

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в декабре 2017 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол- во дней	Начало (дата)	Окон- чание (дата)	
ПС ШУМКОВО - 1				
МСВ-2	2	29.12.17	30.12.17	ТР, АГ-48ч

Об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителями электрической энергии (мощности) на ризничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя

Договора с производителями электрической энергии (мощности) не заключались

Сведения об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах
(пункт 11ж1)

Утвержденная инвестиционная программа на ФГУП «ГХК» отсутствует

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 4 квартал 2017г.

№	Наименование ЦП ФГУП "ГХК"	Пропускная способность (разрешенный отбор мощности) центров питания энергосистемы МВт *****	Текущая мощность в соответствии с контрольными замерами МВт **	Несовмещенный максимум нагрузки МВт	Текущий резерв мощности МВт *	Планируемая к подключению мощность в соответствии с выданными техническими условиями 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	52,481	57,78	28,019	34,925	-12,205
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА П-О		29,076 (по 6кВ)	31,716			
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		14,46	16,98		1,6 + 1,15+2,5+2+7,5 + 0,5 + 0,6 + 7 =22,35	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		3,6	3,984		2,7	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		2,3 (6кВ) + 3,045 (35кВ -ЛТ50, ЛТ-8)	5,15		0,25 + 0,95 + 0,5 = 1,725	
1.5.	ЦРП-110кВ					8,15	
2	Центр питания энергосистемы "Камала-1" питание ФГУП ГХК по линиям 110кВ С-122, С-123	79,2	22	25,547	57,2	54,325	-0,672
2.1.	Подстанция 110/6кВ 3×40000кВА П-1		15,0	16,9		1,6 + 1,15+2,5+2+7,5 + 21 + 0,6 =36,75	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		2,9	3,072		2,7	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		4,1 (6кВ) + 0 (35кВ - ЛТ-7)	5,575		0,25 + 0,95 + 0,5 = 1,725	
2.4.	ЦРП-110кВ					14,15	
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 ×16000кВА П-6		10	10	6	6	0
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		10	10	6	6	0
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,3	2,3	4	4	0

Примечание:

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

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 20.12. 2017г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 4 квартала 2017г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение

**** Планируемая к подключению мощность в соответствии с выданными ТУ

****- 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"

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям ниже 35кВ на 4 квартал 2017г.

№	Наименование ЦП ФГУП "ГХК"	Разрешенный отбор мощности для ФГУП "ГХК" * МВт	Существующая мощность** МВт	Текущий резерв (+) дефицит (-) мощности на 2 узла МВт	Планируемая к подключению мощность по договорам и заявкам на технологическое присоединение и собственных нагрузок МВт***	Планируемый Дефицит (-). Резерв (+) мощности для технологического присоединения, МВт (на стороне 6кВ) МВт****
1.1.	РУ-6кВ подстанции П-0	159,7	29,076	88,264	0,0	-12,877*****
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		29,46		59,1	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		6,4		5,4	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		6,5		3,45	
1.5.	Подстанция 110/6кВ 2 ×16000кВА П-6	70*****	10	6	6	0
1.6.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		10	6	6	0
1.7.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,3	4	4	0

Примечание:

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

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 20.12. 2017г.

*** - планируемая подключаемая мощность с учетом выданных технических условий на тех присоединение по 6кВ.

**** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 4 квартала 2017г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение сторонним организациям и собственным потребителям.

***** - Разрешенная мощность 70МВт указана с учетом подстанций 110кВ АО «КрасЭКо», и "Химзавода".

*****- с учетом выданных технических условий на тех присоединение собственным потребителям на ЦРП по 110кВ.

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.12.2017г.-31.12.2017г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1				

Перечень выполненных технологических присоединений

и объема присоединенной мощности за период с 01.12.2017г.- 31.12.2017г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Присоединенная мощность, кВт
1	2	3	4	5

Технологические присоединения по действующим договорам в декабре не выполнялись

Аннулированные заявки за период с 01.12.2017г.-31.12.2017г.

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

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за октябрь - декабрь 2017 года**

Название энергообъекта/месяц	Аварии		Инциденты		Недоотпуск по авариям и инцидентам	Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	в том числе с ошибками персонала	Всего	в том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	
ФГУП "ГХК"						
октябрь	0	0	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	0	0	0,00	0,000

Резервируемая максимальная мощность потребителей электрической энергии на границах балансовой принадлежности с ФГУП "ГХК"

№ п/п	Центр питания	Заявленная максимальная мощность, МВт	Фактическая мощность, МВт	Резервируемая мощность, МВт
	Наименование потребителя			
1	2	3	4	5

Учет резервируемой максимальной мощности вести не требуется в связи с отсутствием договоров на передачу электрической энергии с потребителями электрической энергии на границах балансовой принадлежности с ФГУП "ГХК"