

381400-466,
ПЛД2, 1037

ЦКБ
Союзэнергоре-
монт

Турбина
НТ-80-130 ЛМЗ

Подшипники и уплотнения вала генератора

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР
ВНО СОЮЗЭНЕРГОРЕМОНТ
ЦЕНТРАЛЬНОЕ КОНСТРУКТОРСКОЕ БЮРО

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
РЭУ Камчатскэнерго
Л.Ф. Буличников

КОМПЛЕКТ ДОКУМЕНТОВ
на технологический процесс капитального
ремонта турбины НТ-80-130 ЛМЗ

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
РЭУ Омскэнерго

Подшипники и уплотнения вала
генератора

Заведующий
Новосибирским отделом

Рашин Е.Е. Саменок
Руководитель разработки

Г.И. Крюхин
Инженер-конструктор

С.Стариков С.Г. Стариков

Дубл.
Взам.
Подп.

381400.466.01102.00037 1 2

Разраб.	Опаричын Крохин	С. Федорчук КГ	ЦКБ Союзэнергомонито	Турбина ПТ-80-130 ЛМЗ	381400.466.40102.00037
---------	--------------------	-------------------	-------------------------	--------------------------	------------------------

		Подшипники и уплотнения вала генератора			
Н.контр.		Наименование ДСЕ	Наименование комплекта ТД		КП Листов
с НПП	Обозначение ДСЕ	Наименование комплекта ТД	Наименование комплекта ТД		
ф НПП	Обозначение комплекта ТД	Обозначение ТД	Числ. обозн. лист	Листов	
г					Примечание

- | | | | |
|------|------------------------|--|---|
| Ф 01 | 381400.466.40102.00037 | Ведомость технологических документов; | 2 |
| 02 | | | |
| 03 | 381400.466.25102.00037 | Технологическая инструкция; | |
| 04 | | | |
| 05 | 381400.466.42102.00037 | Ведомость оснастки; | 9 |
| 06 | | | |
| 07 | 381400.466.43102.00037 | Ведомость материалов; | 3 |
| 08 | | | |
| 09 | 381400.466.50102.00001 | Разборка торцевых уплотнений вала; | 3 |
| 10 | 381400.466.50102.00002 | Разборка подшипника; | 2 |
| 11 | 381400.466.50102.00003 | Снятие корпуса подшипника; | 2 |
| 12 | 381400.466.50102.00004 | Ремонт вкладыша и маслов защитных колец подшипника; | 5 |
| 13 | 381400.466.50102.00005 | Ремонт корпуса и крышки подшипника; | 2 |
| 14 | 381400.466.50102.00006 | Ремонт упорных дисков, полумуфты и фланец ротора генератора; | 3 |
| 15 | 381400.466.50102.00007 | Ремонт вкладышей уплотнения вала; | 2 |
| 16 | 381400.466.50102.00008 | Ремонт корпусов уплотнений; | 2 |
| ВТА | | | 1 |

Аудл
Взам.
Подл.

381400.466.01102.00037

2

Турбина
НТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.40102.00037

С	НПП	Наименование АСЕ		КП листов
		НПП	Наименование комплекта ТД	
Ф	Обозначение комплекса ТД	Услов обога	Лист	Листов
Г	Обозначение ТД	Число	Лист	Примечание
01	381400.466.50102.00009	Ремонт маслоуловителей;		3
02	381400.466.50102.00010	Контрольная сборка уплотнений вала;		2
03	381400.466.50102.00011	Установка корпуса подшипника;		2
04	381400.466.50102.00012	Установка маслоуловителей;		1
05	381400.466.50102.00013	Сборка уплотнений;		1
06	381400.466.50102.00014	Закрытие подшипника;		1
07				
08	381400.466.20102.00001	Уплотнение вала генератора;		2
09	381400.466.20102.00002	Проверка опорного подшипника;		2
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
БТА				2

331400.485.
01182.00037

ЧКБ
Союзэнер-
горемонт

Турбина
ПТ-80-130М3

381409.469.
25102.000.7

Подшипники уплотнения вала генератора.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Г. Настоящий технологический процесс разработан на основании технической документации з-да "Сибэлектротяжмаш" генераторов ТВФ-120, ТВФ-110, а также нормативных и руководящих материалов, разработанных другими организациями.

2. Перезаливка вкладышей торцовых уплотнений вала ротора генератора

2.1. В случаях, когда наблюдается отставание баббитовой заливки, большая пористость и выкрашивание или частичное выплавление баббита на рабочей поверхности, производится перезаливка вкладыша. Если указанные дефекты носят местный характер, то они могут быть устранены наплавкой баббита с помощью газовой горелки.

При перезаливке баббит выплавляется газовой горелкой или нагревом вкладыша в печи до температуры 270-280°С. Вкладыш тщательно очищается от грязи металлической щеткой и протирается чистой салфеткой, смоченной в бензине.

Прочность сцепления баббита с корпусом вкладыша зависит в основном от качества подготовки поверхности. Поверхность под заливку должна быть совершенно чистой и не иметь следов окисления и масла. С этой целью поверхность подвергается специальной обработке. Окисления удаляются травлением в 10-15%-ном растворе серной или соляной кислоты в течение 10 мин с последующей промывкой в горячей воде. Обезжиривание поверхности производится погружением вкладыша на 10-15 мин. в 10%-ный раствор едкого натра или кальцинированной соды с температурой 80-90°С. Затем вкладыш промывается горячей чистой водой. Лужение поверхности, подлежащей заливке, производится баббитом Б-83 или при-

Разраб. Пробер.	Старицын Крохин	С. Кашумов
Н. Контр.		

Турбина ПТ-80-130 М13	381400.466. 25102;00037
--------------------------	----------------------------

поем ПОС-40.

Поверхность под заливку покрывается слоем флюса, представляющего собой насыщенный раствор металлического цинка в концентрированной соляной кислоте (раствор хлористого цинка). Плохая смачиваемость поверхности свидетельствует о недостаточном обезжиривании. Вкладыш нагревается до температуры 350–375°C. Поверхность под заливку вновь покрывается флюсом, натирают палочкой баббита Б-83 (или припоя ПОС-40), посыпают на латырем и протирают чистой салфеткой до получения ровной блестящей поверхности. Для предохранения полуды от окисления рекомендуется луженную поверхность смочить водным раствором на латыре. Желтоватый цвет поверхности указывает на окисление полуды, в этом случае вкладыш следует перелудить. Остывший после лужения вкладыш подготавливают к заливке баббитом. В отверстия для подвода масла к рабочей поверхности устанавливают стальные пробки. Пробки должны иметь небольшой конус, что позволяет плотно установить их в отверстия и облегчает удаление после заливки. Применение таких пробок обеспечивает точное совпадение отверстий в баббите с маслоподводящими отверстиями в корпусе вкладыша. Внутренний масляный канал заполняется асбестовым порошком. Зона заливки ограничивается стальными кольцами.

В разъеме вкладыша устанавливаются прокладки из листовой стали толщиной 1–1,5 мм. Все неплотности промазываются огнеупорной замазкой. Подготовленный таким образом вкладыш необходимо просушить до полного удаления влаги, после чего можно приступить к расплавлению баббита.

Расплавление баббита лучше всего производить в глубоком тигле. Тигель предварительно нагревается до температуры 400–450°C, затем загружается баббит кусками массой 1–2 кг. После расплавления баббита его поверхность следует покрыть слоем измельченного и просеянного древесного угля. Затем температура баббита доводится до

Турбина ПТ - 80 - 130ЛМЗ	381400.466. 25102.00087
-----------------------------	----------------------------

400-420°С. Нагрев баббита выше 430°С недопустим, так как это вызывает окисление и выгорание сурьмы, поэтому не следует долго держать в расплавленном состоянии.

Вкладыш перед заливкой подогревают до 300°С и располагают в непосредственной близости от тигля. Заливка баббита производится непрерывной короткой струей. Скорость заливки к концу операции уменьшается для восполнения усадки. Для облегчения выхода на поверхность пузырьков газа и различных включений залитый баббит перемешивается стальным нагретым прутком, а затем некоторое время подогревается его поверхность. После затвердения поверхность баббита должна иметь однородный цвет, иногда с местным золотистым оттенком. Плотность сцепления баббита с корпусом вкладыша проверяется простукиванием, при этом дребезжание и глухой звук свидетельствует о недостаточной плотности сцепления. Кроме того, после проточки баббитовой заливки плотность заливки проверяется керосиновой пробой. С этой целью вкладыш погружается в ванну с керосином на 3-5 ч, затем насухо протирается чистой ветошью. Место стыка баббита со сталью натирается мелом, вкладыш кладется на ровную поверхность вниз баббитовой заливкой и прижимается грузом 40-50 кг. В местах неплотного сцепления на меловой поверхности выступят следы керосина.

При местном характере дефектов производится наплавка баббита с помощью газовой горелки. В качестве горючего газа используется пропан-бутан. Поверхность вкладыша, подлежащая наплавке, лудится баббитом Б-83 по описанной выше технологии. Вкладыш помещается в ванну с проточной водой, так чтобы уровень воды был ниже наплавленной поверхности на 5-10 мм.

Для наплавки применяются прутки из баббита Б-83, имеющие катет 15-20 мм и длину 400-500 мм. Наплавка производится горелкой. Пламя горелки при наплавке должно быть восстановительное, т.е. с небольшим избытком горючего газа. Вкладыш подогревается го-

Турбина
ПТ - 80 - 130 ЛМЗ381400.466.
25102.00037

релкой до температуры 50–60°C, после чего начинается наплавка баббита.

При наплавке необходимо следить за качеством сцепления наплавляемого баббита с луженой поверхностью. Признаком качественного сцепления является хорошее смачивание направляемым слоем луженой поверхности. Нагрев вкладыша в процессе наплавки не должен превышать 100°C. В случае перегрева необходимо увеличить расход воды или на некоторое время прекратить наплавку. Перегрев вкладыша сопровождается большой текучестью баббита по наплавляемой поверхности, появлением усадочных впадин в период кристаллизации и шероховатой поверхности. Наплавку можно производить в несколько слоев до требуемой толщины. Перед наплавкой каждого последующего слоя поверхность зачищается металлической щеткой до блеска.

Непосредственно после наплавки производится термообработка вкладыша в печи при температуре 180–200 °C с последующим охлаждением в печи в течение 15–17 ч. В случае обнаружения отслаиваний баббита, рыхлости, сквозных пор дефектные участки удаляются местной вырубкой, поверхность лудится и вновь подвергается наплавке.

Опорный подшипник № 4 генератора конструктивно расположен в концевой части статора генератора, поэтому для разборки подшипника в технологическом процессе предусмотрена разборка наружных маслодувителей и уплотнений вала. Для полного осмотра и ремонта узлов подшипника предусмотрена разработка и ремонт внутренних маслодувителей.

3. Ремонт узлов подшипника должен обеспечить:

- надежную работу генератора;
- надежное уплотнение вала генератора от утечки водорода;
- необходимую сопротивляемость замыканий через изолирующие прокладки втулки, шайбы и покрытия с целью разрыва цепи вредных подшипниковых электротоков.

4. При пользовании приложениями к операционным картам и эски-

ЗВ1400.460.
01102.00037

5

Горбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

ЗВ1400.466.
25102.00037

зами техпроцесса необходимо учитывать возможные изменения, вносимые заводом-изготовителем в чертежи.

В связи с этим все размеры, указанные в эскизах, являются справочными и могут быть использованы при производстве работ только после их предварительной сверки с действующими чертежами.

ЛУЧ.
Взам.
Подл.

381400.466.42102.00037 1 9

Разраб. Старицын
Провер. Крохин

ЦКБ
Союзэнергремонт

Турбина
ПГ-80-130 ЛМЗ

381400.466.42102.00037

Н.контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

С НПП
Т Опер

Обозначение АСЕ
Обозначение ТО

кал.

Наименование АСЕ
Наименование ТО

спп

01 IM-533

I

Станок токарно-карусельный;

02

03 Черт. ЮЭР Т-245-000

I

Ванная для промывки деталей;

04

05

06

07

08

09

10

11

12

13

14

15

16

80

Технологическое оборудование и технологическая оснастка.

8

Лубк.
Взлам.
Подл.

ЗЗ1400.466.01102.00037 1 5

Разраб. Старицын
Пробер. Крахин С.Горшаков
ЦКБ Союзэнергомонт Турина
ПТ-80-130 ЛМЗ
ЗЗ1400.466.42102.00037

Н.контр. Подшипники и уплотнения вала генератора

С НПР Обозначение АСЕ
Т Опер. Обозначение ТО кол. Наименование АСЕ
Наименование ТО КП

01 Вспомогательный инструмент:

02

03 ГОСТ 4751-73.

4 Рым-болт М12;

04

4 М20;

05

4 М24;

06

4 М36;

07

08 УСК-0,32-1/1000

2 Строп Ø 6,3;

09

УСК-0,5-1/1000

2 Ø 8,5;

10

УСК-10,0-1/6000

2 Ø 30;

11

ГОСТ 24.090.48-79

12

13

Режущий инструмент:

14

15

ГОСТ 2424-75

I Круг для ровильный на керамической связи из электрокорунда;

16

80

Инструмент

9

Дубл.
Взам.
Подп.

381400.466.01102.00037

2

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.52102.00037

C	НПП	Обозначение	ДСЕ	Наименование	ДСЕ	KП
T	Опер.	Обозначение	ТО	КОЛ.	Наименование	ТО
01						
02		ГОСТ 2424-67		2	Круг шлифовальный Ø 60;	
03						
04		ГОСТ 18874-73		2	Резец отрезной;	
05						
06					Слесарно-монтажный инструмент;	
07						
08		БП		I	Бруск шлифовальный;	
09		БКр ГОСТ 2456-75		I		
10						
11		5 x 45°		I	Зубило;	
12		10 x 35°		I		
13		15 x 60°		I		
14		20 x 60°		I		
15		ГОСТ 7211-72				
16						
17				I	Кисть малярная	
80		Инструмент				10

Дубл.
Взам.
Подл.

381400.466.01102.00037

3

Турбина
ПГ-80-130 ЛМЗ

381400.466.42102.00037

С	НПП	Обозначение ДСЕ	Наименование ДСЕ	КП
Г	Опер.	Обозначение ТО	наименование ТО	
01				
02		ГОСТ 15999-70	I Клейма буквенные и цифровые, $h = 5\text{мм}$;	
03				
04		78II-0464 Н.Г.Х9	I Ключи гаечные с открытым зевом, двусторонние;	
05		78II-0023 Н.Г.Х9	I	
06		78II-0024 Н.Г.Х9	I	
07		78II-0025 Н.Г.Х9	I	
08		78II-0042 Н.Г.Х9	I	
09		78II-0026 Н.Г.Х9	I	
10		78II-0045 Н.Г.Х9	I	
11		ГОСТ 2839-80		
12				
13		78II-0144 Н.Г.Х9	I Ключ накидной $S = 36$;	
14		ГОСТ 2841-71		
15				
16		78II-0185 Н.Г.Х9	I Ключ с открытым зевом $S = 105$;	
17		ГОСТ 2840-71		
80		Инструмент		11

дубл.
взам.
подл.

221400.466.01102.00037

4

1 турона
ПГ-80-130 ЛМЗ

321400.466.42102.00037

С т	НПП Опер.	Обозначение ДСЕ Обозначение ТО	Кол.	Наименование ДСЕ Наименование ТО	КП
01					
02		2814-0001 7ХФ.Н.12.XI	I	Крейцмейсель;	
03		ГОСТ 7212-74			
04					
05		1212-0006 ГОСТ 1401-75	I	Кувалда кузнечная;	
06					
07		ВПМ-1,5-150 ГОСТ 2634-80	I	Машинка шлифовальная ручная пневматическая;	
08					
09		7850-0117/001 Ц15.xр	2	Молоток слесарный;	
10		ГОСТ 2310-77			
11					
12		2826-0034	I	Надфили, набор;	
13		2827-0074	I		
14		2827-0094	I		
15		2828-0054	I		
16		2828-0074	I		
17		ГОСТ 1513-77			

80

Инструмент

12

Дубл.
Взам.
Подл.

ЗЗ1400.466.01102.00037

5

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

ЗЗ1400.466.42102.00037

КП

C	НПЛ	Обозначение ДСЕ	КОЛ.	Наименование ДСЕ Наименование ТО	КП
T	Опер.	Обозначение ТО			
01					
02		2820-0022	I	Напильники, набор;	
03		2821-0022	I		
04		2821-0072	I		
05		2822-0022	I		
06		2822-0013	I		
07		2821-0117	I		
08		ГОСТ 1465-69			
09					
10		изготовить	I	Оправка, медная;	
11		по месту	I	стальная;	
12			I	для удаления гребней;	
13					
14		7810-0330 ГрЭКд2Гхр	2	Отвертка в=9;	
15		ГОСТ 17199-71			
16					
17		черт. Харп Т.519	2	Пластина для забора;	
80		Инструмент			13

381400.466.01102.00037

6

Турбина
ПТ-80-130 ДМЗ

381400.466.42102.00037

С	НПП	Обозначение АСЕ	Код	Наименование АСЕ		Наименование ТО	КП
				Т	Обозначение ТО		
01							
02		ПК-200 ГОСТ 7236-73	2	Плоскогубцы комбинированные;			
03							
04		по месту	I	Притир чугунный;			
05							
06		черт.ХаЦКБ РТ-160-156	I	Чеканка слесарная;			
07							
08		черт.ХаЭР Т-498	2	Набородержатель;			
09							
10			I	Летка металлическая;			
11							
12			I	Специальный инструмент;			
13							
14		"Москва" ГОСТ 1077-69	I	Горелка сварочная;			
15							
16		черт.ХаЭР Т-769	I	Калибр для проверки вкладышей;			
17							
80		Инструмент					

ЛУБО.
ВЗДМ.
ПОДЛ.

381400.466.0102.00037

1

2

Разраб.	Смирнов	С.Смирнов	ЦКБ Союзэнергомонт	Турбина ПГ-80-130 ЛМЗ	381400.466.42102.00037
Провер.	Крохин	С.Крохин			381400.466.42102.00037

Н.контр.					
С	НПП	Обозначение АСЕ	Наименование АСЕ		
Т	опер	Обозначение ТО	Код	наименование	ТО
01		ГОСТ 7470-78	1	Глубиномер микрометрический 50-75;	
02					
03		ИЧ-05 , кл.0	2	Индикатор часового типа;	
04		ИЧ-10Б, кл.0	2		
05		ГОСТ 577-68			
06					
07		ЛП-4 ^Х ГОСТ 7594-75	1	Лупа;	
08					
09		МК-500-1	1	Микрометр;	
10		МК-25-1 ГОСТ 6507-78	1		
11					
12		НМ600 ГОСТ 10-75	1	Нутромер микрометрический;	
13					
14		Л-Л-1000x630	1	Плита контрольная;	
15		ГОСТ 10905-64			
16					

дубл.
взам.
подл.

331400.466.01102.00037

2

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

331400.466.42102.00037

С	НПП	Обозначение ДСЕ	КП			
т	Опер.	обозначение ТО	Кол.	Наименование ДСЕ	Наименование ТО	КП
01						
02			I	Омметр;		
03						
04		ГОСТ 11098-64	I	Скоба микрометрическая;		
05						
06		Щ-И-320-0,10	I	Лангенциркуль;		
07		Щ-И-250-0,05	I			
08		ГОСТ 166-80				
09						
10		ГОСТ 882-75		Набор щупов № 2, кл. I		
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						

80

Средства измерения

16

дата
взято
подл.

381400.466.01102.00037

1 3

Разраб.	Смирновын	С.Смирнов	ЧКБ	Турбина ПТ-80-130 ЛМЗ	381400.466.43102.00037
Провер.	Крохин	А.Крохин	Союзэнергогремонт	Подшипники и уплотнения вала генератора	

Номер операции	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Колич- ство штук
Металлы и металлоизделия				
	φ 2, ГОСТ 3882-74	Проволока стальная;	кг	0,5
	φ 1,25...1,5, ГОСТ 5655-67.	Проволока свинцовая;	кг	1
	ГОСТ 1320-74	Баббит Б-83;	кг	15
Резиновые материалы				
	4МБ-Б-С, ГОСТ 7378-65	Резиновые пластины;	кг	2
	ТВЗ, φ 5, 14р-2 ТУ38, ГОСТ 10554-74	Шнур прицванный резиновый;	кг	0,10
	СТВ φ 5,		кг	0,067
Бумажные и текстильные материалы				
	ГОСТ 472-75	Рукав пожарный;	м	3

дубл.
взам.
подл.

381400.466.01102.00037

2

турбина
ПТ-80-130 АМЗ

381400.466.43102.00037

Номер операции	Обозначение	Наименование	Едини- ца величины	Коли- чество мате- риала
	ГОСТ 9858-75	Салфетка хлопчатобумажная;	шт.	15
	ГОСТ 901-71	Лаки, краски, нефтепродукты	кг	1
	ГОСТ 13483-68	Ультрамарин, порошок;	кг	0,2
	ГОСТ 1012-72	Бензин авиационный;	кг	1
	ГОСТ 4753-68	Керосин:	кг	5
	ГОСТ 32-74	Масло турбинное;	кг	2
	ГОСТ 2768-69	Ацетон или уайт-спирит;	кг	2

ВМ

18

Дубл.
Взам.
Подл.

381400466 81102.00031

3

Турбина
ПТ-80-130 АМЗ

381400.466,45102.00037

Дубл.		
Взам.		
Подл.		

A horizontal musical staff consisting of five lines and four spaces, used for writing musical notes.

Разраб. Старицын Старицын
Провер. Крохин Ген

ЦКБ
Турбина
Союзэнергомонт ПТ-80-130 ЛМЗ

501400.466.01102.00037 1 3

581400.486.50102.00001

Н. контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

А 01 ПТБ, раздел 4;

02

03 - - - 005 слесарная - КЭ 381400.466.20102.00001;

Боу - сл. 5,3 - I,I I - - - - - I

005 Вывернуть болты и снять изолирующие и уплотнительные шайбы и шайры.

T₀₅ Ключи: 13x17, 24x27, 30x32; Молоток 0,4 кг; Отвертка В=9;

07

509 - 87. 5.3 - 1.1.1 - - - - - 0.5

О 10 Вывернуть болты в/п корпусов. Отсоединить провода термоконтроля вкладыша.

12

A 13 - - - 015 выемка корпуса

0 15 Застропить в/п корпуса уплотнения, снять ее и уложить на резиновый коврик на место отведенное для
ремонта. Контроль мастера.

Дубл.
Взам.
Подп.

381400.466.01102.00037 2

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00001.

A	Цех	ЧУ	РМ	Опер.	Код, наименование операции	СН	Проф	Р	ЧУ	КР	КОНК	ЕИ	ПП	КИМ	ГП.3	Гашт		
Б	Код, наименование оборудования				Служебное обозначение, код				Служебное обозначение, код				Служебное обозначение, код				ЕИ	
К/М	Наименование детали, соединительного материала																КЛ	

Т 01	Строп ф 6,5;																	
02																		
A 03	-	-	-	020	слесарная													
B 04	-	-	-	-	сл. 5,3 - I,I I - - - - 0,2													
005	Отсоединить от вкладыша провода термоконтроля и вынуть термометры сопротивления. Контроль мастера.																	
T 06	Отвертка В=9;																	
07																		
A 08	-	-	-	025	слесарная КЭ 381400.466.20102.00001;													
B 09	-	-	-	-	сл. 5,3 - I,I I - - - - 0,2													
010	Вывернуть крепежные детали разъема уплотнения. Снять ее вкладыш.																	
T 11	Ключ 24x27; Молоток 0,4 кг; Отвертка В=9;																	
12																		
A 13	-	-	-	030	выемка корпуса													
B 14	-	-	-	-	сл. 5,3 - I,I I - - - - 0,6													
015	Вывернуть болты, крепящие н/п корпуса уплотнения к шиту и маслопроводам. Снять н/п корпуса уплотнения. Контроль мастера.																	
16																		
17																		
МК/КТП	Разборка торцевых уплотнений вала генератора.																	

Аудл.
Взят
Подп.

381400.466.01102.00037 3

Гурбина
ПТ-80-130 ДМЗ

381400.466.50102.00001

A Чех 194 РН Опер. код наименование операций
Б Код наименованиеaborулования
КИМ Наименование детали с б. единицами или материала

обозначение документа
обозначение код

СМ Проф Р УТ АР КОНЧ ЕН ОП КИМ ТЛ.З ТЧМ
ОПП ЕВ ЕН КЫ Н.расх.

T01 Страп ф 6.5; Ключи 13x17; 19x21; 24x27; 30x32; Молоток 0,4 кг; Отвертка В=9;

02

A03 - - - 035 слесарная

КЭ 381400.466.20102.00001:

B04 - - сл. 5,3 - I,I I - - - - 0,5

005 Вывернуть болты и снять маслоуловители. Контроль мастера.

T06 Ключи 19x21; 24x27; Молоток 0,4 кг;

07

08

09

10

11

12

13

14

15

16

17

МК /КТП

22

Дубл.		
Взам.		
Подп.		

381400.466.0102.00037	1	2
-----------------------	---	---

Разраб.	Старицын	С.Воронцов
Провер.	Крохин	УСи

ЦКБ
Союзэнергоремонт

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00002

Н.контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

A - цех УЧ РМ	опер. код, наименование операции	Обозначение документа														
В	код, Наименование оборудования	СМ	проф.	Р	УГ	кр	коид	ЕН	оп	Кип	тн.-3	гашт.				
К/М	Наименование детали, сб. единицы измерения	Обозначение, код										опп	ев	ен	кн	нрасх.

- 01 - - - 005 слесарная
- 02 - - - сл. 5,3 - I,I I - - - 0,5
- 03 Замерить зазоры по маслоуловителям, разъем зазоров записать в формуляр. Вывернуть болты, снять подукольца маслоуловителей, протереть, очистить разъемы и уложить на ремонтной площадке. Контроль мастера.
- 04 Рым-болт M12; Строп ф 6,5; Ключи 17x19, 20x27; Молоток 0,4 кг; Набор щупов №2;
- 05
- 06
- 07
- 08 - - - 010 слесарная
- 09 - - - сл. 5,3 - I,I I - - - 1
- 10 Вывернуть болты горизонтального разъема крышки подшипника, удалить конические штифты. Застропить и снять крышку подшипника и установить на ремонтной площадке. Скомплектовать крепеж. Контроль мастера.
- 11
- 12 Рым-болт M24; Строп ф 6,5; Ключ 32x36; Молоток 0,4 кг;
- 13
- 14 - - - 015 слесарная КЭ 381400.466.20102.00002;
- 15 - - - сл. 5,3 - I,I I - - - 0,5
- 16 Очистить плоскость горизонтального разъема. Протереть сферические поверхности крышки и вкладыша.
- МК/КП Разборка подшипника.

Дубл.
Взам.
Подп.

381400.466.01102.00037 2

Турбина
ПИ-80-Г30 ЛМЗ

381400.466.50102.00002

А Цех УЧ РН Опер. Код наименование операции
Б Код наименование сборочного единиц
КИМ Наименований детали, сбориницы или материала

Обозначение документа
СН Проф РУЧ ИР КОД ЕН ОП Кит Т.з Тип.
Обозначение, код ОПП ЕВ ЕН АЛ Н.расх

01 Замерить зазоры между крышкой и вкладышем методом свинцовых оттисков. Результаты замеров записать в карту измерений № 6. Контроль мастера.

Т 03 Микрометр МК-25-1; Набор щупов № 2 кл.1;

04

А 05 - - - 020 слесарная

Б 06 - - - сл. 5,3 - Г.Г. Г. - - -

007 Вывернуть крепеж горизонтального разъема вкладыша подшипника, вłożyć конические штифты, снять в/п вкладыша. Очистить плоскости разъема вкладышей. Замерить масляные зазоры в подшипнике. Результаты замеров записать в карту измерений № 6. Контроль мастера.

Т 10 Рым-болт М20; Строп Ø 8.5; Ключ 41x46; Молоток 0,4 кг; Микрометр МК-25-1; Набор щупов №2;

11

12

13

14

15

16

17

МК/КТП

Разборка подшипника.

381400.466.01102.00037

1

2

Разраб.
Провер.Старицын
КрохинС.А.Старицын
Т.Н.КрохинЧКБ
Союзэнергера-
ремонтТурбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00003

Н. контра

Подшипники уплотнения и вала генератора

A	Цех	Уч.	РМ	Опер.	Код, наименование операции	Обозначение документа	документа	см	Проф.	Р	УТ	КР	КОИР	ЕН	ОП	Книп	Ткз	Тип
Б	Код, наименование обработки					Обозначение, код		ОПП	ЕВ	ЕН	КН							
К/М	Наименование детали, сб. единицы, материала																	

A01 - - - 005 слесарная

B02 - - - - сл. 5,4,2 - I,I,I I - - - - I

005 Отсоединить термометр сопротивления от н/п вкладышей подшипника. Застропить и выгнуть н/п вкладыша.

04 Установить на ремонтной площадке. Вывернуть болты и отсоединить участки напорного и сливного масла-

05 проводов подшипника. Скомплектовать крепеж, изолирующие шайбы и втулки. Операция выполняется после

08 оживления ротора генератора персоналом электроцеха. Контроль мастера.

T07 Рым-болт М12; Строп Ø 8,5; Ключи 17x19; 22x24; Молоток 0,4 кг;

08

A09 - - - 010 слесарная

B10 - - - - сл. 5 - I I - - - - I

011 Подготовить контрольные места замеров для фиксации положения корпуса подшипника относительно фунда-

12 ментальной плиты в четырех точках по периметру корпуса. Изготовить специальные шаблоны, определяю-

13 щие положение корпуса подшипника относительно фундамента, замаркировать и передать в инструменталь-

14 ную кладовую. Результаты замеров записать в журнал ремонта. Контроль мастера.

T15 Зубило 20x60°; Клейма букв. и цифр. №5; Машинка плос. ЗПИ-1,5-150; Молоток 0,4 кг; Т-498 шаберо-

16 держатель; Т-519 пластины для лабера; Тангенциркуль Н-1-320-010;

MK/кпп Снятие корпуса подшипника.

Дубл.
Вздох
Подп.

381400.466.01102.00037 2

Турбина
ПГ-80-ГЭО ЭМЗ

381400.466.50102.00003

А Цех ЧУЧ РН Код наименования операции
Б Код наименование оборудования
КИМ Наименование детали соединицы или материалом

Обозначение документа
СМ проф. Р УЧ КР КОНА ЕН ОП КШТ ГЛ. З. ТШТ
Обозначение код

Доп

ЕВ

ЕН

КИ

КШТ

ГЛ. З.

ТШТ

Ираск.

А 01 - - - 015 слесарная

сл. 5,4,2 - I,I,I I - - - - I

02

03 Вывернуть болты крепления корпуса подшипника и к фундаментальной плите. Застропить и вывести корпус

04 подшипника, установить на ремонтной площадке. Скомплектовать крепеж, изолирующие шайбы и втулки.

05 Скомплектовать прокладки из-под корпуса подшипника, сдать на хранение в инструментальную кладовую.

06 Контроль мастера.

Т 01 Строп ф 30; Ключ накидной S=105; Кувалда 6 кг;

08

09

10

11

12

13

14

15

16

17

МК/КТП

Снятие корпуса подшипника.

381400.466.01102.00037

1

5

Разраб.	Старичан	С.Андреев	ЧКБ Союзэнергов- ремонт	Турбина ПТ-80-130 ЛМЭ	381400.466.50102.00004
---------	----------	-----------	-------------------------------	--------------------------	------------------------

Н.контр.	Подшипники и уплотнения вала генератора																
	А	Цех	Уч.	РМ	Опер.	Код, наименование операции	обозначение документа										
							СМ	Проф.	Р	УТ	КР	КОД	ЕН	ОП	Кум	Тпз	Тип.
К/М	Наименование детали, сб. единицы, материала					обозначение, код						отп	ЕВ	ЕН	КН	Ирасх.	

A 01	- - -	005	слесарная			KЭ 381400.466.20102.00002											
B 02						сл. 4,3 - I,I I - - - - 0,5											
0 03	Очистить и осмотреть фазьем, расточки, посадочные поверхности, маслопроводящие и маслосливные каналы																
0 04	вкладыша подшипника, удалить задиры, забоины на посадочных поверхностях. Вывинтить винты и снять																
0 05	с вкладыша подшипника маслозащитные кольца, проверить маркировку, при необходимости, замаркировать.																
0 06	Скомплектовать крепеж. Очистить, промыть вкладыш и маслозащитные кольца подшипника, протереть.																
0 07	Контроль мастера.																
T 08	Ключ 17x19; Молоток 0,4 кг; Оправка медная; T-49C-шаберодержатель; T-519 пластины; йонурка миф.;																
0 09																	
A 10	- - -	010	слесарная														
B 11						сл. 5,3 - I,I I - - - - I											
0 12	Смочить обильно керосином вкладыш, обтереть. Нанести тонкий слой мелового раствора на торцы и разъем																
0 13	вкладыша, дать просохнуть, проверить плотность соединения баббита с вкладышем нажатием на поверхность																
0 14	баббита. При нажатии на отслоившийся баббит на меловой поверхности появляются желтые пятна. Контроль																
0 15	мастера.																
T 16	Ванная; Кисть малярная;																

МКП Ремонт вкладыша и маслозащитных колец подшипника.

Аубл.
Взан.
Подл.

З81400.466.01102.00037 2

Турбина
ПТ-80-Г30 ЛМЗ

З81400.466.50102.00004

A	Цех	УЧ	РН	Опер.	Код, наименование операции	Обозначение документа	СМ	Проф.	Р	УТ	АР	НОНА	ЕН	ОП	Кишт	Тп.з.	Гашт.
Б	Код, наименование оборудования					Обозначение, код	ОПП	ЕВ	ЕН	КИ	Ираск.						
КИ	Наименование детали, с бортиками или материала																
A 01	-	-	-	015	слесарная	КЭ З81400.466.20102.00002	Г.св.	4									
B 02	-	-	-	-	-		сл.	5,3	-	I,I	I	-	-	-	-	-	63
0 03	Осмотреть баббитовую заливку вкладыша, при необходимости, вырубить, высверлить, обезжирить, обдувать																
0 04	действительные места, после чего их перепаять, а места пайки обработать и пришабрить по калибру (шаблону).																
0 05	Суммарная площадь паяных мест не должна превышать 10% площади баббита, плавку производить баббитом																
0 06	Б-83 в прутиках Ø5...7 мм. Наплавлять с припуском 1...2 мм для обработки. Контроль мастера.																
T 07	Зубила 15x60°, 10x35°, 5x45°; Габер трехгранный; Горелка свар. типа "Москва", Т-769 калибр; Лупа ЛП-4х;																
0 08	-	-	-	-	-	-											
A 09	-	-	-	020	слесарная		сл.	5,3	-	I,I	I	-	-	-	-	-	I
B 10	-	-	-	-	-												
0 11	Установить в/п вкладыша на нижнюю, обтянуть крепеж, проверить щупом прилегание по разъему вкладыша.																
0 12	Щуп 0,05 мм или не должен. Контроль мастера.																
T 13	Строп Ø 8,5; Ключ S=36; Молоток 0,4 кг; Насор щупов № 2;																
14	-	-	-	-	-	-											
A 15	-	-	-	025	слесарная	КЭ З81400.466.20102.00002;	сл.	5,3	-	I,I	I	-	-	-	-	-	3
B 16	-	-	-	-	-												
17	Проверить по краске геометрию баббитовой расточки вкладыша. Глубить при необходимости.																
MK/kt	Ремонт вкладыша маслозадающих колец подшипника.																

Ачбл.
Взан.
Подл.

381400.466.01102.00037 3

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00004

А Цех УЧ | РН | Опер. Код, наименование операции
б Код, наименование оборудования
кн Наименование детали, соединицы или материала

Обозначение документа
см | проф. | Р | УГ | КР | КОД | ЕН | ОП | Кшип. | Тп.з. | Тип.
Обозначение код

ОП | ЕВ | ЕН | КН | Нрасх.

- 01 На приглаженной поверхности пятна краски должны распределяться равномерно и занимать не менее 80% поверхности расточки. Следы натиров от шейки ротора на дуге 30° в н/п вкладыша шабрить запрещается.
02 Следы натиров должны располагаться по всей длине вкладыша. Контроль мастера.

Т 04 Строп ф 8,5; Молоток 0,4 кг; Набер трегр.; Т-769 калибр;

05

А 06 - - 030 слесарная

Б 07 - - сл. 5,3 - I, I I - - - - 8

- 0 08 Шабрить разъем (при необходимости) вкладыша для обеспечения требуемого верхнего масляного зазора в подшипнике. При необходимости, перезалить в/п вкладыша. Шабровку разъема вкладыша подшипника производить по лыскам, при увеличенном верхнем масляном зазоре не более чем на 0,3 мм. Растворить в/п вкладыша. Контроль мастера.

Т 12 Рым-болт М36; Строп ф8,5; Т-498 набер; Т-519 пластины; глубиномер ГМ-75-1; Набор щупов № 2;

13

А 14 - - 035 слесарная

Б 15 - - сл. 5,3 - I, I I - - - - I

- 0 16 Проверить по краске и щупом прилегание в/п и н/п вкладыша к корпусу и крышке подшипника по сферической поверхности. Пятна краски должны располагаться равномерно и занимать не менее 80% проверяемой

МК / КП Ремонт вкладыша и маслозащитных колец подшипника.

ДЧБЛ.
ВЗОН.
ПДПЛ.

381400.466.01102.00037

4.

Турбина
ПГ-80-130 ЛМЗ

381400.466.60102.00004.

А Цех УЧ РН Код наименование операции
Б Код наименование оборудования
КИМ Наименование детали, со единицы или материалом

Обозначение документа

СМ Проф Р УТ КР КОНА ЕН ОП Кит Тпз Тшт.
Обозначение код ОПП ЕВ ЕН КИ Нрасг.

01 поверхности. Шуп 0,03 мм идти не должен. Набрить при необходимости, сферическую поверхность вкладыша. Контроль мастера.

Т 03 Рым-болт М36; Строп ф 8,5; Кувалда 5 кг; Т-498 набор.; Т-519 пластины; Набор шупов № 2;

04

А 05 - - - 040 слесарная

сл. 5,3 - 1,1 1 - - - - 1,5

Б 06
07 Собрать подшипник и проверить возможность поворота вкладыша. Проверить по краске прилегание разъема в/п и н/п маслозащитного кольца. Замерить и записать в журнал ремонта зазоры "Др" и "Дгр". Диаметр
08
09 Гребня маслозащитного кольца "Дгр" замерять в 2-х взаимоперпендикулярных плоскостях. Определить величину зазора "А", при увеличенном зазоре "А" не более чем на 0,3 мм допускается, оттяжка "гребня".
10
11 При большем увеличении "А" изготовить новое маслозащитное кольцо, довести зазор до требуемого;

12 Контроль мастера.

Т 13 Молоток 0,4 кг; Оправка стальная; Т-519 пластины; Т-498 набор; Нутромер НИ-600-1; Скоба микрометрическая СМ;

14

А 16 - - - 045 слесарная

сл. 4,3 - 1,1 1 - - - - 0,5

Б 17
МК КТЛ Ремонт вкладышей и маслозащитных колец подшипника.

30

Ачбл.
Взлн.
Подл.

381400.466.01102.00037 5

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00004.

A Цех УЧ | РМ | Опер | Код, наименование операции
Б Код, наименование оборудования
к/м Наименование детали, сб. единицы или материала

СМ | Проф. | Р | УГ | КР | КОНД | ЕН | ОП | Кишт | Гл.з. | Гашт.
Обозначение, код | ОПП | ЕВ | ЕН | КИ | Нраск.

О 01 Очистить отверстия слива масла, очистить и осмотреть резьбу крепежа вкладыша, поверхностей установочных болтов и отверстия под них. Удалить задиры, забоины, заменить дефектный крепеж. Контроль мастера.

Т 03 Надфили, набор; Щетка металл.; Шкурка шлиф;

04

05

06

07

08

09

10

11

12

13

14

15

16

17

МК/КГП

Ремонт вкладышей и маслов защитных колец подшипника.

31

38400.466.01102.00037 1 2

Раздело.
пробер. Старицын
КрохинЧКБ
Союзэнерго-
ремонтТурбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

38400.466.50102.00005

Н/контр.

А. Цех ЧУ РМ Опер. Код. наименование операции

Обозначение документа

Б. Код. наименование оборудования

СМ Проф. Р УТ КР КОИД ЕН ОГ Кит Тгз Тип

К/м Наименование детали, сб. единицы, материала

Обозначение, код ОПП ЕВ ЕН КН Нрасх.

А01 - - - 005 слесарная

Б02 - - - сл. 4,2 - I,I I - - - - 0,5

003 Очистить и осмотреть плоскость разъема, посадочные поверхности крышки и корпуса подшипника, удалить
04 задиры и забоины. Контроль мастера.

Т05 Бруск шлиф. БКр, БП; Напильники, набор; Т-519 пластины; Т-498 лабер; Журка шлиф.;

06

А07 - - - 010 слесарная

Б08 - - - сл. 4,2 - I,I I - - - - 0,5

009 Очистить, промыть керосином и продуть внутренние полости, маслоподводящие и маслосливные каналы кор-
10 пуса подшипника. Контроль мастера;

Т11 Ветоль обтирочная; щетка металл.;

12

А13 - - - 015 слесарная

Б14 - - - сл. 4,2 - I,I I - - - - 1

015 Очистить и осмотреть резьбу крепежа корпуса и крышки подшипника, пригнанные поверхности конических

16 штифтов и отверстия под них. Удалить задиры и забоины, заменить дефектный крепеж. Контроль мастера.

МК/КПП Ремонт корпуса и крышки подшипника.

Дубл.
Взам.
Подл.

381400.466.01102.00037

2

Турбина
НТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00005

А Цех УЧ РМ Опер. Код, наименование операции
Б Код наименование оборудования
КИ Наименование детали с единицами измерения

СМ Обозначение документа
Проф Р УГ КР Конд ЕН ОП Ким ТП.З Тип.
Обозначение, код ОПЛ ЕВ ЕН КИ Нрасх

Т 01 Надфили, набор; Щурка тиф.; Шетка металл.;

02

А 03 - - - 020 слесарная

Б 04 - - - сл. 4,2 - I,I I - - - - I

05 Установить крышку на корпусе подшипника, установить конические штифты, проверить совпадение торцов

06 расточек корпуса и крышки. Обтянуть крепеж подшипника, проверять прилегание по разъему. Щуп 0,03 мм

07 идти не должен. Вывернуть крепеж, снять крышку подшипника и уложить на ремонтной площадке. Контроль

08 мастера.

Т 09 Строп ø 8,5; Ключи 17x19, 22x24; Т-498 лабер; Т-519 пластины; Набор щупов № 2;

10

11

12

13

14

15

16

17

МК/кпп

Ремонт корпуса и крышки подшипника.

381400.466.01102.00037 1 2

Разраб.	Старичин	С.Борисов	ЧКБ Союзэнерго- ремонт	Турбина ПТ-80-ГЗО ЛМЗ	381400.466.50102.00006
Пробвер.	Крохин	Г.Н.			

Иконтр.		Подшипники и уплотнения вала генератора												
A	Чех. уч. РМ	Опер.	Код, наименование операции	обозначение документа										
Б	Код, наименование оборудования			СМ	Проф.	Р	УТ	КР	КОИД	ЕИ	ОП	КИТ	ТПЗ	Типт.
К/М	Наименование детали, сб. единицы, материала			обозначение, код						ОПП	ЕВ	ЕИ	КИ	Нрасх.

A 01	- - -	005	слесарная										
------	-------	-----	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

B 02	- - -	-	-	сл. 5,3	-	I	I	-	-	-	-	50
------	-------	---	---	---------	---	---	---	---	---	---	---	----

0 03	(Для генератора ТВФ-120) Очистить поверхность упорных дисков вала генератора. Проверить плоскость рабочей поверхности на отсутствие кольцевых рисок, конусности, биения и уменьшение толщины диска.												
------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0 04	Щуп 0,03 мм между линейкой и плоскостью диска идти не должен. Биение рабочей поверхности диска не должно превышать 0,03 мм. При наличии на рабочей поверхности диска глубоких кольцевых рисок (более 0,5 мм), задиров металла, трещин и биения, превышающего 0,02 мм - проточить резцом. Шероховатость рабочей поверхности упорного диска не более 0,63 мкм. При необходимости, прилабрить диск чугунным												
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0 05	притиром с применением лифпорошков или прилабрить по контрольной скобе на краску. Качество обработки рабочей поверхности упорного диска - количество пятен на площади размером 25x25 мм - не менее 16.												
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1 1	Контроль мастера.												
-----	-------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

T 12	Лиц. круг из электрокорунда; Матина лиц. ЗПМ-1,5-150; Притир чугунный; Т-519 пластины; Т-498 шабер.;												
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1 3	индикатор ИЧ05; Линейка ЛД-1-320; Набор щупов № 2												
-----	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1 4													
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

A 15	- Ремон -	010	ремонт реек ротора										
------	-----------	-----	--------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

B 16	-	-	-	сл. 5,3	-	I	I	-	-	-	-	10
------	---	---	---	---------	---	---	---	---	---	---	---	----

MK/КПП	Ремонт упорного диска, полумуфты и вала											
--------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ЛЧБЛ.
ВЗДМ.
Подп

381400.466.01102.00037 2

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00006.

А Чех УЧ. ВРН Опер. код, наименование операции
б Код, наименование оборудования
КИ Наименование детали, об единицы или материала

Обозначение документа
СМ ПРОФ. Р УЧ КР КОД ЕН ОЛ КШТ ГЛ.З ГШТ
Обозначение, код ОПП ЕВ ЕН КИ НРСХ.

- 001 Очистить шейки, зачистить места забоин. Замерить диаметры шеек, овальность и конусность, при необходимости овальность и конусность устранить полировкой или плакированием (если величина деформаций не превышает 0,02 мм). Контроль мастера.

Т04 Микрометр МК-500-0,10;

05

А06 - - - 015 контроль полумуфты

Б07 - - - сл. 5,3 - I,I I - - - - 2

008 Проверить торцевую поверхность полумуфты по краске. Контроль мастера.

Т09 Плита І-І-1000x630:

10

А11 - - + 020 контроль полумуфты

Б12 - - - сл. 5,3 - I,I I - - - - 2

013 Проверить отверстия под соединительные болты в полумуфте. Обработка отверстий должна соответствовать

14 7. Проверить пригнанную поверхность болтов. Проверить резьбовую поверхность болтов и гаек. Про-

15 верить сопряжение болтов с соответствующими отверстиями полумуфт. Болты смазанные турбинным маслом,

16 должны входить в отверстия от легких ударов молотка. Контроль мастера.

Т17 Надфили ромб. 80-2; набор трехгр.; Молоток 0,4кг; Оправка медная;

МК/КП

Ремонт вкладышей. Ремонт упорного диска, полумуфты и шеек ротора генератора.

381400.466.0102.00057 1 .2

Разраб.	Ольдичбин	Софрич	ЦКБ Союзэнерго- ремонт	Турбина ПТ-80-130 ЛМЗ	381400.466.50102.00007
---------	-----------	--------	------------------------------	--------------------------	------------------------

Н. контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

A	Чех УЧ. РМ	Испр.	Наименование операции	Обозначение документа
Б	КОД наименование обработанного	СМ	Проф. Р. УТ КР КАИД ЕН ОП	Кшиф Тгэз Тип.
К/М	Наименование детали, со. единицы, материала.		Обозначение, код	ОПП ЕВ ЕН КН Нрасх.

A 01	- - - 005	проверка вкладышей	КЭ 381400.466.20102.00001; ТИ:									
------	-----------	--------------------	--------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

B 02	- - - -	-	сл. 5,3 - I,I I	-	-	-	-	-	-	-	-	2
------	---------	---	-----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

003 Очистить вкладыши, проверить состояние баббитовой поверхности. Проверить плотность соединения баббита

04 с корпусом вкладыша, методом керосиновой пробы: закрыть деревянными пробками отверстия во вкладыше,

05 (в местах соединения баббита с корпусом) покрыть меловым раствором и просушить его. Залить керосин

06 в масляные каналы вкладыша; Места отслаивания баббита определить по темным пятнам на поверхности

07 мелового покрытия. При отслаивании баббита вкладыш перезаливать. Контроль мастера.

T 08	Кисть малярная; Молоток 0,4 кг; Пробки деревянные, по месту;										
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

09

A 10	- - - 010	слесарная									
------	-----------	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

B 11	- - - -	-	сл. 5,3 - I,I I	-	-	-	-	-	-	-	20
------	---------	---	-----------------	---	---	---	---	---	---	---	----

012 Уложить обе половины вкладыша на контрольную плиту, проверить по краске сопряжение горизонтального

13 разъема. Качество обработки рабочей поверхности баббита вкладыша, по краске - на рабочей поверхности

14 упорного диска, количество пятен на площади размером 25x25 мм - не менее 16. При необходимости, при-

15 набрить плоскости разъема до получения требуемого качества. Установить обе половины вкладыша баббито-

16 вой поверхностью на контрольную плиту, установить штифты, обтянуть крепеж. Проверить баббитовую

МК/КТП

Ремонт вкладышей уплотнения вала.

АЧОЛ
ВЗАН
Подл.

381400.466.01102.00037

2

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00007

А Б КИМ	Цех Уч РН	Опер. Код, наименование операции	Обозначение документа									
			СМ	Проф.	Р	Уг.	КР	КОНД	ЕН	ОП	Кышт	Гл.з.
		Наименование детали, сб. единицы или материала	Обозначение, код									
01		поверхность по контрольной плите, при необходимости пришабрить.										
T 02		Ключ 17x19; T-519 пластины; T-498 набор.; Плита 1-1-1000x630; Набор щупов № 2, кл. Г;										
03												
A 04	- - -	015 слесарная										
B 05			сл. 5,3	-	Г,Г	Г	Г	Г	Г	Г	Г	2
0 06		Проверить совпадение канавок для уплотнительных колец на стыках половин вкладыша. При необходимости, канавки проточить до совмещения. Проверить на боковых поверхностях канавок отсутствие забоин, вмятин и выступающих рисок, при необходимости, дефектные места зачистить. Контроль мастера.										
T 09		Надфили, набор;										
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												

МК

Ремонт вкладышей уплотнения вала.

Разраб. пробер.	Старыцын Крохин	Семёнов Устюгов	ЧКБ Союзэнерго- ремонт	Турбина ПГ-80-130 ЛМЗ	381400.466.01102.00051	1 2.

Н. контр.		Подлипники и уплотнения вала генератора											
A	цех уч. РМ	Опер. код, наименование операции	Обозначение документа										
Б	код, наименование оборудования	см	Проф.	Р	УТ	КР	КОД	ЕН	ОП	КИЛ.	Трз	Тип	
К/М	Наименование детали, об. единицы, материала		обозначение, код						ОПГ	ЕВ	ЕН	КН	Нрасх.
A 01	- - - 005	слесарная											
B 02			сл. 5,3	-	I,I	I	-	-	-	-	-	2	
003	Очистить корпус. Уложить обе половины корпуса на контрольную плиту. Проверить по краске сопряжение												
004	горизонтального разъема, при необходимости, притабрить до получения 15...17 пятен на площади размером												
005	25x25 мм. Контроль мастера.												
T 06	T-519 пластины; T-498 лабер.; Плита контр. I-I-1000x630; Набор щупов № 2, кл. I;												
007													
A 08	- - - 010	слесарная											
B 09			сл. 5,3	-	I,I	I	-	-	-	-	-	5	
010	Затянуть болтами крепления обе половины корпуса. Проверить отсутствие забоин, ступенчатости на внутренней расточке корпуса. Проверить плоскость вертикального разъема. При затянутых болтах щуп 0,03 идти												
011	не должен (на глубину более 5 мм). Проверить элипсность расточки корпуса, которая не должна превышать												
012	2,5 % диаметра уплотняющего шнура. При необходимости внутреннюю поверхность корпуса проточить и пришабрить. Измерения проводить по вертикальному диаметру и по двум диаметрам вблизи разъема.												
T 15	Ключи 22x24, 27x30; Лабер трехгр.; Нутромер НИ-I-600-0, I; Набор щупов № 2, кл. I;												
16													
MK/KTP	РЕМОНТ корпусов уплотнений вала.												

Дубл.
взам.
Пода.

381400.466,01102,00037

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

331400.46650102.000098

Ремонт корпусов уплотнений зала.

381400.466.01102.00037 1 3

Разраб. пробр.	Старицын Кроухин	Стариков УВИ	ЧКБ Союзэнергог- ремонт	Турбина ПТ-80-130 ЛМЗ	381400.466.50102.00009
-------------------	---------------------	-----------------	-------------------------------	--------------------------	------------------------

Иконтр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

A	Цех	уч.	РМ	Опер.	Код, наименование операции	Обозначение документа									
Б					см	проф	Р	УТ	КР	КОИД	ЕН	ОП	Кит	Тплз	Тшт
К/М					обозначение, код	опл	ев				ЕН	КН		Нрасх	

A 01 - - - 005 слесарная

Б 02 - - - - сл. 5,3 - I,I I - - - - I

003 Очистить и осмотреть маслоуловитель, удалить задиры и забоины, выпрямить погнутые уплотнительные гребни.

004 Проверить по краске прилегание разъемов в/п и н/п маслоуловителя. На любой площадке 25x25 мм должно

005 быть не менее 5 пятен. Набрить при необходимости.

Т 06 Молоток 0,4 кг; Оправка медн.; Плоскогубцы ПК-200; Т-519 Пластины; Т-498 шабер; Щетка;

ОП

A 08 - - - 010 ремонт гребней

Б 09 - - - - сл. 5,3 - I,I I - - - - 3

010 Заменить, при необходимости, гребни в маслоуловителе: уплотнительные гребни вырезать или удалить

11 вручную. Очистить пазы под гребни. Собрать и зачеканить новые уплотнительные гребни. Ошлифовать выступающие концы гребней заподлицо с разъемом. Контроль мастера.

Т 13 ИМ-553 станок ток.; Резец отрезн.; Крейцмейсель в=2; Матрица шлиф. ЗПМ-1,5-150; Молоток 0,4 кг;

14 Напильник плоск. 250-2; Оправка для удаления гребней; Плоскогубцы ПК-200; Чеканка слесарная РТ-160-156;

15

А 16 - - 015 слесарная

МК/КП Ремонт маслоуловителей.

ДЧБЛ.
ВЗАН.
ПОДР.

381400 466 01102 00037

2

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400466.50102.00009

Анбр.
Взам.
Подл.

381400.466.01102.00037 5

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00009

A	ЦРХ ЧУ. РН Улер код наименование операции	Б	код наименование оборудования	СМ	обозначение документа	Проф.	Р	ЧУТ	КР	КОД	ЕН	ОП	Ким	Глэз	Тышм.	
К/М	Наименование детали, сб. единицы измерения				Обозначение, код							ОПП	ЕВ	ЕН	КИ	Н.расх.

A 01	- - - 030	установка маслоуловителя	К3	381400.466.20102.00001:											
Б 02	- - - -		сл.	5.3	-	1.1	1	-	-	-	-	-	-	-	3
0 03	Установить в расточки маслоуловитель. Проверить по краске прилегание разъема в/п и н/п маслоуловителя.														
04	Замерить и записать в журнал ремонта зазоры "Др" и "Дгр". Диаметр гребней маслоуловителей "Дгр" за-														
05	мерить в 2х взаимно перпендикулярных плоскостях. Определить величину зазора "A", при необходимости,														
06	зазор "A" довести до требуемого. Величину зазора "A" см. по заводским чертежам по генераторам														
07	ТВФ-110-2ЕУ, ТВФ-120-2.														
T 08	Т-519 пластина; Т-498 забор; Нутромер ИМ-1-600-0,10; Скоба СМ:														
09															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															

МК

Ремонт маслоуловителей.

42*

381400.468.01102.00037

1

2

разраб.	Сточцын	С.Андрющ
пробер.	Крохин	Г.С.

ЧКБ
Союзэнергое-
ремонт

Турбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.468.50102.00040

Н.контр.

А Чех Уч. РМ Опер. Код, наименование операции
Б Код, наименование обработаний
К/М Наименование детали, об. единицы, материала

Подшипники и уплотнения вала генератора

см	исполнение документа
Проц. Р УТ КР Код	ЕН ОП Кшт Тпз Тип
Обозначение, код	отп FB ЕН КН Нрасх.

A 01 - - - 005 слесарная

сл. 5,3 - I,I I - - - - 5

Б 02

- 0 03 Замерить диаметр вкладыша и расточки корпуса в соответствующих местах. Определить зазор (эллипсность)
 0 04 между поверхностью вкладыша и расточкой в корпусе. При отклонении формы расточки корпуса от цилиндрическ
 0 05 должна быть обеспечена симметричность радиального зазора, относительно оси уплотнений с точностью
 0 06 0,1 мм. Контроль мастера

Т 07 Нутромер НМ-1-600-0,10; Микрометр МК-25-1;

0 08

A 09 - - - 010 слесарная

сл. 5,3 - I,I I - - - - I

Б 10

- 0 11 Установить вкладыш с уплотнительными шнурами в корпус, предварительно смазав маслом расточку корпуса.
 0 12 Проверить в корпусе перемещение вкладыша вдоль корпуса усилием одного человека. Вкладыш расположенный
 0 13 в корпусе без перекоса должен перемещаться вдоль корпуса. Шаг 0,05 мм не проходит между уплотнитель-
 0 14 ными шнурями и расточкой. Контроль мастера.

Т 15 Набор щупов № 2, кла. I;

16

МК/КПП Контрольная сборка уплотнений вала.

ДЧБЛ.		
ВЗДМ.		
ПОДЛ.		

381400.466.01102.00037 2

Турбина ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00010

A	Секция	УЧРН	Опер.	код, наименование операции
---	--------	------	-------	----------------------------

B	Код, наименование оборудования
---	--------------------------------

C/И	Наименование детали, сб. единицы или материала
-----	--

СМ	ПРОФ.	Р	УТ	КР	КОНД	ЕН	ОП	КШТ.	ГЛ.З.	ГШМ.
Обозначение, код				ОПП	ЕВ	ЕН	КИ	Н.расу		

A	01	- - -	015	слесарная
---	----	-------	-----	-----------

B	02	-	-	сл. 5.3	-	I.I	I	-	-	-	-	2
---	----	---	---	---------	---	-----	---	---	---	---	---	---

0	03	Проверить чистоту вкладыша, собрать его на валу генератора, установить штифты. Проверить по краске прилегание баббитовой поверхности вкладыша к рабочей поверхности шейки и гребня. Шабрить баббитовую поверхность вкладыша при необходимости. Продуть вкладыш, установить уплотнительные шнуры, обернуть его бумагой. Контроль мастера.										
04												
05												
06												

T	07	Стопор ф 8.5; Ключ 19x22; Молоток 0.4 кг; Т-519 пластины; Т-498 шабер;										
---	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

08												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

09												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

10												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

II												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

I2												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

I3												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

I4												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

I5												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

I6												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

I7												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

МК	Контрольная сборка уплотнений вала.											
----	-------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

381400.466.0102.00037

1

2

разраб. Старичин
пробер. Крохин

СКБ
Союзэнерго-
ремонт

Турбина
ПГ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00011

Н.контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

А цех уч. РМ Дир. Код. наименование операции
Б код. наименование оборудования
К/М Наименование детали, сб. единицы, материала

СМ	Проф.	Р	УТ	КР	КОИД	ЕН	Обозначение документа		ОП	Кит	Твз	Тип
							обозначение, код	отп				

А 01 - - - 005 слесарная

Б 02 - - - сл. 5,3,2 - 1,1,1 I - - - - - I

003 При заведенном роторе генератора в статор. Очистить окончательно, протереть ацетоном и сузить фундаментные плиты и основание корпуса подшипника № 6. Установить изоляционную прокладку, застягнуть и завести на место корпус подшипника, установить на прокладку. Выставить корпус относительно фундаментной плиты по спецаблонам. Установить фундаментные болты, изолирующие втулки и шайбы, затянуть крепеж. Проверить сопротивление изоляции корпуса. Контроль мастера.

Т 08 Строп б.29; Ключ 5=105; Кувалда 5 кг; Т-519 пластины; Т-498 набор; Щетка металл.; Омметр;

09

А 10 - - - 010 слесарная

Б 11 - - - сл. 5,3 - 1,1,1 - - - - - 0,5

012 Очистить окончательно, протереть ацетоном и сузить расточку под маслоуловитель в корпусе подшипника. Одеть на ротор генератора изолирующую прокладку маслоуловителя, прикрепить временно н/п маслоуловителя к корпусу подшипника. Контроль мастера.

Т 15 Ключ 17x19; скрска лиф.;

16

МК/КП

Установка корпуса подшипника.

45

Ауд.Л.		
Взан		
Подл.		

381400.466.01102.00037	2
------------------------	---

Турбина ПТ-80-130 ЯМЗ

381400.466.50102.00011

A	Цикл УЧ РН. Опер. Код. наименование операции
B	Код. наименование оборудования
КИМ	Наименование детали, сб. единицы или материала

СМ	Проф	Р	УТ	КР	КОНД	ЕН	ОП	Кышт	Глэз	Тыш
Обозначение, код										
ОПП	ЕВ	ЕН	КИ							Н.расх.

A01	- - - 015	слесарная
-----	-----------	-----------

B02	-	сл.	5,4	-	I,I	I	-	-	-	0,5
-----	---	-----	-----	---	-----	---	---	---	---	-----

003 Очистить, продуть и протереть окончательно внутренние полости и расточки корпуса подшипника. Застропить.
 04 протереть сферическую поверхность и внутреннюю расточку, закатить н/п вкладыша подшипника. Контроль
 05 мастера.

T06	Строп ф11,5; Рым-болт М12;
-----	----------------------------

07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

A08	- - - 020	слесарная
-----	-----------	-----------

B09	-	сл.	5,4,2	-	I,2,I	I	-	-	-	I
-----	---	-----	-------	---	-------	---	---	---	---	---

010 Опустить ротор генератора на вкладыш. Проверить прилегание вкладыша к корпусу подшипника по сферической
 011 поверхности. Замерить боковые масляные зазоры в подшипнике и маслодувителе, замерить верхние масляные
 012 зазоры в подшипнике методом свинцовых оттисков. Результаты замеров записать в карту измерений № 7.
 013 Контроль мастера.

T14	Строп ф 11,5; Ключ 36x41; Микрометр МК-25-1; Набор щупов № 2, кл. I;
-----	--

15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

МК

Установка корпуса подшипника.

381400.466.01102.00037

1

1

Разраб. Старицын
Првбр. КрохинЧКБ
Союзэнергог-
ремонтТурбина
ПГ-80-130 ДНЭ

381400.466.50102.00012

Н.контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

А цех ЧУ РМ Опер. Код, наименование операции
 Б. Код, наименование оборудования
 К/М Наименование детали, сб. единицы, материала

СМ	Проф.	Р	УТ	КР	КОИД	ЕН	ОП	Ким	Тпз	Тит.	Обозначение документа	
											Обозначение, код	ОПП

- A 01 - - - 005 слесарная
- B 02 . . . - - сл. 5,3 - I,I I - - - - 0,5
- 003 Смазать вертикальный разъем, установить на место прокладку и н/п маслоуловителя, выставить по ротору
- 004 с требуемыми зазорами и записать их величины в журнал ремонтов. Затянуть крепеж вертикального разъема,
- 005 при необходимости, развернуть отверстие под контрольные штифты, установить контрольные штифты. Контроль
- 006 мастера.
- T 07 Страп ф 15; Ключ 24x27; Молоток 0,5 кг; Развертка (по месту); Набор щупов ф2, кл. I;
- 008
- A 09 - - - 010 слесарная
- B 10 . . . - - сл. 5,3 - I,I I - - - - 0,5
- 011 Смазать горизонтальный разъем и вертикальную плоскость присоединения маслоуловителя, установить в/п
- 012 маслоуловителя на место. Затянуть крепеж. Контроль мастера.
- T 13 Страп ф 6,5; Ключ 24x27; Молоток 0,4 кг;
- 014
- 015
- 016

МК/КТП

Установка маслоуловителя.

47

381400.466.01102.00037

1

1

Разраб.
Провер.Старицын
КрохинС.А.Балашов
УзелЦКБ
Союзэнерго-
ремонтТурбина
ПТ-80-130 ЛМЗ

381400.466.50102.00013.

Н.контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

A	Чех	Уч.	РМ	Опер.	Код наименование операции	обозначение документа											
Б					Код наименование обработки	СМ	Проф.	Р	УТ	КР	КОИД	ЕН	ОП	Кит	ТЛЗ	Тип.	
К/М					Наименование детали, со. единицы, материала							Обозначение, код	ОПП	ЕВ	ЕН	КН	Нроак.

A 01 - - - 005 слесарная

Б 02 сл. 5.3 - 1.1 1 - - - - I

0 03 Установить на вал половины вкладыша, соединить их болтами. Установить термометры сопротивления. Установить н/п корпуса уплотнения и прихватить ее к штифту болтами. Установить в/п корпуса уплотнения, установить резину в разъем корпуса уплотнения и соединить в/п с н/п и со штифтом болтами. Сборку производить после окончательной центровки валопроводов турбины. Контроль Мастера.

T 07 Ключи 19x21, 24x27; Молоток 0,4 кг; Отвертка В=9;

08

A 09 - - - 010 слесарная

Б 10 сл. 5.3 - 1.1 1 - - - - I

0 11 Установить изолирующие и уплотнительные лайбы и шнуры. Ввернуть болты в/п и н/п корпусов. Присоединить провода термоконтроля. Контроль мастера.

T 13 Ключи 13x17, 24x27, 30x32; Молоток 0,4 кг; Отвертка В=9;

14

15

16

МК/КПП

Сборка уплотнений вала генератора.

381400.468.04102.00037

1

Разраб.	Старичин	С.А.	ЧКБ Союзэнергое- ремонт	Гуронина ПТ-80-130 ЛМЗ			
Провер.	Крохин	УСС					381400.468.50102.00014.

Н. Контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора

А	Цех	Уч.	РМ	Опер.	обозначение документа							
					см	Проф.	Р	УТ	КР	Коди	ЕН	ОП
Б					обозначение, код							
К/М					опт	ЕВ	ЕН	КН			Нрасх.	

А 01 - - - 005 слесарная

сл. 5,3 - I,I I - - - - I

003 Продуть и протереть в/п вкладыша подшипника, застropить и установить на н/п. Обтянуть и застопорить крепеж разъема вкладыша, контролируя совпадение обоих половин вкладыша. Проверить прилегание по разъему.

004 Шуп 0,03 идти не должен. Подсоединить маслопроводы. Контроль мастера.

Т 06 Рым-болт М16 ; Строп ø 8,5; Ключи: 22x24, 32x36, 41x46; Молоток 0,4 кг; Набор щупов № 2;

07

А 08 - - - 010 слесарная

сл. 5,3 - I,I I - - - - I

0-10 Застropить и установить крышку подшипника. Обтянуть крепеж. Контроль мастера.

Т 11 Строп ø 6,3; Рым-болт М12; Ключи 19x22; 24x27; 32x36; Молоток 0,4 кг;

12

13

14

15

16

МК/КП

Закрытие подшипника.

разраб.
Провер.Старыцын
КрохинЧКБ
Союзэнерго-
ремонтТурбина
ПТ-80-130 АМЗ

38400.466.20102.00001

Н. контр.

Подшипники и уплотнения вала генератора.

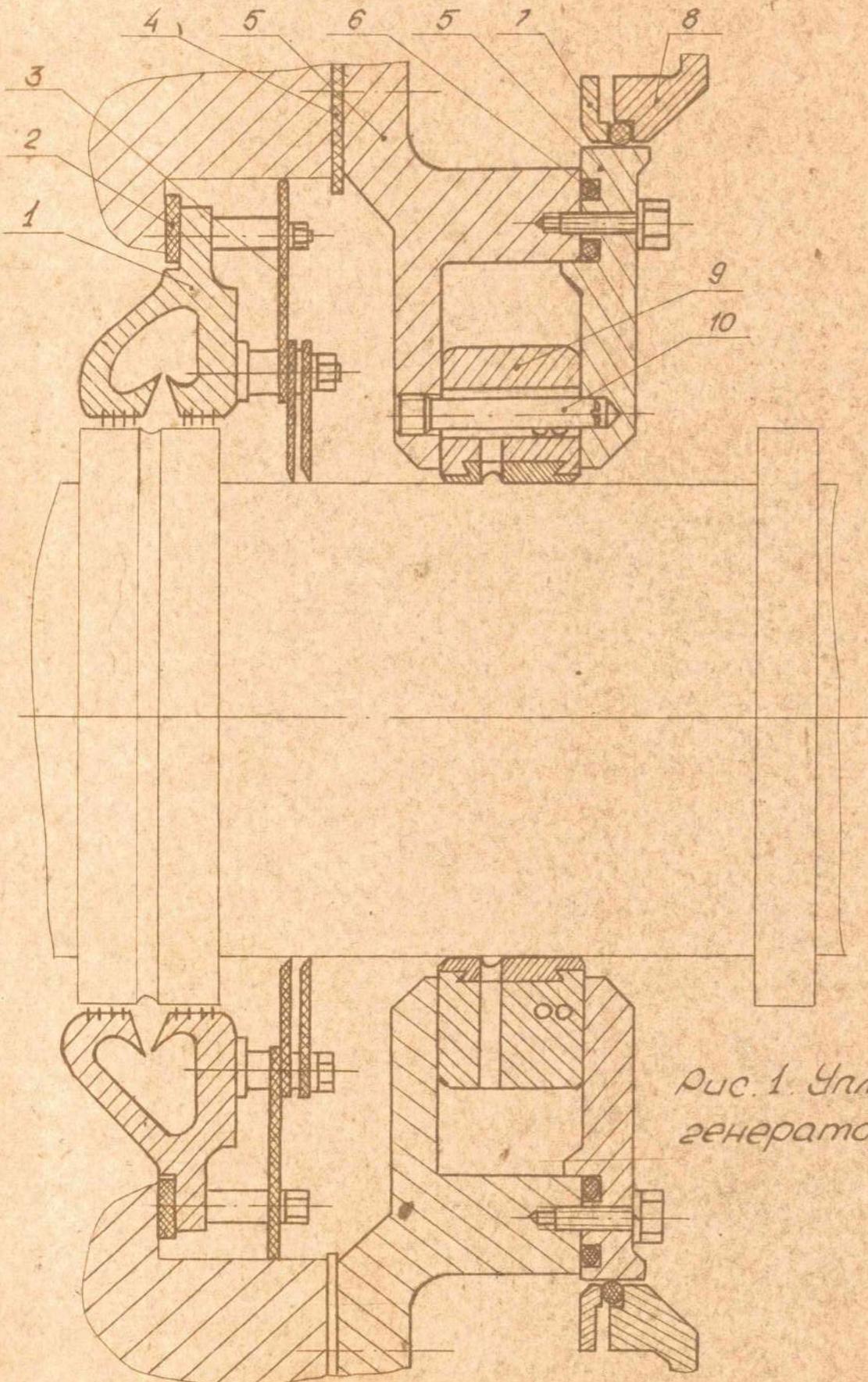
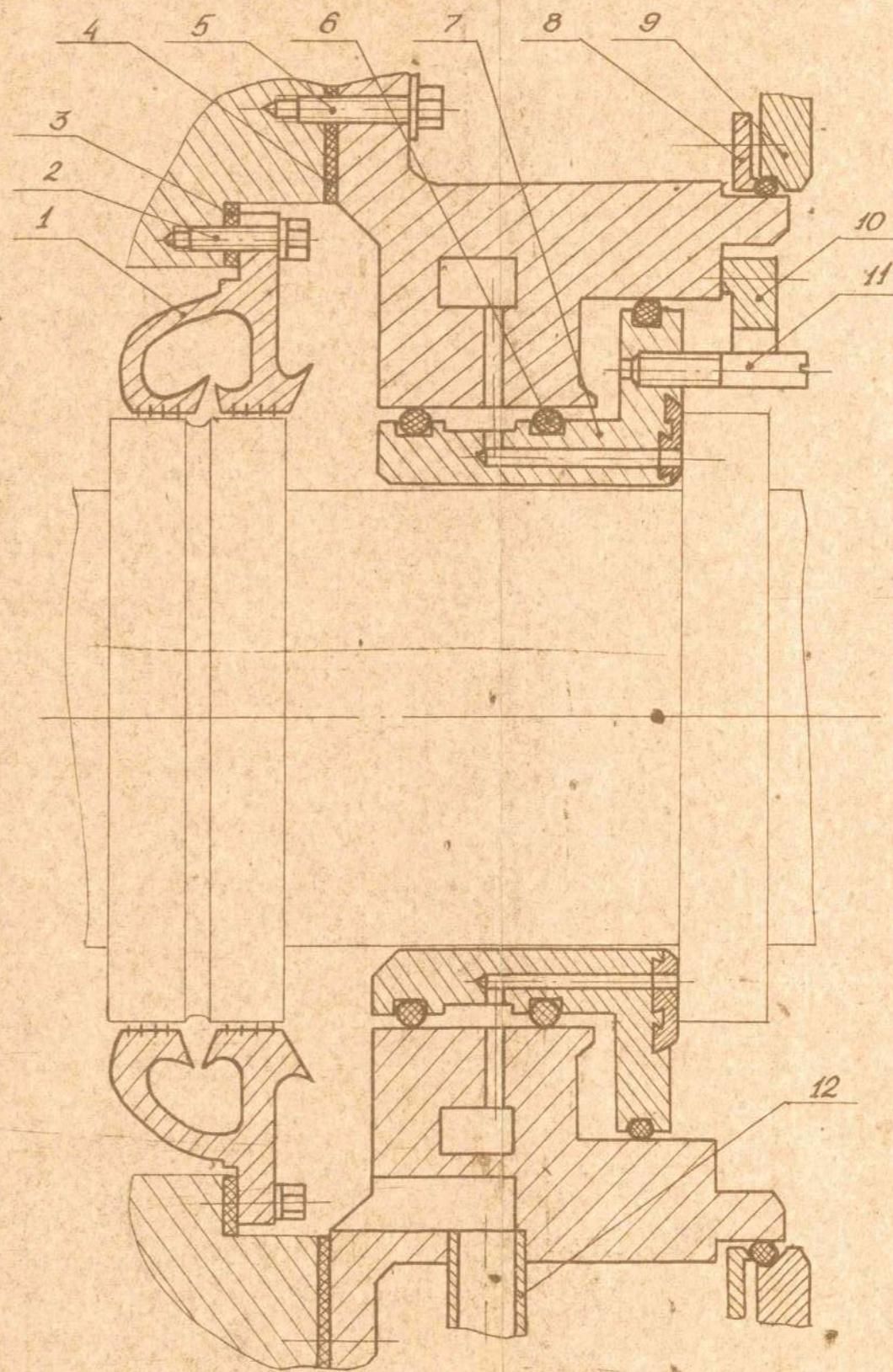
Рис. 1. Уплотнение вала
генератора ТВФ-110.

Рис. 2. Уплотнение вала генератора ТВФ-120.

Турбина
ПТ-80-130 АМЗ

38400.468.20102.00001

Рис. 1. Уплотнение вала генератора
ТВФ-110.

1. Маслоуловитель;
2. Прокладка изолировочная;
3. Полукольцо;
4. Прокладка;
5. Корпус уплотнения;
6. Шнур уплотняющий;
7. Кольцо;
8. Кольцо уплотнительное;
9. Кольцо уплотнительное;
10. Стопор;

Рис. 2. Уплотнение вала генератора
ТВФ-120;

1. Маслоуловитель;
2. Болт M 12;
3. Шайба изолирующая;
4. Шайба изолирующая;
5. Болт M 20;
6. Шнур уплотняющий;
7. Вкладыш;
8. Кольцо уплотняющее;
10. Планка;
11. Винт;
12. Патрубок;

Разраб.
Провер.
Старицын
Крохин
С.Федоров
Н.контр.

ЦКБ
Союзэнерго-
ремонт

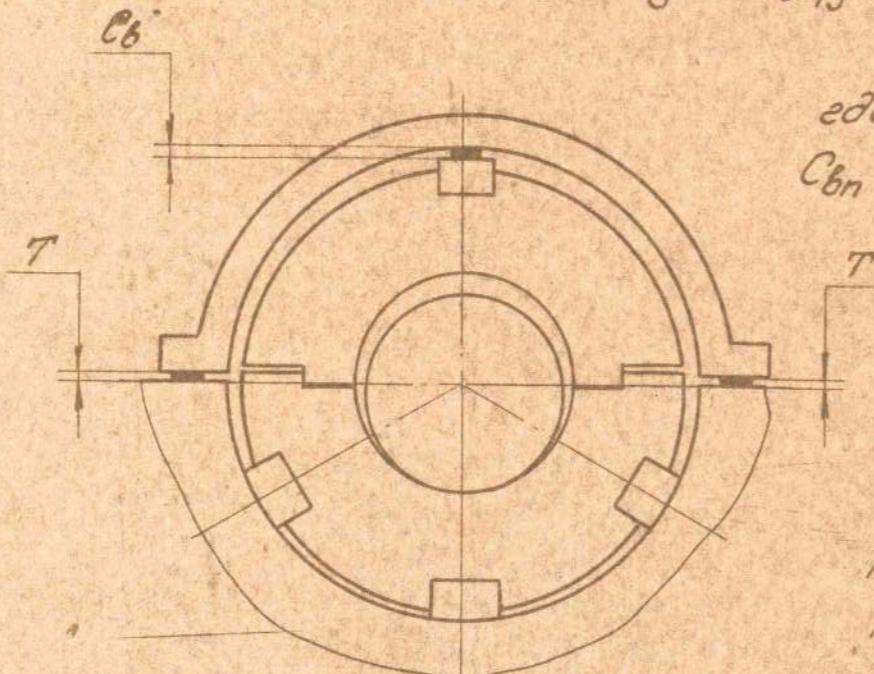
Турбина
ПТ-80-130 АМЗ

381400.466.01102.00031 1 2
381400.466.20102.
00002.

Подшипник и уплотнения вала генератора.

Схема замеров зазоров в подшипниках методом свинцовых отмывок.

а) Замер напряга крышки и зазора
по маслоподбойному кольцу:

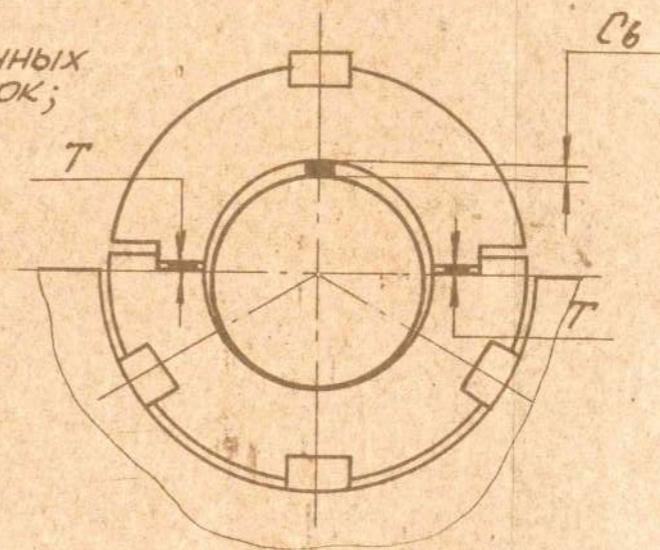


$$C_n = C_{6n} - T$$

где $n=1, 2, \dots, 8$;

C_{6n} — толщина раздавленных свинцовых проволок;

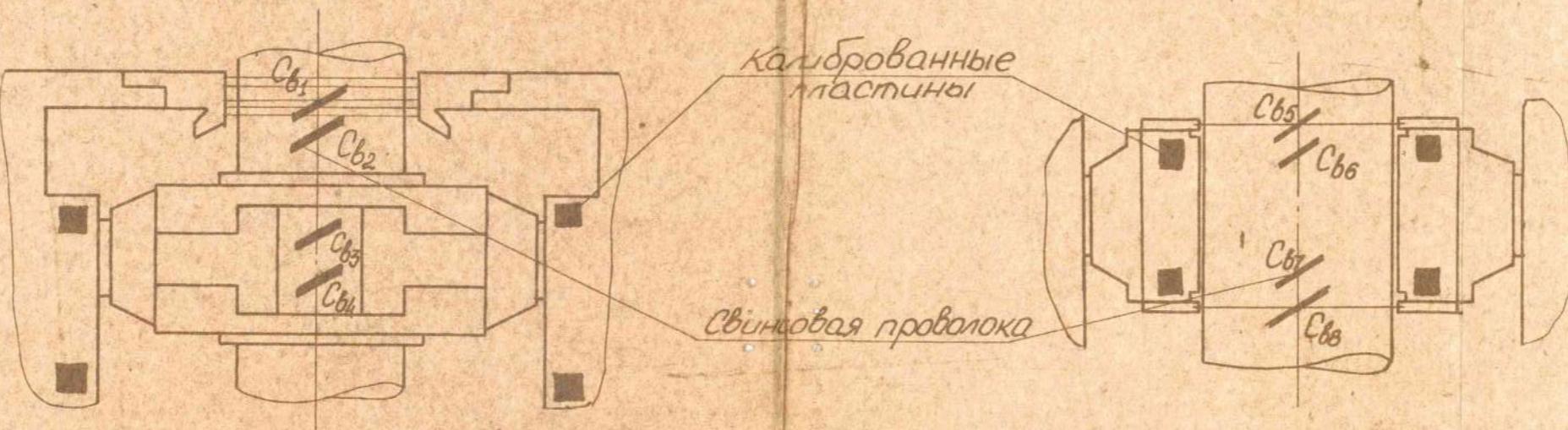
б) Замер верхних зазоров
в подшипнике:



Напряг:

$$k = T - C_{63};$$

$$k = T - C_{64};$$

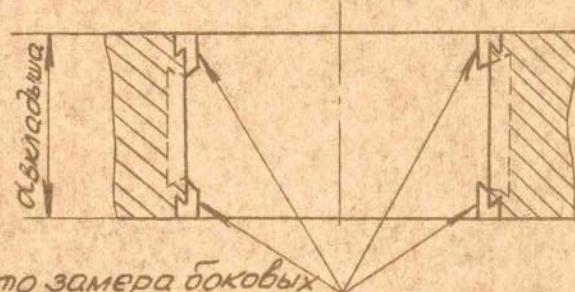
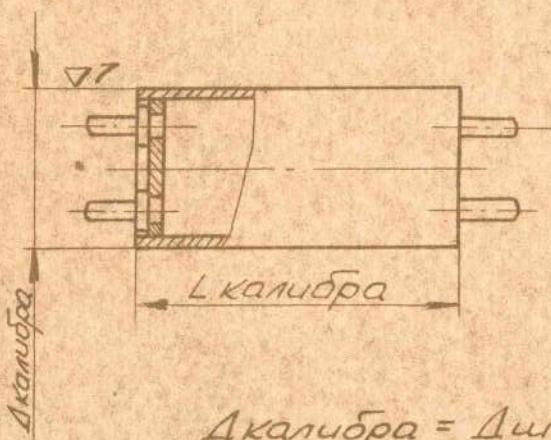


Примечание:

- Для замеров использовать отрезки свинцовой проволоки длиной 15...20мм, диаметром 1,5...2 мм и калиброванные пластины толщиной 0,5...0,8 мм.
- Боковые масляные зазоры мерить на глубине 0,05Дшайки.
Величина зазоров на этой глубине меньше чертежной на 10%.

Турбина
ПТ-80-130 АМЗ

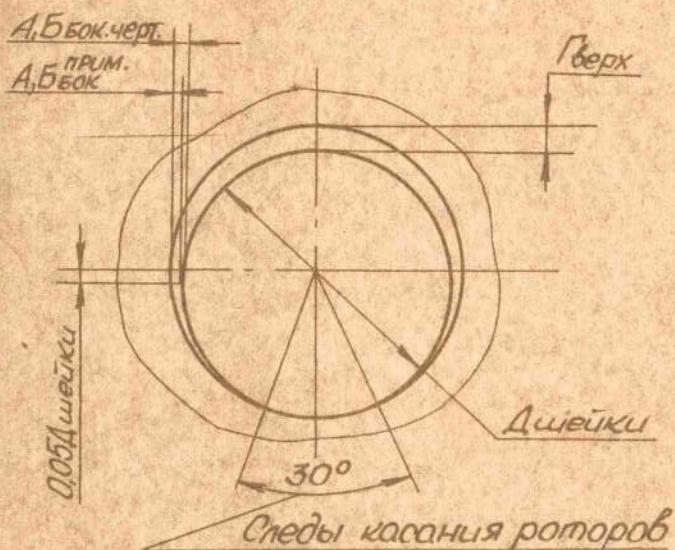
381400.466.
20102.00002.



$D_{калибра} = D_{шейки} + \text{бок. черт} \times 2$;

$d_{калибра} = 1,2 \dots 1,3 \text{ } h_{вкладыша}$;

Калибр для проверки расточки вкладыша:



Масляные зазоры в опорном подшипнике:

Следы касания роторов нижней половины вкладыша должны располагаться по всей длине вкладыша на дуге $\approx 30^\circ$.

$A, B^{прым}$ - см. примечание 2.

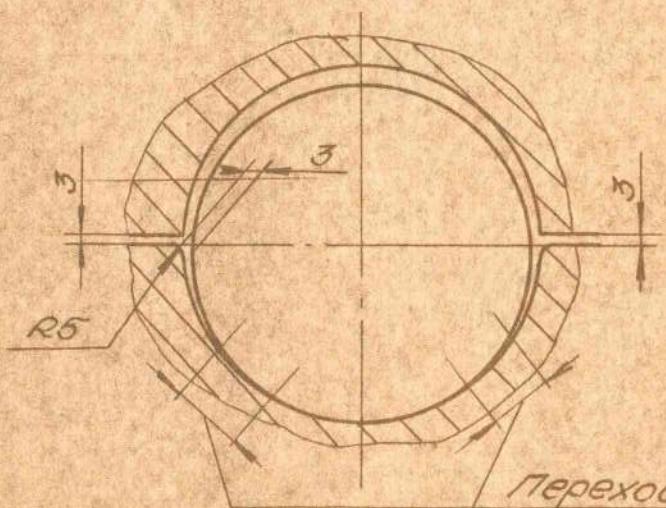


Схема обработки внутренней поверхности вкладыша.