

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в ФЕВРАЛЕ 2016 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 Т6Т	4	09.02	12.02	ТР; АГ-3ч.
Трансформатор Т5Т	4	29.02	04.03	ТР; АГ-3ч.

157

252

Структура и объем затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2015 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	342 998,08	373 848,57	
1.1	<i>Подконтрольные расходы, всего</i>	тыс. руб.	290 882,84	325 708,93	
1.1.1	<i>Материальные расходы, всего</i>	тыс. руб.	168 768,42	198 978,56	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	13 926,06	13 775,84	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 910,96	5 760,99	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	147 931,40	179 441,73	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 933,47	5 770,41	
1.1.2	<i>Фонд оплаты труда</i>	тыс. руб.	95 443,72	97 935,50	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	36 234,50	37 399,49	
1.1.3	<i>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</i>	тыс. руб.	26 670,71	28 794,87	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	<u>в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <***></u>	тыс. руб.	26 670,71	28 794,87	
1.1.3.3.1	страхование	тыс. руб.	1 844,97	1 776,24	
1.1.3.3.2	плата за землю	тыс. руб.	871,88	986,45	
1.1.3.3.3	обязат. соц. страх-ние 0,5 %	тыс. руб.	473,05	484,47	
1.1.3.3.4	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	23 480,81	25 547,71	
1.1.4	<i>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	<i>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	52 115,24	48 139,64	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 785,12	28 760,73	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	19 853,45	17 137,14	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 476,66	2 241,76	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	32 161,70	32 196,62	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20 818,41	20 474,06	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	19,87	19,40	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	20 818,41	20 474,06	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		192	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		413,2	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		413,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		98321	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		ВН - 65170 СН - 33151	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		840	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		ВН - 840	
5	Длина линий электропередач, всего	км		409,572	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		ВН-343 СН 66,572	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		16	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0,0	
7,1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,0	

255

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	4,85	X	X
---	--	---	------	---	---

Аннулированные заявки за период с 01.02.2016г.-29.02.2016г.

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

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.02.2016г. по 30.02.2016г.

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

107

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.02.2016г.-29.02.2016г.

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
2										

288

Перечень выполненных технологических присоединений

и объема присоединенной мощности за период с 01.02.2016г.- 29.02.2016г

№п/п	Дата и № заявки на тех. присоед.	Дата и № заявки на подключение (от КЭС)	Полное наименование и адрес заявителя	Присоединенная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1	20.01.2015г. вх. №01-12/110	21.01.2016г. Исх. №010/07-023-151	Башкирова Екатерина Ивановна. Красноярский край, г. Железногорск, ул. 60 лет ВЛКСМ, д.28, кв. 22	15

5/19

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 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.

20

262

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется**

Наименование организации: ФГУП "Горно-химический комбинат"

ИНН: 2452000401

КПП: 246750001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	436 786,17	431 070,49	
1.1	<i>Подконтрольные расходы, всего</i>	<i>тыс. руб.</i>	357 801,13	351 799,18	
1.1.1	<i>Материальные расходы, всего</i>	<i>тыс. руб.</i>	224 444,36	215 120,61	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11 862,16	9 320,18	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 283,17	4 295,37	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	212 582,20	205 800,43	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	17 938,80	18 874,80	
1.1.2	<i>Фонд оплаты труда</i>	<i>тыс. руб.</i>	100 906,06	104 879,69	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	34 995,78	36 628,48	
1.1.3	<i>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</i>	<i>тыс. руб.</i>	32 450,72	31 798,89	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	32 450,72	31 798,89	
1.1.3.3.1	страхование	тыс. руб.	1 963,98	1 967,45	
1.1.3.3.2	плата за землю	тыс. руб.	1 009,36	1 009,36	
1.1.3.3.3	обязат. соц. страх-ние 0,5 %	тыс. руб.	429,58	440,62	
1.1.3.3.4	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	29 047,81	28 381,46	
1.1.4	<i>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	
1.1.5	<i>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	
1.2	<i>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</i>	<i>тыс. руб.</i>	51 628,89	52 315,56	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 827,52	31 908,17	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	17 532,81	17 698,88	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 268,55	2 708,52	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	59 217,75	59 798,66	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27 356,15	26 955,74	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	18 351,78	18 339,90	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	27 356,15	26 955,74	

И.о. главного экономиста по ВПЦ

Т.В.Голдырева

204

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации: ФГУП «Горно-химический комбинат»

ИНН: 2452000401

КПП: 246750001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.	45536269.16	45536269.16	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс.руб.	-----	-----	
		МВА	-----	-----	
		км	-----	-----	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс.руб.	-----	-----	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс.руб.	-----	-----	
		МВА	-----	-----	
		км	-----	-----	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс.руб.	-----	-----	
		МВА	-----	-----	
		км	-----	-----	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс.руб.	-----	-----	
		МВА	-----	-----	

		км	-----	-----	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс.руб.	-----	-----	
		МВА	-----	-----	
		км	-----	-----	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс.руб.	-----	-----	
		МВА	-----	-----	
		км	-----	-----	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.	45536269.16	45536269.16	

208

Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица) на 31.12.2015

Потребители	Уровень напряжения, кВ				Категория надежности			Тип потребителя			Динамика изменения
	110	35	6	0,4	I	II	III	Юридические лица	Физические лица	Индивидуальные предприниматели	
Передача электрической энергии, в том числе:	4	3	4	2	4	1	4	4	0	0	
КрасЭко	+	+	+	-	+	-	+	+	-	-	
КЭС	+	+	+	+	+	+	+	+	-	-	
МРСК	+	+	+	-	+	-	+	+	-	-	
АЭПС	+	-	+	+	+	-	+	+	-	-	
Технологическое подключение	0	0	3	5	0	1	7	6	1	1	

Сведения о количестве точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, по состоянию на **31.12.2015**

Точки поставки:		Текущий год	Динамика по отношению предшествующему отчетному году
Физические лица	С приборами учета	1	-
	Без приборов учета	0	-
Юридические лица	С приборами учета	112	-
	Без приборов учета	0	-
Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных		76	-
ИТОГО:		113	-

Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий и кабельных линий с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ по состоянию на 31.12.2015

Отчетный период	2014			2015			Динамика изменения
	Воздушные линии (км)	Кабельные линии (км)	Подстанции (ед.)	Воздушные линии (км)	Кабельные линии (км)	Подстанции (ед.)	
110	253,8	0	6	253,8	0	6	0
35	21,59	41,6	0	21,59	41,6	0	0
6	17,332	32,207	45	17,332	32,207	45	0

271

Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования на **31.12.2015**, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному

№ п/п	Уровень напряжения	2015 год		2014 год	
		Тип оборудования		Тип оборудования	
		ВЛ и КЛ	Подстанции	ВЛ и КЛ	Подстанции
		% физического износа	% физического износа	% физического износа	% физического износа
1	110кВ	35	61	34	60
2	35кВ	31	52	30	51
3	6кВ	27	46	26	45

Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации за период с 01.01.2015 по 31.12.2015, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})	0	0	0
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	0
1.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})	0	0	0
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	0
2.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIDI, план}$)	0	0	0
3.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	0
3.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIFI, план}$)	0	0	0

4.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	0
4.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии за период с 01.01.2015 по 31.12.2015.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIDI}				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIFI}				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIDI, план}$				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIFI, план}$				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ФГУП «ГХК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего по сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

274

285

Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии за период с 01.01.2015 по 31.12.2015

Мероприятия, в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетный период не проводились

Информация о наличии невостребованной мощности для осуществления технологического присоединения на 31.12.2015 г., а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения

№	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*****	52,38**	28,12*	19,125	9,995***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА +1×40000кВА П-О		27,36 (по 6кВ)		0,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		17,76		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		2,34		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		4,92		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*****	19,08**	59,7*	19,125	40,575***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2×40500кВА +1×40000кВА П-1		13		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		3,78		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		2,3		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				11,35	
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 ×16000кВА П-6		10	0	6	0***
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		10	0		6
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,4	3,9	2,56	1,34

Примечание:

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

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 16.12. 2015г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на 31.12.2015г. 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 7 (70МВт) разрешенная мощность указана с учетом подстанций 110кВ ООО "КРЭК" и "Химзавода"

**Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования
деятельности по технологическому присоединению за период
с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.**

Мероприятия, в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 г. не проводились.

Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

№ п/п	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	0	2	200	5	0	0	0	1	100	0	0	0	-	-	-	8
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	2	200	5	0	0	0	1	100	0	0	0	-	-	-	8
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0

200

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	180		180	0		0	365	0	0	0	0	-	-	-	241

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1000	Да	КЛ	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	
		ВЛ	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	
	Нет	КЛ	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$
		ВЛ	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$
1250	Да	КЛ	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*L*Z_{изм.}$	
		ВЛ	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_3*0,5*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	$T=C_1*N+C_2*L*Z_{изм.}$	
	Нет	КЛ	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$
		ВЛ	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$	$T=C_1*N$

T - размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i -м уровне напряжения, руб./кВт (Приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км (Приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км (Приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п).

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт.

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

AB

Z изм. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.

При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» к ставкам за единицу максимальной мощности с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5 (Приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п).

Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№ п/п	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %	2014/2015	2015/2016	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	3	60	0	0	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	техническое обслуживание электросетевых	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	166	0	0	0

285

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	объектов															
1.6	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Жалобы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявка на оказание услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	3	60	0	0	0

286

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1	по технологическому присоединению															
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	166	0	0	0

787

Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

№ п/п	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	ФГУП «ГХК»	пункт обслуживания потребителей	Северная, д.9	75-91-69	с 8.00 до 17.12	1. Оказание услуг по передаче электрической энергии 2. Осуществление технологического присоединения 3. Коммерческий учет электрической энергии 4. Техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	0	0
2	ФГУП «ГХК»	пункт обслуживания потребителей	Северная, д.32	75-92-59	с 8.00 до 17.12	1. Осуществление технологического присоединения 2. Коммерческий учет электрической энергии 3. Техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	0	0

2018

Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	75-91-69 75-92-59
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	0
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	0
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0

Информация по обращениям потребителей.

№ п/п	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения					Обращения потребителей, содержащие жалобу						Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг			Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения				
				Очно с обращением	Заочное обращение по телефону связи	Заочное обращение по почте	Письменное обращение по почте	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электроснабжения	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По техническому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	рег № 44-24-23-исх/1038 от 28.10.2013	28.10.2013	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
2	б/н от 10.10.2013	10.10.2013	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
3	№ 49 от 22.11.2013	22.11.2013	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
4	рег № 1168 от 30.05.2014	30.05.2014	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
5	рег. № 2663 от 18.09.2014	18.09.2014	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
6	№ 805-2/124 от 15.09.2015	15.09.2015	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
7	б/н от 15.01.2015, рег № 110 от 20.01.2015	20.01.2015	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
8	№ 319-Ф10/2112 от 25.08.2015	25.08.2015	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
9	№ 64-01-06/1861 от 24.12.2013	24.12.2013	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	+	-	-
10	№ 7/650 от	24.12.	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	+	-	-

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.02.2016г.-29.02.2016г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт	Номер и дата выдачи технических условий
1	2	3	4	5	6
1	24.02.2016г.	вх. № 01-01/652	Акционерное общество "Федеральный центр науки и высоких технологий "Специальное научно-производственное объединение "ЭЛЕРОН" (АО "ФЦНИВТ" СНПО "ЭЛЕРОН")	5,0	Технические условия не выдавались из-за отсутствия необходимых данных согласно "Правилам тех. присоединения.."

50