ввода 0,4 кВ Т1	ОП	до 60 мин.											0.48
34	«Севзото» АО (офис в г. Бодайбо)	ТП-6/0,4 № 3-11 г.Бодайбо	АВ ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0.09
35	«Ленгео» ООО (пром.база)	ТП-6/0,4 № 8-26 г.Бодайбо	АВ ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0.05
36	«ВЭК» ООО	ТП-6/0,4 № 7-6 г.Бодайбо	АВ ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0.13
37	«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.											0.07
38	«СойлиГрупп» ООО (горный участок Скалистый)	ТП-6/0,4 №7-3 г.Бодайбо	АВ ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.											0.16
Итого по АО "Витимэнерго"						до 5 мин.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.22	7.22	7.22	7.22	7.22
						до 20 мин.	2.46	4.32	5.13	5.13	5.13	12.35	12.35	12.35	12.35	12.35
						всего	2.46	4.32	5.13	6.01	7.83	15.05	15.61	16.09	17.46	19.52
						всего по ДУ	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 (-46,0 С).

Первый заместитель директора-
главный инженер АО "Витимэнерго"



Д.В. Хламов