

1. Активная нагрузка в кВт

14023:																				
Часы		1	2	3	4	5	6	7	8											
Нагрузка ( ):		2428	2408	2416	2196	2152	2176	2196	2440											
Часы	9	10	11	12	13	14	15	16												
Нагрузка	2420	2360	2260	2220	2220	2080	2200	2380												
Часы	17	18	19	20	21	22	23	24												
Нагрузка	2328	1940	2040	2040	2060	2000	2140	2160												
Суточный расход, кВтч	53260																			

Кэ(7:00-16:00)=1      0,9      Кэ(19:00-21:00)=1,07

2. Реактивная нагрузка в кВар

Мощность подключенных компенсирующих устройств составила, кВар:

Рср=Асрг/24= 2219

Часы	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка	2246	2246	2264	2224	2150	2146	2146	2140	2160	2160	2140	2100
Часы	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка	1980	2100	2180	2120	2020	2300	2160	2300	2280	2240	2080	2080

Главный инженер предприятия Лянов РХ (подпись)

Главный энергетик П.Т. Евдентьев (подпись)



ПОЯСНЕНИЕ  
 по предоставлению данных об электрических нагрузках для нужд предприятия

1. Данные об электрических нагрузках составляются в зависимости от времени суток для дней, указанных АО "Газэнергобыт"
2. Данные выясняются в филиал АО "Газэнергобыт" не позднее чем через пять дней после установленного дня записи.
3. Часовая нагрузка определяется, как разница между показаниями счетчика на начало и на конец часа, умноженная на коэффициент трансформации, при наличии нескольких счетчиков нагрузки суммируются.
4. Данные учитывают нагрузку нужд предприятия без коммунальных бытовых нужд.
5. Если предприятие, объединение, имеет в своем составе несколько объектов, данные о нагрузках составляются как по отдельным объектам так и в целом по предприятию.
6. Нагрузки записываются в кВт (кВар) в целых числах и в строки, отведенной для данного часа клетки.
7. Суточный расход в кВт (кВар) определяется как сумма часовых нагрузок за сутки и записывается в строго отведенной клетке.
8. Определить коэффициент заполнения суточного графика.
9. Все цифры должны быть записаны четко и разборчиво, т.к. будут использоваться для машинной обработки.
10. Рмах определяется, как максимальное значение в плановые часы пиковых нагрузок

**ГРАФИК ПОТРЕБЛЕНИЯ АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В РАБОЧИЙ (РЕЖИМНЫЙ) ДЕНЬ**  
 за 19 декабря 2018г.

1. Активная нагрузка в кВт

Часы	14023:	1	2	3	4	5	6	7	8	
Нагрузка	( ):	3372	3444	3406	3428	3318	3216	3080	3120	
Часы	9	10	11	12	13	14	15	16		
Нагрузка	3140	3096	3096	3014	3218	3178	3220	3236		
Часы	17	18	19	20	21	22	23	24		
Нагрузка	3220	3200	3234	3218	3200	3182	3222	3222		
Суточный расход, кВтч	77280									

Кз(7:00-12:00)=Pcp/Rmax= 0,93 Кз(14:00-21:00)=Pcp/Rmax= 0,99

2. Реактивная нагрузка в кВар

Мощность подключенных компенсирующих устройств составила, кВар:

Pcp=AsUT/24= 3220

Часы	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка	1940	1972	1974	2030	1976	1960	1920	2000	1980	1900	1900	1920
Часы	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка	1960	1956	1980	1940	1940	1940	1942	1942	1942	1944	2006	2066

Главный инженер предприятия \_\_\_\_\_ (подпись)

Главный энергетик \_\_\_\_\_ (подпись)

**П.Г.Евдентьев**

- Пояснение**  
 по предоставленным данным об электрических нагрузках для нужд предприятия
1. Данные об электрических нагрузках составляются зимой и летом для дней, указанных АО "Газнефтепром".
  2. Данные высчитываются в филиал АО "Газнефтепром" не позднее чем через пять дней после установленного дня записи.
  3. Часовая нагрузка определяется, как разница между показаниями счетчика на начало и на конец часа, умноженная на коэффициент трансформации, при наличии нескольких счетчиков нагрузки суммируются.
  4. Данные учитывают нагрузку нужд предприятия без коммунальных бытовых нужд.
  5. Если предприятие, объединение, имеет в своем составе несколько отделенных расположенных объектов, данные о нагрузках составляются как по отдельным объектам так и в целом по предприятию.
  6. Нагрузки записываются в кВт (кВар) в целых числах и в строго отведенной для данного часа клетке.
  7. Суточный расход, в кВтч (АСУТ) определяется как сумма часовых нагрузок за сутки и записывается в строго отведенной клетке.
  8. Определить коэффициент заполнения суточного графика Кз
  9. Все цифры должны быть записаны четко и разборчиво, т.к. будут использованы для машинной обработки.
  10. Rmax определяется, как максимальное значение в плановые часы пиковых нагрузок

**О снятии графика эл. нагрузок**  
предприятия 19 декабря 2018 г.

*Т. Евсеева*  
*12/12*

В соответствии с указанием ЦДУ ЕЭС России Вам необходимо обеспечить замер электрических нагрузок предприятия с 0 до 24 часов 19 декабря 2018 года.

В графике должен быть рассчитан коэффициент заполнения в плановые часы пиковой нагрузки с 07:00 до 12:00 часов и с 14:00 до 21:00 часов по формуле:

$$K_3 = \frac{P_{\text{сред}}}{P_{\text{макс}}}$$

Заполненные бланки суточных графиков электрической нагрузки предприятия должны быть представлены в отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» не позднее, чем через пять рабочих дней после дня проведения замеров.

Приложение: Бланк графика - 1 экз.

**Начальник Нурлатского ОКО**  
**Филиала АО «Татэнергосбыт»**  
**Чистопольское отделение**

Исполнитель  
Ахмадиев И.Х.  
т. (84345) 2-06-20  
AhmadievIH@tatenergoby.ru



**Г.Г. Тагирова**



**ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТАТЭНЕРГОСБЫТ»**