

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в СЕНТЯБРЕ 2016 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ПС ШУМКОВО-0				
II с.ш	3	31.08.16	02.09.16	ТР, АГ-4ч
2Т	1	02.09.16	02.09.16	ТР, АГ-2ч
ПС ШУМКОВО-1				
МСВ-2	32	16.08.16	16.09.16	КР, Замена вводов, АГ-72ч
2,4 сек. 110 кВ	1	07.09.16	07.09.16	Замена вводов МСВ-2, АГ -7ч
ПС ШУМКОВО 8				
1Т	13	04.09.16	16.09.16	ТР, АГ-4ч
ВЛ ШУМКОВО				
ВЛ С-290	5	05.09.16	09.09.16	ТР линии, АГ-4 ч
ВЛ С-3	1	15.09.16	15.09.16	Покраска опор, АГ-2ч
ВЛ С-4	1	16.09.16	16.09.16	Покраска опор, АГ-2ч
ВЛ С-122	5	19.09.16	23.09.16	ТР линии, АГ-4 ч
ВЛ С -123	5	26.09.16	30.09.16	ТР линии, АГ-4 ч

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.09.2016г.-30.09.2016г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1	20.09.2016г. (исхю дата 19.09.2016г.	вх. №01-01/3381 (исх.№119)	Общество с ограниченной ответственностью Монтажно-строительная фирма "Аврора". Адрес: 662970, ЗАТО г.Железногорск, ул.Восточная, д.20, пом.4. (почтовый адрес: 662978, г.Железногорск, ул. Царевского д.7, кв.139	90

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.09.2016г.-30.09.2016г.

N п/п	Сетевая организация	Наименование ЦП-110 кВ	Сведения по заявке				Заключенный договор			
			Тип заявителя	Полное наименование и адрес заявителя	Класс напряжения, кВ	Величина присоединяемой максимальной мощности, кВт	№	Дата	Стоимость мероприятий, руб.	Срок выполнения мероприятий по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										
2										

Договора на технологическое присоединение в сентябре не заключались

Аннулированные заявки за период с 01.09.2016г.-30.09.2016г.

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

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям ниже 35кВ на 3 квартал 2016г.

№	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)
1.1.	РУ-6кВ подстанции П-0		15,12	11,86	4,0	94,46
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		26,14		3,9	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		3,78		9,0	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		2,6		0,5	
1.5.	Подстанция 110/6кВ 2 x16000кВА П-6		6,24	9,76	6	0
1.6.	Подстанция 110/35/6кВ 2x16000кВА П-8		8,88	7,12	0	7,12
1.7.	Подстанция 110/35/6кВ 2x6300кВА П-30		1,8	4,5	2,56	1,94

Примечание:

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 15.06. 2016г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 2 квартала 2016г. 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 АО «КрасЭКо», и "Химзавода"

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за июль-сентябрь 2016 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"							
июль	0	0	1	0	0	0	0
август	0	0	1	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	2	0	0,00	0	0,000

Перечень выполненных технологических присоединений

и объема присоединенной мощности за период с 01.09.2016г.-30.09.2016г

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

Стоимость тех. присоединения по договору руб.
6

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 3 квартал 2016г.

№	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*****	33,420**	47,08*	32,075	15,005***
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*****	18,2**	61,0*	28,075	32,925***
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 15.06. 2016г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 3 квартала 2016г. 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"

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"

Об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за период с 01.09.2016 по 30.09.2016, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном 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 эл.энергии (мощности) не заключались.

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ФГУП «ГХК» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Федеральное Государственное Унитарное предприятие _____
«Горно-химический комбинат» _____
2. Сокращенное наименование: ФГУП «ГХК» _____
3. Место нахождения: Красноярский край, г. Железногорск _____
4. Адрес юридического лица: ул. Ленина, д. 53, г. Железногорск, _____
Красноярский край, Россия, 662972 _____
5. ИНН 2452000401 _____
6. КПП 246750001 _____
7. Ф.И.О. руководителя Гаврилов Петр Михайлович _____
8. Адрес электронной почты atomlink@mcc.krasnoyarsk.su _____
9. Контактный телефон 8 (391) 266-23-37, 8 (3919) 75-20-13 _____
10. Факс: 8 (391) 266-23-34 _____

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт

ФГУП "ГХК"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	1628,63	-
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	626,29	-
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	365,41	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	290,87	-
С _{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	346,06	-
С _{2,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
С _{3,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,i}$ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i -м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	31314,51 -	50 -	626,29 -
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	- - - - -	- - - - -	- - - - -

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	18270,40	50	365,41
по временной схеме	-	-	-
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	14543,51	50	290,87
по временной схеме	-	-	-
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
по постоянной схеме	17302,87	50	346,06
по временной схеме	-	-	-

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	37,014	81,431
в том числе:		
вспомогательные материалы	0	0
энергия на хозяйственные нужды	0	0
оплата труда	20,412	44,907
отчисления на страховые взносы	6,226	13,696
прочие расходы - всего	5,271	11,596
из них:		
работы и услуги производственного характера	5,271	11,596
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	0
в том числе:		
услуги связи	0	0
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
плата за аренду имущества	0	0

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внереализационные расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	5,105 0 0 0 0 0	11,232 0 0 0 0 0
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
Итого (размер необходимой валовой выручки)	37,014	81,431

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	х	х
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	x x x x	x x x x	x x x x
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	x x x x	x x x x	x x x x

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
6. Объекты генерации	х	х	х	х	х	х	х	х	х

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	x	x	x	x	x	x
в том числе льготная категория *	x	x	x	x	x	x
2. От 15 до 150 кВт - всего	3	1	x	140	20	x
в том числе льготная категория **	x	x	x	x	x	x
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	x	x	x	x	x	x
в том числе по индивидуальному проекту	x	x	x	x	x	x
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	x	x	x	x	x	x
в том числе по индивидуальному проекту	x	x	x	x	x	x
5. От 8900 кВт - всего	x	x	x	x	x	x
в том числе по индивидуальному проекту	x	x	x	x	x	x
6. Объекты генерации	x	x	x	x	x	x

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.