

ЗАО "Свердловские"
наименование предприятия
 Адрес Ленинградский пр-т, 80
 Ведомственная принадлежность Российское
агентство по системам
министерство, комитет и др.
Управление

Абонент C-111
 Питающий центр ТЭЦ-16 и №ст 299
 ГЭС, ТЭЦ или п/ст Мосэнерго _____
 Фидер № 121402, ВЛ, 4982, Р, 2511, 2555, 1, 1
 РП, ТП № _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "ФИ" за 17 июня 2009 г.
 по предприятию в целом
по предприятию в целом или отдельному центру

I. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар.
	активный кВт. час	реактивный кВар.				
	<u>14728081</u>					
	№ абонента					№ абонента
1.0 - 1	<u>1308</u>	<u>576</u>				
2.1 - 2	<u>1452</u>	<u>624</u>				
3.2 - 3	<u>1452</u>	<u>672</u>				
4.3 - 4	<u>1452</u>	<u>672</u>				
5.4 - 5	<u>1272</u>	<u>768</u>				
6.5 - 6	<u>1452</u>	<u>768</u>				
7.6 - 7	<u>1404</u>	<u>624</u>				
8.7 - 8	<u>2100</u>	<u>1068</u>				
9.8 - 9	<u>2592</u>	<u>1056</u>				
10.9 - 10	<u>3324</u>	<u>1404</u>				
11.10 - 11	<u>3900</u>	<u>1560</u>				
12.11 - 12	<u>4128</u>	<u>1560</u>				
13.12 - 13	<u>4272</u>	<u>1620</u>				
14.13 - 14	<u>4368</u>	<u>1608</u>				
15.14 - 15	<u>4104</u>	<u>1560</u>				
16.15 - 16	<u>4116</u>	<u>1608</u>				
17.16 - 17	<u>3780</u>	<u>1368</u>				
18.17 - 18	<u>3372</u>	<u>1164</u>				
19.18 - 19	<u>2940</u>	<u>1020</u>				
20.19 - 20	<u>2376</u>	<u>876</u>				
21.20 - 21	<u>1932</u>	<u>828</u>				
22.21 - 22	<u>1656</u>	<u>624</u>				
23.22 - 23	<u>1248</u>	<u>576</u>				
24.23 - 24	<u>1452</u>	<u>672</u>				
Сут. расход	<u>61752</u>	<u>24876</u>				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАСЫ	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвеш. коэффициент мощности
	активной кВтч.	реактивной кВтч.	активная, кВтч.	реактивная, кВтч.	полная, кВа	
с 0 до 8 ч.	<u>12192</u>	<u>5772</u>	<u>1524</u>	<u>7215</u>		
с 8 до 16 ч.	<u>30804</u>	<u>11976</u>	<u>3850,5</u>	<u>1497</u>		
с 16 до 24 ч.	<u>18756</u>	<u>7128</u>	<u>2344,5</u>	<u>891</u>		
с 0 до 24 ч.	<u>61752</u>	<u>24876</u>	<u>2573</u>	<u>1036,5</u>		

Главный инженер _____
подпись (Ф.И.О.)

Главный энергетик _____
подпись (Ф.И.О.)

УКАЗАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ВЕДОМОСТИ:

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет нагрузки за час или за несколько часов (см. П. 1.), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не представлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВт	Номинальное напряжение кВ+ %	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	2000	6,3	0,4	Силовой	
2	ТП-2	2000	6,3	0,4	— а —	
3	ТП-3	2000	6,3	0,4 и 0,22	— а —	
4	ТП-4	3000	10,4	0,4	— и —	
5	ТП-6	2000	10,4	0,4	— а —	
6	ТП-7	630	10,4	0,4	— а —	
7	ТП-9	2000	10,4	0,4	— и —	

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели.

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счетчик №	Время включения и отключ. установки за сутки 200 г.	Примечание
1	УКПН-0,38					
2	300-50УЗ	0,38	1728			
3	УК-0,38-300					
4	НДУЗ	0,38	582			
5	Сборная	0,4	1788			
6	110-к-САМ					
7	С-1001	0,38	110			
	КМ42-В-3	0,38	698			
	КМВ-2-05	0,38	407			

ЗАО "Солнечексе"
наименование предприятия
 Адрес Ленинградский пр-т, 80
 Ведомственная принадлежность
 Российское агентство по
министерство, комитет и др.
 системам управления

Абонент С-111
 Питающий центр ТЭЦ-1В и п/ст 299
 ГЭС, ТЭЦ или п/ст Мосэнерго
 Фидер № 121402, п; 4982, п; 2511; 2535, п
 РП, ТП №

ПРОТОКОЛ (суммарный)


Вычисления нагрузок и косинусов "ФИ" за 16 декабря 2009 г.
 по предприятию в целом

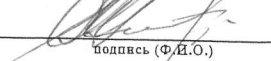
I. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар.
	активный кВт. час	реактивный кВар.				
	14428084					
	№ абонента					№ абонента
1.0 - 1	3144	408				
2.1 - 2	3180	852				
3.2 - 3	2988	864				
4.3 - 4	3276	744				
5.4 - 5	3048	696				
6.5 - 6	3036	744				
7.6 - 7	3288	804				
8.7 - 8	4044	804				
9.8 - 9	4020	1488				
10.9 - 10	4008	1188				
11.10 - 11	4044	1584				
12.11 - 12	4020	1032				
13.12 - 13	4044	1368				
14.13 - 14	4044	1836				
15.14 - 15	4008	1152				
16.15 - 16	4008	1392				
17.16 - 17	4008	1296				
18.17 - 18	4032	1392				
19.18 - 19	4020	1152				
20.19 - 20	4008	960				
21.20 - 21	3960	960				
22.21 - 22	3144	696				
23.22 - 23	3132	612				
24.23 - 24	3084	648				
Сут. расход	87528	24912				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАСЫ	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвеш. коэффициент мощности
	активной кВтч.	реактивной кВтч.	активная, кВтч.	реактивная, кВтч.	полная, кВа	
с 0 до 8 ч.	26004	6216	3250,5	777		
с 8 до 16 ч.	32196	11040	4024,5	1380		
с 16 до 24 ч.	29328	7656	3666	957		
с 0 до 24 ч.	87528	24912	3647	1038		

Главный инженер 
подпись (Ф.И.О.)

Главный энергетик 
подпись (Ф.И.О.)

УКАЗАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ВЕДОМОСТИ:

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет нагрузки за час или за несколько часов (см. П. 1.), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не представлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение кВ+ %	Включение на отщвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТТ-1	2000	6,3	0,4	Силовой	
2	ТТ-2	2000	6,3	0,4	—	
3	ТТ-3	2000	6,3	0,4 и 0,22	—	
4	ТТ-4	3000	10,4	0,4	—	
5	ТТ-6	2000	10,4	0,4	—	
6	ТТ-7	630	10,4	0,4	—	
7	ТТ-9	2000	10,4	0,4	—	

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели.

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счетчик №	Время включения и отключ. установки за сутки _____ 200__ г.	Примечание
1	УКПН-0,38					
2	300-5043	0,38	1728			
3	УК-0,38-300					
4	НПЧЗ	0,38	582			
5	Соркал	0,4	1788			
6	НО-2-САН					
7	S-1001	0,38	110			
	КМ42-6-3	0,38	698			
	КМВ-2-05	0,38	407			

ЗАО "Соджасемне"

Адрес Ленинградский пр-т, 80

Ведомственная принадлежность

Российское агентство по системам управления

Абонент С-111

Питающий центр ТЭЦ-16 и №ст-299

ГЭС, ТЭЦ или п/ст Мосэнерго

Фидер № 121406; 4988; 2511; 2555

РП, ТП №

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 16 июня 2010 г.

по предприятию в целом

по предприятию в целом или отдельному центру

I. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар.
	активный кВт. час	реактивный кВар.				
	14728081					
	№ абонента					№ абонента
1.0 - 1	1620	492				
2.1 - 2	1668	492				
3.2 - 3	1764	600				
4.3 - 4	1620	636				
5.4 - 5	1776	684				
6.5 - 6	1836	744				
7.6 - 7	1800	780				
8.7 - 8	2556	960				
9.8 - 9	2952	972				
10.9 - 10	3540	1212				
11.10 - 11	3540	1080				
12.11 - 12	4308	1260				
13.12 - 13	3648	1128				
14.13 - 14	4320	1272				
15.14 - 15	4164	1164				
16.15 - 16	4176	1128				
17.16 - 17	3876	1080				
18.17 - 18	3792	936				
19.18 - 19	2928	684				
20.19 - 20	2448	696				
21.20 - 21	1956	732				
22.21 - 22	1824	540				
23.22 - 23	1740	588				
24.23 - 24	1572	492				
Сум. расход	65424	20352				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАСЫ	Потребление энергии		Средняя нагрузка			Средневзвеш. коэффициент мощности
	активной кВтч.	реактивной кВтч.	активная, кВтч.	реактивная, кВтч.	полная, кВа	
с 0 до 8 ч.	14640	5388	1830	673,5		
с 8 до 16 ч.	30648	9216	3831	1152		
с 16 до 24 ч.	20136	5748	2517	718,5		
с 0 до 24 ч.	65424	20352	8178	2544		

Главный инженер _____
подпись (Ф.И.О.)

Главный энергетик _____
подпись (Ф.И.О.)

УКАЗАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ВЕДОМОСТИ:

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет нагрузки за час или за несколько часов (см. П. 1.), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не представлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение кВ+ %	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	2000	6,3	0,4	Силовой	
2	ТП-2	2000	6,3	0,4	" — "	
3	ТП-3	2000	6,3	0,4 и 0,22	" — "	
4	ТП-4	3000	10,4	0,4	" — "	
5	ТП-6	2000	10,4	0,4	" — "	
6	ТП-7	630	10,4	0,4	" — "	
7	ТП-9	2000	10,4	0,4	" — "	

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели.

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счетчик №	Время включения и отключ. установки за сутки _____ 200__ г.	Примечание
1	УКПН-0,38					
2	300-504,3	0,38	1728			
3	УК-0,38-300					
4	НПУЗ	0,38	582			
5	СБОРНАЯ	0,4	1788			
6	НО-САЛН					
7	S-1001	0,38	110			
8	КМ42-6-3	0,38	698			
9	КМВ-2-05	0,38	407			

ЗАО "Содружество"
наименование предприятия
 Адрес Ленинградский пр-т, 80

Ведомственная принадлежность
 Российское агентство по системам
министерство, комитет и др.
 управления

Абонент С-111
 Питающий центр ТЭЦ-16 и №ст-299
 ГЭС, ТЭЦ или п/ст Мосэнерго
 Фидер № 121406; Б/ф; 4986; Б; 2511; 25556; Б;
 РП, ТП №

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "ФИ" за 15 декабря 2000 г.
 по предприятию в целом
по предприятию в целом или отдельному центру

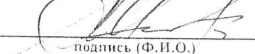
I. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар.
	активный кВт. час	реактивный кВар.				
	<u>14728087</u>					
	<small>№ абонента</small>					<small>№ абонента</small>
1.0 - 1	2532	816				
2.1 - 2	2928	816				
3.2 - 3	2868	816				
4.3 - 4	2976	816				
5.4 - 5	2868	864				
6.5 - 6	2928	816				
7.6 - 7	2928	816				
8.7 - 8	4224	972				
9.8 - 9	4152	660				
10.9 - 10	5220	1164				
11.10 - 11	5148	1104				
12.11 - 12	5220	1104				
13.12 - 13	5136	1164				
14.13 - 14	5112	1144				
15.14 - 15	5856	1152				
16.15 - 16	4848	996				
17.16 - 17	5448	1116				
18.17 - 18	4968	1008				
19.18 - 19	4236	708				
20.19 - 20	4092	912				
21.20 - 21	3024	912				
22.21 - 22	3072	924				
23.22 - 23	3492	1008				
24.23 - 24	2196	660				
Сут. расход	95472	22704				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАСЫ	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Среднезвеиш. коэффициент мощности
	активной кВтч.	реактивной кВтч.	активная, кВтч.	реактивная, кВтч.	полная, кВа	
с 0 до 8 ч.	24252	6432	3034,5	841,5		
с 8 до 16 ч.	40992	8388	5124	1048,5		
с 16 до 24 ч.	30528	7248	3816	906		
с 0 до 24 ч.	95472	22368	3990,5	932		

Главный инженер 
подпись (Ф.И.О.)

Главный энергетик 
подпись (Ф.И.О.)

УКАЗАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ВЕДОМОСТИ:

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счетчиков с десятными и сотыми долями.
2. Где нет нагрузки за час или за несколько часов (см. П. 1.), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не представлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение кВ+ %	Включение на отщепление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	2000	6,3	0,4	Силовой	
2	ТП-2	2000	6,3	0,4	" — "	
3	ТП-3	2000	6,3	0,4 и 0,22	" — "	
4	ТП-4	3000	10,4	0,4	" — "	
5	ТП-6	2000	10,4	0,4	" — "	
6	ТП-7	630	10,4	0,4	" — "	
7	ТП-9	2000	10,4	0,4	" — "	

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели.

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счетчик №	Время включения и отключ. установки за сутки _____ 200__ г.	Примечание
1	УКПН-0,38					
2	300-50УЗ	0,38	1428			
3	УК-0,38-300					
4	НПУЗ	0,38	582			
5	СБОРНАЯ	0,4	1488			
6	НО-Г-САЛН					
7	С-1001	0,38	110			
8	КМ42-6-3	0,38	698			
9	КМВ-2-05	0,38	407			