МИНИСТЕРСТВВ ЭНЕРГЕТИНИ К ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

ФИРМА ПО НАЛАДКЕ, СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ТЕХНОЛОГИИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И СЕТЕЙ ОРГРЭС

МЕТОДИКА ОПТИМАЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ РЕМОНТА ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ТАИ В ЭНЕРГЕТИКЕ



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

ФИРМА ПО НАЛАДКЕ, СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ТЕХНОЛОГЯИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И СЕТЕЙ ОРГРЭС

МЕТОДИКА ОПТИМАЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ РЕМОНТА ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ТАИ В ЭНЕРГЕТИКЕ

СЛУЖБА ПЕРЕДОВОГО ОПЫТА ОРГРЭС

Москва 1991

- РАЗРАБОТАНО предприятием "Уралтехэнерго" и НИИ экономики энергетики
- И С П О Л Н И Т Е Л И Н.Г.РАДОКОВА (Уралтехэнерго) А.И.ЗАГЯНСКИЙ, Н.И.КИСЛИЦА (НИИ экономики энергетики)
- утвержден о по "Союзтехэнерго"

 Заместитель главного инженера л.я.Липовцев 25.12.89 г.

МЕТОДИКА ОПТИМАЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ РЕМОНТА ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ТАИ В ЭНЕРГЕТИКЕ

Срок действия установлен с 01.01.90 г. до 01.01.97 г.

I. OBILIO IOIOMEHIA

I.I. На электростанциях Минэнерго СССР действует система технического обслуживания и ремонта технических средств (т.с.) ТАИ, которая включает: плановое техническое обслуживание, плановые текущий и капитальный ремонты, неплановый (аварийный) ремонт при отказе.

Ремонты могут выполняться на базе цехов ТАИ электростанций и централизованно на специализированном ремонтном предприятии, причем предприятие может иметь в энергосистеме несколько ремонтных баз, например на крупных электростанциях.

I.2. Разработанная методика позволяет с учетом особенностей конкретного энергообъединения выбрать оптимальный вариант организации ремонта, т.е. определить количество ремонтнях баз и места их размещения.

Число ремонтных баз в энергообъединении может быть минимальным, т.е. одна, а максимальное число определяется условием выполнения ремонта, т.е. на базе собственных цехов ТАИ электростанций м, следовательно, равне их числу в энергообъединении.

I.3. Выбор оптимального варианта организации ремонта т.с. ТАИ производится на основе сопоставления возможных вариантов, отличающихся количеством ремонтных баз.

Критерием оптимальной организации ремонта является минимум расчетных затрат, связанных с осуществлением рассматриваемых вариантов. При этом расчетные затраты определяются только по тем

составляющим текущих и единовременных затрат, значения которых в целом по энергосистеме могут изменяться при изменении количества, мощности и мест размещения ремонтных баз. Не учитываются, например, текущие составляющие затрат на ЗИП и вспомогательные материалы.

1.4. Расчетные затраты 3 (руб.) по любому из возможных вариантов организации ремонта определяются по формуле

$$3 = C_{\rho} + C_{\tau\rho} + \mathcal{E}\left(\kappa_{\tau\rho} + \kappa_{\rho,\varpi} + \kappa_{\rho,\varpi} + \mathcal{Y}_{\eta}\right) + C_{\alpha\beta}, \quad (1)$$

где

 C_{p} - затраты на ремонт рассматриваемого вида т.с. ТАИ на всех базах энергосистемы за год, руб.:

 C_{rp} - годовые транспортные издержки на перевозку ремонтируемого оборудования, руб.;

Е - нормативный коэффициент, равный 0,15;

 $\kappa_{\tau\rho}$ - капиталовложения в автотранспорт для перевозки ремонтируемого оборудования, руб.;

 $K_{0,\mathcal{O}}$ - единовременные затраты на дополнительный обменный фонд т.с., руб.;

 \mathcal{K}_{OHO} - стоимость основных производственных фондов, руб.;

 $\mathcal{Y}_{\mathcal{N}}^{-}$ - возможные убытки от ликвидации промышленно-производственных фондов в цехах ТАИ, руб.;

 \mathcal{C}_{ab} - затраты на аварийно-восстановительный ремонт т.с., вышедших из стрся в процессе транспортировки, руб.

Если необходимо выбрать оптимальный вариант организации ремонта для нескольких видов т.с. ТАЙ, то рассчитывается сумма затрат по всем видам т.с.

- 1.5. Годовой объем ремонта (\mathcal{Q}_{ℓ}) по каждому виду т.с. в целом по энергосистеме принимается постоянным, не зависящим от варианта организации ремонта.
- I.6. Эффект от централизации ремонта т.с. ТАИ выражается в снижении себестоимости ремонта при увеличении мощности базы (за счет повышения производительности труда и снижения среднего разряда ремонтного персонала) и более эффективном использовании основных производственных фондов (ОПФ). При этом растут затраты на создание дополнительного обменного фонда т.с., на транспортировку, аварийно-восстановительный ремонт т.с., выходящих из строя

в процессе перевозки. Эти статьи затрат могут в различной степени снижать эффект от централизации.

2. VCXOJIHNE DAHHNE DJR PACYETA

2.1. При подготовке исходных данных для расчета были построены зависимости основных технико-экономических показателей ремонтного производства от объема ремонта (рис.І, 2 и 3) для трех массових групп аппаратуры — эторичных приборов серии КС, датчиков с унифицированным выходом и аппаратуры авторегулирования "Каскад-І". Графики построены по фактическим данным, полученным на семи электростанцуях миненерго СССР и четырех производственных предприятиях лПО "Энергоавтоматика". Исходная информация приведена в справочном приложении І.

Годовой объем ремонта $\mathcal{Q}_{\mathcal{E}}$ (шт.) ℓ -ге типа аппаратуры в цехах ТАИ электростанций определялся как сумма всех возможных видов капитальных. текущих и аварийных ремонтов этой аппаратуры за один календарный род:

$$\mathcal{Q}_{\rho} = G_{\ell} \left(f_{\kappa \, \ell} + f_{\tau \, \ell} + \lambda_{\alpha \beta_{\alpha}} 7500 \right), \tag{2}$$

где

 \mathcal{G}_{ℓ} - количество аппаратуры ℓ -го типа, эксплуатируемой на электростанции, шт.;

 $f_{\kappa \ell}, j_{\tau \ell}$ — частота плановых капитальных и текущих ремонтов аппаратуры ℓ —го типа по графику, принятему на электростанции, I/год;

 $A_{ab_{\ell}}$ - параметр потока отказов аппаратуры ℓ -го типа, полученный в результате ранее проводимых испытаний на чадежность т.с. ТАИ, I/q;

7500 - средняя продолжительность работы аппаратуры ТАИ за год, ч,

Согласно отраслевым нормам, текущий ремонт рекомендуєтся только для аппаратуры электропривода, для других т.с. ТАИ принимается $f_{\pi,\ell}=0$. Для электронных блоков авторегулирования принимается $f_{\kappa,\ell}=0$, так как капитальный ремонт этой аппаратуры по составу сводится к лабораторной проверке.

Годовой объем ремонта по каждой из трех групп аппаратуры оп-

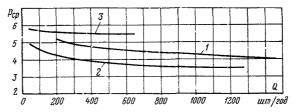


Рис. I. Зависимость среднего разряда ремонтного персонала (P_{CP}) от объема ремонта (Ω): I — вторичные приборы; 2 — датчики; 3 — аппаратура "Каскад"

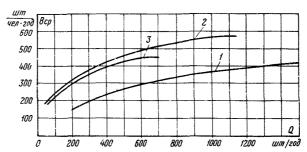


Рис.2. Зависимость средней выработки ремонтного персонала ($\mathcal{B}_{C\rho}$) от объема ремонта, Обозначения см.рис.І

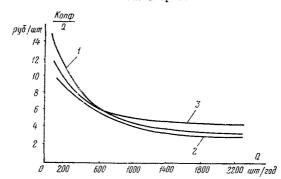


Рис.3. Зависимость удельной стоимости $0!\Phi$ ст объема ремонта.

Обозначения см. рис. І

ределялся как сумма годовых объемов ремонта по всем входящим в нее типам. Например, для вторичных приборов $\mathcal{Q}_{\beta,\sigma}$ (шт.) составляет:

$$Q_{\beta,n} = \sum_{\ell=1}^{L} Q_{\ell} , \qquad (3)$$

где L - количество типов приборов серии КС.

Значения технико-экономических показателей, приведенных на рис. I, 2 и 3 (разряд персонала, средняя выработка одного рабочего в год, удельная стоимость ОГФ), являются усредненными по группам.

Средняя годовая выработка одного рабочего по вторичным приборам $\mathcal{B}_{\beta,\eta}$ (шт /чел.) определялась по формуле

$$B_{\beta,n} = \frac{Q_{\beta,n}}{r_{\beta} \, cl_{\beta,n}} \quad , \tag{4}$$

где

 r_{p} - количество персонала, занятого ремонтом вторичных приберов, чел.;

Коэффициент $\alpha_{\theta,n}$ для цехов ТАИ электростанций определялся как доля трудозатрат на ремонт вторичных приборов в суммарных трудозатратах на участке КИП. При этом использовались отраслевые нормативные материалы и результаты работ, проводимых в Уралтехэнерго по определению суммарных трудозатрат и численности персонала цеха ТАИ тепловой электростанции.

Для определения коэффициента с $\ell_{8,n}$ цехов централизованного ремента предприятий НПО "Энергоавтоматика" использовались стоимостные показатели из годовых отчетов предприятий. Годовые объемы ремента в натуральных показателях также взяты из отчетов предприятий.

 $^{^{\}rm I}$ См. "Технико-экономические нэрмативы системы техническего обслуживания и ремента средств тепловой автоматики и измерений, эксплуатируемых на предприятиях Минэнерго СССР: 34-38-001-87" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1987).

2.2. В табл. І представлены средние расчетные значения себестоимости ремонта для трех групп аппаратуры в зависимости от гадового объема ремонтных работ с учетом районных коэффициентов и заработной плате.

Себестоимость ремента. C (руб/шт.) рассчитывалась по форму-

$$C = \frac{R_{3,\phi} \vee}{B_{CD}} , \qquad (5)$$

где $R_{3,\phi}$ — расчетное значение годового эффективного фонда рабочего времени ремонтного персонала цеха ТАИ, принятое равным 1840 ч;

V - средняя тарифная ставка ремонтного персонала в зависимости от разряда с учетом районных коэффициентов и премий к заработной плате, руб. Значение среднего разряда взято из графика рис. I;

 B_{CF} - средняя выработка на одного рабочего в год, определяемая по графикам рис.2. шт/чел.

- 2.3. В табл.2 приведено необходимое количество рабочих мест для ремонта трех групп аппаратуры ТАИ в зависимости от объема ремонта, рассчитанное с помощью графиков рис.2 путем екругления до большего целого отношения Q/B_{CO} .
- 2.4. Значения удельной стоимости (руб/шт.) основных производственных фондов для различных значений объемов ремонта (см. рис.3) определялись из соотношения

$$\frac{K_{0\Pi\Phi}}{Q} = \frac{n_{p.m} C_{p.m}}{Q} ,$$

гда $r_{\rho,M}$ - комичество рабочих мест для ремонта, ваятое по таби.2, в средних точках рассмотренных интервался объемов ремонте.

С_{дм} - стоимость оснащения едного рабочего места², разная для эторичных приборов 1500 руб., для аппаратуры "Каскад" - 2000 руб., для датчиков - 2000 руб.

 $^{^{2}}$ Определяется сегласне Пестановлению Совета Министров СССР от 17,09.86 г., в 111%,

²Стенместь рабечего места эпределяется отдельне для каждей энергосистемы в зависимести от оснащения рабечего места.

Вторичные приборы серии АС		Датчики с унифицированным выходом			Аппаратура авторегулирования Каскад-І			
Годовой объем ремон- та, шт.	монта, р	имость ре- руб /шт. румциенте	Годовой объем ремон- та, шт.	Себестоимость ре- монта, руб/шт. при коэффициенте		Годовой объем ремон- та, шт.	Себестоимость ре- монта, руб/шт. при коэффициенте	
	1,0	1,15		1,0	1,15		1,0	I,I5
100-150	17,6	19,4	50-100	8,0	8,9	50-100	9,8	10,7
I5I-200	I3,3	14,7	IOI-150	7,I	7,9	IOI-150	8 , I	9,0
20I <i>-</i> 250	IO,I	II,I	151-200	6,4	7,I	151-200	7,3	8,I
25I <i>-</i> 300	8,7	9,6	201-250	5,8	6,5	201-250	6,7	7,3
30I-400	7,7	8,5	251-300	5,0	5,6	251-300	6,2	6,8
40 I-600	6,7	7,3	30I-400	4,2	4,7	30I- 4 00	5,8	6,4
6 0 T –800	5,8	6,4	401-600	3,8	4,2	4 0I <i>-</i> 500	5,2	5,7
80I-I000	5,2	5,7	601-800	3,2	3,6	50I <i>-</i> 600	4,9	5,4
1001-1200	4,9	5,4	8UI-I000	2,9	3,2	60I - 800	4,7	5,2
1201-1500	4,6	5,I	1001-1500	2,8	3,I	80I-I00Q	4,4	4,9
I50I-9000	3,3	3,6						

Вторичные приборы серии КС			ифицированным одом	Аппаратура авторегулирования "Каскад-1"		
Годовой объем ремонта, шт.	Количество не- обходимых ра- бочих мест	Годовой объем ремонта, шт.	Количество не- обходимых ра- бочих мест	Годовой объем ремонта, шт.	Количество не- обходимнх ра- бочих мест	
0-100 101-600 601-1200 1201-1700 1701-2150 2151-2600 2601-3050 3051-3500 3501-3950 3951-4400	I 2 3 4 5 6 7 8 9 IO	0-450 45I-1300 130I-1950 195I-2600, 260I-3300 330I-3950	1 2 3 4 5 6	0-400 401-900 901-1350 1351-1800 1801-2250 2251-2700	I 2 3 4 5 6	

2.5. При необходимости исходная информация, представленная в таби. І и 2, а также на рис. І,2 и 3 для трех основных групп т.с. ТАИ, может быть распространена на другие близкие по типам и трудоемкостям ремонта группы т.с. Например, данные по аппаратуре "Каскад-І" могут быть использованы при выборе оптимального варианта организации ремонта аппаратуры авторегулирования "Каскад-2", "Контур", АКЭСР-2 и т.д.

Искодивя информация для т.с., которые не могут быть сведены к трем перечисленным группам, должна быть получена дополнительно в последовательности, изложенной в пп.2.I-2.4.

3. PASPABOTKA BAPNAHTOB OPTAHNSALINN PEMOHTA

- 3.1. Для каждой электростанции энергосистемы с учетом ожидаемого роста определяется объем ремонта аппаратуры рассматриваемого типа на конец пятилетнего периода. Данные заносятся в табл.П2.1 рекомендуемого приложения 2.
- 3.2. Руководство энергосистемы намечает географические пункты, где возможно увеличение мощности существующих ремонтных баз. Затем определяются возможные варианты организации ремонта. Каждый варианты задается количеством баз $\mathcal I$ и местами их размещения. Варианты заносятся в табл. $\Pi 2.2$ приложения 2.

В каждом варианте базы должны распределяться равномерно по энергосистеме. В качестве мест размещения баз желательно использовать цеха ТАИ электростанций с наибольшим объемом ремонта.

3.3. По каждому намеченному варианту организации ремонта для каждой из баз определяется зона обслуживания, т.е. составляется перечень электростанций, оборудование которых будет ремонтироваться на этой базе.

Определяется время транспортирования оборудования от каждой электростанций до ремонтной базы. При перевозках автотранспортом средняя скорость грузовой автомашины по дорогам с твердым покрытием принимается 33 км/ч. Данные заносятся в табл.П2.3 приложения 2.

- 4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЦИОНАЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ РЕМОНТА (НА ПРИМЕРЕ ВТОРИЧНЫХ ПРИВОРОВ СЕРИИ КС)
- 4.І. Расчет производится раздельно по каждому намеченному соглесне п.3.2 варианту организации ремонта. В качестве первого принимается вариант с максимально возможным количеством баз, например равным количеству электростанций, эксплуатирующих данную аппаратуру ($\mathcal{I}_{\text{MAKC}} = \mathcal{I}$) в торого с количеством баз на единицу меньше и т.д., последний вариант с минимальным количеством баз ($\mathcal{I}_{\text{MAKC}} = \mathcal{I}$).
- 4.2. Ожидаемый годовой объем ремонта по каждой j-й базе (Q_j) рассчитывается суммированием объемов ремонта всех прикрепленных к данной базе электростанций.

для каждой базы по табл. І определяется расчетное значение себестоимости (\mathcal{C}_j) ремонта вторичных приборов в зависимости от годового объема ремонта, затем рассчитываются затраты (руб.) на производство ремонтов:

$$C_{\rho,j} = C_j Q_j .$$
(6)

Данные заносятся в табл.П2.4 приложения 2.

Суммарные затраты C_{ρ} (руб.) по энергосистеме рассчитываются как сумма затрат по всем базам в рассматриваемом варианте:

$$C_{p} = \sum_{j=1}^{J} C_{p,j} . \tag{7}$$

4.3. Транспортные издержки $\mathcal{L}_{\tau p}$ (руб.) на перевозку приборов от электростанции до сбслуживающей ее базы рассчитываются по формуле

$$C_{TP_{i}} = C_{M4} \ t_{i} \ \Pi_{i} = C_{M4} \ (t_{TP_{i}} + t_{p} + t_{o*}) \ \Pi_{i} \ , \ \ (8)$$

где C_{MQ} — средняя себестоямость одного машино-часа работы грузового автотранспорта в энергосистеме равная 3 руб/ч;

 $^{^{\}mathrm{M}}$ Возможен также вариант $\mathcal{I}_{\mathrm{MakC}} = \mathcal{I} + 1$ и т.д.

 t_i - время перевозки от i -й электростанции до базы и обратно, ч;

 $t_{\it пp_i}$ - среднее время проезда от базы и обратно, ч;

 - время простоя автомашины под погрузочно-разгрузочными работами на электростанции и обслуживающей ее базе (определяется по экспертным оценкам, ч;

 $t_{\it DM}$ - время простоя автомашины в ожидании приема и получения приборов на базе (определяется путем экспертной оценки), ${\bf u}$;

 Π_i --количество поездок автомашины с ремонтируемыми приборами в течение года от электростанции до базы; значение Π_i рекомендуется принимать не более 24 (т.е. 2 раза в месяц) и не менее I2. Значение Π_i = 24 рекомендуется для электростанций, расположенных сравнительно близко к ремонтной базе (t_{nDi} < 3 ч).

При ремонте приборов на базе собственных цехов ТАИ транспортные издержки принимаются равными нулю.

Если время перевозки (t_i) превышает 8 ч, транспортные издержки (руб.) рассчитываются с учетом командировочных расходов шофера автомашины:

$$C_{7\rho_{i}} = (C_{M4} t_{i} + A_{\kappa} 4,5) \Pi_{i}, \qquad (9)$$

где \mathcal{A}_{κ} — число дней в командировке. \mathcal{A}_{κ} = 2 при 8< t_i < 16; \mathcal{A}_{κ} =3 при 16< t_i < 24 ;

4,5 - суточные и квартирные за I командировочный день, руб. Значения транспортных издержек заносится в табл. II2.5 приложения 2.

Суммарные транспортные издержки \mathcal{C}_{TP} (руб.) а целом по энергосистеме рассчитываются как сумма издержек по всем электростанциям:

$$C_{\tau p} = \sum_{i=1}^{\mathcal{I}} C_{\tau p_{i}} . \tag{10}$$

4.4. Потребность в автотранспорте для перевозок вторичных приборов от каждой i —й электростанции до обслуживающей ее базы (затраты машинного времени M_i (ч) в течение года) рассчитываются по формуле

$$M_i = t_i \, \Pi_i \, . \tag{II}$$

Капитальные затраты $K_{\tau\rho}$ (руб.) на автотранспорт в целом по энергообъединению рассчитываются по формуле

$$K_{TP} = \frac{\sum_{i=1}^{J} M_i}{R_{j\varpi}^{TP}} C_M , \qquad (12)$$

где $R_{3\phi}^{7\rho}$ – расчетное значение эффективного фонда рабочего времени одной грузовой автомашины в течение года, принимаемое равным 1670 ч:

 \mathcal{C}_{M} - цена одной грузовой машины по прейскуранту, руб.

4.5. Дополнительный обменный фонд θ_i (шт.) вторичных приборов на каждой i -й электрестанции, обслуживаемой ремонтной базой, рассчитывается по формуле

$$O_{\hat{i}} = \frac{Q_{\hat{i}}}{\Pi_{\hat{i}}} , \qquad (13)$$

где $Q_{\hat{i}}$ — годовой объем ремонта вторичных приборов на электростанции. Шт.

В случае ремонта вторичных приборов на базах собственных цехов ТАИ электростанций значение обменного фонда принимается равным нулю.

Данные заносятся в табл.П2.6 приложения 2.

Стоимость дополнительного обменного фонда $K_{0,\varpi}$ (руб) вторичных приборов по энергосистеме рассчитывается по формуле

$$K_{o,\varphi} = \sum_{i=1}^{3} O_{i} C_{o,\varphi} , \qquad (14)$$

где $\mathcal{C}_{o,o}$ - стоимость единицы обменного фонда, руб.

4.6. Необходимое количество рабочих мест ($n_{p,mj}$) для каждой базы определяется по табл.2 в зависимости от объема ремонта и заносится в табл.П2.7 приложения 2.

Расчетная стоимость основных производственных фондов $K_{\partial\Pi\Phi}$ (руб. по энергосистеме в каждом варианте определяется по формуле

$$\kappa_{\varrho\eta\varphi} = \sum_{j=1}^{J} n_{\varrho,mj} \, C_{\varrho,m} \,, \tag{15}$$

где $\mathcal{C}_{\mathcal{D}_{M}}$ - стоимость оснащения одного ребочего места, руб.

4.7. Затраты на аварийно-восстановительный ремонт $\mathcal{C}_{\alpha\beta}$ (руб.) приборов, вышедших из строя в процессе транспортировки, рассчитываются для i —й электростанции по формуле

$$C_{\alpha\beta i} = Q_i d_{\alpha\beta} C_i , \qquad (16)$$

где $d_{\alpha\beta}$ — доля приборов, выходящих из строя в процессе транспортировки (по экспертной оценке принимается равной 2-3%);

 \mathcal{C}_j — расчетная себестоимость ремонта на j —й базе (см. п.4.2 и табл. Π 2.4 приложения 2), обслуживающей i —ю электростанцию, руб/шт.

данные заносятся в табл.П2.8 приложения 2.

- 4.9. Составляющие расчетных затрат в формуле (I) определяются последовательно по каждому варианту организации ремонта вторичных приборов, указанному в п.2.2.

Данные заносятся в табл.П2.9 приложения 2.

Если суммарные приведенные затраты при уменьшении количества баз на одну не уменьшаются, а увеличиваются, рассматривать вариант с дальнейшим уменьшением количества баз нецелесообразно.

Вариант, при котором расчетные затраты будут наименьшими считается оптимальным. Варианты, при которых расчетные затраты отличаются от оптимального на 2-3%, также можно считать оптимальными.

5. IPIMEP PACUETA

5.1. Исходные данные

5.І.І. В энергообъединенми "Свердловэнерго" Іб электростанций в пунктах А.Б.В.Г.Д. д.Ж.З.И.Я.І.КЗ.КЗ.К4.Л.М.Н.

Требуется определить оптимальный вариант организации ремонта вторичных приборов серии ${\tt KC}$.

В настоящее время эти приборы ремонтируются на базах цехов ТАИ всех электростанций; на базе ПРП энергообъединения (в пунктах 0) данный ремонт не производится.

Годовой объем ремонта приборов серии КС в энергосистеме равен 9018 шт.

Распределение объема ремонта по электростанциям дано в табл. 3 (по форме табл. 12.1 приложения 2).

Таблица З

Электростанция	Годовой объем ремонта,
А - Качканарская ТЭЦ	120
Б - Серовская ГРЭС	357
В - Среднеуральская ГРЭС	239
Г - Нижнетуринская ГРЭС	562
Д - Егоршинская ГРЭС	156
Е - Богословская ТЭЦ	834
Ж - Ново-Свердловская ТЭЦ	1228
3 - Первоуральская ТЭЦ	391
И - Красногорская ТЭЦ	440
КІ - Свердловская ТЭЦ	
К2 - Гурзуфская котельная УТЭЦ-І	469
КЗ - Кировская котельная	
К4 - тепловые сети	
Л - Верхнетагильская ТЭЦ	615
М - Рефтинская ГРЭС	1463
Н - Белоярская АЭС	2226
0 - ПРП Свердловэнерго	0

5.1.2. По условиям транспортировки, наличию квалифицированной рабочей силы и другим местным условиям увеличение мощностей по ремонту вторичных приборов возможно на электростанциях Г и Е, а также на базе ПРП энергообъединения 0.

В табл.4 (по форме табл.П2.2) приведены возможные варианты размещения мощностей по ремонту вторичных приборов КС, включая существующий вариант.

Таблина 4

Номер варианта	Количество баз в вари- анте	Место размещения базы
I	I	0
2	6	Г,Е,Ж,О,М,Н
3	8	Г,Е,Ж,И,О,Л,М,Н
4	9	Г,Е,Ж,З,И,О,Л,М,Н
5	14	Б,В,Г,Е,Ж,З,И,КІ,К2,К3,К4,Д,М,Н
6 (сущест- вующий)	I6	А,Б,В,Г,Д,Е,Ж,З,И,КІ,К2,КЗ,К4,Л,М,Н

5.I.3. Зоны обслуживания каждой базы для каждого варианта и время проезда от баз до обслуживаемых электростанций приведены в табл.5 (по форме табл.П2.3 приложения 2).

Таблина 5

Номер варианта	Место размеще- ния базы	Обслуживаемые электростанции	Время проезда эт базы до электростанции, ч
I	0	А,Б,В,Г,Д,Е,Ж,З, И,К,Л,М	7,5; I2; I; 7,5; 4,5; I3,5; 0,5; I,5; 4; 0,3; 4,5; 2
2	E M M H	А,Г Б,Е Ж В,К,Д,З,Л,И М Н	I,5; 0 I,5; 0 O I; 0,3; 4,5; I,5; 4; 4 O

Окончание таблицы 5

Номер варианта	Место размеще- ния базы	Обслужива емые электростанции	Время проезда от базы до электростанции, ч
3	ľ	A,I	I,5; 0
	E	Б,В	I,5; O
	ĸ	K	0
	N	N	0
	0	В,К,Д,З	I; 0,3; 4,5; I,5
	I	Л	0
	М	М	0
	H	H	0
4	r	A,T	I,5; 0
	Б	Б,Е	0; I,5
	H	K	0
	3	3	0
	И	N	0
	0	В,К,Д	I; 0,3; 4,5
	Л	I	0
	M	М	0
	H	Н	0
5	r	A,I	I,5; O
	Б	Б	0
	B	В	0
	E	E	0
	X	X	0
	3	3	0
	N	N	0
	0	Д,К	4,5; 0,3
	Л	Л	0
	M	M	0
	H	H	0

5.2. Расчет суммарных затрат по варианту № **4** (девять баз)

5.2.I. Расчетная себестоимость ремонта втсричных приборов и затрати на производство ремонтов приведени в табл.6 (по форме табл.П2.4), значения себестоимости ремонта взяти по табл.I.

Таблица 6

Номер вари- анта	Место размеще- ния базы	Обслуживае- мые элек- тростанции	Годовой объем ре- монта, шт.	Средняя себестои- мость ре- монта, руб/шт.	Затрати на производет- во ремонта, тис.руб.
4	1.	A,T	682	6,4	4, 36
	E	Б,Е	I19I	5,4	ô ,43
	Ж	X	I228	4,1	5,03
	3	3	39I	8,5	3,32
	N	И	44 0	7,3	3,21
	0	в,к,д	782	6 ,4	5,00
	Л	Л	615	6,4	3,94
	M	М	I 4 63	3,6	5,27
	H	H	2226	3,6	8,0I
Ито-	-		9018	_	44 ,6

5.2.2. Транспортные издержки на перевозку вторичных приборов приведены в табл.7 (по форме табл.П2.5 приложения 2).

Таблица 7

<u></u> ഇ	्र ह	ик Эния		_	поез-	Транспортные издержки		ынно- авто - 5 <i>8</i>
Номер варианта	Обслуживаемые электростанции	Место размещения базы	Время проезда о базы до электро станиии и обрат но, ч	Время на одну перевозку, ч	Количество по док за год	на одну поезцку, руб.	за год, тыс.руб.	Затраты машинис гэ времени автс транспорта sa гол, ч
4	A	Γ	3	9	12	27	0,32	I08

85.	ign ign	leния (a or (rpo-		ну ч		Транспо издер	Транспортные издержки		
Номер варианта	Оболуживаемые электростанции	Место размещения базы	Время проезда от базы до электро- станции и обрат- но, ч	Время на одну перевозку, ч	Количество док за год	на одну поездку, руб.	за год, тне.руб.	Заграти машинно- го времени авто- гранспорта за год, ч	
	Б	E	3	9	12	27	0,32	108	
	В	0	2	8	12	24	0,30	96	
	Γ	Γ	0	0	0	0	0	0	
	Ц	0	9	15	12	45+9	0,65	180	
	E	E	0	0	0	0	0	0	
	X	Ж	0	0	0	0	0	0	
	3	3	0	0	0	0	0	0	
	И	И	0	0	0	0	0	0	
	KI,K2	0	0,6x3	6,6x3	12	26,4x3	0,72	240	
	Л	Л	С	0	0	0	0	0	
	M	M	0	C	C	0	0	0	
	Н	H	0	0	0	0	0	0	
Ито-	-	-		-	_	_	2,3	732	

П римечания: І. Себестоимость одного машино-часа работы грузового автотранспорта равна 3 руб/ч (из формы 2-TP).—
2. Время простоя автомашина в ожидании приема и получения приборов на базе — 4 ч.—3. Командировочные расходы за двое суток — 9 руб. (так как время на одну перевозку составляет 15 ч).—
4. Транспортные издержки и затрать на автотранспорт для тепловых сетей (К4) не рассматриваются, так как они остаются неизменными во всех рассматриваемых вариантах.

$$K_{Tp} = \frac{732}{1670} \times 5 = 2,2 \text{ TMC.py6.},$$

где 5 - цена машини ГАЗ-53, тис.руб.

^{5.2.3.} Капитальные затраты на автотранспорт в данном варианте равны

5.2.4. Значения дополнительного обменного фонда вторичных присоров приведены в тасл.8 (по форме тасл.П2.6 приложения 2).

Таблица 8

Номер варианта	Обслужива- емые элек- тростанции	емые элек- мещения ба-		Обменный фонд, шт.
4	A	Г	I20	IO
	Б	E	357	30
	В	0	239	2C
	Г	r	0	0
	Д	0	I 56	13
	j E	E	0	0
	X	X.	0	0
	3	3	0	0
	И	И	0	0
	KI,K2,K3	0	3II	26
	Л	Л	0	0
	М	M	0	0
	Н	H	0	0
Итого	-	-	1183	99

Примечание. Затрати на обменный фонд в тепловых сетях (К4) не рассматриваются, так как они остаются неизменными во всех рассматриваемых вариантах.

Стоимость дополнительного обменного фонда равна

$$K_{0.0} = 99 \cdot 0.25 = 24.8 \text{ TMC.pyc.}$$

где 0,25 - усредненная цена I вторичного прибора КС, тис.руб.

5.2.5. Расчетное количество рабочих мест для ремонта вторичных приборов определяется по табл.2 в зависимости от годового объема ремонта на базе и заносится в табл.9 (по форме табл.П2.7 приложения 2).

Номер варманта	Место резме- щения базы	hamoura wa oase'	Количество необ- ходимых рабочих мест для ремонта
Ġ	E K 3 N	682 1191 1228 391 440 782	3 3 4 2 2
	л М Н	615 1463 2226	3 4 6
Zroro	**	- Bujuk	30

Расчетная **стоимость основных** производственных фондов в данном варманте равна

$$K_{OHo} = 1.5 \cdot 30 = 45 \text{ TMC.py6.}$$

где 1,5 - стоимость оснащения одного рабочего места, тис.руб.

5.2.6. Расчетные затраты на аварийно-восстановительный ремонт приборов, выходящих из строя при транспортировке, приведены в табл.10 (по форме табл.112.8 приложения 2).

Таблина 10

Номер вари- анта	Обслужи— ваемие электро— станции	разме-	Годовой объем при- объем при- обров, транспор- тируемых для ремон- та, шт.	Дсля при- боров, вы- ходящих из строя при тран- спорти- ровке, %	Себесто- имость ремонта на базе, руб/шт.	Затраты на ава- рийно- восста- новитель- ный ре- монт, тыс.руб.
4	A E B	r B O r	120 357 239	3 3 3	6,4 5,4 6,4	0,02 0,06 0,05

Окончание таблины IO

Номер вари — анта	Обслужи- ваемые электро- станции	Место разме- щения оазы	Годовой объем при- боров, транспор- тируемых для ремон- та, шт.	хијикцих из строя при тран-	Себесто- имость ремонта на базе, руб/шт.	Затраты на аварийно- восстано- вительный ремонт, тыс.руб.
4	Д	0	I56	3	6,4	0,03
	E	E	0		_	-
	XX.	Ж	0	-	-	-
	3	3	0	~	-	-
	И	N	0		_	-
	K	0	0	3	6,4	0,07
	Л	Л	0	~	-	-
	M	M	0	-		_
	H	Н	0	-	-	-
Ито	_	-	_	_	_	0,23

- 5.2.7. Расчетные затраты для варианта # 4 (девять баз) по формуле (I) равни:
 - $3 = 44.5 + 2.3 + 0.2 + 0.15 \times (2.2 + 24.8 + 45) = 57.8 \text{ TMC.py6.}$
 - где 44,5 затраты на производство ремонта на базах в целом по энергосистеме, тыс.руб.;
 - 2,3 транспортные издержки, тыс.руб.;
 - 0,2 затрати на аварийно-восстановительный ремонт приборов, вышедших из строя при транспортировке,
 тис.руб.;
 - 2,2 дополнительные капитальные вложения в автотранспорт, тыс.руб.;
 - 24,8 стоимость дополнительного обменного фонда, тыс.руб.;
 - 45 расчетная стоимость ОПФ ремонтных баз, тыс.руб.
- 5.3. Аналогично рассчитываются суммарные затраты по остальным вариантам. Составляется итоговая табл. П расчетных затрат по вариантам (по форме табл. П2.9 приложения 2).

Таблица II

Номер варманта	Количество баз в ва- рианте	Заграты на ремонт, тыс.руб.	Транспортные издерж- ки, тыс.руб.	Затраты на аварийно- восстановителлый ре- монт приборов, выхо- дящих яз строя при транспортировке,	Cremoord monomen- redehore abrorpanc- nopra, ruc.pyó.	Стоимость дополни- тельного обменного Оонда, тыс.руб.	Отодмость основных производственных фондов, тыс.руб.	Суммарные расчетные запраты, тыс.руб.
I 2 3 4 5 6 (суще- ствую- щий)	I 6 8 9 14 I6	32,3 37 42,4 44,5 47,6 54,8	9,6 4,7 2,8 2,3 1,7	I,0 0,4 0,2 0,2 0,1 0	8,0 3,8 2,7 2,2 1,6	186,4 54,9 32,7 24,8 12,4	31,5 39 42 45 45 49,5 55,5	76,8 56,8 57,0 57,8 58,9 62,3

Таким образом, минимальные расчетные затраты получаются по варианту \mathbb{F} 2 (6 баз). Этот вариант считается оптимальным. Кроме того, к оптимальному близки варианты \mathbb{F} 3 (8 баз), \mathbb{F} 4 (9 баз) и 5 (14 баз).

MARIETA CANDALMA UNA TARA TOCTPOEHUR SABUCUMOCTEÑ TEXHUKO-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИТЕЛЕМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИТЕЛЕМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМ ТЕХНИКО-

	Аппаратура	Электростанция или ремонтное предприятие	Годовой объем ремонта О, шт.	Количество ремонтно- эксплуата- ционного персонала на участке гр , чел.	Коэффициент загрузки персонала ремонтом аппаратуры данного типа с	Средняя годовая выработка одного рабочего β_{cp} , шт/чел.	Средний разряд ремонт- ного персо- нала РСР	
ī.	Вторичные при- боры серии КС	Рефтивская ГРЭС (энергоблока 500 МВт)	I 4 63	II	0,32	4 ∑6	4	- 25
		Белоярская АЭС	I334	13	0,23	437	4,I	i
		Ново-Сверилов- ская ТЭЦ	1228	10	0,3I	396	4,3	
		Вильнюсская ТЭЦ	275	7	0,15	243	5	
		Каунасская ТЭЦ	502	6,5	0,31	25I	4,8	
		Киевская СПП НПО "Энергоавто- матика"	364	29	0,066	190	4,33	
	,	Башкирское СПП НПО "Энергоавто- матака"	382	24	0,08	199	4,6	
		Киришская ГРЭС	624	20	0,085	367		
2.	Датчики с уни-	Белоярская АЭС	218	7	0.71	283	4	
	фицированным выходом	Гефлинская ТРЭС	IJ09	9	0.21	584	3.7	
	EMPEONOM!	Вчитныеская ТЭЦ	32	3	n 951	209	4,66	

Окончание приложения I

Аппаратура	Электростанция или ремонтное предприятие	Годовой объем ремонта Q, шт.	Количество ремонтно- эксплуата- шионного персоналя на участке гр чел.	Коэфициент загрузки персонала ремонтом аппаратуры панного типа «С	Средняя го- довая выра- ботка одно- го рабочего β_{cp} ,шт/чел.	Средний разряд ремонт- ного персо- нала Рср
	Киевское СШ НПО "Энергоавто- матика"	93	29	0,017	I90	4,8
	Киришская ГРЭС	I65	II	0,039	350	1
	Каунасская ТЭЦ	89	6,5	0,063	217	5,I
В. Аппаратура	Белоярская АЭС	24	5	0,025	189	5,33
авторегулиро- вания "Кас- кад-I"	Ново-Свердлов- ская ТэЦ	71	3	0,103	234	6
лод-х	Северная ТЭЦ (Ленэнерго)	69	7	0,04	246	5,4
	Среднеуральский участок НПО "Энергоавтома— тика"	55	2	0,14	I96	6
	Московское СПП НПО "Энергоавто- матика"	569	4	0,3I	4 59	5,5
	Киевское СШ НПО "Энергоавто- матика"	117	29	0,021	193	5,5

Приложение 2 Рекомендуемое

ФОРМЫ ТАБЛИЦ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РАСЧЕТЕ

таблица П2.І

Годовой объем ремонта на электростанциях энергосистемы

я мине тооттивке	Годовой объём ремонта рассмат- риваемой группы оборудования, шт.

Таблица 712.2

Варианты организации ремонта

Номер варианта	Количество баз	Место размещения базы (географический пункт)
		Центр энергосистемы

Таблица П2.3

Воны обслуживания баз (по каждому варианту из табл. П2.2)

Номер варианта	Количество баз	Место разме- щения базы	Обслуживаемые электростанции	Время проез- да от сазы до электро- станции, ч

Таблица П2.4

Себестоимость и расчетные затраты на производство ремонта

Номер варианта	Место раз- мещения базн	Обслужи- ваемые электро- станции	Годовой объем ремонта, шт.	Средняя се- бестоимость ремонта, руб/шт.	Затрати на производст- во ремонта, тис.руб.

Таблица П2.5

Транспортные издержки

ଷ	ния ния гот ро-		10e3-	Транса изде	ржки ортние	.l as		
Номер вариянта	Обслужаваемне электростанция	Место размещения базы	Время проезда от базы до электро- станции и обратно,	Время на одну перевозку, ч	Колвчество по дек за год	на одну поездку, руб.	на год _а тыс груб	Затраты машин- ного времени звтотранспорта за год, ч

Таблица II2.6

Дополнительный обменный фонд

мые элек- тростанции	щения базы	Годовой объем транспортируе-мого оборудо-вания, шт.	Обменный фонд, шт.
ontrol of the state of the stat			
Committee of the Commit			
1	ростанции:	ростанции:	ростанции мого оборудования, шт.

Таблица П2.7

Расчетное количество необходимых рабочих мест для ремонта

Номер варманта	Место разме- щен и я базы	Годовой объем ремонта на базе, шт.	Нохосен сетоемись необхо- тоем химодера тоемента
:			

Таблица П2.8

Затрати на аварийно-восстановительный ремонт оборудования, выходящего из строя при транспортировке

Номер вари- анта	Обслужи- ваемые электро- станции	разме-	Годовой объем обо-рудования, транспор-тируемого для ремонта, шт.	рудования, выходящего из строя при транс-	Затраты на аварийно- восстанови- тельный ремонт, тыс.руб.

Таблица П2.9 Сводная таблица расчетных затрат, тыс.руб.

Номер варианта	Количество баз в варианте	Затраты на ремонт	Транспортные издержки	Затраты на аварийно- восстановительный ре- монт оборудования, выходящего из строя при транопортировке	Стоимость дополни- тельного автотранс- порта	Стоимость дополни- тельного обменного фонда	Стоимость ОПФ	Суммарние расчетные заграты

оглавление

	3
2. Исходные данные для расчета	5
3. Разработка вариантов организации ремонта	II
4. Порядок определения рациональной организации ремонта (на примере вторичных приборов серии КС)	••
серии всэ	12
5. Пример расчета	16
Приложение І. Исходная информация для построения зависимостей технико-экономических показателей ремонтного производства от объема	
ремента	25
Приложение 2. Формы таблиц, используемых при расчете	27

Подписано к печати IO.07.91 Формат 60ж84 I/I6
Печать офсетная Усл.печ.л. I,86 Уч.-изд.л. I,8 Тираж IO40экз.
Заказ № 449/94 Издат. № 9016I

Производственная служба передевого опыта эксплуатации энергопредприятий ОРГРЭС 105023, Москва, Семеновский пер.,д.15 Участок оперативной полиграфии СПО ОРГРЭС 109432, месква, 2-й кожуковский проезд,д.29, строение 6