

**ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ЗАПОЛНЕНИЮ  
ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ № 15-энерго  
(ПОЧТОВАЯ-ГODOVAY)  
"ОТЧЕТ ОБ УРОВНЕ ВНЕДРЕНИЯ  
И РАБОТЕ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ  
ТЕПЛОВЫХ ПРОЦЕССОВ  
НА ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ  
ЗА 19      год"  
РД 34.08.553-91**

**И з д а н и е   п е р е р а б о т а н н о е**



**О Р Г Р Э С  
Москва 1992**

ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ЗАПОЛНЕНИЮ  
ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ № 15-энерго  
(ПОЧТОВАЯ-ГODOВАЯ)  
"ОТЧЕТ ОБ УРОВНЕ ВНЕДРЕНИЯ  
И РАБОТЕ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ  
ТЕПЛОВЫХ ПРОЦЕССОВ  
НА ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ  
ЗА 19    год"

РД 34.08.553-91

И з д а н и е   п е р е р а б о т а н н о е

СЛУЖБА ПЕРЕДОВОГО ОПЫТА ОРГРЕС

Москва

1992

Р А З Р А Б О Т А Н А Фирмой по наладке, совершенство-  
ванию технологии и эксплуатации электростанций и  
сетей "ОРГРЭС"

И С П О Л Н И Т Е Л И В.Н.КОРОЛЕВ, В.А.СУВОРОВ

У Т В Е Р Ж Д Е Н А бывшим Главным научно-техническим  
управлением энергетики и электрификации Минэнерго  
СССР 17.09.91 г.

Заместитель начальника А.П.БЕРСЕНЕВ

---

ИНСТРУКЦИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ФОРМЫ  
ОТЧЕТНОСТИ № 15-энерго (ПОЧТОВАЯ  
ГОДОВАЯ) "ОТЧЕТ ОБ УРОВНЕ ВНЕДРЕНИЯ  
И РАБОТЕ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ  
ТЕПЛОВЫХ ПРОЦЕССОВ НА ТЕПЛОВЫХ  
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ ЗА ..... год"

---

РД 34.08.553-91

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Форма статистической отчетности № 15-энерго (приложение I см. вкладку) должна содержать данные по ТЭС, усредненные за отчетный год<sup>1</sup>, и высылаться в два адреса:

- производственным объединениям энергетики и электрификации для составления годового отчета по технико-производственным показателям за отчетный год;

- фирме ОРГРЭС для обобщения опыта работы по автоматизации тепловых процессов.

1.2. При наличии на ТЭС нескольких очередей следует для каждого вида энергообъектов (очереди) составлять отдельную форму № 15-энерго. Отдельные формы должны составляться для энергообъектов:

- ТЭС (очередь) с поперечными связями;
- энергоблоки до 200 МВт;
- энергоблоки 250-300 МВт;
- энергоблоки 500 МВт;
- энергоблоки 800 МВт и выше.

При наличии нескольких очередей на ТЭС данные по общестанционному оборудованию (водогрейным котлам, топливopодачам, химводоочисткам и др.) включаются в форму, содержащую информацию по первой очереди.

1.3. Основные термины, применяемые в настоящей Инструкции приведены в приложении 2.

---

<sup>1</sup>В форме № 15-энерго - РЭУ, ЦЭО, ПОЭЭ.

## 2. ОРГАНИЗАЦИЯ СБОРА ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ФОРМЫ № 15-энерго

2.1. Сбор информации для формы № 15-энерго производится один раз в год перед заполнением формы.

2.2. На ТЭС должны быть заранее заготовлены бланки ведомостей учета работы систем автоматизации для сбора данных для формы № 15-энерго. При наличии на ТЭС энергетического оборудования разных мощностей - для каждого вида мощностей должен быть свой комплект бланков. Например, если на ТЭС имеется очередь с поперечными связями и очередь с энергоблоками 300 МВт, то должно быть два комплекта бланков (для заполнения двух форм № 15-энерго - см. разд. I настоящей Инструкции).

2.3. В каждом комплекте должно быть 6-7 типов бланков ведомостей по числу видов энергооборудования: котлов (газосазутных или пылеугольных), турбин, водогрейных котлов и т.д. - в соответствии с графой А разд. I формы № 15-энерго, а также для энергоблоков в случае наличия блочных ИВС.

2.4. Каждая ведомость должна состоять из основных разделов - по типу систем автоматизации (АСР, УДУ, ТЗ, ИВС (УВС)) и двух вспомогательных разделов (разделы III, IV формы № 15-энерго):

- анализ отказов (ложной работы) и причин отключения систем автоматизации;

- данные о причинах недоосвоения и неиспользования систем автоматизации.

2.5. Основные разделы ведомости представляют собой перечни систем автоматизации в табличной форме (табл. I, 2, 3). В таблицы можно вносить исходные данные, производить простейшие вычисления и получить необходимую информацию для заполнения формы № 15-энерго.

2.6. Ведомости рекомендуется использовать при экспертном определении средних коэффициентов использования систем автоматизации (СА).

2.6.1. За основу экспертного определения средних коэффициентов использования приняты следующие основные соотношения, характеризующие работу единичной системы автоматизации:

а) для системы автоматизации непрерывного действия (АСР, ТЗ и др.) коэффициент использования  $K_{и}^{СА}$  равен:

$$K_{и}^{СА} = \frac{\text{время работы СА за отчетный год}}{\text{время работы ТО, на котором установлена СА, за отчетный год}};$$

б) для системы автоматизации, работающей периодически (АСР пусков, ФГУ, САУП и др.) на рассматриваемом технологическом объекте, оборудования (ТО):

$$K_{и}^{СА} = \frac{\text{количество пусков (остановов) ТО, проведенных с использованием СА за отчетный год}}{\text{общее количество пусков (остановов) ТО, проведенных за отчетный год}}$$

П р и м е ч а н и е. Для функций ИВС (УВС) эти соотношения также пригодны. Например, для функции работающей периодически (контроль и регистрация параметров при пуске энергоблока и т.д.):

$$K_{и}^P = \frac{\text{количество пусков ТО, проведенных с использованием данной единичной функции ИВС за отчетный год}}{\text{общее количество пусков ТО, проведенное за отчетный год}}$$

2.6.2. Роль экспертов при оценке средних коэффициентов использования должны выполнять представители оперативного персонала (дежурные, машинисты, начальники смены и т.д.), которые непосредственно пользуются системами автоматизации при эксплуатации технологического оборудования. Могут также привлекаться к экспертизе и работники цеха ЦТАИ, цехов (служб) АСУ ТП, ПТО и других подразделений, непосредственно связанных с эксплуатацией средств автоматизации. Экспертиза представляет собой опрос одного или нескольких экспертов одновременно. Вопросы экспертам ставятся так, чтобы они смогли оценить в процентном отношении коэффициент использования конкретной системы или нескольких одинаковых систем автоматизации за отчетный год.

Ответы (оценки) фиксируются в ведомости. При необходимости можно повторить экспертизу, привлекая для этого других экспертов, и усреднить полученные данные.

В табл. I в качестве примера показана ведомость для сбора и обработки первичной информации о работе АСР пяти котлов.

В табл. I оперативный персонал технологических цехов дает оценку работы систем автоматизации, которые записываются в графы № 5-9 табл. I.

Т а б л и ц а I

## Ведомость учета работы АСР котлов № I-5 ТЭС

Наименование АСР	За I9 ...год										Примечание	
	Количество АСР		K <sub>и</sub> АСР котла №					K <sub>и,ср</sub> <sup>АСР</sup>	Σ K <sub>и,ср</sub> <sup>АСР</sup>	K <sub>и,к</sub> <sup>АСР</sup>		
	Устано- влено	Осво- ено	I	2	3	4	5					
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
I. АСР тепловой нагрузки:												
30-100%	2	2	-	-	-	0,5	0,5	0,5 <sup>ж</sup>	1,0			
50-100%	3	3	1,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0			
2. АСР питания с диапазоном:												
30-100%	2	1	-	-	-	-	0,7	0,7 <sup>ж</sup>	0,7			
50-100%	3	3	1,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0			
3. АСР общего воздуха:												
с коррекцией по O <sub>2</sub>	3	2	0,8	0,2	-	-	-	0,5 <sup>ж</sup>	1,0			
без коррекции по O <sub>2</sub>	2	2	-	-	-	1,0	1,0	-	2,0			
4. АСР разрежения	5	5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	5,0			

5. Остальные регуляторы котла ( $\Sigma$ )	20	17	(4,0)	(4,0)	(4,0)	(2,7)	(1,7)	-	16,4	
Итого . . .	40 <sup>ж</sup>	35 <sup>ж</sup>							32,1	0,92 <sup>ж</sup>

Ж - данные, которые записываются в форму № I5-энерго.

$K_{и,к}^{АСР}$  - средний коэффициент использования АСР котлов ТЭС.

$K_{и,ср}^{АСР}$  - средний коэффициент использования группы АСР одного типа (наименования) в целом по котельной.



Составляет таблицу, производит опрос, записывает данные и заполняет форму № 15-энерго представитель ПТО (или цеха ТАИ) в соответствии с решением главного инженера ТЭС.

2.7. Для расчета средних коэффициентов использования нескольких одинаковых систем автоматизации на одном или нескольких ТО, или всех систем автоматизации на одном ТО, или по ТЭС в целом должна применяться следующая формула:

$$K_{и,ср}^A = \frac{\sum K_{и}^A}{N^A} , \quad (1)$$

где  $\sum K_{и}^A$  - сумма всех коэффициентов использования освоенных систем автоматизации, для которых определяется средний коэффициент использования (для всех одинаковых СА, или для всех СА одного или нескольких ТО, или по ТЭС в целом и т.д.);

$N^A$  - количество всех освоенных систем автоматизации, для которых определяется средний коэффициент использования (для всех одинаковых СА, или для всех СА одного или нескольких ТО, или по ТЭС в целом и т.д.).

Для расчета средних коэффициентов использования освоенных функций ИВС (УВС)<sup>1</sup> применяется формула, аналогичная формуле (1):

$$K_{и,ср}^Ф = \frac{\sum K_{и}^Ф}{N^Ф} , \quad (2)$$

где  $\sum K_{и}^Ф$  - сумма всех коэффициентов использования освоенных функций ИВС, для которых определяется  $K_{и,ср}^Ф$  ;

$N^Ф$  - сумма всех освоенных функций ИВС, для которых определяется  $K_{и,ср}^Ф$  .

2.8. Ведомости для сбора и обработки первичной информации о работе ТЭ и ИВС пяти котлов (по аналогии с п.2.6.1) приведены в табл.2 и 3.

---

<sup>1</sup>Далее для краткости - ИВС.

Т а б л и ц а 2

## Ведомость учета работы ТЗ котлов № 1-5 ТЭС

Наименование	За 19 ... год										Примечание	
	Количество ТЗ		К <sub>и</sub> ТЗ котла №					K <sub>и,ср</sub> <sup>ТЗ</sup>	ΣK <sub>и,ср</sub> <sup>ТЗ</sup>	K <sub>и,к</sub> <sup>ТЗ</sup>		
	Устано- влено	Осво- ено	1	2	3	4	5					
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
I. ТЗ, действующие на снижение нагрузки блока:												
до 50%	2	1	-	-	-	-	-	0,3	0,3			
до 30% холодного хода, собственных нужд	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2. ТЗ, выполняющие локальные операции:												
при потускнении пылеугольного факела	5	5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,9*	4,5			

О к о н ч а н и е   т а б л и ц ы   2

Наименование	За 19...год										Примечание
	Количество ТЗ		К <sub>и</sub> ТЗ котла №					K <sub>и,ср</sub> <sup>ТЗ</sup>	ΣK <sub>и,ср</sub> <sup>ТЗ</sup>	K <sub>и,к</sub> <sup>ТЗ</sup>	
	Устано- влено	Осво- ено	1	2	3	4	5				
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
при невос- пламенении или пога- сании фа- кела рас- топочной горелки	5	2	1,0	0,5	-	-	-	0,75*	1,5		
3. Прочие ТЗ(Σ)	25	20	(5,0)	(5,0)	(5,0)	(30)	(1,0)	-	19		
И т о г о . . .	37*	28*							25,3	0,9*	

Т а б л и ц а 3

## Ведомость учета работы ИВС котлов № I-5 ТЭС

Наименование функций ИВС	За 19...год										Примечание
	Количество функций		К <sup>Ф</sup> <sub>И</sub> функций ИВС котла №					K <sup>Ф</sup> <sub>и,ср</sub>	ΣK <sup>Ф</sup> <sub>и,ср</sub>	K <sup>Ф</sup> <sub>и,к</sub>	
	По проекту	Освоено	1	2	3	4	5				
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Ведение оперативной и отчетной документации	5	5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0 <sup>*</sup>	5,0		
2. ТЭП	5	3	0,8	0,6	0,1	-	-	0,5 <sup>*</sup>	1,5		
3. РАС	5	5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,9 <sup>*</sup>	4,5		
4. Остальные функции (Σ)	20	15	(5,0)	(5,0)	(5,0)	-	-	1,0	15		
Итого . . .	35 <sup>*</sup>	28 <sup>*</sup>							26	0,93 <sup>*</sup>	

### 3. ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМЫ № 15-энерго

#### 3.1. Верхняя часть лицевой стороны формы

3.1.1. В верхней части лицевой стороны формы указывается организация<sup>1</sup> и адрес, куда должна быть направлена форма, а также наименование и адрес ТЭС<sup>2</sup>, на которой форма заполнялась.

3.1.2. В заголовке проставляется отчетный год, тип ТЭС (с перечными связями или с энергоблоками), мощность ТЭС или мощность одного энергоблока для ТЭС или очереди.

#### 3.2. Раздел II

##### 3.2.1. Таблица п.2.1

3.2.1.1. В графе А таблицы п.2.1 приведены показатели, характеризующие работу логических систем управления (УЛУ):

- количество установленных (смонтированных) УЛУ (строка 8);
- количество установленных органов управления, охваченных устройствами логического управления (строка 9).

Учет органов управления (задвижек, регулирующих органов, электродвигателей, электромагнитов и др.), на которые воздействуют УЛУ, необходим для оценки сложности установленных УЛУ;

- количество освоенных устройств (строка 10);
- количество освоенных органов управления, охваченных устройством (строка 11). К освоенным относятся органы управления, входящие в систему УЛУ, принятого в постоянную эксплуатацию;
- средний коэффициент использования УЛУ (строка 12), который определяется:

для одного типа УЛУ (графа 4);

для УЛУ, установленных как на отдельных видах ТО (графы 3, 5, 6, 7), так и по ТЭС в целом (графа 2);

для УЛУ и блокировок по ТЭС в целом (графа 1).

---

<sup>1</sup> ПО Союзтехэнерго с 1991 г. переименовано в фирму ОРГРЭС.

<sup>2</sup> В форме № 15-энерго, изданной ВГО "Союзучетиздат" 07.88 г., вместо обратного адреса составителя формы ошибочно предлагается указать адрес ПЭО (РЭУ).

3.2.1.2. Средний коэффициент использования УЛУ типа "Розжиг горелок" (графа 4, строка I2) определяется в следующем порядке:

- методом экспертной оценки (или по учтенной документации) определяется средний за отчетный год коэффициент использования УЛУ данного типа на каждый из котлов ТЭС;

- по полученным данным рассчитывается среднее арифметическое значение коэффициента УЛУ "Розжиг горелок" котлов для ТЭС в целом.

Пример. На трех котлах ТЭС установлены УЛУ "Розжиг горелок" (РГ). На двух котлах УЛУ находятся в эксплуатации ( $N_{\kappa}^{РГ}=2$ ), на третьем - в стадии наладки. Методом экспертной оценки определено, что за отчетный год средний коэффициент использования УЛУ первого котла равен 0,8, а второго - 0,2. Каждое УЛУ воздействует на 64 органа управления.

Требуется определить средний коэффициент использования УЛУ "Розжиг горелок" на котлах ТЭС.

Решение:

$$K_{\text{в,к}}^{\text{РГ}} = \frac{K_{\text{в,к1}}^{\text{РГ}} + K_{\text{в,к2}}^{\text{РГ}}}{N_{\text{к}}^{\text{РГ}}} = \frac{0,8 + 0,2}{2} = 0,5.$$

Для данного примера графа 4 таблицы п.2.1 заполняется следующим образом:

строка 8: 3;

строка 9:  $64 \cdot 3 = 192$ ;

строка 10: 2;

строка 11:  $64 \cdot 2 = 128$ ;

строка 12: 0,5.

3.2.1.3. Средние коэффициенты использования УЛУ для каждого вида ТО (котлов, турбин и т.д.) по ТЭС в целом (графы 3, 5, 6, 7, строка I2) определяются в следующем порядке:

- вначале рассчитываются средние коэффициенты использования всех типов (наименований) УЛУ, действующих на данном виде ТО в соответствии с п.3.2.1.2;

- на основании полученных данных определяется средний коэффициент использования всех типов УЛУ, действующих на данном виде ТО. Определение среднего коэффициента использования для нескольких УЛУ

разного типа отличается от общего подхода к определению  $K_{и}$  других систем тем, что здесь необходимо учитывать "весомость" каждой УЛУ в части количества органов управления, на которые это УЛУ воздействует. В этом случае формула (1) принимает следующий вид:

$$K_{и} = \frac{K_{и1}^{УЛУ} \cdot n_1 + K_{и2}^{УЛУ} \cdot n_2 + \dots + K_{иm}^{УЛУ} \cdot n_m}{N^{УЛУ}}, \quad (3)$$

где  $K_{и1}^{УЛУ}; K_{и2}^{УЛУ} \dots K_{иm}^{УЛУ}$  - коэффициенты использования конкретных УЛУ (1, 2 ... m);  
 $n_1; n_2; n_3 \dots n_m$  - количество органов управления в УЛУ (1, 2 ... m);  
 $N^{УЛУ} = n_1 + n_2 + n_3$  - количество всех органов управления УЛУ, для которых определяется коэффициент использования.

Пример. На трех ТЭС установлены следующие УЛУ:

- "Розжиг горелок" (РГ); на двух котлах освоены, на третьем - в стадии наладки. Средний коэффициент использования освоенных УЛУ равен 0,5. Каждое УЛУ воздействует на 64 органа управления, освоенных ( $n_K^{РГ}$ ) - 128;

- "Температура вторичного пара" (ТВП): освоены на трех котлах. Средний коэффициент использования освоенных УЛУ равен 0,9. Три УЛУ воздействуют на 21 орган управления ( $n_K^{ТВП}$ ).

Требуется определить средний коэффициент использования освоенных УЛУ на котлах ТЭС.

Решение:

$$K_{и,к}^{УЛУ} = \frac{n_K^{РГ} K_{и,к}^{РГ} + n_K^{ТВП} K_{и,к}^{ТВП}}{n_K^{РГ} + n_K^{ТВП}} = \frac{128 \cdot 0,5 + 21 \cdot 0,9}{128 + 21} = 0,55.$$

Для данного примера графа "3" заполняется следующим образом:

строка 8: 6;

строка 9:  $64 \cdot 3 + 21 = 213$ ;

строка 10: 5;

Показатели	№ строки	Всего функций по ТЭС	индивидуальный и обобщенный контроль и регистрация	расчет и анализ технико-экономических показателей (ТЭП)	регистрация аварийных ситуаций (РАС)	анализ работы и технического состояния оборудования (диагностика)	ведение оперативной документации	внутренние задачи ИВС
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
Общее количество функций по проекту .....	21							
Средний коэффициент использования освоено .....	22							
	23							

### 3. АНАЛИЗ ОТКАЗОВ (ЛОЖНОЙ РАБОТЫ) И ПРИЧИН ОТКЛЮЧЕНИЯ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ

Наименование устройств автоматизации (АСУ ТП)	№ строки	Количество отказов (ложной работы) и отключений устройств автоматизации (АСУ ТП) из-за дефектов их элементов (узлов)								
		всего	импульсных линий	коммутации и кабелей	первичных преобразователей (датчиков)	электронной аппаратуры	пусковых устройств	исполнительных механизмов	регулирующих и запорных органов	математического обеспечения ИВС
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Устройства логического управления .....	24									
Автоматические системы регулирования .....	25									
Технологические защиты	26									
Информационно - вычислительные комплексы .....	27									

### 4. ДАННЫЕ О ПРИЧИНАХ НЕДООСВОЕНИЯ И НЕДОИСПОЛЬЗОВАНИЯ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ

Перечень основных причин, препятствующих освоению и эксплуатации систем автоматизации

Наименование неосвоенных и малоиспользуемых устройств автоматизации	Количество	Причины, препятствующие освоению и эксплуатации устройств автоматизации	Число часов простоя малоиспользуемых устройств
А	1	2	3

«    »    19    г

Руководитель

фамилия и номер телефона исполнителя



Кому представляется \_\_\_\_\_  
 наименование и адрес получателя \_\_\_\_\_

**ОТРАСЛЕВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**  
**Форма № 15-энерго**

Утверждена приказом Минэнерго СССР от 05.11.90 № 292  
 Почтовая — годовая

Представляют тепловые электростанции до 10 января:  
 1. Производственному энергетическому объединению.  
 2. **фирме ОРГЭС** (Москва, Семеновский пер., 15).  
 Представляют производственные энергетические объединения до 5 февраля  
 1. Главному экономическому управлению Минтопэнерго РФ (Москва, Китайский пр., 7).

ТЭС \_\_\_\_\_

Адрес \_\_\_\_\_

**ОТЧЕТ ОБ УРОВНЕ ВНЕДРЕНИЯ И РАБОТЕ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ ПРОЦЕССОВ НА ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ**

за 19 \_\_\_\_\_ год

ТЭС с энергоблоками единичной мощностью \_\_\_\_\_ МВт (ненужное зачеркнуть)  
 поперечными связями мощностью \_\_\_\_\_ МВт (ненужное зачеркнуть)

**1. ОБЩИЕ ИТОГИ ВНЕДРЕНИЯ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ ПРОЦЕССОВ**

Наименование технологического оборудования	№ строки	Количество единиц технологического оборудования	По системам автоматического регулирования, логического управления и технолог. защиты			Информационно-вычислительные (управляющие) системы			
			установлено систем	освоено систем	средний коэффициент использования	количество энергоблоков, оснащенных ИВС	количество функций по проекту	количество функций освоено	средний коэффициент использования
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
Котлы (со вспомогательным оборудованием):									
пылеугольные .....	1								
газотопливные .....	2								
Турбины (со вспомогательным оборудованием) .....	3								
Водогрейные котлы .....	4								
Топливоподачи .....	5								
Химводоочистки .....	6								
Остальное общественное оборудование (размораживающее устройство, газорегуляторный пункт (ГРП), мазутонасосная, золоудаление, береговая насосная, электробойлерная) .....	7								

**2. ИТОГИ ОСВОЕНИЯ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ**

**2.1. Итоги освоения устройств логического управления (УЛУ)**

Показатели	№ строки	Всего по ТЭС (включая блокировки)	Устройство логического управления (ФГУ, АПК, АПТ)					
			всего по ТЭС	котлы со вспомогательным оборудованием	в том числе топливо, розжиг горелок	водогрейные котлы	топливо-водоочистка	химводоочистка
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
Количество установленных	УЛУ .....	8						
	органов управления, охваченных устройств .....	9						
Количество освоенных	устройств .....	10						
	органов управления, охваченных устройств .....	11						
Средний коэффициент использования .....		12						

2.2 Итоги освоения автоматических систем регулирования (АСР)

Показатели	№ строки	Всего АСР по ТЭС	АСР котлов со вспомогательным оборуд			АСР турбин со вспомогательным оборудов		АСР водогрейных котлов	АСР химводоочисток	
			всего по котлам	в том числе		всего АСР	в том числе АСР мощность			
				тепловой нагрузки в диапазоне работы котла 30—100%, номинальной нагрузки котла	пятаки работающих в диапазоне 30—100% номинальной нагрузки котла					общего воздуха с коррекцией по O <sub>2</sub>
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Установлено АСР	13									
Освоено АСР .....	14									
Средний коэффициент	15									

2.3. Итоги освоения технологических защит (ТЗ)

Показатели	№ строки	Всего ТЗ на основном и общестанционном оборудовании ТЭС	В том числе						
			технологические защиты, действующие на оставов оборудования		защиты, действующие на снижение нагрузки блока		защиты, выполн. локальные операции на котле		
			ТЗ турбины и блока	ТЗ котла	до 50% номинальной — всего	до 30% номинальной, холостого хода, собственных нужд — всего	при потускнении пылеугольного факела	при невоспламенении или погасании факела растопочной горелки	
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	
Установлено ТЗ .....	16								
Освоено ТЗ .....	17								
Количество отказов (отклонений и несрабатываний) .....	18								
Количество ложных срабатываний .....	19								
Количество правильных срабатываний ..	20								

2.4. Итоги освоения функций информационно-вычислительных (управляющих) систем (ИВС)

строка II:  $64 \cdot 2 + 2I = I49$ ;

строка I2: 0,55.

**3.2.1.4.** При заполнении строк 8-II в графе 2 учитываются все УЛУ, установленные на основном и общестанционном ТО ТЭС (см. разд. I, графа А, строки I-7).

При заполнении строки I2 в графе 2 средний коэффициент использования УЛУ в целом по ТЭС определяется в следующем порядке:

- определяются средние коэффициенты использования УЛУ в целом по отдельным видам ТО электростанции по аналогии с п.3.2.1.3;

- на основании полученных данных определяется средний коэффициент использования всех УЛУ, действующих на ТЭС.

**П р и м е р.** На ТЭС имеется следующее ТО, оснащенное УЛУ:

- котлы со вспомогательным оборудованием оснащены шестью УЛУ, которые воздействуют на 2I3 органов управления, освоено 5 УЛУ, которые воздействуют на I49 органов управления, средний коэффициент использования пяти УЛУ равен 0,55;

- турбины со вспомогательным оборудованием оснащены тремя УЛУ, которые воздействуют на 60 органов управления; все УЛУ освоены, средний коэффициент использования равен 0,8;

- химводочистка оснащена одним УЛУ, воздействующим на 30 органов управления; УЛУ освоено, средний коэффициент использования равен 0,2.

Требуется определить средний коэффициент использования УЛУ по ТЭС в целом.

**Р е ш е н и е:**

$$K_{и, ТЭС}^{УЛУ} = \frac{P_K^{УЛУ} \cdot K_{и, К}^{УЛУ} + P_T^{УЛУ} \cdot K_{и, Т}^{УЛУ} + P_{ХВО}^{УЛУ} \cdot K_{и, ХВО}^{УЛУ}}{P_K^{УЛУ} + P_T^{УЛУ} + P_{ХВО}^{УЛУ}} =$$
$$= \frac{I49 \cdot 0,55 + 60 \cdot 0,8 + 30 \cdot 0,2}{I49 + 60 + 30} = 0,57 .$$

Для данного примера графа 2 заполняется следующим образом:

строка 8:  $6 + 3 + I = I0$ ;

строка 9:  $2I3 + 60 + 30 = 303$ ;

строка I0:  $5 + 3 + I = 9$ ;

строка II:  $I49 + 60 + 30 = 239$ ;

строка I2: 0,57.

3.2.1.5. К блокировкам (графа I) относятся устройства, осуществляющие взаимосвязь между управлением отдельными вспомогательными механизмами и автоматическое выполнение некоторых операций по управлению оборудованием. Устройства, входящие в схемы УЛУ, АСР, ТЭ не учитываются.

Например, на ТЭС могут использоваться блокировки:

- узла аварийных впрысков котла;
- АВР сетевых насосов;
- отключающие все предыдущие по ходу топлива механизмы при аварийном отключении любого основного механизма;
- запрещающие пуск механизмов в неправильной последовательности,
- включающие и отключающие перекачивающие насосы мазутослива по верхнему и нижнему уровню в приемных емкостях;
- исключающие одновременную промывку или регенерацию двух фильтров, входящих в одну группу и др.

Определение данных по блокировкам и расчет среднего значения коэффициента использования блокировок по ТЭС определяется по той же методике, что и для УЛУ (см. пп.3.2.1.1-3.2.1.4). Подготовка данных для графы I производится в два этапа:

- определение показателей работы блокировок на ТО (см. разд. I, графа А, строки I-7) по ТЭС в целом;
- суммирование данных по блокировкам с данными по УЛУ (графа 2) и запись полученных сумм в строки 8-II графы I. В строку I2 графы I вписывается среднеарифметическое значение средних коэффициентов использования УЛУ и блокировок.

### 3.2.2. Таблица п.2.2

3.2.2.1. В графе А таблицы п.2.2 указаны показатели (строки I3-I5), характеризующие работу АСР на ТЭС. При этом цифровые значения этих показателей имеют различное значение:

- данные по работе конкретных типов АСР (графы 3, 4, 5, 7);
- данные по работе АСР, установленных на определенном типе ТО (графы 2, 6, 8, 9);
- данные по работе АСР по ТЭС в целом (для ТО, указанного в графе А разд. I, строки I-7).

3.2.2.2. Средний коэффициент использования АСР конкретного типа (строка I5, графы 3, 4, 5, 7) определяются в следующем порядке:

- методом экспертной оценки (или по отчетной документации) определяется средний за отчетный год коэффициент использования каждой АСР данного типа (наименования);
- на базе полученных данных определяется средний коэффициент использования АСР данного типа в целом по ТЭС по формуле (I).

Пример. На трех котлах ТЭС установлено три АСР общего воздуха (РОВ) с коррекцией по  $O_2$ . Освоены АСР на двух котлах ( $N_K^{РОВ} = 2$ ). Средний коэффициент использования АСР на первом котле равен 0,8, на втором - 0,2. На третьем котле АСР находится в наладке.

Определить средний коэффициент использования АСР общего воздуха с коррекцией по  $O_2$  на котлах ТЭС.

Решение.

$$K_{я,к}^{РОВ} = \frac{K_{я,к1}^{РОВ} + K_{я,к2}^{РОВ}}{N_K^{РОВ}} = \frac{0,8 + 0,2}{2} = 0,5.$$

Для данного примера графа 5 таблицы п.2.2 заполняется следующим образом:

- строка I3: 3;
- строка I4: 2;
- строка I5: 0,5.

3.2.2.3. Средние коэффициенты использования АСР (графы 2, 6, 8, 9, строка I5) для каждого вида технологического оборудования (котлов, турбин и др.) определяется в следующем порядке:

- вначале рассчитываются средние коэффициенты использования всех типов (наименований) АСР, действующих на данном виде ТО, в соответствии с п.3.2.2.2;
- на основании полученных данных определяется средний коэффициент использования всех типов АСР, действующих на данном виде ТО, по формуле (I).

Пример. На трех котлах установлены следующие АСР:

- три регулятора нагрузки (РН), два из которых освоены ( $N_K^{РН}=2$ ), а третий находится в наладке; средний коэффициент использования освоенных АСР равен 0,8;

- три регулятора общего воздуха (РОВ) с коррекцией по  $O_2$ , два из которых освоены ( $N_K^{РОВ}=2$ ), а третий налаживается; средний коэффициент освоенных АСР равен 0,5;

- шесть регуляторов температуры (РТ); все освоены ( $N_K^{РТ}=6$ ); средний коэффициент использования равен 0,9;

- три регулятора питания (РП); все освоены ( $N_K^{РП}=3$ ); средний коэффициент использования равен 1,0.

Требуется определить средний коэффициент использования АСР котлов в целом по ТЭС.

Р е ш е н и е:

$$K_{и,к}^{АСР} = \frac{N_K^{РН} K_{и,к}^{РН} + N_K^{РОВ} K_{и,к}^{РОВ} + N_K^{РТ} K_{и,к}^{РТ} + N_K^{РП} K_{и,к}^{РП}}{N_K^{РН} + N_K^{РОВ} + N_K^{РТ} + N_K^{РП}} =$$

$$= \frac{20,8 + 20,5 + 60,9 + 3 \cdot 1,0}{2 + 2 + 6 + 3} = 0,85$$

Для данного примера графа 2 таблицы п.2.2 заполняется следующим образом:

строка I3:  $3 + 3 + 6 + 3 = 15$ ;

строка I4:  $2 + 2 + 6 + 3 = 13$ ;

строка I5: 0,85.

3.2.2.4. Средний коэффициент использования АСР (графа I, строка I5) в целом по ТЭС определяется в следующем порядке:

- вначале рассчитывается средний коэффициент использования АСР для каждого вида ТО на ТЭС (см. графу А строки I-7 таблицы разд. I).

Расчеты производятся в соответствии с п.3.2.2.3;

- на основании полученных данных определяется средний коэффициент использования всех АСР, действующих на ТЭС, по формуле (I).

П р и м е р. На ТЭС имеется следующее ТО, оснащенное АСР:

- котлы (со вспомогательным оборудованием), оснащенные 15 АСР, из них 13 АСР освоены ( $N_K^{АСР}=13$ ); средний коэффициент их исполь-

зования равен 0,85;

- турбины (со вспомогательным оборудованием), оснащенные 24 АСР, из которых 17 освоены ( $N_T^{АСР} = 17$ ), средний коэффициент их использования равен 0,8;

- химводоочистка оснащена 5 АСР, из которых две освоены ( $N_{ХВО}^{АСР} = 2$ ); средний коэффициент их использования равен 0,5.

Требуется определить средний коэффициент использования АСР по ТЭС в целом.

Р е ш е н и е:

$$K_{И,ТЭС}^{АСР} = \frac{N_K^{АСР} K_{И,К}^{АСР} + N_T^{АСР} K_{И,Т}^{АСР} + N_{ХВО}^{АСР} K_{ХВО}^{АСР}}{N_K^{АСР} + N_T^{АСР} + N_{ХВО}^{АСР}} =$$
$$= \frac{13 \cdot 0,85 + 17 \cdot 0,8 + 2 \cdot 0,5}{13 + 17 + 2} = 0,8.$$

Для данного примера графа I таблицы п.2.2 заполняется следующим образом:

строка I3:  $13 + 24 + 5 = 44$ ;

строка I4:  $13 + 17 + 2 = 32$ ;

строка I5: 0,8.

### 3.2.3. Таблица п.2.3

3.2.3.1. В графе I указываются данные по ТЗ на ТО, перечисленное в разд. I (графа А, строки I-7), в целом по ТЭС.

3.2.3.2. В графах 2, 3 указываются данные только по ТЗ, действующим на останов энергоблока, турбины и котла.

П р и м е ч а н и е. Сведения по ТЗ питательных насосов, а также ТЗ, производящим локальные операции и ТЗ водогрейных котлов, в графах 2, 3 не учитываются. Эти сведения учитываются при заполнении графы I.

3.2.3.3. В графах 4 и 5 указываются сведения только по ТЗ, действующим на снижение нагрузки оборудования соответственно до 50% и до 30% (включая ТЗ снижающие до ХХ и СН) номинальной нагрузки.

3.2.3.4. В графах 6, 7 указываются данные о ТЗ, выполняющих

локальные операции на котле в соответствии с правилами взрывобезопасности.

3.2.3.5. При заполнении граф 2 и 3 следует учитывать, что ТЗ, действующие одновременно на останов турбины, котла, блока (наприме- р ТЗ по смещению ротора турбины (осевой сдвиг)), считаются за одну ТЗ (систему).

В строке I8 учитывается количество отказов (отключений и не- срабатываний) ТЗ при запросе на срабатывание (опробование защит, превышение контролируемого параметра уставки срабатывания) и от- ключение ТЗ оперативным персоналом при обнаружении явных дефектов аппаратуры во время осмотров и технического обслуживания. Отключе- ния ТЗ персоналом, не вызванные дефектом элементов систем, в стро- ке I8 не учитываются.

#### 3.2.4. Таблица п.2.4

3.2.4.1. В графе I указываются данные по всему проектному объему функций ИВС. Для ИВС, обслуживающих более одного энерго- блока, необходимо учитывать следующее:

- все функции ИВС, одинаковые для нескольких энергоблоков учитываются с коэффициентом, равным количеству обслуживаемых энер- гоблоков. Сервисные внутренние задачи, обеспечивающие функциониро- вание программно-технического комплекса ИВС ("База данных", "Конт- роль достоверности" и др.) к таким функциям не относятся (коэффи- циент равен I);

- функции ИВС, общие для нескольких энергоблоков (например, "Распределение нагрузки между блоками", "Учет прихода топлива на станцию" и др.), учитываются с коэффициентом I независимо от чис- ла обслуживаемых энергообъектов.

3.2.4.2. В заголовках граф 2-7 представлен перечень наиболее часто применяемых на ТЭС функций ИВС. При заполнении таблицы на конкретном объекте следует весь его проектный объем функций ИВС разбить в соответствии с наименованиями, данными в графах 2-7 таблицы.

3.2.4.3. Средний коэффициент использования функций ИВС опре- деляется в соответствии с п.2.8 (формула (2)).



### 3.3. Раздел I

3.3.1. В графе А дается перечень и наименование технологического оборудования (ТО) ТЭС, при этом за единицу ТО принимается:

- в строке 1 - пылеугольный котел со вспомогательным оборудованием, включая установки пылеприготовления;
- в строке 3 - турбина со вспомогательным оборудованием, включая ПЭН, ПТН, деаэратор, БРОУ, РОУ, РУ и др.;
- в строке 4 - водогрейные котлы, включая вспомогательное теплофикационное оборудование (сетевые насосы, бойлеры и др.);
- в строке 5 - топливоподачи, включая устройства загрузки бункеров котельной, механизмы тракта топливоподачи и др.;
- в строке 7 - каждое из шести следующих ТО: размораживающее устройство, газорегуляторный пункт (ГРП), мазутонасосная, береговая насосная станция, золоудаление, электролизная установка (для получения водорода и кислорода).

3.3.2. В графе I указывается количество единиц основного ТО (котлов, турбин, топливоподач и др.) соответственно строкам 1-7 графы А.

**П р и м е ч а н и е.** В строке 7 графы I указывается количество единиц общестанционного оборудования, которое равно шести, если на рассматриваемом энергообъекте имеется по одной единице перечисленного в графе А оборудования.

3.3.3. В графах 2 и 3 указывается общее количество установленных и освоенных (принятых в постоянную эксплуатацию) систем автоматизации:

- систем логического управления (УЛУ), к которым относятся системы функционально-группового управления (ФГУ);
- автоматических систем регулирования (АСР), к которым относятся авторегуляторы различных видов и типов (электронные, гидравлические и др.);
- технологических защит (ТЗ), к которым относятся все защиты, действующие на останов, снижение нагрузки основного, вспомогательного и общестанционного оборудования ТЭС, и локальные защиты перечисленного оборудования.

**П р и м е ч а н и е.** Для энергоблоков, у которых количество запроектированных систем автоматизации не соответствует количеству установленных (смонтированных), в графе 2 указывается количество систем, действительно установленных на объекте.

3.3.4. В графе 4 указываются средние за отчетный год коэффициенты использования ( $K_{и,ТО}^A$ ) освоенных<sup>1</sup> систем автоматизации (АСР, УЛУ, ТЗ) на ТО определенных видов - котлов, турбин, химводочисток и др. Коэффициенты  $K_{и,ТО}^A$  определяются в следующем порядке:

- для каждого вида ТО (котлов, турбин и др.) методом экспертной оценки (или по отчетной документации) определяются средние коэффициенты использования за отчетный год каждой из освоенных единичных систем автоматизации, установленных на ТО;

- на основании полученных значений  $K_{и,ТО}$  для всех систем автоматизации рассматриваемого ТО рассчитываются средние коэффициенты использования систем автоматизации каждого типа (АСР, УЛУ, ТЗ) в целом по данному ТО (по формуле (I));

- на основании полученных значений  $K_{и,ТО}$  рассчитывается средний коэффициент использования систем автоматизации в целом по данному виду ТО:

$$K_{и,ТО}^A = \frac{N_{ТО}^{УЛУ} K_{и,ТО}^{УЛУ} + N_{ТО}^{АСР} K_{и,ТО}^{АСР} + N_{ТО}^{ТЗ} K_{и,ТО}^{ТЗ}}{N_{ТО}^{УЛУ} + N_{ТО}^{АСР} + N_{ТО}^{ТЗ}}, \quad (4)$$

где  $N_{ТО}^{УЛУ}$ ,  $N_{ТО}^{АСР}$ ,  $N_{ТО}^{ТЗ}$  - количество систем автоматизации типа УЛУ, АСР и ТЗ на ТО данного вида;

$K_{и,ТО}^{УЛУ}$ ,  $K_{и,ТО}^{АСР}$ ,  $K_{и,ТО}^{ТЗ}$  - средние коэффициенты использования систем автоматизации типа УЛУ, АСР, ТЗ на ТО данного вида.

Пр и м е р. На трех газомазутных котлах ТЭС установлены следующие автоматические системы:

- устройства логического управления типа "Розжиг горелок" на каждом из котлов. На двух котлах УЛУ освоены ( $N_{к}^{УЛУ}=2$ ) и эксплуатируются с  $K_{и,к}^{УЛУ} = 0,5$ . На третьем котле УЛУ находится в стадии наладки;

---

<sup>1</sup>Технологическая защита, предназначенная для снижения нагрузки, но включенная на останов ТО, считается освоенной; ТЗ, включенная на сигнал (а не на исполнительный орган), считается неосвоенной.

- 15 АСР; из них 13 освоены ( $N_K^{АСР} = 13$ ) и эксплуатируются с  $K_{и,к}^{АСР} = 0,85$ ;  
- 18 ТЗ; из них освоены 15 ( $N_K^{ТЗ} = 15$ ) и эксплуатируются с  $K_{и,к}^{ТЗ} = 1,0$ .

Требуется определить средний коэффициент использования систем автоматизации на котлах ТЭС.

Р е ш е н и е:

$$K_{и,к}^A = \frac{N_K^{УЛУ} K_{и,к}^{УЛУ} + N_K^{АСР} K_{и,к}^{АСР} + N_K^{ТЗ} K_{и,к}^{ТЗ}}{N_K^{УЛУ} + N_K^{АСР} + N_K^{ТЗ}} =$$
$$= \frac{2 \cdot 0,5 + 13 \cdot 0,85 + 15 \cdot 1,0}{2 + 13 + 15} = 0,90$$

Для данного примера графы 1-4 строки 2 заполняются следующим образом:

- графа 1: 3 (котла);
- графа 2: 3 + 15 + 18 = 36;
- графа 3: 2 + 13 + 15 = 30;
- графа 4: 0,90

3.3.5. В графе 5 указывается количество энергоблоков, оснащенных информационно-вычислительными системами (ИВС) или управляющими вычислительными системами (УВС). При этом учитываются все ИВС (построенные на базе ЭВМ, работающих в реальном времени) независимо от уровня современности их технических средств.

3.3.6. В графе 6 указывается общее количество запроектированных функций ИВС (см. п.3.2.4).

3.3.7. В графе 7 указывается общее количество освоенных функций ИВС на энергоблоках ТЭС.

3.3.8. В графе 8 указывается средний коэффициент использования всех освоенных функций ИВС ( $K_{и,ТЭС}^{ИВС}$ ) на ТЭС за отчетный год.

Коэффициент  $K_{и,ТЭС}^{ИВС}$  определяется в следующем порядке:

- вначале методом экспертной оценки (или по отчетной документации) определяется средний коэффициент использования каждой из освоенных функций ИВС на каждом энергоблоке ТЭС;

- на основании полученных данных рассчитываются средние коэффициенты использования функций ИВС каждого типа (наименования) на энергоблоках в целом по ТЭС по формуле (2);

- на основании полученных данных о средних коэффициентах использования всех типов (наименований) функций ИВС на энергоблоках ТЭС определяется средний коэффициент использования функций ИВС в целом по ТЭС.

**Пример.** Определить средний коэффициент использования всех освоенных функций ИВС на энергоблоках ТЭС, если на всех трех энергоблоках ТЭС, оснащенных ИВС, используются следующие функции:

"Индивидуальный и обобщенный контроль и регистрация (КИР)" - освоены на всех энергоблоках ( $N_{\text{ТЭС}}^{\text{КИР}} = 3$ ) с  $K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{КИР}} = 1$ ;

"Расчет и анализ технико-экономических показателей (ТЭП)" - освоены на двух энергоблоках ( $N_{\text{ТЭС}}^{\text{ТЭП}} = 2$ ) с  $K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{ТЭП}} = 0,8$ . На третьем энергоблоке данная функция находится в стадии наладки;

"Регистрация аварийных ситуаций (РАС)" - освоена на всех энергоблоках ( $N_{\text{ТЭС}}^{\text{РАС}} = 3$ ) с  $K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{РАС}} = 0,87$ .

**Решение:**

$$K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{ИВС}} = \frac{N_{\text{ТЭС}}^{\text{КИР}} K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{КИР}} + N_{\text{ТЭС}}^{\text{ТЭП}} K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{ТЭП}} + N_{\text{ТЭС}}^{\text{РАС}} K_{\text{И,ТЭС}}^{\text{РАС}}}{N_{\text{ТЭС}}^{\text{КИР}} + N_{\text{ТЭС}}^{\text{ТЭП}} + N_{\text{ТЭС}}^{\text{РАС}}} =$$
$$= \frac{3 \cdot 1,0 + 2 \cdot 0,8 + 3 \cdot 0,87}{3 + 2 + 3} = 0,9$$

Для данного примера графы 5-8 заполняются следующим образом:

графа 5: 3;

графа 6: 9;

графа 7: 8;

графа 8: 0,9.

### 3.4. Раздел III

3.4.1. В таблице указываются данные об отказах систем автоматизации, происшедших из-за дефектов элементов (узлов) этих систем. Наименования отказавших элементов (узлов) даны в заголовках граф 2-9.

**3.4.2. В графе I указываются общие количества отказов соответствующих систем.**

### 3.5. Раздел IУ

3.5.1. В таблице указываются данные обо всех системах, не принятых в постоянную эксплуатацию (неосвоенных) к концу отчетного года, а также об освоенных, но практически не используемых. В графах I и 2 указываются наименование и количество малоиспользуемых и неосвоенных систем автоматизации.

3.5.2. В графе 3 указываются причины, препятствующие освоению (например, отсутствие представительного сигнала, средств измерения (датчиков) с требуемыми характеристиками, недоработка проекта и др.) или нормальной эксплуатации систем (например, наличие ограничений котла по тяге и дутью, неудовлетворительная характеристика регулирующих клапанов, отсутствие запасных частей для аппаратуры и др.).

3.5.3. В графе 4 указывается продолжительность (в часах) простоя малоиспользуемых систем автоматизации за отчетный год. Для неосвоенных систем эта графа не заполняется.

**П р и м е ч а н и е.** В случае недостатка места в таблице п.4.1 рекомендуется составить эту таблицу на отдельном листе и приложить ее к форме № I5-энерго.

Приложение 2  
Справочное

ОСНОВНЫЕ ПРИМЕНЯЕМЫЕ ТЕРМИНЫ

Термин	Пояснение
Внедрение систем автоматизации	Стадия создания систем автоматизации, включающая в себя монтаж, наладку, опытную эксплуатацию, приемо-сдаточные испытания и оформление ввода системы в постоянную эксплуатацию
Ввод в эксплуатацию	Событие, фиксирующее готовность изделия к использованию по назначению и документально оформленное в установленном порядке (ГОСТ 25866-83)
Начало эксплуатации	Момент ввода изделия, системы в эксплуатацию, оформленный организационно-распорядительным документом (РД 34.35.412-88)
Освоенная система автоматизации	Система автоматизации (АСР, ТЗ, УЛУ, ИВС), введенная в эксплуатацию
Неосвоенная система автоматизации	Смонтированная на технологическом оборудовании система автоматизации, не введенная в эксплуатацию
Малоиспользуемая система автоматизации	Введенная в эксплуатацию система автоматизации, имеющая коэффициент использования менее 0,5
ИВК АСУ ТП (информационно-вычислительный комплекс АСУ ТП)	Совокупность вычислительного комплекса АСУ ТП, показывающих и регистрирующих приборов, средств сбора, переработки, оперативного отображения и регистрации информации, обеспечивающая выполнение информационных функций системы (РТМ 25333-79)
ИВС (информационно-вычислительная система)	То же, что и ИВК АСУ ТП
Информационная функция АСУ ТП	Функция АСУ ТП, целью которой является сбор, преобразование, хранение информации о состоянии технологического объекта управления, представление этой информации оперативному персоналу или передача ее для последующей обработки (РТМ 25333-79)
Функция ИВС	То же, что и информационная функция АСУ ТП

Термин	Пояснение
<b>УВК АСУ ТП</b> (управляющий вычислительный комплекс АСУ ТП)	Совокупность технических средств, включающая вычислительный комплекс, предназначенный для выработки и реализации управляющих воздействий или выдачи рекомендаций по управлению технологическим объектом управления (РГМ 25333-79)
УВС (управляющая вычислительная система)	То же, что и УВК АСУ ТП
Управляющая функция АСУ ТП	Функция АСУ ТП, целью которой является выработка решений и осуществление управляющих воздействий на технологический объект управления (РГМ 25333-79)
Функция УВС	То же, что и управляющая функция АСУ ТП
Устройство	Элемент или совокупность элементов, представляющих единую конструкцию. Например, устройствами являются: первичные измерительные или измерительные преобразователи, исполнительные механизмы, трансформаторы, задатчики, универсальные переключатели, блоки, сигнальные лампы, штепсельные розетки и т.п. (РГМ 25798-86)
УЛУ (устройства логического управления)	Комплекс автоматических устройств, осуществляющих управление функциональной группой технологического оборудования по заданной программе
Функциональная группа	Группа технологического оборудования со всеми относящимися к ним механизмами собственных нужд, запорно-регулирующей арматурой и системой управления технологическим процессом, решающая определенную технологическую задачу (РД 34.35.4Г2-88)
Отказ	Событие, заключающееся в нарушении работоспособности изделия, системы (РД 34.35.4Г2-88)

## О Г Л А В Л Е Н И Е

1. Общие положения .....	3
2. Организация сбора информации для формы № 15-энерго	4
3. Порядок заполнения формы № 15-энерго .....	12
П р и л о ж е н и е 1. Форма № 15-энерго .....	Вкладыш
П р и л о ж е н и е 2. Основные применяемые термины ..	26

---

Подписано к печати 17.10.92	Формат 60x84 1/16
Печать офсетная Усл.печ.л.1,63 Уч.-изд.л.1,6	Тираж 700 экз.
Заказ К 132/92	Издат. № 92111

---

Производственная служба передового опыта эксплуатации  
энергетических предприятий ОРГРЭС  
105023, Москва, Семеновский пер., д.15  
Участок оперативной полиграфии СПО ОРГРЭС  
109432, Москва, 2-й Кожуховский проезд, д.29, строение 6