II Стандарт раскрытия информации сетевой организации
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2010 №609)

Информация составлена в соответствии с пунктом 11. Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии **за 2010 год**:

11 а). Тарифы на услуги по передаче электрической энергии размещены в «ConsultantPlus»:

Тарифы отражены в приложениях:

Приложение №1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии **на 2011 год** источник официального опубликования - Региональная энергетическая комиссия Красноярского края Приказ №299-п от 15 декабря 2010г.

11б) Информации размещены на сайте ОАО «Богучанская ГЭС» Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии:

Основные потребительские характеристики регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий включает информацию:

- Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации отражены в приложениях:

  Приложения № 2 Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **за 2010 год**

  Приложения № 3 Объем переданной электрической энергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям **за 2010г.**

- о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования:
  - потери электроэнергии в сетях сетевой организации: не используются для целей ценообразования.

- о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях:
  - затраты на покупку потерь в собственных сетях учитываются в общем объеме купленной энергии на нужды сетевой организации.

- об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь:
  - уровень нормативных потерь:
    - на 2011 год - источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь: Приказ Федеральной службы по тарифам от 24 ноября 2010г. №333-Э/1.

	Млн. кВт.ч.	МВт	%
на 2011 год -	5,774	0,859	8,69

- о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:
  - стоимость на компенсацию потерь, связанных с услугой по передаче электроэнергии через сети ОАО «Богучанская ГЭС» размещены: в «ConsultantPlus»
  - (приложение №1).
  - закупка сетевой организацией электрической энергии для компенсации потерь в сетях не производится.
  - потери в сетях потребителей и полезный отпуск потребителям, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваются Гарантирующим Поставщиком на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии.
  - Гарантирующий поставщик производит компенсацию потерь по двухставочному тарифу:

    1. ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (Мвт./мес), фактическая передача электроэнергии потребителям.
    2. ставка за содержание электрических сетей (МВт./мес), учтена в тарифах на компенсацию потерь по утвержденным нормативам потерь:

	Млн. кВт.ч.	МВт
на 2010 год -	5,966	0,794

- размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию отражены в приложениях:

Приложение №4 Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию **за 2010 год**.

- О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов : Приложение №5

- зона деятельности сетевой организации, определяемая в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, распространяется на населенный пункт п. Временный Кежемского района и квартиры в г. Кодинск, находящиеся в собственности сетевой организации.

ж) инвестиционные программы отсутствуют.

з) Способы приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии производятся в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО "Богучанская ГЭС".

Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО "Богучанская ГЭС" размещено на сайте ОАО «Богучанская ГЭС» - www.boges.ru

Зам.генерального директора,
Директор Энергетического управления В.Д. Щербачев

Исп.
Ведущий инженер ОППиРЭ
Веселкова А.А. (8 391) 7-14-62

от 07.02.2011 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам.генерального директора
Директор Энергетического управления
_____ В.Д. Щербачев
«_17_» _____02_____ 2009 г.

ГОДОВОЙ ПЛАН-ГРАФИК
работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ПС-110-35-6 кВ на 2010 г.
РЭС
(наименование предприятия, подразделения)

№ пп	Дисп. наим.	Тип оборуд, мощн	Год ввода	Вид и дата последнего ремонта		Условное обозначение ремонта (числитель) и время простоя в ремонте (знаменатель)											
				к	т	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ПС №1 110/35/6																	
1	Т-1	ТДТН-110/35/6 – 16000 кВА	1982	Ревизия	2006						Т/120/ 374						
2	Т-2	ТДТН-110/35/6 – 16000 кВА	1982	«	2006					Т/120/ 374							
3	ЛР С-871		1993	«							Т/4/8						
4		РТ-110-1	1982	«	2007						Т/4/8						
5		СР-110-1	1982	«	2007						Т/4/8						
6	ЛР С-872		1993	«	2007					Т/4/8							
7		РТ-110-2	1982	«	2007					Т/4/8							
8		СР-110-2	1982	«	2007«					Т/4/8							
9		яч 2-ввод 6кВ Т-1	1982	«	2007«						Т/8/ 16,5						
10		яч 14-ввод 6кВ Т-2	1982	«	2006					Т/8/ 16,5							
11	СМВ-1	яч1-секц.в-ль (1-4)	1982	«	2006						Т/8/ 16,5						
12	СМВ-2	яч8-секц.в-ль (1-2)	1982	«	2006					Т/8/ 16,5							
13		яч10-секц. в-ль (2-3)	1982	«	2006					Т/8/ 16,5							
14	ТН-1	яч 6	1982	«	2007						Т/4/7						
15	ТН-2	яч11	1982	«	2007					Т/4/7							

1	2	3	4		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
16	ТСН-1	яч4	1986	«	2007						Т/4/7						
17	ТСН-2	яч16	1986	«	2007					Т/4/7							
18	КЛ-607	яч7	1986	«	2007				Т/4/7								
19	КЛ-606	яч12	1986	«	2007			Т/4/7									
20	ТП-107	яч19	1982	«	2007			Т/4/7									
21	ВЛ-619	яч20	1990	«	2007			Т/4/7									
22	ВЛ-605	яч30	1982	2004	«				Т/4/7								
23	ВЛ-603	яч31	1990	2004	«				Т/4/7								
24	КЛ-КПД-1	яч26	1982	«	«			Т/4/7									
25	КЛ-КПД-2	яч23	1982	«	«			Т/4/7									
26	ВЛ-632	яч32	2001	«	«				Т/4/7								
27		яч9	1982	«	«												
28	ВЛ-612	яч 5	2006	«	«						Т/4/7						
29	ВЛ-615	яч 34	2007	«	«				Т/4/7								
30		яч33	1982	«	«												
31	ВЛ-616	яч 1	2006	«							Т/4/7						
32	резерв	Яч 24	1982	«	«												
33		Ошиновка Ic	1982	«	«				ТР/2/4								
34		Ошиновка II с	1982	«	«				ТР/2/4								
35		Ошиновка III с	1982	«	«				ТР/2/4								
36		Ошиновка IV с	1982	«	«				ТР/2/4								
ПС №2 110/35/6																	
1	Т-1	ТДТН-110/35/6 – 16000 кВА	1987	«	«					Т/120/ 374							
2	Т-2	ТДН-110/6-16000 кВА	1987	«	«					Т/120/ 374							
3	ЛР С-872		1993	«	«					Т/4/8							
4	ОД-110-1		1987	«	«					Т/4/18							
5	КЗ-110-1		«	«	«					Т/4/18							
6	СР-110-1		«	«	«					Т/4/7							
7	ЛР С-871		1993	«	«					Т/4/8							
8	ОД-110-2		1987	«	«					Т/4/18							
9	КЗ-110-2		«	«	«					Т/4/18							
10	СР-110-2		«	«	«					Т/4/7							
11	1-Т	ТМ 6300 6/6	1987	«	«					Т/48/ 129							
12	2-Т	ТМ 6300 6/6	1987	«	«					Т/48/ 129							
13	3-Т	ТМ 6300 6/6	1987	«	«					Т/48/ 129							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
14	4-Т	ТМ 6300 6/6	1987	«	«					Т/48/ 129							
15	ввод Т-1	яч8,9	«	«	«					Т/8/14							
16	ввод Т-2	яч18,19	«	«	«					Т/8/14							
17	МВ 1-Т	яч1	«	«	«				Т/4/7								
18	МВ 2-Т	яч11	«	«	«				Т/4/7								
19	МВ 3-Т	яч20	«	«	«				Т/4/7								
20	МВ 4-Т	яч26	«	«	«				Т/4/7								
21	СМВ	яч13,14	1987	«	«				Т/8/14								
22	ВЛ-611	яч2	1992	2004	«						Т/4/7						
23	ВЛ-613(р)	яч4	1987	«	«												
24	ВЛ-компр	яч5	1987	«	«												
25	ВЛ-618	яч6	1988	2004	«					Т/4/7							
26	ТН-1	яч10	1987	«	«						Т/4/7						
27	ТН-2	яч17	1987	«	«						Т/4/7						
28	ВЛ-617	яч22	1988	2004	«					Т/4/7							
29	ТП-204	яч24	«	«	«					Т/4/7							
30	резерв	яч3,7,12,15,16,2 3,25	«	«	«				Т/4/7 Т/4/7 Т/4/7	Т/4/7 Т/4/7 Т/4/7	Т/4/7 Т/4/7 Т/4/7						
31	ТСН-1	ТМ 100/6	«	«	«						Т/4/21						
32	ТСН-2	ТМ 100/6	«	«	«						Т/4/21						
33	МВ-35		«	«	«					Т/8/16							
34	ШР-35		«	«	«					Т/4/8							
35	ЛР-35		«		«					Т/4/8							
36		конц.каб.муфты 110кВ С-871	1984	«	«						Т/4/8						
37		конц.каб.муфты 110кВ С-872	1986	«	«					Т/4/8							
38		Ошиновка I,II с	1988	«	«												
Переключательный пункт 110 кВ																	
1	ЛР-110 С-871		1993	«	«						Т/4/8						
2	ЛР-110 С-872		1993	«	«					Т/4/8							
3		конц.каб.муфт ы 110кВ С-871	1984	«	«						Т/4/8						
4		конц.каб.муфт ы 110кВ С-872	1986	«	«					Т/4/8							
ПС №3 110/35/6																	
1	Т-1	ТДТН-110/35/6 – 16000 кВА	1991	Т.Р	2007										Т/120/ 374		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2	Т-2	ТДН-110/6-16000 кВА	1991	Т.Р	2007										Т/120/374		
3	ЛР-С871	ЛР-110-1	1993	«							Т/4/8						
4		ОД-110-1	1991	«	«										Т/4/18		
5		КЗ-110-1	1991	«	«										Т/4/18		
6		СР-110-1	1991	«	«									Т/4/8			
7	ЛР-С872	ЛР-110-2	1993	«	«					Т/4/8							
8		ОД-110-2	1991	«	«									Т/4/18			
9		КЗ-110-2	1991	«	«									Т/4/18			
10		СР-110-2	1991	«	«									Т/4/8			
11	ТСН-1	тр-р. собств.нужд	1991	«	«										Т/4/21		
12	ТСН-2	тр-р. собств.нужд	1991	«	«										Т/4/21		
13	ввод Т-1	яч21	1991	«	«										Т/4/8		
14	ввод Т-2	яч15	1991	«	«										Т/4/8		
15	СВМ	яч18	1991	«	«										Т/4/8		
16	ВЛ-661	Якно	1984	«	«										Т/4/8		
17	ВЛ-663	яч14	1984	«	«										Т/4/8		
18	ВЛ-622	яч17	1985	«	«										Т/4/8		
19	ВЛ-660	яч23	1984	«	«										Т/4/8		
20	ВЛ-621	яч24	1991	«	«										Т/4/8		
21	ВЛ-623														Т/4/8		
22																	
23																	
24																	
25																	
26																	
27																	
28																	
29																	
30																	
31																	
32																	
33																	
34																	
35																	
36																	
37																	
38																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ПС №5 110/10																	
	Т-1	ТРДН 80000 110/10-10	1990	«	«			Т/84/ 400									
	Т-2	ТРДДН 80000 110/10-10	1994	«	«								Т/84/ 400				
	МВ-110-1	ВМ-110 кВ	1990	«	«								Т/12/48				
1	МВ-110-2	ВМ-110 кВ	1990	«	«								Т/12/48				
2	ЛР-С873	ЛР-110-1	1990	«	«								Т/4/8				
3	ЛР-С874	ЛР-110-2	1990	«	«								Т/4/8				
7		РТ-110-1	1990	«	«								Т/4/8				
8		СР-110-1	1990	«	«								Т/4/8				
9		РТ-110-2	1990	«	«								Т/4/8				
10		СР-110-2	1990	«	«								Т/4/8				
11	ТСН-1	тр-р собств. нужд	1994	«	«								Т/4/21				
12	ТСН-2	тр-р собств. нужд	1994	«	«								Т/4/21				
13		РТ-10-1-1	1990	«	«								Т/2/4				
14		РТ-10-1-3	1990	«	«								Т/2/4				
15		РТ-10-2-2	1990	«	«								Т/2/4				
16		РТ-10-2-4	1990	«	«								Т/2/4				
17	ввод1-1	яч10кВ 4-5	1990	«	«								Т/4/11				
18	ввод1-2	яч14-15	1990	«	«								Т/4/11				
19	ввод2-2	яч6-7	1990	«	«								Т/4/11				
20	ввод2-4	яч16-17	1990	«	«								Т/4/11				
21		РВС-110-1	1990	«	«			Т/2/4									
22		РВС-110-2	1990	«	«			Т/2/4									
ПС №11 110/6																	
1	Т-1		«	«													
2	ЛР-110		«	«													
3	МВ-110		«	«													
4	ввод	яч1. МВ-6	«	«													
5		яч2. МВ-6	«	«													
6		яч3. МВ-6	«	«													
ПС №9																	
1	ЛР-110		«	«													
ПС №6 35/6																	
1	Т-1	ТМ-35/6 6300	1986	«	«						Т/18/ 104						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	1	13	14	15	16	17	18
2	Т-2	ТД-35/6 10000	1986	«	«						Т/18/ 121						
3	1-Т	ТМШ 4000/6	«	«							Т/18/121						
4	ВМ-35-1	ВМ-35	1988	«	«						Т/16/47						
5	ЛР-35-1	ЛР-35	1988	«	«						Т/4/ 11,5						
6	РТ-35-1	РТ-35	1988	«	«						Т/4/ 11,5						
7	ВМ-35-2	ВМ-35	1988	«	«						К/16/ 47						
8	ЛР-35-2	ЛР-35	1988	«	«						Т/4/11						
9	РТ-35-2	РТ-35	1988	«	«						Т/4/11						
10	ЯКУ-2, ВЛ-602		«	««	«						Т/4/11						
11	ЯКУ-1 – 1-Т		«		«						Т/4/11						
12	ЯКУ-3 – ВЛ-601		«	«	«						Т/4/11						
ПС №7/1 6/10																	
1		ТМ 10/6 1600	1982	«	«					Т/8/90							
2		Якно 6кВ	1982	«	«					Т/6/15							
12	ТСН-2	яч12	«	«	«				Т/4/21								
13	МВ ТП-208	яч13	«	«	«				Т/4/11								
14	Якно-300	яч14	«	«	«				Т/4/11								
15	Ошиновка секции 1	СШ-1	«	«	«												
16	Ошиновка секции 2	СШ-2	«	«	«												
ЗРУ-6 кВ																	
1	ввод ГТЭС	яч1	1980	«	«											Т/4/11	
2	ТСН-1	яч23	«	«	«											Т/4/21	
3	ТП-51	яч20	«	«	«											Т/4/11	
4	ТН СШ-1	яч19	«	«	«											Т/2/7	
5	СЛР	яч16	«	«	«											Т/2/7	
6	СМВ	яч15	«	«	«											Т/8/14	
7	КЛ-606	яч14	«	«	«											Т/4/11	
8	ТН СШ-2	яч12	«	«	«											Т/2/7	
9	КЛ-609	яч11	1990	«	«												
10	ВМВ ПАЭС	яч8	«	«	«											Т/4/11	
11	ТСН-2	яч9	«	«	«											Т/2/21	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
12		1СШ 6Кв, все ШР-1 СШ	«	«	«												
13		2СШ 6Кв, все ШР-2 СШ	«	«	«												
Якно 6-10 кВ																	
1	301		1990	«	«				Т/6/14								
2	302			«	«				Т/6/14								
3	303		1981	«	«					Т/6/14							
4	304		1985	«	«					Т/6/14							
5	305			«	«						Т/6/14						
6	306			«	«						Т/6/14						
7	307			«	«												
8	317			«								Т/6/14					
9	318			«								Т/6/14					
10	319			«								Т/6/14					
11	308			«	«									Т/6/14			
12	308/1			«	«									Т/6/14			
13	14			«	«									Т/6/14			
Трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ																	
1	ТП-2	6/0,4 160кВА	1982	«			Т/8/68										
2	ТП-3	6/0,4 400кВА	1982	«	2002									Т/8/68			
3	ТП-4	6/0,4 400кВА	1982	«	2002			Т/8/68									
4	ТП-4Б	6/0,4 25кВА	1984	«												Т/8/68	
5	ТП-5	6/0,4 2х630кВА	1983	«						Т/8/68							
6	ТП-6	6/0,4 400кВА	1984	«						Т/8/68							
7	ТП-10	6/0,4 400кВА		«								Т/8/68					
8	ТП-12	6/0,4 400кВА	1983	«	2003									Т/8/68			
9	ТП-14	6/0,4 400кВА							Т/8/68								
10	ТП-16	6/0,4 400кВА							Т/8/68								
11	ТП-17	6/0,4 250кВА	1983	«	2003											Т/8/68	
12	ТП-18	6/0,4 400кВА	1983	«												Т/8/68	
13	ТП-19	6/0,4 400кВА									Т/8/68						
14	ТП-20	6/0,4 400кВА	1983	«	2002						Т/8/68						
15	ТП-22	6/0,4 63 кВА		«		Т/8/68											
16	ТП-23	6/0,4 160кВА	1983	«	2002										Т/8/68		
17	ТП-24	6/0,4 400кВА	1983	«	2003										Т/8/68		
18	ТП-25	6/0,4 630кВА	1983	«	2003	Т/16/114											
19	ТП-27	6/0,4 400кВА											Т/8/68				
20	ТП-29	6/0,4 400кВА	1980	«	2003	Т/8/68											
21	ТП-31	6/0,4 400кВА	1983	«	2003		Т/8/68										

22	ТП-33	6/0,4 400кВА							Т/8/68								
23	ТП-35	6/0,4 630кВА	1995	«	«			Т/8/68									
24	ТП-37	6/0,4 100кВА									Т/8/68						
25	ТП-41	6/0,4 630кВА							Т/8/68								
26	ТП-42	6/0,4 630кВА							Т/8/68								
27	ТП-43	6/0,4 400кВА	«	«	«					Т/8/68							
28	ТП-45	6/0,4 400кВА	«	«	«					Т/8/68							
29	ТП-46	6/0,4 400кВА										Т/8/68					
30	ТП-47	6/0,4 630 кВА		«				Т/16/114									
31	ТП-49	6/0,4 400кВА		«							Т/8/68						
32	ТП-50	6/0,4 400кВА	1994	«												Т/8/68	
33	ТП-51	6/0,4 2х400кВА		«							Т/16/114						
34	ТП-52	6/0,4 400 кВА		«					Т/8/68								
35	ТП-53	6/0,4 2х400кВА					Т/16/114										
36	ТП-54	6/0,4 2х400кВА					Т/16/114										
37	ТП-55	6/0,4 630 кВА						Т/8/68									
38	ТП-56	6/0,4 630 кВА						Т/16/114									
39	ТП-57	6/0,4 2х250кВА						Т/16/114									
40	ТП-58	6/0,4 400кВА	1983		«			Т/8/68									
41	ТП-61	6/0,4 630кВА	1980	«	2003							Т/8/68					Т/8/68
42	ТП-62	6/0,4 630 кВА		«			Т/16/114										
43	ТП-63	6/0,4 630 кВА		«				Т/16/114									
44	ТП-64	6/0,4 400кВА		«	«			Т/8/68									
45	ТП-66	6/0,4 630 кВА									Т/16/114						
46	ТП-67	6/0,4 630 кВА									Т/16/114						
47	ТП-68	6/0,4 630 кВА									Т/16/114						
48	ТП-69	6/0,4 630 кВА		«												Т/8/68	
49	ТП-70	6/0,4 630 кВА		«												Т/8/68	
50	ТП-73	6/0,4 400кВА	1994	«	«									Т/8/68			
51	ТП-74	10/0,4 400кВА		«	«				Т/8/68								
52	ТП-76	6/0,4 400 кВА		«												Т/8/68	
53	ТП-77	6/0,4 400кВА								Т/8/68							
54	ТП-80	6/0,4 630 кВА						Т/16/114									
55	ТП-82	6/0,4 630 кВА						Т/16/114									
56	ТП-83	6/0,4 630 кВА						Т/16/114									
57	ТП-86	6/0,4 630 кВА						Т/16/114									
58	ТП-90	6/0,4 160кВА	1980	«	«									Т/8/68			
59	ТП-91	6/0,4 400кВА	1980	«««	2003		Т/8/68										
60	ТП-93	6/0,4 400кВА	1980	«	«			Т/8/68									
61	ТП-94	6/0,4 400кВА	1981	«												Т/16/114	
62	ТП-96	6/0,4 400кВА										Т/8/68					
63	ТП-98	6/0,4 630кВА									Т/16/114						
64	ТП-99	6/0,4 400кВА	2001	«	«					Т/8/68							

65	ТП-100	6/0,4 630кВА								Т/16/114							
66	ТП-104	6/0,4 400кВА	1981	«	2001												
67	ТП-107	6/0,4 400кВА	1981	«	2000										Т/8/68		
68	ТП-110	6/0,4 400кВА		«								Т/8/68					
69	ТП-111	6/0,4 630кВА	1981	«										Т/8/68			
70	ТП-113	6/0,4 400кВА															
71	ТП-120	6/0,4 630кВА	1982	«										Т/8/68		Т/16/114	
72	ТП-124	6/0,4 630кВА														Т/16/114	
73	ТП-125	6/0,4 400кВА	1982	«									Т/8/68				
74	ТП-134	6/0,4 630кВА						Т/16/114									
75	ТП-135	6/0,4 250кВА													Т/8/68		
76	ТП-137	6/0,4 100кВА		«											Т/8/68		
77	ТП-139	6/0,4 2х400кВА													Т/8/68		
78	ТП-140	6/0,4 2х400кВА	1987	«		Т/32/228											
79	ТП-141	6/0,4 630кВА						Т/16/114									
80	ТП-144	6/0,4 400кВА													Т/8/68		
81	ТП-147	6/0,4 630кВА														Т/16/114	
82	ТП-161	6/0,4 400кВА														Т/16/114	
83	ТП-162	6/0,4 400кВА	1982	«			Т/8/68										
84	ТП-164	6/0,4 630кВА		«				Т/16/114									
85	ТП-166	6/0,4 400кВА															Т/8/68
86	ТП-178	6/0,4 250кВА															Т/8/68
87	ТП-180	6/0,4 400кВА															Т/8/68
88	ТП-182	6/0,4 630кВА												Т/16/114			
89	ТП-190	6/0,4 400кВА	1986	«	2002				Т/8/68								
90	ТП-196	6/0,4 630кВА									Т/16/114						
91	ТП-199	6/0,4 400кВА															
92	ТП-202	6/0,4 400кВА	1986	«							Т/8/68						
93	ТП-204	6/0,4 160кВА											Т/8/68				
94	ТП-205	6/0,4 630кВА													Т/16/114		
95	ТП-207	6/0,4 400кВА	1986	«								Т/8/68					
96	ТП-208	6/0,4 400кВА	1986	«	2003							Т/8/68					
97	ТП-210	6/0,4 400кВА								Т/8/68							
98	ТП-219	6/0,4 2х160кВА												Т/32/228			
99	ТП-220	6/0,4 400кВА		«											Т/32/228		
100	ТП-221	6/0,4 2х630кВА		«							Т/32/228						
101	ТП-226	6/0,4 400 кВА		«					Т/8/68								
102	ТП-227	6/0,4 630кВА														Т/16/114	
103	ТП-248	6/0,4 630кВА														Т/16/114	
104	ТП-264	6/0,4 2х630кВА													Т/32/228		
105	ТП-265	6/0,4 2х630кВА													Т/32/228		
106	ТП-266	6/0,4 2х630кВА		«							Т/32/228						
107	ТП-267	6/0,4		«	2002						Т/32/228						

		2x1000кВА																
108	ТП-269	6/0,4 2x630кВА		«				Т/32/ 228										
109	ТП-271	6/0,4 2x160кВА						Т/32/ 228										
110	ТП-273	6/0,4 2x250кВА															Т/32/ 228	
111	ТП-274	6/0,4 2x630кВА															Т/32/ 228	
112	ТП-275	6/0,4 2x630кВА		«												Т/32/ 228		
113	ТП-276	6/0,4 630кВА		«	2003											Т/32/ 228		
114	ТП-277	6/0,4 630кВА												Т/16/ 114				
115	ТП-278	6/0,4 630кВА												Т/16/ 114				
116	ТП-279	6/0,4 630кВА		«												Т/16/ 114		
117	ТП-280	6/0,4 2x1000кВА		«												Т/32/ 228		
118	ТП-281	6/0,4 2x1000кВА		«											Т/32/ 228			
Линейные разъединители 6-10 кВ																		
1	ЛР-5		1993	«				Т/4/8										
2	ЛР-8		1990	«	2004		Т/4/8											
3	ЛР-9		1990	«				Т/4/8										
4	ЛР-11		1993	«					Т/4/8									
5	ЛР-12		2004	«					Т/4/8									
6	ЛР-15		1992	«	2004				Т/4/8									
7	ЛР-16		1992	«	2004					Т/4/8								
8	ЛР-17		1990	«						Т/4/8								
9	ЛР-18		1990	«						Т/4/8								
10	ЛР-19		1992	«							Т/4/8							
11	ЛР-20		1990	«							Т/4/8							
12	ЛР-25		1990	«							Т/4/8							
13	ЛР-31			«			Т/4/8											
14	ЛР-32		1990	«				Т/4/8										
15	ЛР-28		1993	«			Т/4/8											
16	ЛР-37		1993	«								Т/4/8						
17	ЛР-39		1990	«								Т/4/8						
18	ЛР-41			«								Т/4/8						
19	ЛР-51		1982	«								Т/4/8						
20	ЛР-59		1982	«									Т/4/8					
21	ЛР-81		1990	«									Т/4/8					
22	ЛР-82		«	«									Т/4/8					
23	ЛР-89		«	«									Т/4/8					
24	ЛР-102		1991	«										Т/4/8				
25	ЛР-111		1984	«										Т/4/8				
26	ЛР-150		1984	«										Т/4/8				
27	ЛР-151		1984	«										Т/4/8				
28	ЛР-154		1984	«											Т/4/8			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
29	ЛР-101														Т/4/8		
30	ЛР-103														Т/4/8		
31	ЛР-105														Т/4/8		
32	ЛР-107															Т/4/8	
33	ЛР-109															Т/4/8	
34	ЛР-110															Т/4/8	
35	ЛР-108															Т/4/8	
36	ЛР-112															Т/4/8	
37	ЛР-113												Т/4/8				
38	ЛР-114												Т/4/8				
39	ЛР-115												Т/4/8				
40	ЛР-116											Т/4/8					
41	ЛР-117										Т/4/8						
42	ЛР-118										Т/4/8						
43	ЛР-119										Т/4/8						
44	ЛР-120									Т/4/8							
45	ЛР-121								Т/4/8								
46	ЛР-123							Т/4/8									
Устройства грозозащиты																	
1	ПС №1		1982		2004			ПР/10									
2	ПС №2		1987		«			ПР/10									
3	ПС №3		1991		«			ПР/10									
4	ПС №5		1990		«			ПР/10									
5	ПС №6		1986		«			ПР/10									
6	ПС №7/1		1982		«			ПР/10									

Начальник РЭС **А.А. Галко**

Зам. директора
Энергетического управления **А.А. Кареич**

УТВЕРЖДАЮ:
Зам.генерального директора
Директор Энергетического управления ОАО
"Богучанская ГЭС"
_____В.Д. Щербачев
"17" 02 2009 г.

КР- капитальный ремонт
ТР- текущий ремонт
ПР - проф. работы

Годовой график
работ по ремонту и техническому обслуживанию
оборудования ВЛ-35, 10, 6 кВ
на 2010 год

№	Наименование оборудования	Ед.изм.	Кол-во	Планируемый ремонт												Норма времени, чел/час
				Вид планового ремонта												
				Месяц ремонта												
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВЛ-35 кВ															
1	Замена опор	шт														
	анкерных	шт	2								КР					
2	Пасынкование опор	шт														
	анкерных	шт	1								КР					
	одностоечных	шт	4								КР					
	ВЛ-102															
1	Замена траверс	шт	1				КР									
2	Перетяжка провода	м	3600(3х1200)				КР									
3	Правка опор															
4	одностоечных	шт	10				КР									
5	Пасынкование опор															
	анкерных	шт	2				КР									
	одностоечных	шт	1				КР									
	ВЛ-603, 604															
1	Замена траверс	шт	10					КР								
2	Правка опор															
	анкерных	шт	2					КР								
	одностоечных	шт	4					КР								
3	Замена опор															
	анкерных	шт	2					КР								
	одностоечных	шт	5					КР								
4	Пасынкование опор	шт	10					КР								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВЛ-605															
1	Замена опор															
	анкерных	**шт**	**1**					**КР**								
	ВЛ-661															
1	Правка опор															
	анкерных	**шт**														
	одностоечных	**шт**	**1**						**КР**							
2	Пасынкование опор															
	анкерных	**шт**	**2**						**КР**							
	одностоечных	**шт**	**1**						**КР**							
	ВЛ-611															
1	Замена опор															
	анкерных	**шт**	**2**									**КР**				
	одностоечных	**шт**	**1**									**КР**				
2	Замена траверс	**шт**	**3**									**КР**				
	Пасынкование опор															
	анкерных	**шт**	**1**									**КР**				
	одностоечных	**шт**	**2**									**КР**				
	ВЛ-615															
1	Правка опор															
	одностоечных	**шт**	**2**								**КР**					
	ВЛ-621															
1	Замена опор															
	анкерных	**шт**														
	одностоечных	**шт**	**4**						**КР**							
2	Пасынкование опор															
	анкерных	**шт**	**1**						**КР**							
	одностоечных	**шт**	**5**						**КР**							
3	Замена траверс	**шт**	**5**						**КР**							
4	Перетяжка провода	**м**	**400**						**КР**							
	ВЛ-660															
1	Пасынкование опор	**шт**														
	анкерных	**шт**	**1**							**КР**						
	одностоечных	**шт**														
2	Правка опор		**1**							**КР**						
	анкерных															
4	Перетяжка провода	**м**	**120**							**КР**						
5	Замена траверс	**шт**	**2**							**КР**						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВЛ-662, 663															
1	Замена опор															
	анкерных	**шт**	**3**								**КР**					
2	Правка опор															
	анкерных	**шт**	**3**								**КР**					
3	Перетяжка провода	**м**	**300**								**КР**					
4	Замена траверс	**шт**	**3**								**КР**					
	ВЛ-0,4 кВ пос.Временный															
	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-207															
1	Замена опор	**шт**	**5**						**КР**							
2	Пасынкование опор	**шт**	**4**						**КР**							
3	Перетяжка провода	**м**	**800**						**КР**							

Зам.директора Энергетического управления А.А. Кареич

Начальник РЭС А.А. Галко

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель директора
Энергетического управления
_____ А.А.Кареич
«21» декабря 2009 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора-
директор Энергетического управления
_____ В.Д.Щербачев
«04» 12 2009 г.

ГОДОВОЙ ГРАФИК РЕМОНТА РЗА И ИСПЫТАНИЯ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ И КОТЕЛЬНЫХ ЭТЛ ЭУ НА 2010г.

I. РЕМОНТ РЗА И ИСПЫТАНИЕ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ И КОТЕЛЬНЫХ

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел. час. по норме	Чел. час факт.	Перио – дичность	месяц											
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	П/СТ 1																
1		1-Т 16000 кВа 110/35/6	118,3		Раз в год.					СР							
2		2-Т 16000 кВа 110/35/6	118,3											СР			
3		Яч. № 1 связь с яч.№ 33 РЧ	21.18											СР			
4		Яч. № 4 ТСН-Iсш	21.18											СР			
5		Яч. № 5 ВЛ-612	21.18											СР			
6		Яч. № 6 ТН-Iсш	10.28											СР			
7		Яч. № 7 КЛ-607	21.18				СР										
8		Яч. № 8 СМВ	24.18											СР			
9		Яч. № 10 связь с яч.№ 24 РЧ	21.18											СР			

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10		Яч. № 11 ТН-IIсш	10,28											СР			
11		Яч. № 12 КЛ-606	21.18				СР										
12		Яч. № 13 ВЛ-616	21,18											СР			
13		Яч. № 16 ТСН-IIсш	21,18											СР			
14		Яч. № 19 ТП-107	21,18											СР			
15		Яч. № 20 ВЛ-619	21,18											СР			
16		Яч. № 22 КЛ «Компр. КБХ»	21,18											СР			
17		Яч. № 23 КЛ КПД -2	21,18											СР			
18		Яч. № 26 КЛ КПД-1	21,18											СР			
19		Яч. № 27 КЛ «Компр. КБХ»	21,18											СР			
20		Яч. № 30 ВЛ-605	21,18											СР			
21		Яч. № 31 ВЛ-603	21,18											СР			
22		Яч. № 32 ВЛ-632	21,18											СР			
23		Яч. № 34 ВЛ-615	21,18											СР			
24		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
	П/СТ 2																
1		1-Т 16000 кВа 110/35/6	118.3		Раз в год							КР					
2		2-Т 16000 кВа 110/6	118.3									КР					
3		Яч.№ 1 1-ТС	15,28									КР					
4		Яч.№ 2 ВЛ-611	21,18									КР					
5		Яч.№ 5 «компрессорная»	21,18									КР					
6		Яч.№ 6 ВЛ-618	21,18									КР					
7		Яч.№ 10 ТН-Iсш	10,28									КР					
8		Яч.№ 11 2-ТС	15,28									КР					
9		Яч.№ 12 РП-2 -1	21,18									КР					
10		Яч.№ 13 СМВ	24,18									КР					
11		Яч.№ 17 ТН-IIсш	10,28									КР					
12		Яч.№ 20 3-ТС	15,28									КР					
13		Яч.№ 22 ВЛ-617	21.18									КР					
14		Яч.№ 24 ТП-204	21,18									КР					
15		Яч.№ 25 РП-2 -2	21,18									КР					
16		Яч.№ 26 4-ТС	15,28									КР					
17		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	П/СТ 3																
1		1-Т 16000 кВА	118,3		Раз в год								КР				
2		2-Т 16000 кВА	118,3										КР				
3		Яч. № 1 связь ЭК	21.18										КР				
4		Яч. № 2 ВЛ-623	21.18										КР				
5		Яч. № 3 ВЛ-663	21.18										КР				
6		Яч. № 5 ТН Iсш	19.28										КР				
7		Яч. № 6 ВЛ-661	21.18										КР				
8		Яч. № 7 ВЛ-621	21.18										КР				
9		Яч. № 8 РП-1	21.18										КР				
10		Яч. № 11 ВЛ-664 РП-1	21.18										КР				
11		Яч. № 13 ВЛ-660	21.18										КР				
12		Яч. № 14 ТН-IIсш	19.28										КР				
13		Яч. № 16 ВЛ-662	21.18										КР				
14		Яч. № 17 ВЛ-622	21.18										КР				
15		Яч№10 СВВ	24,18										КР				
16		ТСН-1	17.18										КР				
17		ТСН-2	17.18										КР				
18		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
	П/СТ 5																
1		РЗА 1-Т 80 МВА	126,1		Раз в год						СР						
2		РЗА 2-Т 80 МВА	126,1								СР						
3		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
4		Блок УКП- 1, 2	26.8 (13.4)		Раз в год						СР						
	П/СТ 6																
1		Я – 602	21,18		Раз в год												
2		Я – 602/1	21,18														
3		Я – 601	21,18														
	П/СТ № 11																
1		1-Т 10000 кВА	118,3		Раз в год				СР								
2		Яч. № 2 ТН	10,56						СР								
3		Яч. № 3 Ф-11-1	15,18						СР								
4		Яч. № 4 Ф-11-2	15,18						СР								
5		Яч. № 5 Ф-11-3	15,18						СР								
6		Шкаф расхода СН	28,5						СР								
7		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЗРУ-6кВ																
1		Яч.№ 1 КЛ-607	10,3		1 раз в год		СР										
2		Яч.№ 3 ТСН-Iсш	8.18				СР										
3		Яч.№ 10 ТСН-IIсш	8.18				СР										
4		Яч.№ 11 ВЛ-609	10,3				СР										
5		Яч.№ 12 ТН-Iсш	7,3				СР										
6		Яч.№ 14 КЛ-606	10,3				СР										
7		Яч.№ 15 СМВ	10,3				СР										
8		Яч.№ 19 ТН-IIсш	7,3				СР										
9		Яч.№20 КЛ-610	10,3				СР										
10		ГТЭВ-29 Схема запуска ПАЭС	18				СР										
11		ПАЭС-2500 МВА 6кВ	196,2			СР											
12		ДЭС- 100 0,38 кВ	24				СР										
13		Центральная сигнал-ция ЗРУ-6	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
	РП-1																
1		Яч. № 1 ТСН-1	26,3		Раз в год											СР	
2		Яч. № 2 ввод Iсш от Я-1	21,18										СР				
3		Яч. № 3 ТН-Iсш	19,28													СР	
4		Яч. № 4 КЛ до Я-308	21,18													СР	
5		Яч. № 5 резерв	21,18													СР	
6		Яч. № 7 СВВ	24,18													СР	
7		Яч. № 8 КЛ до ТП-55	21,18													СР	
8		Яч. № 9 КЛ до ТП-83	21,18													СР	
9		Яч. № 10 ТН-IIсш	19,28													СР	
10		Яч. № 11 ввод IIсш от Я-2	21,18										СР				
11		Яч. № 12 ТСН-2	26,3													СР	
12		Я – 1 ввод от п/с № 3 ф.3-11	21,18													СР	
13		Я – 2 ввод от п/с № 3 ф.3-8	21,18													СР	
14		Я – 3 ввод от ДГУ	21,18													СР	
15		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	РП-2																
1		Яч. № 1 ТСН-1	26,3		Раз в год												СР
2		Яч. № 2 ввод Iсш от п/с № 2	21,18									СР					
3		Яч. № 3 ТН-Iсш	19,28														СР
4		Яч. № 4 КЛ до Я-303	21,18														СР
5		Яч. № 5 резерв	21,18														СР
6		Яч. № 7 СВВ	21,18														СР
7		Яч. № 8 резерв	21,18														СР
8		Яч. № 9 резерв	21,18														СР
9		Яч. № 10 ТН-IIсш	19,28														СР
10		Яч. № 11 ввод IIсш от п/с № 2	21,18									СР					
11		Яч. № 12 ТСН-2	26,3														СР
12		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
		Электрокотельная № 10															
1		Яч.№ 1 ПК-1	21,18		Раз в год												
2		Яч.№ 2 ПК-2	21,18														
3		Яч.№ 3 ПК-3	21,18														
4		Яч.№ 9 ВК-1	21,18												КР		
5		Яч.№16 ВК-2	21,18												КР		
6		Яч.№ 8 I-ТСН	26,3						КР								
7		Яч.№ 9 II-ТСН	26,3						КР								
8		Яч.№ 4 ТН-Iсш	19,28														
9		Яч.№ 10 ТН-IIсш	19,28														
10		Яч.№ 17 ТН-IIIсш	19,28														
11		Яч.№ 23 ТН-IVсш	19,28														
12		Яч.№ 22 ПК-4	21,18														
13		Яч.№ 5 Т-1 разделит.	36,28														
14		Яч.№11 Т-2 разделит.	36,28														
15		Яч.№18 Т-3 разделит.	36,28														
16		Яч.№24 Т-4 разделит.	36,28														
17		Яч.№ 6 СМВ I-IIсш	24,18					КР									
18		Яч.№ 20 СМВ III-IVсш	24,18					КР									
19		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЦЭК																
1		Яч.№ 2 ТН-Iсш	19,28		Раз в год										СР		
2		Яч.№ 49 ТСН-I сш	26,3												СР		
3		Яч.№ 48 ВК-7	21,18												СР		
4		Яч.№ 45 ВК-6	21,18												СР		
5		Яч.№ 43 СМВ I-II сш	24,18												СР		
6		Яч.№ 9 ТН-II сш	19,28												СР		
7		Яч.№ 42 ВК-5	21,18												СР		
8		Яч.№ 40 ВК-4	21,18												СР		
9		Яч.№ 38 ТСН-II сш	26,3												СР		
10		Яч.№ 37 ВК-3	21,18												СР		
11		Яч.№ 12 ТН-III сш	19,28												СР		
12		Яч.№ 36 ВК-2	21,18												СР		
13		Яч.№ 35 ТСН-III сш	26,3												СР		
14		Яч.№ 34 ВК-1	21,18												СР		
15		Яч.№ 31 ДК-3	21,18												СР		
16		Яч.№ 30 СМВ III-IV сш	24,18												СР		
17		Яч.№ 19 ТН-IV сш	19,28												СР		
18		Яч.№ 28 ДК-2	21,18												СР		
19		Яч.№ 4 ввод 1-1	17,8												СР		
20		Яч.№ 14 ввод 1-3	17,8												СР		
21		Яч.№ 7 ввод 2-2	17,8												СР		
22		Яч.№ 17 ввод 2-4	17,8												СР		
23		Яч.№ 24 ДК-1	21,18												СР		
24		Яч.№ 22 ТСН-IV сш	26,3												СР		
25		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
26		Блок БПНС- 1, 2	16.8 (8.4)		Раз в год										СР		

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио - дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЯКУ																
1		№ 311	21,18		Раз в год												
2		№ 317	21,18														
3		№ 318	21,18														
4		№ 319	21,18														
5		№ 300	21,18														
6		№ 313	21,18														
7		№ 321	21,18														
8		№ 308	21,18														
9		№ 303	21,18														
10		№ 309	21,18														
11		№ 323	21,18														
12		№ 324	21,18														
13		№ 325	21,18														
14		№ 326	21,18														
15		№ 320	21,18														
16		№ 308	21,18														

II. ИСПЫТАНИЕ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ КАБЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование кабельной линии	Чел.час по норме	Чел. час факт	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	П/СТ 1															
1	Яч. № 7 – Кл 607	6		1 раз в год		М										
2	Яч. № 12 Кл-606	6				М										
3	Яч. № 5 Кл – 612	6											М			
4	Яч. № 13 ВЛ – 616	6											М			
5	Яч. № 19 –Кл ТП-107	6											М			
6	Яч. № 20 ВЛ – 619	6											М			
7	Яч. № 22 Компр. КБХ	6											М			
8	Яч. № 23 Кл – КПД-2	6											М			
9	Яч. № 26 Кл – КПД-1	6											М			
10	Яч. № 27 Компр. КБХ	6											М			
11	Яч. № 30 ВЛ – 605	6											М			
12	Яч. № 31 ВЛ – 603	6											М			
13	Яч. № 32 ВЛ – 632	6											М			
14	Яч. № 34 ВЛ – 615	6											М			
	П/СТ 2															
1	Яч. № 2 – Кл 611	6									М					
2	Яч. № 5 компрессорная	6									М					
3	Яч. № 6 – Кл 618	6									М					
4	Яч. № 12 КЛ - РП-2	6									М					
5	Яч. № 22 – Кл 617	6									М					
6	Яч. № 24 – Кл ТП-204	6									М					
7	Яч. № 25 – КЛ-РП-2	6									М					
	Электрокотельная №10															
1	Яч.№ 1 – ПК-1	6														
2	Яч. №2 – ПК-2	6														
3	Яч. №3 - ПК-3	6														
4	Яч. № 9 - ВК-1	6												М		
5	Яч. № 16 – ВК-2	6												М		
6	Яч. № 18 – ТСН-1 ЭК	6						М								
7	Яч. № 19 – ТСН-2 ЭК	6						М								
8	Яч. № 22 – ПК-4	6														

№ п/п	Наименование кабельной линии	Чел.час по норме	Чел. час факт	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЗРУ-6 кВ															
1	Яч, № 20 – Кл 610	6				М										
2	Яч. № 1 – Кл 607	6				М										
3	Яч. № 14 – Кл 606	6				М										
4	Яч. № 11 – Кл 609	6				М										
5	Яч. № 8 – ПАЭС-2500	6			М											
	П/СТ 3															
1	Яч. № 2 – ВЛ-623	6										М				
2	Яч. № 3 – ВЛ 663	6										М				
3	Яч. № 6 – ВЛ 661	6										М				
4	Яч. № 7 – ВЛ 621	6										М				
5	Яч. № 8 КЛ – РП-1	6										М				
6	Яч. № 11 ВЛ-664 (РП-1)	6										М				
7	Яч. № 13 – ВЛ 660	6										М				
8	Яч. № 16 – ВЛ 662	6										М				
9	Яч. № 17 – ВЛ 622	6										М				

№ п/п	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
28	ТП-32	21														
29	ТП-33	21						М								
30	ТП-35	21					М									
31	ТП-36	21														
32	ТП-37	21														
33	ТП-38	21														
34	ТП-39	21														
35	ТП-40	21														
36	ТП-41	21						М								
37	ТП-42	21						М								
38	ТП-43	21							М							
39	ТП-45	21							М							
40	ТП-47	21					М									
	ТП-52							М								
44	ТП-53	21				М										
45	ТП-54	21				М										
	ТП-55						М									
	ТП-56						М									
	ТП-57						М									
46	ТП-58	21					М									
47	ТП-62	21					М									
48	ТП-63	21					М									
49	ТП-64	21					М									
	ТП-68															М
	ТП-74							М								
	ТП-77								М							
50	ТП-80	21					М									
51	ТП-82	21					М									
52	ТП-83	21					М									
53	ТП-86	21					М									
54	ТП-91	21				М										
55	ТП-93	21					М									
56	ТП-98	21														М
57	ТП-99	21							М							
58	ТП-100	21							М							
59	ТП-107	21													М	

№ п/п	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
60	ТП-111	21														
61	ТП-113	21														
62	ТП-116	21														
63	ТП-120	21														
64	ТП-124	21														
65	ТП-134	21					М									
66	ТП-135	21													М	
67	ТП-137	21													М	
68	ТП-140	42			М											
69	ТП-141	21					М									
70	ТП-147	21														
71	ТП-161	21														
72	ТП-162	21				М										
73	ТП-164	21					М									
74	ТП-166	21														М
75	ТП-178	21														М
76	ТП-180	21														М
77	ТП-182	21														
78	ТП-190	21						М								
79	ТП-196	21														М
80	ТП-202	21														М
81	ТП-204	21														
82	ТП-205	21														
83	ТП-207	21														
84	ТП-208	21														
85	ТП-210	21							М							
86	ТП-219	21														
87	ТП-220	21														
88	ТП-221	21														М
89	ТП-226	21						М								
90	ТП-227	21														
91	ТП-236	21														

№ п/п	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
92	ТП-248	21														
93	ТП-249	21														
94	ТП-265	21														
95	ТП-266	21														М
96	ТП-267	21														М
97	ТП-269	42					М									
98	ТП-271	42					М									
99	ТП-273	21														
100	ТП-274	21														
101	ТП-275	21														
102	ТП-276	21														
103	ТП-277	21														
104	ТП-278	21														
105	ТП-279	21														
106	ТП-280	21														
107	ТП-281	21														
108	ТП-34	21														
109	ТП-52	21														
110	ТП-21	21														
111	ТП-61	21														
112	ТП-62	21														
113	ТП-63	21														

1. Нормы времени на выполняемые работы, взяты без учета времени проезда к месту работы и обратно, зимнего коэффициента и оформления наряда допуска на выполнения работ, что в процентном соотношении от месячной нормы ч/ч составляет 15%.

2. Время на работы связанные с текущей эксплуатацией эл. оборудования П/СТ и эл. котельных, выполнением заявок подразделений ОАО «Богучанская ГЭС» составляет 25% от месячной нормы ч/ч

Литература: Нормы времени на испытание электрооборудования РД 34.05.303-87

Правила технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ РД 34.35.613-89

Составил: начальник ЭТЛ Г.В.Пестовский

Согласовано:

Руководитель ГИП Н.С.Исхакова

Начальник РТСиК В.Е.Карпов

Начальник РЭС А.А.Галко

Приложение №1
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
пункт 11а)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год

(утверждены приказом Региональной энергетической комиссией Красноярского края от 25.01.2011 года № 6-п)

№п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазон напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
Двухставочный тариф						
Прочие потребители						
	Ставка за содержание электрических сетей	руб. Мвт./мес.	344315,57	344600,40	580133,56	865450,81
	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб. Мвт.ч/месс.	41,24	91,08	213,91	458,56
Население						
	Ставка за содержание электрических сетей	руб. Мвт./мес.	415780,78	387557,99	317469,40	144906,07
	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб. Мвт.ч/месс.	41,24	91,08	213,91	458,56

Заместитель генерального директора -
директор Энергетического управления
ОАО «Богучанская ГЭС» Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462

Приложение № 2
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.11б).

Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации
за 2010 год

тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	43480,725	6891,965	0	35472,25	1116,51
Население и потребители приравненные к населению	289,466	0	0	0	289,466
Смежные сетевые компании	18369,285	12012,423	0	6356,862	0
Собственное потребление	112112,162	110721,69	0	1363,948	26,524
Итого	174251,638	129626,078	0	43193,060	1432,500

Заместитель генерального директора -
директор Энергетического управления
ОАО «Богучанская ГЭС» Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462

Приложение № 3
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.11б).

Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям
за 2010 год

тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	43480,725	6891,965	0	35472,250	1116,510
Население и потребители приравненные к населению	289,466	0	0	0	289,466
итого	43770,191	6891,965		35472,250	1405,976

Заместитель генерального директора -
директор Энергетического управления
ОАО «Богучанская ГЭС» Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462

Приложение № 4
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.11б)

Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию
за 2010 год

тыс. кВт.ч

Наименование потребителей	Всего	ВН	СН2	НН
Смежные сетевые организации	224,186	224,186	0	0
Прочие потребители	94,833	1,582	92,643	0,608
итого	319,019	225,768	92,643	0,608

Заместитель генерального директора -
директор Энергетического управления
ОАО «Богучанская ГЭС» Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462

Приложение № 5
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.11б).

Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов Энергетического управления ОАО «Богучанская ГЭС» за 2010 год

Ввод и вывод из ремонта электротехнического оборудования, находящегося в собственности ОАО «Богучанская ГЭС» осуществляется на основании годовых графиков ремонтов и технического обслуживания трансформаторных подстанций 110-35-6 кВ, ремонта средств релейной защиты и автоматики, испытания электрического оборудования.

Запланированные работы проведены в полном объеме и в сроки, отраженные в годовых графиках.

1. Годовой план-график работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ПС-110-35-6 кВ на 2010 г. - 11 листов, 1 экз.;
2. Годовой график работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ВЛ-110 кВ на 2010 г.- 1 лист, 1 экз.;
3. Годовой график работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ВЛ-35, 10, 6 кВ на 2010 г. - 3 листа, 1 экз.;
4. Годовой график ремонта РЗА и испытания электрооборудования подстанций и котельных электротехнической лабораторией Энергетического управления на 2010 г.- 13 листов, 1 экз.

Использованные в графиках сокращенные наименования:
КР – капитальный ремонт;
ТР, Т – текущий ремонт;
СР – средний ремонт;
М – межремонтное обслуживание;
ПР – профилактические работы.

Заместитель генерального директора -
директор Энергетического управления
ОАО «Богучанская ГЭС» Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462

II. стандарты раскрытия информации сетевой
организации ОАО «Богучанская ГЭС» за 2011год.

11 в):

- поданные заявки и объем мощности, необходимые для их удовлетворения.

См. приложение №15.

- заключенные договора об осуществление технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Богучанской ГЭС», содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору.

Сетевая организация ОАО «Богучанская ГЭС» не заключает договора данного характера.

- аннулированные заявки на технологическое присоединения.

См. приложение №15.

- выполненные присоединения и присоединенной мощности.

См. приложение №15.

11 г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режима работы оборудования, объектов электросетевого хозяйства, замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

Контрольные измерения проводятся согласно ПТЭ «Электрических станций и сетей РФ» от 19 июня 2003 г. № 229, пункт 6.2.8. Контрольные измерения потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем, объединенных и единой энергосистем должны производиться 2 раза в год - в третью среду июня и декабря.

Эти данные соответствуют нормам качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения ГОСТ 13109-97 и использоваться для расчетов электрических режимов, при долгосрочном и краткосрочном планировании и при составлении перспективных, на несколько лет, планов и балансов.

11 е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты.

Мероприятие проводимые в пункте 11 «е» выполняются согласно:

1. «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.» Постановления Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530.
2.«Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» Приказ Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. № 6.
3. «Правила Устройства Электроустановок (ПУЭ)» Приказ Минэнерго РФ от 8 июля 2002 г. № 204.

Директор
Энергетического управления В.Д. Щербачев

Никитенко А.Г.
т.8-391-437-13-98

Приложение №15
К стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков

Сведения о наличии свободной мощности, поданных заявок и аннулированние заявок для технологического присоединения к электрическим сетям ОАО "Богучанская ГЭС" за 2010г.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения, кВ	Сведения о мощности подстанций			Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и мощности, необходимой для их удовлетворения, в т.ч.:				Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт	Текущий резерв мощности для присоединения потребителей, Мвт
			Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Разрешенная к использованию мощность, МВт	На подключение		На отключение			
			1Т	2Т		Количество заявок на технологическое присоединение, шт	Суммарная мощность, необходимая для подключения потребителей, согласно поданным заявкам, МВт	Количество заявок, поданных на отключение электроустановок потребителями, шт	Суммарная мощность, отключенная, согласно поданным заявкам, МВт		
1	ПС №1 110/6 "Стройбаза"	110/6	16,0	16,0	10,0	4	0,98	0	0,0	0	1,5
2	ПС №2 110/6 "Котлован"	110/35/6	16,0	16,0	10,0	56	3,7	44	3,3	0	0,2
3	ПС №3 "Правый берег"	110/6	16,0	16,0	10,0	73	3,5	21	1,3	0	0,6
4	ПС №5 "ЦЭК"	110/10	16,0	16,0	60,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	ПС №11 "Карьер №12"	110/6	10,0	0,0	4,25	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Зам.генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" -
Директор Энергетического управления **В.Д. Щербачев**

Исп.Никитенко А.Г.
(39143) 7 13 98

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель директора
Энергетического управления
_____ А.А.Кареич
«21» декабря 2009 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора-
директор Энергетического управления
_____ В.Д.Щербачев
«04» 12 2009 г.

ГОДОВОЙ ГРАФИК РЕМОНТА РЗА И ИСПЫТАНИЯ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ И КОТЕЛЬНЫХ ЭТЛ ЭУ НА 2010г.

I. РЕМОНТ РЗА И ИСПЫТАНИЕ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ И КОТЕЛЬНЫХ

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел. час. по норме	Чел. час факт.	Перио – дичность	месяц											
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	П/СТ 1																
1		1-Т 16000 кВа 110/35/6	118,3		Раз в год.					СР							
2		2-Т 16000 кВа 110/35/6	118,3											СР			
3		Яч. № 1 связь с яч.№ 33 РЧ	21.18											СР			
4		Яч. № 4 ТСН-Iсш	21.18											СР			
5		Яч. № 5 ВЛ-612	21.18											СР			
6		Яч. № 6 ТН-Iсш	10.28											СР			
7		Яч. № 7 КЛ-607	21.18				СР										
8		Яч. № 8 СМВ	24.18											СР			
9		Яч. № 10 связь с яч.№ 24 РЧ	21.18											СР			

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10		Яч. № 11 ТН-IIсш	10,28											СР			
11		Яч. № 12 КЛ-606	21.18				СР										
12		Яч. № 13 ВЛ-616	21,18											СР			
13		Яч. № 16 ТСН-IIсш	21,18											СР			
14		Яч. № 19 ТП-107	21,18											СР			
15		Яч. № 20 ВЛ-619	21,18											СР			
16		Яч. № 22 КЛ «Компр. КБХ»	21,18											СР			
17		Яч. № 23 КЛ КПД -2	21,18											СР			
18		Яч. № 26 КЛ КПД-1	21,18											СР			
19		Яч. № 27 КЛ «Компр. КБХ»	21,18											СР			
20		Яч. № 30 ВЛ-605	21,18											СР			
21		Яч. № 31 ВЛ-603	21,18											СР			
22		Яч. № 32 ВЛ-632	21,18											СР			
23		Яч. № 34 ВЛ-615	21,18											СР			
24		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
	П/СТ 2																
1		1-Т 16000 кВа 110/35/6	118.3		Раз в год							КР					
2		2-Т 16000 кВа 110/6	118.3									КР					
3		Яч.№ 1 1-ТС	15,28									КР					
4		Яч.№ 2 ВЛ-611	21,18									КР					
5		Яч.№ 5 «компрессорная»	21,18									КР					
6		Яч.№ 6 ВЛ-618	21,18									КР					
7		Яч.№ 10 ТН-Iсш	10,28									КР					
8		Яч.№ 11 2-ТС	15,28									КР					
9		Яч.№ 12 РП-2 -1	21,18									КР					
10		Яч.№ 13 СМВ	24,18									КР					
11		Яч.№ 17 ТН-IIсш	10,28									КР					
12		Яч.№ 20 3-ТС	15,28									КР					
13		Яч.№ 22 ВЛ-617	21.18									КР					
14		Яч.№ 24 ТП-204	21,18									КР					
15		Яч.№ 25 РП-2 -2	21,18									КР					
16		Яч.№ 26 4-ТС	15,28									КР					
17		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	П/СТ 3																
1		1-Т 16000 кВА	118,3		Раз в год								КР				
2		2-Т 16000 кВА	118,3										КР				
3		Яч. № 1 связь ЭК	21.18										КР				
4		Яч. № 2 ВЛ-623	21.18										КР				
5		Яч. № 3 ВЛ-663	21.18										КР				
6		Яч. № 5 ТН Iсш	19.28										КР				
7		Яч. № 6 ВЛ-661	21.18										КР				
8		Яч. № 7 ВЛ-621	21.18										КР				
9		Яч. № 8 РП-1	21.18										КР				
10		Яч. № 11 ВЛ-664 РП-1	21.18										КР				
11		Яч. № 13 ВЛ-660	21.18										КР				
12		Яч. № 14 ТН-IIсш	19.28										КР				
13		Яч. № 16 ВЛ-662	21.18										КР				
14		Яч. № 17 ВЛ-622	21.18										КР				
15		Яч№10 СВВ	24,18										КР				
16		ТСН-1	17.18										КР				
17		ТСН-2	17.18										КР				
18		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
	П/СТ 5																
1		РЗА 1-Т 80 МВА	126,1		Раз в год						СР						
2		РЗА 2-Т 80 МВА	126,1								СР						
3		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
4		Блок УКП- 1, 2	26.8 (13.4)		Раз в год						СР						
	П/СТ 6																
1		Я – 602	21,18		Раз в год												
2		Я – 602/1	21,18														
3		Я – 601	21,18														
	П/СТ № 11																
1		1-Т 10000 кВА	118,3		Раз в год				СР								
2		Яч. № 2 ТН	10,56						СР								
3		Яч. № 3 Ф-11-1	15,18						СР								
4		Яч. № 4 Ф-11-2	15,18						СР								
5		Яч. № 5 Ф-11-3	15,18						СР								
6		Шкаф расхода СН	28,5						СР								
7		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЗРУ-6кВ																
1		Яч.№ 1 КЛ-607	10,3		1 раз в год		СР										
2		Яч.№ 3 ТСН-Iсш	8.18				СР										
3		Яч.№ 10 ТСН-IIсш	8.18				СР										
4		Яч.№ 11 ВЛ-609	10,3				СР										
5		Яч.№ 12 ТН-Iсш	7,3				СР										
6		Яч.№ 14 КЛ-606	10,3				СР										
7		Яч.№ 15 СМВ	10,3				СР										
8		Яч.№ 19 ТН-IIсш	7,3				СР										
9		Яч.№20 КЛ-610	10,3				СР										
10		ГТЭВ-29 Схема запуска ПАЭС	18				СР										
11		ПАЭС-2500 МВА 6кВ	196,2			СР											
12		ДЭС- 100 0,38 кВ	24				СР										
13		Центральная сигнал-ция ЗРУ-6	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
	РП-1																
1		Яч. № 1 ТСН-1	26,3		Раз в год											СР	
2		Яч. № 2 ввод Iсш от Я-1	21,18										СР				
3		Яч. № 3 ТН-Iсш	19,28													СР	
4		Яч. № 4 КЛ до Я-308	21,18													СР	
5		Яч. № 5 резерв	21,18													СР	
6		Яч. № 7 СВВ	24,18													СР	
7		Яч. № 8 КЛ до ТП-55	21,18													СР	
8		Яч. № 9 КЛ до ТП-83	21,18													СР	
9		Яч. № 10 ТН-IIсш	19,28													СР	
10		Яч. № 11 ввод IIсш от Я-2	21,18										СР				
11		Яч. № 12 ТСН-2	26,3													СР	
12		Я – 1 ввод от п/с № 3 ф.3-11	21,18													СР	
13		Я – 2 ввод от п/с № 3 ф.3-8	21,18													СР	
14		Я – 3 ввод от ДГУ	21,18													СР	
15		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	РП-2																
1		Яч. № 1 ТСН-1	26,3		Раз в год												СР
2		Яч. № 2 ввод Iсш от п/с № 2	21,18									СР					
3		Яч. № 3 ТН-Iсш	19,28														СР
4		Яч. № 4 КЛ до Я-303	21,18														СР
5		Яч. № 5 резерв	21,18														СР
6		Яч. № 7 СВВ	21,18														СР
7		Яч. № 8 резерв	21,18														СР
8		Яч. № 9 резерв	21,18														СР
9		Яч. № 10 ТН-IIсш	19,28														СР
10		Яч. № 11 ввод IIсш от п/с № 2	21,18									СР					
11		Яч. № 12 ТСН-2	26,3														СР
12		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
		Электрокотельная № 10															
1		Яч.№ 1 ПК-1	21,18		Раз в год												
2		Яч.№ 2 ПК-2	21,18														
3		Яч.№ 3 ПК-3	21,18														
4		Яч.№ 9 ВК-1	21,18												КР		
5		Яч.№16 ВК-2	21,18												КР		
6		Яч.№ 8 I-ТСН	26,3						КР								
7		Яч.№ 9 II-ТСН	26,3						КР								
8		Яч.№ 4 ТН-Iсш	19,28														
9		Яч.№ 10 ТН-IIсш	19,28														
10		Яч.№ 17 ТН-IIIсш	19,28														
11		Яч.№ 23 ТН-IVсш	19,28														
12		Яч.№ 22 ПК-4	21,18														
13		Яч.№ 5 Т-1 разделит.	36,28														
14		Яч.№11 Т-2 разделит.	36,28														
15		Яч.№18 Т-3 разделит.	36,28														
16		Яч.№24 Т-4 разделит.	36,28														
17		Яч.№ 6 СМВ I-IIсш	24,18					КР									
18		Яч.№ 20 СМВ III-IVсш	24,18					КР									
19		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио-дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЦЭК																
1		Яч.№ 2 ТН-Iсш	19,28		Раз в год										СР		
2		Яч.№ 49 ТСН-I сш	26,3												СР		
3		Яч.№ 48 ВК-7	21,18												СР		
4		Яч.№ 45 ВК-6	21,18												СР		
5		Яч.№ 43 СМВ I-II сш	24,18												СР		
6		Яч.№ 9 ТН-II сш	19,28												СР		
7		Яч.№ 42 ВК-5	21,18												СР		
8		Яч.№ 40 ВК-4	21,18												СР		
9		Яч.№ 38 ТСН-II сш	26,3												СР		
10		Яч.№ 37 ВК-3	21,18												СР		
11		Яч.№ 12 ТН-III сш	19,28												СР		
12		Яч.№ 36 ВК-2	21,18												СР		
13		Яч.№ 35 ТСН-III сш	26,3												СР		
14		Яч.№ 34 ВК-1	21,18												СР		
15		Яч.№ 31 ДК-3	21,18												СР		
16		Яч.№ 30 СМВ III-IV сш	24,18												СР		
17		Яч.№ 19 ТН-IV сш	19,28												СР		
18		Яч.№ 28 ДК-2	21,18												СР		
19		Яч.№ 4 ввод 1-1	17,8												СР		
20		Яч.№ 14 ввод 1-3	17,8												СР		
21		Яч.№ 7 ввод 2-2	17,8												СР		
22		Яч.№ 17 ввод 2-4	17,8												СР		
23		Яч.№ 24 ДК-1	21,18												СР		
24		Яч.№ 22 ТСН-IV сш	26,3												СР		
25		Центральная сигнализация	5		Раз в м-ц	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР	СР
26		Блок БПНС- 1, 2	16.8 (8.4)		Раз в год										СР		

№ п/п	объект	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Перио - дичность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЯКУ																
1		№ 311	21,18		Раз в год												
2		№ 317	21,18														
3		№ 318	21,18														
4		№ 319	21,18														
5		№ 300	21,18														
6		№ 313	21,18														
7		№ 321	21,18														
8		№ 308	21,18														
9		№ 303	21,18														
10		№ 309	21,18														
11		№ 323	21,18														
12		№ 324	21,18														
13		№ 325	21,18														
14		№ 326	21,18														
15		№ 320	21,18														
16		№ 308	21,18														

II. ИСПЫТАНИЕ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ КАБЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование кабельной линии	Чел.час по норме	Чел. час факт	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	П/СТ 1															
1	Яч. № 7 – Кл 607	6		1 раз в год		М										
2	Яч. № 12 Кл-606	6				М										
3	Яч. № 5 Кл – 612	6											М			
4	Яч. № 13 ВЛ – 616	6											М			
5	Яч. № 19 –Кл ТП-107	6											М			
6	Яч. № 20 ВЛ – 619	6											М			
7	Яч. № 22 Компр. КБХ	6											М			
8	Яч. № 23 Кл – КПД-2	6											М			
9	Яч. № 26 Кл – КПД-1	6											М			
10	Яч. № 27 Компр. КБХ	6											М			
11	Яч. № 30 ВЛ – 605	6											М			
12	Яч. № 31 ВЛ – 603	6											М			
13	Яч. № 32 ВЛ – 632	6											М			
14	Яч. № 34 ВЛ – 615	6											М			
	П/СТ 2															
1	Яч. № 2 – Кл 611	6									М					
2	Яч. № 5 компрессорная	6									М					
3	Яч. № 6 – Кл 618	6									М					
4	Яч. № 12 КЛ - РП-2	6									М					
5	Яч. № 22 – Кл 617	6									М					
6	Яч. № 24 – Кл ТП-204	6									М					
7	Яч. № 25 – КЛ-РП-2	6									М					
	Электрокотельная №10															
1	Яч.№ 1 – ПК-1	6														
2	Яч. №2 – ПК-2	6														
3	Яч. №3 - ПК-3	6														
4	Яч. № 9 - ВК-1	6												М		
5	Яч. № 16 – ВК-2	6												М		
6	Яч. № 18 – ТСН-1 ЭК	6						М								
7	Яч. № 19 – ТСН-2 ЭК	6						М								
8	Яч. № 22 – ПК-4	6														

№ п/п	Наименование кабельной линии	Чел.час по норме	Чел. час факт	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЗРУ-6 кВ															
1	Яч, № 20 – Кл 610	6				М										
2	Яч. № 1 – Кл 607	6				М										
3	Яч. № 14 – Кл 606	6				М										
4	Яч. № 11 – Кл 609	6				М										
5	Яч. № 8 – ПАЭС-2500	6			М											
	П/СТ 3															
1	Яч. № 2 – ВЛ-623	6										М				
2	Яч. № 3 – ВЛ 663	6										М				
3	Яч. № 6 – ВЛ 661	6										М				
4	Яч. № 7 – ВЛ 621	6										М				
5	Яч. № 8 КЛ – РП-1	6										М				
6	Яч. № 11 ВЛ-664 (РП-1)	6										М				
7	Яч. № 13 – ВЛ 660	6										М				
8	Яч. № 16 – ВЛ 662	6										М				
9	Яч. № 17 – ВЛ 622	6										М				

№ п/п	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
28	ТП-32	21														
29	ТП-33	21						М								
30	ТП-35	21					М									
31	ТП-36	21														
32	ТП-37	21														
33	ТП-38	21														
34	ТП-39	21														
35	ТП-40	21														
36	ТП-41	21						М								
37	ТП-42	21						М								
38	ТП-43	21							М							
39	ТП-45	21							М							
40	ТП-47	21					М									
	ТП-52							М								
44	ТП-53	21				М										
45	ТП-54	21				М										
	ТП-55						М									
	ТП-56						М									
	ТП-57						М									
46	ТП-58	21					М									
47	ТП-62	21					М									
48	ТП-63	21					М									
49	ТП-64	21					М									
	ТП-68															М
	ТП-74							М								
	ТП-77								М							
50	ТП-80	21					М									
51	ТП-82	21					М									
52	ТП-83	21					М									
53	ТП-86	21					М									
54	ТП-91	21				М										
55	ТП-93	21					М									
56	ТП-98	21														М
57	ТП-99	21							М							
58	ТП-100	21							М							
59	ТП-107	21													М	

№ п/п	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
60	ТП-111	21														
61	ТП-113	21														
62	ТП-116	21														
63	ТП-120	21														
64	ТП-124	21														
65	ТП-134	21					М									
66	ТП-135	21													М	
67	ТП-137	21													М	
68	ТП-140	42			М											
69	ТП-141	21					М									
70	ТП-147	21														
71	ТП-161	21														
72	ТП-162	21				М										
73	ТП-164	21					М									
74	ТП-166	21														М
75	ТП-178	21														М
76	ТП-180	21														М
77	ТП-182	21														
78	ТП-190	21						М								
79	ТП-196	21														М
80	ТП-202	21														М
81	ТП-204	21														
82	ТП-205	21														
83	ТП-207	21														
84	ТП-208	21														
85	ТП-210	21							М							
86	ТП-219	21														
87	ТП-220	21														
88	ТП-221	21														М
89	ТП-226	21						М								
90	ТП-227	21														
91	ТП-236	21														

№ п/п	Наименование оборудования	Чел.час по норме	Чел.час Факт.	Периодич ность	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
92	ТП-248	21														
93	ТП-249	21														
94	ТП-265	21														
95	ТП-266	21														М
96	ТП-267	21														М
97	ТП-269	42					М									
98	ТП-271	42					М									
99	ТП-273	21														
100	ТП-274	21														
101	ТП-275	21														
102	ТП-276	21														
103	ТП-277	21														
104	ТП-278	21														
105	ТП-279	21														
106	ТП-280	21														
107	ТП-281	21														
108	ТП-34	21														
109	ТП-52	21														
110	ТП-21	21														
111	ТП-61	21														
112	ТП-62	21														
113	ТП-63	21														

1. Нормы времени на выполняемые работы, взяты без учета времени проезда к месту работы и обратно, зимнего коэффициента и оформления наряда допуска на выполнения работ, что в процентном соотношении от месячной нормы ч/ч составляет 15%.

2. Время на работы связанные с текущей эксплуатацией эл. оборудования П/СТ и эл. котельных, выполнением заявок подразделений ОАО «Богучанская ГЭС» составляет 25% от месячной нормы ч/ч

Литература: Нормы времени на испытание электрооборудования РД 34.05.303-87
Правила технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ РД 34.35.613-89

Составил: начальник ЭТЛ Г.В.Пестовский

Согласовано:
Руководитель ГИП Н.С.Исхакова

Начальник РТСиК В.Е.Карпов

Начальник РЭС А.А.Галко