

## Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП ФЯО «ГХК» в СЕНТЯБРЕ 2014 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
<b>ПС «ШУМКОВО-1»</b>				
Трансформатор С3Т	5	08.09.14	12.09.14	ТР, АГ- 7ч.
Трансформатор С1Т	9	01.09.14	09.09.14	ТР, АГ-7ч.
Трансформатор С4Т	11	16.09.14	26.09.14	Ремонтно-отделочные работы, АГ-8ч.
4 секция 6 кВ	3	15.09.14	17.09.14	ТР, АГ-7ч.
В Ш0144	12	15.09.14	26.09.14	ТР, АГ- 7ч.
Трансформатор С2Т	5	29.09.14	03.10.14	Ремонтно-отделочные работы, АГ-2ч.
<b>ПС «ШУМКОВО- 30»</b>				
Трансформатор С2ТН	3	01.09.14	03.09.14	ТР, АГ-4ч.
<b>ПС «ШУМКОВО-6»</b>				
1 секция 6 кВ	2	16.09.14	17.09.14	ТР, АГ-4ч
Трансформатор С1Т	5	15.09.14	19.09.14	ТР, АГ-4ч.
В С!Т	15	19.09.14	03.10.14	КР, АГ-72ч.
Трансформатор С2Т	5	07.09.14	11.09.14	ТР, АГ-4ч
ЛР ВЛ-С290	1	19.09.14	19.09.14	ТР, АГ-4ч
<b>ПС «ШУМКОВО-0»</b>				
СВ Ш0014	1	25.09.14	25.09.14	ТР, АГ-2ч
СВ Ш0029	1	26.09.14	26.09.14	ТР, АГ-2ч
<b>ПС «ШУМКОВО-ЦРП»</b>				
В МШВ-110	3	01.09.14	03.09.14	ТР, АГ-4ч
ОВ	3	03.09.14	05.09.14	ТР, АГ-4ч
<b>ВЛ 110 кВ</b>				
ВЛ – С289	5	07.09.14	11.09.14	Покраска опор. АГ-4ч
ВЛ – С3	3	10.09.14	12.09.14	Покраска опор. АГ-2ч
ВЛ-122	5	22.09.14	26.09.14	ТР, АГ-4ч
ВЛ-123	5	29.09.14	03.10.14	ТР, АГ-4ч





**Резервируемая максимальная мощность потребителей электрической энергии на границах балансовой принадлежности с ФГУП "ГХК" на 30.09.2014г.**

№ п/п	Центр питания	Заявленная максимальная мощность, МВт	Фактическая мощность, МВт	Резервируемая мощность, МВт
	Наименование потребителя			
1	2	3	4	5
1.	<b>Подстанция 110/35/6кВ П-0 ФГУП "ГХК"</b>			
1.1.	ОАО "ИСС" им. М.Ф. Решетнева	7,85	7,76	0,09
1.2.	ООО "Прокатный завод "Алюком"	0,63	0,54	0,09
2.	<b>Подстанция 110/6кВ П-1 ФГУП "ГХК"</b>			
2.1.	Комбинат "Саяны"	2,2	0,817	1,383
2.2.	ФГУП "УССТ №9"	2,23	0,073	2,157
3.	<b>Подстанция 110/6кВ П-6 ФГУП "ГХК"</b>			
3.1.	ОАО "ИСС" им. М.Ф. Решетнева	5,34	0,35	4,99
4.	<b>Подстанция 110/35/6кВ П-8 ФГУП "ГХК"</b>			
4.1.	АМК «Фарма»	1,3	0,97	0,33
5.	<b>Подстанция 110/6кВ П-9- ФГУП "ГХК"</b>			
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 01.10.2014г.

№	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.Железногорск по линиям 110кВ С-3, С-4	80,5*****	40,259**	40,241*	32,075	8,166***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2x25000кВА +1x31500кВА +1x40000кВА П-О		17,808 (по 6кВ)		4,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1x40000кВА + 2x31500кВА П-1		14		1,95	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1x25000кВА П-9		5,58		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1x16000кВА +1x6300кВА П-5		1,68 +1,191 (ЛТ50)		0,275	
1.5.	ЦРП-110кВ				9,35+7,0+5,0=21,35	
2	Центр питания энергосистемы "Камала-1" питание ФГУП ГХК по линиям 110кВ С-122, С-123	79,2*****	16,3**	62,9*	28,075	34,825***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2x40500кВА +1x40000кВА П-1		14		1,95	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1x25000кВА П-9		0		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1x16000кВА +1x6300кВА П-5		2,16+0,14 (ЛТ-7)		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				9,35+7,0+5,0=21,35	
3	Центр питания энергосистемы ПС "Узловая" питание ФГУП ГХК и ЗАТО г.Железногорск по линиям 110кВ С-289, С-290	70*****				
3.1.	Подстанция 110/6кВ 2 x16000кВА П-6		10	0	6	0****
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2x16000кВА П-8		10	0		6
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2x6300кВА 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 19.06. 2014г.

\*\*\* - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 3 квартала 2014г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение строр организациям и собственным потребителям (ОДЦ, ОИ РАО, "сухое" хранилище, МОКС)

\*\*\*\*\* - разрешенные максимальные перетоки мощности от узлов энергосистем в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответствен

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

ОННИМ

НОСТИ И





Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.09.2014г.-30.09.2014г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя
1	2	3	4
1	18.09.2014г.	вх. №01-12/2663	Гаражный кооператив "ГАРО". 662970 г.Железногорск, ул.Загородная, д.26И, пом. 1,2.3

Аннулированные заявки за период с 01.09.2014г.-30.09.2014г.

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

Аннулированных заявок нет

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".  
за июль-сентябрь 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	
<b>ФГУП "ГХК"</b>							
июль	0	0	2	0	0	0	0
август	0	0	1	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>