

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в МАРТЕ 2014 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ПС «ШУМКОВО-1»				
Трансформатор Т5Т	4	11.03	14.03	ТР. Ав.гот. 7ч.
Выключатель Ш01-11	5	17.03	21.03	К. АВ.гот. 7ч.
ПС «ШУМКОВО- 0» Ремонт не производился				

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.03.2014г.-31.03.2014г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя
1	2	3	4

Аннулированные заявки за период с 01.03.2014г.-31.03.2014г.

№п/п	Дата	№ заявки	Дата аннулирования заявки, причина	Полное наименование и адрес заявителя
			НЕТ	

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за январь - март 2014 года**

Название энергообъекта/месяц	Аварии		Инциденты		Недоотпуск по авариям и		Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	в том числе с ошибками персонала	Всего	в том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	тепл.энергии, Гкал	
ФГУП "ГХК"							
январь	0	0	0	0	0	0	0
февраль	0	0	0	0	0	0	0
март	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	0	0	0,00	0	0,000

Резервируемая максимальная мощность потребителей электрической энергии на границах балансовой принадлежности с ФГУП "ГХК" на 1 квартал 2014г.

№ п/п	Центр питания	Заявленная максимальная мощность, МВт	Фактическая мощность, МВт	Резервируемая мощность, МВт
	Наименование потребителя			
1	2	3	4	5
1.	Подстанция 110/35/6кВ П-0 ФГУП "ГХК"			
1.1.	ОАО "ИСС" им. М.Ф. Решетнева	7,85	7,67	0,18
1.2.	ООО "Прокатный завод "Алюком"	0,63	0,44	0,19
2.	Подстанция 110/6кВ П-1 ФГУП "ГХК"			
2.1.	Комбинат "Саяны"	2,2	0,817	1,383
2.2.	ФГУП "УССТ №9"	2,23	0,073	2,157
3.	Подстанция 110/6кВ П-6 ФГУП "ГХК"			
3.1.	ОАО "ИСС" им. М.Ф. Решетнева	5,34	0,35	4,99
4.	Подстанция 110/35/6кВ П-8 ФГУП "ГХК"			
4.1.	АМК «Фарма»	1,3	0,97	0,33
5.	Подстанция 110/6кВ П-9- ФГУП "ГХК"			
5.1.	ОАО "ЗПК"	12	1,2	10,8
5.2.	ОАО "Бурягэсстрой"	2,4	1,993	0,407

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 1 квартал 2014г.

№	Наименование ЦП ФГУП "ГХК"	Пропускная способность ЦП ФГУП "ГХК" МВт	Существующая мощность МВт	Текущий резерв (+) дефицит (-) мощности МВт	Планируемая к подключению мощность по договорам и заявкам на технологическое присоединение и собственных нагрузок МВт	Планируемый Дефицит (-). Резерв (+) мощности для технологического присоединения, МВт
1	Центр питания энергосистемы "Красноярская ТЭЦ-1" питание ФГУП "ГХК" и ЗАТО г.Железнодорожск по линиям 110кВ С-3, С-4	80,5*****	57,316**	23,184*	19,125	4,049***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2х25000кВА +1х31500кВА +1х40000кВА П-О		31,536 (по 6кВ)		0,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1х40000кВА + 2х31500кВА П-1		16		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1х25000кВА П-9		2,52		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1х16000кВА +1х6300кВА П-5		3,48 +3,78 (ЛТ50)		0,275	
1.5.	ЦРП-110кВ				11,35	
2	Центр питания энергосистемы "Камала-1" питание ФГУП ГХК по линиям 110кВ С-122, С-123	79,2*****	25,6**	53,6*	19,125	34,475***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2х40500кВА +1х40000кВА П-1		19		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1х25000кВА П-9		3,42		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1х16000кВА +1х6300кВА П-5		3,32+0,7 (ЛТ-7)		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				11,35	
3	Центр питания энергосистемы ПС "Узловая" питание ФГУП ГХК и ЗАТО г.Железнодорожск по линиям 110кВ С-289, С-290	70*****				
3.1.	Подстанция 110/6кВ 2 х16000кВА П-6		10	0	6	0****
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2х16000кВА П-8		10	0		6
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2х6300кВА П-30		2,3	4	2,56	1,44

Примечание:

* - суммарный текущий резерв мощности по центру питания "Красноярская ТЭЦ-1" и "Камала-1 без детализации по подстанциям

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 18.12. 2013г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 1 квартала 2014г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение сторонним организациям и собственным потребителям (ОДЦ, "сухое" хранилище, МОКС)

***** - разрешенные максимальные перетоки мощности от узлов энергосистем в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности и

балансовой принадлежности. По пункту 3 (70МВт) разрешенная мощность указана с учетом подстанций 110кВ ООО "КРЭК" и "Химзавода"