

СОГЛАСОВАНО:
Министр жилищной политики,
энергетики и транспорта Иркутской области

А.М. Сулейменов

2018

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

Д.В. Маяков

2018

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
АО "Витимэнерго"

А.Р. Машковский

2018

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019 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	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
2	«Грейн стар» ЗАО	ПС 110 кВ Светлый	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
3	«Витим» ЗАО АЭС	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 АЭС	ПС 35 кВ Кудускит	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
5	«Витим» ЗАО АЭС	ПС 35 кВ Алмазный	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
6	«Высочайший» ПАО	ПС 110 кВ Высочайший	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
7	«Друза» ООО	ПС 110 кВ Невский	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	«Полюс Вернинское» АО	ПС 110 кВ Первенца	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
9	«Полюс Вернинское» АО	ПС 110 кВ Вернинская	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
10	ЗДК «Лензолото» АО	ПС 110 кВ Мараканская	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
11	«ЛенРЭМ» ООО	ПС 110 кВ Бодайбинская	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
12	«Сибирь» ООО АЭС	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".	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Итого по АО "Витимэнерго"			1,99	3,98	5,97	7,96	9,95	11,94	13,93	15,92	17,91	19,90

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



ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2018/2019 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	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	ЗДК "Лензолото" АО	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
3	"Реткон" ЗАО ГПП	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	«Полнос Веринское» АО	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
5	«Высочайший» ПАО	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
6	«Друза» ООО	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
7	«ЛенРЭМ» ООО	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
8	«Витим» ЗАО АИС	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
9	«Дальняя Тайга» АО	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
10	«Полнос Логистика» АО	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	"ВЭК" ООО	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12	"Грейп-Стар" ООО ЗРК	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
13	"Артель старателей "Лена" ООО	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
14	"Ленсисб" ЗАО	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
15	"Угхан" ООО	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
16	«Светлый» АО	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
17	ООО "Гора"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
18	ООО "А/с Сибирь"	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Итого по АО "Витимэнерго"		53,2	106,4	159,6	212,8	266,0	319,2	372,4	425,6	478,8	532,0

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

А.М. Сулейменов
2018

Д.В. Маяков
2018

временного отключения потребления на 2018/2019 гг.
по АО "Витимэнерго" на территории Иркутской области

А.Р. Машковский
2018

№ 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.						3,89				
2	"Полнос Веринское" АО	ПС 110 кВ Веринская	T1, T2	ОП	до 5 мин.						1,81				
3	"Друза" ООО	ПС - 110 кВ Невский	МВ-6 кВ №2	ОП	до 5 мин.						1,37				
4	"Светлый" АО, "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 110 кВ Кропоткинская	В-35 кВ Кропоткинская - Хомолхо	ОП	до 20 мин.	0,35									
5	"Светлый" АО, "Реткон" ЗАО ГПП, "Угахан" ООО	ПС 110 кВ Кропоткинская	В-35 кВ Кропоткинская - Сухоложская 2	ОП	до 20 мин.	0,67									
6	"Витим" ЗАО А/С	ПС 35 кВ КПД	МВ-6 кВ № 22	ОП	до 20 мин.	0,73									
7	"Дальняя Тайга" АО, "Витим" ЗАО А/С, "Угахан" ООО.	ПС 110 кВ Перевоз	МВ-35 Т1, МВ-35 Т2	ОП	до 20 мин.	0,43									
8	"Дальняя Тайга" АО, "Витим" ЗАО А/С	ПС 110 кВ Перевоз	МВ-6 кВ №2, 3, 4	ОП	до 20 мин.	0,08									
9	ЗДК "Лензолото" АО, ПАО "Высочайший"	ПС 35 кВ Веселяевская	МВ-6 Т1, МВ-6 Т2	ОП	до 20 мин.		0,70								
10	"Севзото" АО "Реткон" ЗАО ГПП	ПС 35 кВ Красноармейская	МВ-6 кВ №1, 2, 3, 5, 7	ОП	до 20 мин.			0,28							
11	"Севзото" АО, "Витим" ЗАО А/С, "Грейс Стар" ООО	ПС 35 кВ Андреевская	МВ-35 кВ Тахтыга	ОП	до 20 мин.			0,68							
12	"Севзото" АО "	ПС 35 кВ Андреевская	МВ-6 кВ №3	ОП	до 20 мин.				0,43						
13	"Севзото" АО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-35 кВ Артемовская-Топкинская	ОП	до 20 мин.				0,18						
14	"Ленсиб" ЗАО "Дакснб" ООО	ПС 110 кВ Артемовская	МВ-35 кВ Артемовская - Макалакская	ОП	до 20 мин.				0,53						
15	"Севзото" АО	ПС 35 кВ Бодайбоканская	МВ-6 Т1	ОП	до 60 мин.					0,27					
16	УМСХП "Ваца", "Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-6 кВ №2, 5, 10	ОП	до 60 мин.					0,91					
17	"Светлый" АО	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Н. Угахан	ОП	до 60 мин.					0,28					
18	"Светлый" АО, "Сибирь" ООО.	ПС 110 кВ Вачинская	МВ-35 кВ Вачинская- Кропоткинская	ОП	до 60 мин.					0,98					
19	"Севзото" АО	ПС 35 кВ Громовская	МВ-6 Т1	ОП	до 60 мин.						0,49				
20	"Друза" ООО	ПС 35 кВ Апрельская	МВ-6 кВ №7, 8 11	ОП	до 60 мин.						0,62				
21	"Лена" ООО А/С, "Реткон" ЗАО ГПП, "Угахан" ООО, "Витим" ЗАО А/С, ООО "Катспентранс"	ПС 35 кВ Кяхтинская	МВ-6 кВ №1, 2, 3, 4	ОП	до 60 мин.						0,56				
22	"Реткон" ЗАО ГПП	ПС 110 кВ Дяля	МВ 6 Т1	ОП	до 60 мин.							0,03			
23	"Витим" ЗАО А/С	ПС 110 кВ Мараканская	МВ-6 кВ №14	ОП	до 60 мин.							0,02			
24	"Тора" ООО	ПС 35 кВ Первенец	МВ-6 кВ №1	ОВБ	до 60 мин.							0,09			
25	"Высочайший" ПАО	ПС 35 кВ 9-ый км.	МВ 35 Т1	ОП	до 60 мин.							0,30			
26	"Дальняя Тайга" АО	ПС 110 кВ Баллаганах.	МВ 6 Т1	ОП	до 60 мин.							0,04			
27	"Иркутская" ООО	ПС 110 кВ Ачангра.	МВ 6 Т1	ОП	до 60 мин.							0,07			
28	Филиал "Мамско-Чуйские электрические сети" ОГУЭП Облкоммунэнерго	ПС "Мусковит"	ф. "Поселок".	ОП	до 60 мин.								1,34		
		ПС "Мама"	ф. Рабочая, Профсоюзная; ф. Комсомольская; ф. Горная, Профсоюзная; фидер № 3,2,1.												
29	"Витим" ЗАО А/С	ТП-6/0,4 № 2-9 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л4	ОВБ	до 60 мин.										0,35
30	АО "Полнос Логистика"	ТП-6/0,4 № 3-10, Т1 г.Бодайбо	АВ-0,4 кВ Л3 от Т1	ОВБ	до 60 мин.										0,18

31	«Полюс Вернинское» АО (офис, г.Бодайбо, ул. Мира, 2); «Строймонolit» ООО (офис)	ТП-6/0,4 №11-13 г.Бодайбо	AB-0,4 кВ Л4,5	ОВБ	до 60 мин.										0,08
32	АО "Полюс Логистика"	ТП-6/0,4 № 8-13, г.Бодайбо	AB ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.										0,06
33	"ЛенРЭМ" АО	ТП-6/0,4 №26-8 г.Бодайбо	AB ввода 0,4 кВ Т1	ОП	до 60 мин.										0,44
34	«Севзото» АО (офис в г. Бодайбо)	ТП-6/0,4 № 7-9 г.Бодайбо	AB ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.										0,31
35	«ВЭК» ООО	ТП-6/0,4 № 7-6 г.Бодайбо	AB ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.										0,12
36	«Лена» ООО А/С (база г.Бодайбо)	ТП-6/0,4 № 1-2 г.Бодайбо	AB ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.										0,06
37	«СойлиГрупп» ООО (горный участок Скалистый)	ТП-6/0,4 №7-3 г.Бодайбо	AB ввода 0,4 кВ Т1	ДД	до 60 мин.										0,17
Итого по АО "Витимэнерго"					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
					до 20 мин.	2,26	2,96	3,92	5,06	5,06	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
					всего	2,26	2,96	3,92	5,06	7,50	14,57	16,24	16,79	18,13	19,90
					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