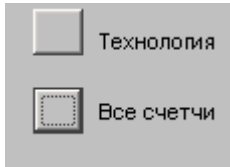


## 18-10-2006 Группа рассылки новостей Альфа ЦЕНТР

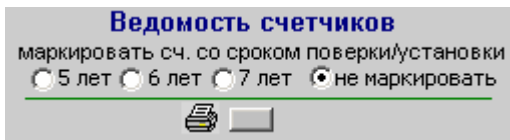
Если Вас не интересует данная рассылка, просьба сообщить по обратному адресу

## Выпущено обновление ПО «АльфаЦЕНТР» v.3.01.01

### 1. Информация по всем счетчикам

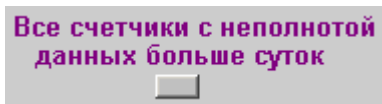


- 1.1 Для планирования замен и проверок счетчиков добавлена «Ведомость счетчиков по срокам установки/поверки»



Ведомость счетчиков																																																																																																																																																																																																							
по состоянию на 17-07-2006 14:20:1С																																																																																																																																																																																																							
<b>Кол-во счетчиков по классам напряжений</b>					<b>Кол-во счетчиков по типам</b>																																																																																																																																																																																																		
кл.напр.	состояние	кол.	тип сч.	состояние	кол.																																																																																																																																																																																																		
нет дет.	норм	18	Альфа	норм	401																																																																																																																																																																																																		
1150 кВ	норм	4	Альфа	зам	3																																																																																																																																																																																																		
750 кВ	норм	47	Альфа	конс	13																																																																																																																																																																																																		
750 кВ	зам	1	ЕвроАльфа 1.1	норм	1085																																																																																																																																																																																																		
500 кВ	норм	12	ЕвроАльфа 1.1	конс	16																																																																																																																																																																																																		
220 кВ	норм	69	ЕвроАльфа 1.0	норм	5139																																																																																																																																																																																																		
110 кВ	норм	93	Power Альфа	норм	177																																																																																																																																																																																																		
35 кВ	норм	5300	A1700	норм	6																																																																																																																																																																																																		
35 кВ	зам	1	СЭТ-4ТМ	норм	1																																																																																																																																																																																																		
35 кВ	конс	7	A3	норм	3																																																																																																																																																																																																		
10 кВ	норм	521	не известный	норм	20																																																																																																																																																																																																		
10 кВ	зам	1	не известный	конс	46																																																																																																																																																																																																		
10 кВ	конс	46																																																																																																																																																																																																					
6 кВ	норм	667																																																																																																																																																																																																					
0.4 кВ	норм	76																																																																																																																																																																																																					
0.38 кВ	норм	5																																																																																																																																																																																																					
0.22 кВ	норм	19																																																																																																																																																																																																					
0.22 кВ	конс	22																																																																																																																																																																																																					
		<b>6909</b>			<b>6910</b>																																																																																																																																																																																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="10">Тепловые электростанции</th> <th colspan="5">действует с</th> <th colspan="5">факс</th> </tr> <tr> <th>№ об.</th> <th colspan="10">111 Разданская ТЭС</th> <th colspan="5">по</th> <th colspan="5">адр.</th> </tr> <tr> <td colspan="10">директор</td> <td colspan="5">тел.</td> <td colspan="5">тел.</td> </tr> <tr> <td colspan="10">энергетик</td> <td colspan="5">тел.</td> <td colspan="5">тел.</td> </tr> <tr> <td colspan="10">бухгалтер</td> <td colspan="5"></td> <td colspan="5"></td> </tr> </thead> </table>															Тепловые электростанции										действует с					факс					№ об.	111 Разданская ТЭС										по					адр.					директор										тел.					тел.					энергетик										тел.					тел.					бухгалтер																																																																																																							
Тепловые электростанции										действует с					факс																																																																																																																																																																																								
№ об.	111 Разданская ТЭС										по					адр.																																																																																																																																																																																							
директор										тел.					тел.																																																																																																																																																																																								
энергетик										тел.					тел.																																																																																																																																																																																								
бухгалтер																																																																																																																																																																																																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">№инв</th> <th rowspan="2">кл.напр.</th> <th rowspan="2">N</th> <th rowspan="2">Фидер</th> <th rowspan="2">%</th> <th rowspan="2">ТТ</th> <th rowspan="2">ТН</th> <th rowspan="2">N сч.</th> <th rowspan="2">тип сч.</th> <th rowspan="2">инт</th> <th rowspan="2">ст</th> <th rowspan="2">КТ</th> <th rowspan="2">КН</th> <th rowspan="2">M</th> <th colspan="6">даты</th> </tr> <tr> <th>проверка</th> <th>прошло</th> <th>установ.</th> <th>прошло</th> <th>сост.</th> <th>прошло</th> </tr> <tr> <th>дата</th> <th>лет</th> <th>дн.</th> <th>дата</th> <th>лет</th> <th>дн.</th> <th>дата</th> <th>лет</th> <th>дн.</th> <th>дата</th> <th>лет</th> <th>дн.</th> <th>дата</th> <th>лет</th> <th>дн.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2202</td> <td>220 кВ</td> <td>6</td> <td>Гуляк-2</td> <td>0</td> <td>1000 / 1</td> <td>220000 / 100</td> <td>1024703</td> <td>ЕвроАльфа 1.1</td> <td>30</td> <td>норм</td> <td>1000</td> <td>2200</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>2202</td> <td>220 кВ</td> <td>7</td> <td>Мараш</td> <td>0</td> <td>1000 / 1</td> <td>220000 / 100</td> <td>1024704</td> <td>ЕвроАльфа 1.1</td> <td>30</td> <td>норм</td> <td>1000</td> <td>2200</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>2202</td> <td>220 кВ</td> <td>8</td> <td>Норадуз</td> <td>26</td> <td>1000 / 1</td> <td>220000 / 100</td> <td>1024705</td> <td>ЕвроАльфа 1.1</td> <td>30</td> <td>норм</td> <td>1000</td> <td>2200</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>2201</td> <td>220 кВ</td> <td>3</td> <td>Центр</td> <td>0</td> <td>1000 / 1</td> <td>220000 / 100</td> <td>1024706</td> <td>ЕвроАльфа 1.1</td> <td>30</td> <td>норм</td> <td>1000</td> <td>2200</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>1101</td> <td>110 кВ</td> <td>66</td> <td>ГРЭС -1(1 ТР)-</td> <td>0</td> <td>240 / 5</td> <td>110000 / 100</td> <td>1024719</td> <td>ЕвроАльфа 1.1</td> <td>30</td> <td>норм</td> <td>48</td> <td>1100</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>1102</td> <td>110 кВ</td> <td>67</td> <td>ГРЭС - 2(2 ТР)-</td> <td>0</td> <td>240 / 5</td> <td>110000 / 100</td> <td>1024720</td> <td>ЕвроАльфа 1.1</td> <td>30</td> <td>норм</td> <td>48</td> <td>1100</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> <td>20.05.01</td> <td>5</td> <td>59</td> </tr> </tbody> </table>															№инв	кл.напр.	N	Фидер	%	ТТ	ТН	N сч.	тип сч.	инт	ст	КТ	КН	M	даты						проверка	прошло	установ.	прошло	сост.	прошло	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	2202	220 кВ	6	Гуляк-2	0	1000 / 1	220000 / 100	1024703	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59	2202	220 кВ	7	Мараш	0	1000 / 1	220000 / 100	1024704	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59	2202	220 кВ	8	Норадуз	26	1000 / 1	220000 / 100	1024705	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59	2201	220 кВ	3	Центр	0	1000 / 1	220000 / 100	1024706	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59	1101	110 кВ	66	ГРЭС -1(1 ТР)-	0	240 / 5	110000 / 100	1024719	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	48	1100	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59	1102	110 кВ	67	ГРЭС - 2(2 ТР)-	0	240 / 5	110000 / 100	1024720	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	48	1100	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59
№инв	кл.напр.	N	Фидер	%	ТТ	ТН	N сч.	тип сч.	инт	ст	КТ	КН	M	даты																																																																																																																																																																																									
														проверка	прошло	установ.	прошло	сост.	прошло																																																																																																																																																																																				
дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.	дата	лет	дн.																																																																																																																																																																																									
2202	220 кВ	6	Гуляк-2	0	1000 / 1	220000 / 100	1024703	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59																																																																																																																																																																																
2202	220 кВ	7	Мараш	0	1000 / 1	220000 / 100	1024704	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59																																																																																																																																																																																
2202	220 кВ	8	Норадуз	26	1000 / 1	220000 / 100	1024705	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59																																																																																																																																																																																
2201	220 кВ	3	Центр	0	1000 / 1	220000 / 100	1024706	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	1000	2200	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59																																																																																																																																																																																
1101	110 кВ	66	ГРЭС -1(1 ТР)-	0	240 / 5	110000 / 100	1024719	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	48	1100	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59																																																																																																																																																																																
1102	110 кВ	67	ГРЭС - 2(2 ТР)-	0	240 / 5	110000 / 100	1024720	ЕвроАльфа 1.1	30	норм	48	1100	1					20.05.01	5	59	20.05.01	5	59																																																																																																																																																																																

- 1.2 Для диагностики работы больших систем добавлен отчет «Счетчики с неполной данных за предыдущие сутки»



(ведомость формируется по все счетчикам всех объектов)

Подстанции		действует с		факс														
N об.	14	Горжок	по	адр.														
директор энергетик бухгалтер																		
тел. тел. тел.																		
Ншин	кв.напр.	Н	Фидер	%	ТТ	ТН	Н сч.	тип сч.	инт	ст	КТ	КН	М	дата	лет	дн.	дата	суток
101	10 кВ	1	Ввод-1	0	1000 /5	10000 /100	1014400	Альфа	30	норм	200	100	1	04.12.01	4	319	31-05-2002 04:30	1 601.4
102	10 кВ	2	Ввод-2	0	1000 /5	10000 /100	1014406	Альфа	30	норм	200	100					31-05-2002 04:30	1 601.4
102	10 кВ	2	Ввод-2	0	1000 /5	10000 /100	1014406	Альфа	30	норм	200	100					31-05-2002 04:30	1 601.4
102	10 кВ	2	Ввод-2	0	1000 /5	10000 /100	1013307	Альфа	30	зам	200	100	1	08.07.05	1	102	31-05-2002 04:30	1 601.4
102	10 кВ	2	Ввод-2	0	1000 /5	10000 /100	1013307	Альфа	30	зам	200	100	1	08.07.05	1	102	31-05-2002 04:30	1 601.4
103	10 кВ	3	ПВА-1	0	1000 /5	10000 /100	1014399	Альфа	30	норм	200	100	1				31-05-2002 04:30	1 601.4
104	10 кВ	4	ПВА-2	0	1000 /5	10000 /100	1014430	Альфа	30	норм	200	100					31-05-2002 04:30	1 601.4

Подстанции		действует с		факс														
N об.	15	Леонтьево	по	адр.адрес подстанции	ПС N15 Крюково													
директор ФИО дир ПС N15 Крюково энергетик ФИО энер ПС N15 Крюково бухгалтер ФИО бух ПС N15 Крюково																		
тел.123-12-12 тел.345-34-34 тел.234-23-23																		
Ншин	кв.напр.	Н	Фидер	%	ТТ	ТН	Н сч.	тип сч.	инт	ст	КТ	КН	М	дата	лет	дн.	дата	суток
101	10 кВ	1	Ввод 1	0	600 /5	10000 /100	1016002	Альфа	30	норм	120	100	1	15.11.01	4	338	31-05-2002 04:30	1 601.4
102	10 кВ	2	Ввод-2	2,7	600 /5	10000 /100	1016003	Альфа	30	норм	120	100					31-05-2002 04:30	1 601.4
103	10 кВ	3	ПВА-1	0	600 /5	10000 /100	1016004	Альфа	30	норм	120	100					31-05-2002 04:30	1 601.4
104	10 кВ	4	ПВА-2	0	600 /5	10000 /100	1015999	Альфа	30	норм	120	100					31-05-2002 04:30	1 601.4
1	6 кВ	111	Магазин	0	1 /1	1 /1	123374324	Альфа	3	норм	1	1	1	14.11.01	4	339		
1	6 кВ	177	СН	0	1 /1	1 /1	1221	Альфа	30	норм	1	1	1	02.04.02	4	200		
1	6 кВ	1123	ООО Варта	0	1 /1	1 /1	3247674	Альфа	30	норм	1	1	1	08.07.05	1	102		

## 2. Данные по фидерам объекта

2.1 Добавлены возможности формировать отчеты по расходам и показаниям «по всем фидерам объекта» без составления расчетных схем

A+A-R+R-  
 по всем фид.  
 зн.   
 мо.

по фидеру  
 зн.   
 мо.

Отчеты можно формировать как по конкретному фидеру объекта, так и по всем фидерам за сутки. Отчеты можно формировать как по энергии, так и по мощности.

Прием/отдача активной/реактивной энергии по всем фидерам объекта за сутки 11-09-2006															стр. 2		v.2.10.07.01 лз+	
Потребители															сформирован: 18-10-2006 15:08:05			
Потребители															[ст] - статус интервала (0-норм. 1-коррекция врем. 2-авария 3-откл) [дб]есть] - полнота данных (для случаев, когда со счетч. берутся только тех.инт.)			
N об.	1	Тест сети 1		с		по												
750 кВ		шина N 2201		Фидер N 1		сч 1032231		Power Альфа										
измерения		A+	+	A-	1/2	ТТ (40Л)	%пот.лин.	на сч. КТТ	40	М	1	сч. N	1032231	норм				
показания		R+	+	R-	1/2	ТН (1Л)	%пот.тр.	на сч. КТН	1	1	1	сост	норм	инт   30				
Активная энергия Прием				Активная энергия Отдача				Реактивная энергия Прием				Реактивная энергия Отдача						
время	показания	кВтч	ст	дб есть	показания	кВтч	ст	дб есть	показания	кварч	ст	дб есть	показания	кварч	ст	дб есть		
44 22:00	20532	48985		2.778	0	1	1		4711	06760		1.860	0	1	1			
45 22:30	20532	55865		2.752	0	1	1		4711	11430		1.868	0	1	1			
46 23:00	20532	62625		2.704	0	1	1		4711	16000		1.828	0	1	1			
47 23:30	20532	69535		2.764	0	1	1		4711	20060		1.624	0	1	1			
48 24:00	20532	76415		2.752	0	1	1		4711	24020		1.584	0	1	1			
максимум				10.656				максимум				максимум		2.200				
итого				245.236				итого				итого		88.024				
750 кВ		шина N 2201		Фидер N 2		сч 1032261		ЕвроАльфа 1.1										
измерения		A+	+	A-	1/2	ТТ (20Л)	%пот.лин.	на сч. КТТ	20	М	1	сч. N	1032261	норм				
показания		R+	+	R-	1/2	ТН (1Л)	%пот.тр.	на сч. КТН	1	1	1	сост	норм	инт   30				
Активная энергия Прием				Активная энергия Отдача				Реактивная энергия Прием				Реактивная энергия Отдача						
время	показания	кВтч	ст	дб есть	показания	кВтч	ст	дб есть	показания	кварч	ст	дб есть	показания	кварч	ст	дб есть		
1 00:30	20967	48700		.616	0	1	1		5974	14736		.020	0	1	1			
2 01:00	20967	51768		.614	0	1	1		5974	14828		.018	0	1	1			
3 01:30	20967	54836		.614	0	1	1		5974	14904		.015	0	1	1			
4 02:00	20967	57908		.614	0	1	1		5974	14984		.016	0	1	1			
5 02:30	20967	60984		.615	0	1	1		5974	15064		.016	0	1	1			
6 03:00	20967	64192		.642	0	1	1		5974	15312		.050	0	1	1			
7 03:30	20967	68012		.764	0	1	1		5974	16356		.209	0	1	1			

2.2 Добавлена возможность формировать «ведомость показаний по всем ТУ объекта за месяц» (без формирования расчетных групп)

Показания за мес.  
 пок.   
 пок.и проф.

Ведомость показаний по счетчикам 01-08-2006 01-09-2006															v.3.01.01 лз+		
(упорядочено по кл.напр., Нфид.)															стр 1		
Расходы по АЭ приведены в кВтч по РЭ в кварч															составлен: 18-10-2006		
При переходе через "0" расход не считается																	
Внимание, показание в АльфаЦЕНТР хранится на конец интервала, таким образом, показания нужно см. на последних интервах предыдущих суток																	
31.07.2006 инт. 48 и 31.08.2006 инт. 48																	
Потребители																	
N об 1 Тест сети 1																	
кл.напр.	N фид	ТТ	ТН	N сч.	тип	установ.	состинт%	пот.	Ктт	Ктн	M	изм.	начало 01.08.06	окончание 01.09.06	по показаниям РАСХОД		
750 кВ	1 сч 1032231	40 / 1	1 / 1	1032231	РА	28.05.01	норм	30	0	40	1	1	Апр	20199.03395	20456.47665	10 297.708	
750 кВ	2 сч 1032261	20 / 1	1 / 1	1032261	EA1.1	28.05.01	норм	30	0	20	1	1	Апр	4559.51065	4681.88070	4 894.802	
													Аот	.00000	.00000	.000	
													Рпр	5827.79796	5944.01196	2 324.280	
													Rot	235.48728	236.05000	11.254	
750 кВ	3 только А(отд)	1 / 1	1 / 1	1036122	EA1.1	28.05.01	норм	30	0	20	1	1	Аот				
750 кВ	4 111	500 / 5	1000 / 5	1043656	EA1.1	06.06.06	норм	30	0	100	200	1	Апр				

2.3 Добавлена возможность верификации первичных данных путем сравнения месячных расходов по ТУ объектов путем сравнения расчетов «по показаниям и по профилю». Отчет формируется за месяц по всем фидерам объекта (без формирования расчетных групп)

Ведомость показаний и расходов по счетчикам 01-04-2002 01-05-2002															v.3.01.01 лз+					
(упорядочено по кл.напр., Нфид.)															стр 1					
Расходы по АЭ приведены в кВтч по РЭ в кварч															составлен: 17-07-2006 14:14:30					
При переходе через "0" расход по пок. не считается																				
Внимание, показание в АльфаЦЕНТР хранится на конец интервала, таким образом, показания нужно см. на последних интервах предыдущих суток																				
31.03.2002 инт. 46 и 30.04.2002 инт. 48																				
Подстанции																				
N об 15 Леонтьево																				
кл.напр.	N фид	ТТ	ТН	N сч.	тип	установ.	инт%	пот.	Ктт	Ктн	M	изм.	01.04.2002	01.05.2002	Здесь сравнивается расход по профилю и расход по пок. (%)-полнота профиля (разн) - отклонение в пок. по показаниям по профилю					
10 кВ	1 Ввод 1	600 / 5	10000 / 100	1016002	A	15.11.01	н	30	0	120	100	1	A+	954.73100	965.70800	131 724.000	131 728.800	100	0	.0004
10 кВ	2 Ввод-2	600 / 5	10000 / 100	1016003	A		н	30	2,7	120	100		A+	657.31400	737.35900	966 474.580	960 536.400	100	1	-.0003
10 кВ	3 ПВА-1	600 / 5	10000 / 100	1016001	A		н	30	0	120	100		A+	76.08000	78.01800	23 256.000	23 264.400	100	0	.0007
10 кВ	4 ПВА-2	600 / 5	10000 / 100	1015999	A		н	30	0	120	100		A+	67.54000	108.30000	489 120.000	489 111.000	100	1	-.0008

### 3. Расчет нагрузочных потерь в линиях

На основании методики, утв. Приказом Минпромэнерго РФ N267 от 4 октября 2005 (разработка Воротницкого В.Э.), зарегистрированной в Минюсте 28.10.05, введена форма оперативного расчета нагрузочных потерь в линиях. Расчет проводится на основании коммерческих профилей АЭ и РЭ, а так же фазных напряжений, измеренных счетчиками (ЕвроАльфа, АльфаПлюс, А1700, СЭТ-4ТМ). Для расчета необходимо:

- 1) Занести удельное сопротивление линии (Ом/км) и ее длину (км);
- 2) Должны быть данные по фазным напряжениям.

Нагрузочные потери в линиях за сутки															v.3.01.01	
На основе методики утв. Приказом Минпромэнерго РФ N267 от 4 октября 2005 года (разработка Воротницкого В.Э.), зарегистрированной в Минюсте 28.10.05 N27122																
N шины	класс напр.	N фид	Название	ААРР	линия	R(Ом/км)	L(км)	Ucp (кВ)	A пр.(кВтч)	R пр.(кварч)	A отд.(кВтч)	R отд.(кварч)	потери прием (кВтч)	потери отдача (кВтч)		
1101	110 кВ	1	Дуговая Прокат1	++++	0.0890	20.901	137.782	128 055.84	83 614.08	73.92	.00	4 583.77	.00	.00		
1102	110 кВ	2	Дуговая Прокат	++++	0.0590	3.334	127.909	56 364.00	24 641.76	.00	1 372.80	90.99	.05	.00		

Фазные напряжения (В) по сч. N 1034731			
средн. за сутки время	Ua	Ub	Uc
23:54:45	138 082.78	139 549.08	139 441.94
23:36:55	138 579.10	140 383.76	139 915.60
23:18:26	138 409.92	138 872.36	138 330.94
23:01:01	137 191.78	138 398.70	137 750.14
22:42:06	136 898.52	138 409.92	137 360.96

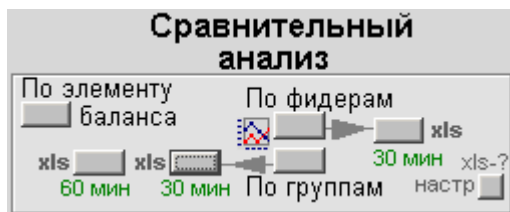
  

Инф. по ТУ		среднесуточная температура (C) провода	
последние данные по параметрам сети	28-02-2005 23:54:45	20.0	применить
N сч.	1034731		
тип	ЕвроАльфа 1.1		

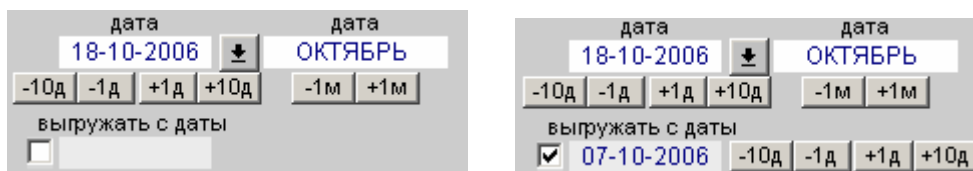
Внимание! Для расчета необходимо:  
1. Занести удельное сопротивление линии (Ом/км) и ее длину (км) (см. шины-фидеры);  
2. Должны быть данные по фазным напряжениям

Если данная функциональность будет востребованной, то будет ее дальнейшее развитие (детализация, отчеты и т.п.). Ваши предложения и замечания присылайте на адрес тех. поддержки.

## 4. Выгрузка данных по группам и фидерам в Excel (csv)



4.1 Добавлена выгрузка профилей групп за период. Особенности:



4.1.1 Имя файла по умолчанию

```
AC_GR_kfg_100__01-12-2005_03-12-2005.csv
|   |   |   |   |   |   |
+----1-----+2+  +---3-----+ +---4-----+
```

- [1] - фиксировано
- [2] - N конфигурации групп
- [3] - ДД-ММ-ГГГГ начальная дата
- [4] - ДД-ММ-ГГГГ конечная дата

4.1.2 Структура файла практически такая же, как описано в текущей документации, но

- 1) добавлена колонка ДД-ММ-ГГГГ (перед номером интервала)
- 2) в ячейке A1 код макета = 11
- 3) в ячейке A2 ДД-ММ-ГГГГ начальная дата
- 4) в ячейке A3 ДД-ММ-ГГГГ конечная дата

4.1.3 Колонки с данными начинаются на одну колонку правее. Соответственно и описания объектов и групп так же смещены.

4.2 Для выгрузки профилей по группам за сутки

4.2.1 Изменено «имя файла по умолчанию»

```
AC_GR_kfg_100__01-12-2005.csv
|   |   |   |   |
+----1-----+2+  +---3-----+
```

- [1] - фиксировано
- [2] - N конфигурации групп
- [3] - ДД-ММ-ГГГГ дата

4.2.2 В ячейке A1 код макета = 1 (как было ранее)

4.3 Добавлена выгрузка профилей фидеров за период. Особенности:

4.3.1 Имя файла по умолчанию

```
AC_FID_kfg_3__30-09-2006_05-10-2006.csv
|   |   |   |   |   |   |
+----1-----+2+  +---3-----+ +---4-----+
```

- [1] - фиксировано
- [2] - N конфигурации фидеров
- [3] - ДД-ММ-ГГГГ начальная дата
- [4] - ДД-ММ-ГГГГ конечная дата

- 4.3.2 Структура файла практически такая же, как было ранее, но
- 1) добавлена колонка ДД-ММ-ГГГГ (перед номером интервала)
  - 2) в ячейке A1 код макета = 22
  - 3) в ячейке A2 ДД-ММ-ГГГГ начальная дата
  - 4) в ячейке A3 ДД-ММ-ГГГГ конечная дата

- 4.3.1 Колонки с данными начинаются на одну колонку правее.  
Соответственно и описания объектов и групп так же смещены.

4. Для выгрузки профилей по фидерам за сутки

4.1 Изменено «имя файла по умолчанию»

```
AC_FID_kfg_1__18-10-2006
|         | | |         |
+----1----+2+ +---3-----+
```

- [1] - фиксировано
- [2] - N конфигурации фидеров
- [3] - ДД-ММ-ГГГГ дата

4.2 В ячейке A1 код макета = 2 (как было ранее)

## 5. Расчет с учетом переключений на ОСШ (обходные выключатели)

В версию v.3.01.01 внедрены расчеты с учетом «обходных выключателей». Но в связи с предстоящим переходом ЛЗ, решено разнести активацию этой части по времени (будет дополнительное обновление после перехода). Общая концепция базируется на журнале переключений. Будет возможность «внесения переключений задним числом», дорасчеты и перерасчеты.

The screenshot displays a software interface with several data tables and reports. The main window shows a table with columns for object number (N объекта), name (Наименование), and various energy metrics (ЭНЕРГИЯ(кВтч), ст, д.б., вст). Below this, there are sections for 'Измерения входящие в' and 'Итог по группе за месяц'. A smaller window titled 'Составляющие интервала' shows a breakdown of energy data by date and object. Another window shows 'Переключения на объекте' with a table of switching events. The interface includes various menu options like 'Действие', 'Редактир.', 'Запрос', 'Запись', 'Справка', and 'Выход'.

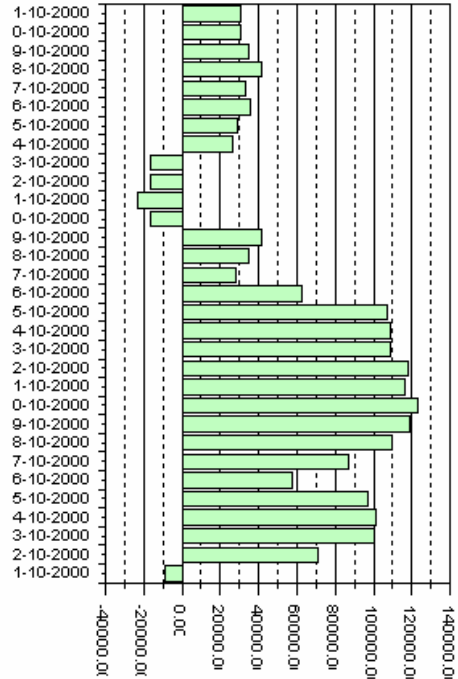
**Итого за месяц**

месяц	значение	СТ	ДН.М.	ДН.	НЕТ ИНТ.
01-10-2000	1 770 722. 398	5	31	31	20703

потребление активной энергии кВтч

**Детализация по дням**

число	значение	СТ	Д.Б.	КЛ.
31-10-2000	30 295. 800	0	1056	144
30-10-2000	30 342. 600	0	1056	144
29-10-2000	35 206. 800	0	1056	150
28-10-2000	41 844. 000	0	1056	144
27-10-2000	32 832. 000	0	1056	144
26-10-2000	35 346. 000	0	1056	144
25-10-2000	28 860. 000	0	1056	144
24-10-2000	26 070. 000	0	1056	144
23-10-2000	- 16 836. 600	0	195	144
22-10-2000	- 16 823. 400	0	240	144
21-10-2000	- 22 810. 200	0	240	144
20-10-2000	- 16 473. 000	0	238	144
19-10-2000	41 269. 200	0	1056	144
18-10-2000	35 038. 200	0	1056	144
17-10-2000	27 861. 600	0	1056	144
16-10-2000	62 225. 400	0	1056	144
15-10-2000	107 515. 200	0	1056	144
14-10-2000	108 612. 600	0	1056	144
13-10-2000	108 405. 600	0	1056	144
12-10-2000	118 165. 800	0	1056	144
11-10-2000	116 482. 200	0	1056	144
10-10-2000	123 202. 200	0	1056	144
09-10-2000	119 076. 600	0	1056	144
08-10-2000	110 043. 300	1	199	147
07-10-2000	86 783. 091	5	236	161
06-10-2000	57 816. 600	0	1056	96
05-10-2000	97 329. 000	0	239	143
04-10-2000	101 324. 406	0	238	145
03-10-2000	100 093. 800	0	1056	144
02-10-2000	70 774. 200	0	1056	144
01-10-2000	- 9 150. 600	3	200	256



**Детализация суток 07-10-2000**

ЧЧ:ММ	значение	СТ	Д.Б.	КЛ.	ЧЧ:ММ	значение	СТ	Д.Б.	КЛ.	ЧЧ:ММ	значение	СТ	Д.Б.	КЛ.	ЧЧ:ММ	значение	СТ	Д.Б.	КЛ.
00:30	1 228. 516	0	4	2	06:30	1 446. 775	0	5	3	12:30	304. 708	0	5	3	18:30	1 604. 987	0	5	3
01:00	1 220. 737	1	5	4	07:00	2 569. 077	1	5	4	13:00	511. 534	0	5	3	19:00	2 920. 793	0	5	3
01:30	1 357. 200	1	5	4	07:30	2 410. 138	0	4	3	13:30	865. 391	0	5	3	19:30	3 170. 022	0	5	3
02:00	1 391. 400	1	5	4	08:00	2 220. 127	1	5	4	14:00	543. 617	0	5	3	20:00	2 828. 457	0	5	3
02:30	1 214. 200	5	5	4	08:30	1 870. 142	1	5	4	14:30	466. 754	0	5	3	20:30	3 323. 388	0	5	3
03:00	1 426. 800	1	5	4	09:00	1 997. 690	1	5	4	15:00	1 070. 113	0	5	3	21:00	3 409. 304	0	5	3
03:30	2 923. 200	1	5	5	09:30	1 968. 077	1	5	4	15:30	885. 333	0	5	3	21:30	3 519. 679	0	5	3
04:00	2 370. 600	1	5	5	10:00	2 034. 736	0	4	3	16:00	926. 120	0	5	3	22:00	2 278. 205	0	5	3
04:30	1 972. 996	1	5	5	10:30	1 685. 101	1	5	4	16:30	813. 002	0	5	3	22:30	2 730. 468	0	5	3
05:00	1 900. 258	0	4	3	11:00	719. 672	0	5	3	17:00	859. 413	0	5	3	23:00	3 019. 682	0	5	3
05:30	2 821. 698	1	5	4	11:30	803. 728	0	5	3	17:30	1 500. 440	0	5	3	23:30	3 335. 743	0	5	3
06:00	1 803. 023	0	5	3	12:00	370. 868	0	5	3	18:00	1 802. 101	0	5	3	24:00	2 377. 078	0	5	3

Техническая поддержка ПО АльфаЦЕНТР  
ООО "Эльстер Метроника"