

Количество потребителей в 2021 по категориям надежности

№ п/п	Наименование потребителя	уровень напряжения в точке присоединения (по АРБП)	Категория надежности электрообеспечения
1	ГПП-3 пос. Золото	6	III категория
2	ГПП-3 Хасаново	35	III категория
3	ГПП-3 ХПП	35	III категория
4	ГПП-3 ЦРП-4	35	III категория
5	ЦРП-4 пос. Горный	6	III категория
6	ЦРП-5 яч.11	6	III категория
7	ТП-24	6	III категория
8	МУП Полигон	6	III категория
9	РМЗ	6(4) и 0,4(1)	II категория
10	СФ ОАО "Башкиргеология"	6	III категория
11	ООО ЮжУралэлектроремонт	0,4	III категория
12	ООО "Диамант"	0,4	III категория
13	ИП Байбулов	0,4	III категория
14	ООО "СМК"	6	III категория
15	ГРФ Иванов С.А.	0,4	III категория
16	ФГУ МВО БУ	0,4	III категория
17	ООО "БитумОйл"	6 и 0,4	III категория
18	ООО Ремстройцентр	6	III категория
19	Насретдинов И.Г.	0,4	III категория
20	ИП Харрасова	0,4	III категория
21	ООО "Жил-Строй"	35	III категория
22	ОАО БШПУ	6	III категория
23	ЧЛ Баязитов Б.Н.	6	III категория
24	ИП Ильясова	0,4	III категория
25	МУП Сибайводоканал	6	III категория
26	ООО "Здравница Зауралья"	6	III категория
27	ООО ПО "Стан"	0,4	III категория
28	ИП Соловьев П.С.	0,4	III категория
29	ОАО "Мегафон"	0,4	III категория
30	Сад 9 Гидроузел Худолаз 1	6	III категория
31	ГРФ Рыскильдин А.Т.	6	III категория

Информация о наличии невостребованной мощности на 31.12.2021 г.

№	Наименование центра питания	Дис. №	Мощность трансформатора и номинальное напряжение обмоток	Загрузка трансформаторов в ремонтном и аварийном режиме с учетом выданных ТУ	Текущий резерв мощности (невостребованная мощность)
				%	кВт
1	ГПП-1	1Т	ТМН-6300-110/6	52	3024
		2Т	ТДТН-10000-110/35/6	38	6200
2	ГПП-2	1Т	ТДН-16000-110/6	91	1440
		2Т	ТДН-16000-110/6	91	1440
3	ГПП-3	1Т	ТДТН-16000-115/38,5/6,6	23	12320
		2Т	ТДТН-16000-115/38,5/6,6	23	12320
4	ЦРП-4	1Т	ТМН-6300/35/6,3	19	5103
		2Т	ТМН-6300/35/6,3	19	5103
5	ЦРП-5	1Т	ТМН-6300/35/6,3	34	4158
		2Т	ТМН-6300/35/6,3	34	

Количество точек поставки 2021г.

№ п/п	Наименование потребителя	Количество точек поставки, штуки	Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, штуки	Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в АИИС КУЭ, штуки
1	ГПП-3 пос. Золото	1	1	1
2	ГПП-3 Хасаново	1	1	1
3	ГПП-3 ХПП	1	1	1
4	ГПП-3 ЦРП-4	1	1	1
5	ЦРП-4 пос. Горный	1	1	1
6	ЦРП-5 яч.11	1	1	1
7	ТП-24	1	1	-
8	МУП Полигон	1	1	-
9	РМЗ	5	5	4
10	СФ ОАО "Башкиргеология"	1	1	1
11	ООО ЮжУралэлектроремонт	1	1	1
12	ООО "Диамант"	1	1	-
13	ИП Байбулов	1	1	-
14	ООО "СМК"	1	1	1
15	ГРФ Иванов С.А.	1	1	-
16	ФГУ МВО БУ	1	1	-
17	ООО "БитумОйл"	2	2	1
18	ООО Ремстройцентр	2	2	2
19	Насретдинов И.Г.	1	1	-
20	ИП Харрасова	1	1	-
21	ООО "Жил-Строй"	2	2	2
22	ОАО БШПУ	2	2	2
23	ЧЛ Баязитов Б.Н.	1	1	1
24	ИП Ильясова	1	1	-
25	МУП Сибайводоканал	2	2	2
26	ООО "Здравница Зауралья"	2	2	2
27	ООО ПО "Стан"	1	1	1
28	ИП Соловьев П.С.	1	1	-
29	ОАО "Мегафон"	1	1	-
30	Сад 9 Гидроузел Худолаз 1	2	2	-
31	ГРФ Рыскильдин А.Т.	1	1	1
	итого	42	42	27

Мероприятия, выполненные АО СФ «УГОК» в 2021 году в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии

№	Наименование оборудования	Выполненные мероприятия	Примечания
1	Распределительные сети 0,4-10 кВ	Отремонтировано ЛЭП 0,4-10 кВ на участках общей протяженностью 6,13 км. Отремонтировано ТП 6/ 0,4 кВ в количестве 3 шт. Расчищено трас ЛЭП 0,4-10 кВ на участках общей площадью 0,07 Га	В объеме отремонтированных участков учтены работы хозяйственным способом. В расчистке трасс учтены работы хозяйственным способом
2	Воздушные линии 35-110 кВ	-	-
3	Оборудование ПС 35-110 кВ	Капитальный ремонт силовых масляных трансформаторов - 0 шт. Капитальный ремонт выключателей 35-154 кВ – 0 шт.	

**Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации
Сибайского филиала АО "Учалинский ГОК" за 2021г.**

№ п/п	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности		
		до 15кВт включительно	Свыше 15кВт и до 150кВт включительно	Свыше 150кВт и до 670кВт включительно
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	0	0	0
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	0
3	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	0

Уровень фактического износа объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование оборудования	% износа в 2020	% износа в 2021	Разница % - или +
1	Распределительные сети 0,4 – 6 кВ	54	55,2	2,2
2	Воздушные линии 35 – 110 кВ	64,2	66,2	3,1
3	Оборудование ПС 35 – 110 кВ	42,1	43,3	2,9