"СОГЛАСОВАНО"

Министр
Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики
Республики Саха (Якутия)

_____ В. П. Емельянов

"22" 09 2026 г.

"СОГЛАСОВАНО"

Директор
Филиала АО "СО ЕЭС" Якутское РДУ

_____ А.Н. Оголев

" 21 " сентября 2026 г.

"УТВЕРЖДАЮ"

И.о. директора филиала
АО "ДРСК"
"Южно-Якутские электрические сети"

_____ Е.Ю. Салышков

"22" 09 2026 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2026/2027 гг.

по Филиалу АО "ДРСК" "Южно - Якутские электрические сети" на территории Алданского и Нерюнгринского административных районов Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %
						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	17
1	Население г. Алдан	ПС 110 кВ Алдан	Хлебозавод	ДУ	до 5 минут	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
2	Население г. Алдан	ПС 110 кВ Алдан	Алдан-3	ДУ	до 5 минут	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	
3	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	ЗИФ-1	ДУ	до 5 минут	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	100,0%
4	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	ЗИФ-2	ДУ	до 5 минут		3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	100,0%
5	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	ЗИФ-3	ДУ	до 5 минут		4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	100,0%
6	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	ЗИФ-4	ДУ	до 5 минут		4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	100,0%
7	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	Компрессорная-1	ДУ	до 5 минут			4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	100,0%
8	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	Компрессорная-2	ДУ	до 5 минут			4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	100,0%
9	ЗИФ	ПС 110 кВ ЗИФ	ЦВП-1	ДУ	до 5 минут			1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	100,0%
10	АО «Ассоциация строителей АЯМ»	ПС 35 кВ Промзона	Сахабазальт	ДУ	до 5 минут				0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
11	АО «СГМ»	ПС 110 кВ Верхний Куранах	ЛЭП-1	ДУ	до 5 минут				0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
12	АО «СГМ»	ПС 110 кВ Верхний Куранах	ЛЭП-3	ДУ	до 5 минут				0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
13	ОАО "Золото Селигдара"	РП 35 кВ Рудный	В 35 Рудный	ДУ	до 5 минут					7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	100,0%
14	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 35 кВ Восточная	ЛПУМГ-1	ДУ	до 5 минут					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
15	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 35 кВ Восточная	ЛПУМГ-2	ДУ	до 5 минут					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
16	АО «Эльконский ГМК»	ПП 35 кВ Акин	В 35 Акин	ДУ	до 5 минут						2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	100,0%
17	АО «Полюс Алдан»	ПС 220 кВ Нижний Куранах	В 35 ВЛ № 14	ОП	до 5 минут						7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	
18	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 220 КС-3	яч.4 Технологическое ЗРУ 10 кВ КС-3	ОП	до 5 минут						0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
19	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 220 КС-3	яч.21 Технологическое ЗРУ 10 кВ КС-3	ОП	до 5 минут							0,1	0,1	0,1	0,1	
20	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 220 КС-3	яч.17 Промбаза с ВЖК при КС-3 ввод 1	ОП	до 5 минут							0,3	0,3	0,3	0,3	
21	Население п. Нижний Куранах	ПС 220 кВ Нижний Куранах	Жилпоселок	ОП	до 20 минут							2,0	2,0	2,0	2,0	
22	АО «Золото Селигдара»	ПП 35 кВ Межсопочная	В 35 Межсопочное	ДУ	до 20 минут								2,0	2,0	2,0	
23	АО «Золото Селигдара»	ПС 220 кВ Томмот	В 110 Хвойное	ОП	до 20 минут								3,3	3,3	3,3	100,0%
24	АО «Золото Селигдара»	ПС 110 кВ Алдан	В 35 Селигдар	ДУ	до 20 минут									0,3	0,3	
25	ООО "ТранснефтьВосток" НерРНУ	*ПС 220 кВ НПС-16 (в том числе ПС 220 кВ НПС-15, ПС 220 кВ НПС-17, ПС 220 кВ НПС-18, ПС 220 кВ НПС-19)	Ввод 1; Ввод 2	ОП	до 20 минут										83,8	100,0%

Всего по филиалу АО "ДРСК" "Южно - Якутские электрические сети"	до 5 минут, в том числе:	8,1	21,1	31,6	33,3	41,2	52,0	52,4	52,4	52,4	52,4	67,0%
	ДУ	8,1	21,1	31,6	33,3	41,2	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	79,7%
	ОП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0%
	до 20 минут, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,3	7,6	91,4	95,4%
	ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,3	2,3	0,0%
	ОП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,3	5,3	89,1	97,8%
	Всего, в том числе:	**8,1**	**21,1**	**31,6**	**33,3**	**41,2**	**52,0**	**54,4**	**59,7**	**60,0**	**143,8**	**85,0%**
	ДУ	8,1	21,1	31,6	33,3	41,2	44,1	44,1	46,1	46,3	46,3	75,8%
	ОП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	10,3	13,6	13,6	97,4	89,4%
Всего по Энергорайону	до 5 минут, в том числе:	1,1	14,1	24,6	26,3	34,1	45,0	45,4	45,4	45,4	52,4	67,0%
	ДУ	8,1	21,1	31,6	33,3	41,2	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	79,7%
	ОП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0%
	до 20 минут, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,3	7,6	91,4	95,4%
	ДУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,3	2,3	0,0%
	ОП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,3	5,3	89,1	97,8%
	Всего, в том числе:	**8,1**	**21,1**	**31,6**	**33,3**	**41,2**	**52,0**	**54,4**	**59,7**	**60,0**	**143,8**	**85,0%**
	ДУ	8,1	21,1	31,6	33,3	41,2	44,1	44,1	46,1	46,3	46,3	75,8%
	ОП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	10,3	13,6	13,6	97,4	89,4%

1.Величина потребления электрической энергии потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (минус 42,3°С)

*При вводе графика временного ограничения воздействие будет оказано только на присоединения НПС-16. Снижение объемов потребления на НПС-15, НПС-17, НПС-18, НПС-19 будет осуществлено в рамках работы системы автоматизированного управления ООО «Транснефть-Восток»

Заместитель директора – главный инженер АО "ДРСК" "ЮЯЭС" ***Е.Ю.Сальников***