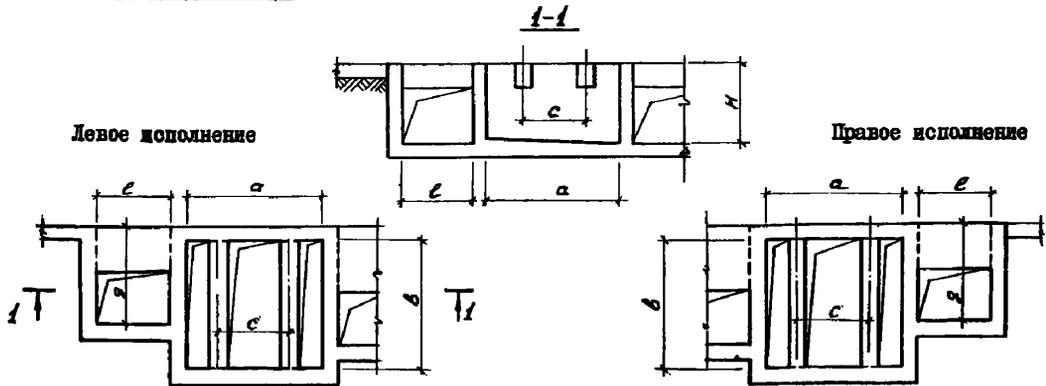


СССР	СТРОИТЕЛЬНЫЙ КАТАЛОГ ЧАСТЬ 3 ТИПОВАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ НА СТРОИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ И ИЗДЕЛИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	СТРОИТЕЛЬНЫЕ КОНСТРУКЦИИ И ИЗДЕЛИЯ Серия 3.407.9-133 Вып. I. УДК69.026.691
ЦИТП	СТРОИТЕЛЬНЫЕ ДЕТАЛИ КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ЗАВОДОВ	FUCR
АПРЕЛЬ 1982		На I листе На 2-х страницах Страница I



Завод-изготовитель трансформаторов	КТП кВА	Размеры в мм					
		a	b	c	e	g	H
Армэлектромаш	630	I520	I400	I60	800	II50	900
-"-	400	I280	II00	700	800	950	
-"-	250	I220					
Хмельницкий	I000	I900	I400	I050	980	I345	I200
-"-	630	I700	I400	800	980	I345	
-"-	400	I300	I300	650	980	II95	
Чирчикский	I600	2000	I500	I070	II00	I420	
-"-	I000						
-"-	630	I400	I200	800	-	-	

D1AA ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Чертежи маслоприемников выполнены на основе следующих материалов ВНИИ Тяжэлектротранспорта им. Ф. Б. Якубовского:

- 1) Типовой проект 4.407-118 Армэлектромаша (б. Армэлектротранспорта), шифр А 68А;
- 2) Типовой проект 4.407-192 Хмельницкого завода, шифр А I21А;
- 3) Серия 4.407-216 комплектных трансформаторных подстанций с масляными трансформаторами 1600 кВА Чирчикского завода;
- 4) Серия 4.407-217 - то же, с масляными трансформаторами 1000 кВА Чирчикского завода;
- 5) Типовой проект ЭК-02-4 Чирчикского завода, шифр М309I.

В выпуск включены маслоприемники, расположенные на I-м этаже.

Стены и днища маслоприемников запроектированы из монолитного бетона и железобетона, бетон М200.

Армирование - сварными сетками и каркасами из стали классов А-I и А-II. Для закладных деталей принята сталь марок ВСт3кп по ГОСТ 380-71.

Конструкции маслоприемников рассчитаны на вес трансформатора и давление грунта плотностью 1,8 т/м³, при условном угле внутреннего трения 30°.

СТРОИТЕЛЬНЫЕ ДЕТАЛИ КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ЗАВОДОВ	СТРОИТЕЛЬНЫЕ КОНСТРУКЦИИ И ИЗДЕЛИЯ Серия 3.407.9- -133 Вып. I	Лист I Страница 2
--	---	----------------------

G2BA УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ

Маслприемники входят в состав конструкций комплектов трансформаторных подстанций и располагаются в отапливаемых помещениях.

G2BE ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ -

- обычные, грунтовые воды отсутствуют

G2BQ СТЕПЕНЬ АГРЕССИВНОСТИ СРЕДЫ - неагрессивная

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Под левым или правым исполнением подразумевается расположение приямка для ввода кабеля соответственно с левой или правой стороны маслоприемника (см. схемы на странице I).

B7EA СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Выпуск I - Масл. приемники для КТП мощностью до 1600 кВА.

Объем проектных материалов, приведенных к формату II - 152 форматки

B7BA АВТОР ПРОЕКТА ВНИИНефть, 107005, Москва Б-5, ул. Фр. Энгельса, 32

B7BA УТВЕРЖДЕНИЕ Утверждены В/О "Нефтехим". Приказ от 1981 05 07 № 28. Введены в действие с 1982 04 01 ВНИИНефть: приказ от 1982 01 15 № 4. Срок действия - 1985 год.

B7KA ПОСТАВЩИК ВНИИНефть, 107005, Москва Б-5, ул. Фр. Энгельса, 32

Инв. №

Катал л. № 045556

Е.А. Дудкин

Инженер
проекта
Р.И. Баранов

Р.И. Баранов

Инженер
института