#### министерство нефтяной промышленности

### СМЕТНЫЕ НОРМЫ ВРЕМЕНИ НА ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В СКВАЖИНАХ

#### министерство нефтиной промышлинности

УТВЕРЖДЕНО
Первым ваместителем Министра
нефтяной промышлевности
В.И.Кремневым
10 апреля 1984 г.

СМЕТНЫЕ НОРМЫ ВРЕМЕНИ НА ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В СКВАЖИНАХ

Москва ВНИМОЭНГ 1984

Сметные нормы времени на промислово-геофизические исследования сквежия разработани Центральной норметивно-исследовательской партией с участием лаборатории научных основ нормирования труда ЕККИОЭНГ.

Сметние ворми временя утверждени Манастерством нефтяной промышленности и согласовани с Манастерством геологии СССР и Минастерстном газовой промышленности и являются обязательными для применения в организациях министерств и ведомств, выпомниках промыслово-геофизические исследования в скважних.

Ответственные исполнителя:

Арнгольд Г.Д., Ниметов М.Г., Мустафия К.А., Мухаметвянов А.М., Паруба И.Г., Репьев А.Я., Чаусов Ю.А.

Замечания и предложения по сформику просым направлять по едресу: 450025 г. Уфа, ул. Ленина I3, ЦНИП.

> Велущий редактор Блинков В.А. Технический редактор Кузнецова Э.А. Корректор Евдокимова Н.Г.

ВТИИОЭНТ # 3569. Подписано в печать 26.06.84. Формат 60x84 I/16. Офсетная печать. Офсетная бумага. Печ. л. IZ,5. Усл. печ. л. II,62. Уч-мэд. л. IO,84. Тыраж 2700 экз. Цена 2р. I7ж. Заказ 2317 II3I62. Москва, Хавская, II, ВНИИОЭНГ.

Типография XOSV Миннефтепрома, Москва, набережная Моркса Тореза, 26/I

#### опшая часть

Сметные нормы временя на промыслово-геофизические исследования скважив предназначены для установления нормативной продолжительности работ и определения сметной стоимости выполненных объемов при взаиморасчетах с заказчиками, а также для установления партиям прогрессивных нормативных заданий и расчета бригадных сдельных расценок при коллективной форме организации и оплаты труда с учетом достигнутого уровня освоения норм.

В основу сметних норм положени "Отреслевие норми временя на промыслово-геофизические исследования при бурении, контроле за разработкой месторождений и эксплуатацией нефтиных и газовых окважин", утвержденные Миннефтепромом (приказ № 211 от 27 апреля 1977 г), "Единие норми времени на испитание разведочных и экспжуатационных скважин", утвержденине Государственным комитетом Совета Министров СССР по труду и социальным вопросам и ВЦСПС (постановление № 88/10-21 от 22 марта 1978 г.), а также материажи хронометрежа на новые види работ.

В сформаке даны нормы времена на все вады промыодово-геофизическах исследованай, выполненных с примененаем серяйной аппаретура в оборудованая, а также на испытание скважим пластонопытателями на труфах. Изменение поры времена, а также дополнения
к нам, вызванные спецификой работы в выпуском новой аппаратуры,
вносятся министерствами с утверждением по принадлежности Минис
терством нефтяной промышленности, министепромом и Манисо СССР.

Нормативная часть оборника оостоят из таблиц норм времени, включающих переевди на скважину и обратно (таблица I); водго-товительно-заключительные работи на базе и на скважине (табли-ца 2); исследования в скважинах (таблица 3-2I).

Каждая дв таблиц 3-17 рессчитана на глубину спуска вояда, равную 400 м, таким образом, всеми таблицами охвативается глубина окважия до 6000 м всех видов промислово-геофизических исследований.

отруктура каждой из таблиц 3-17 жиличает 5 резделов норм: I - непрерывная запись диаграмы различных маситабов по видам исследований; 2 - разовие операции; 3 - точечине измерения; 4 - отбор образцов и перфореция; 5 - дополнительное время за ненормализованные условия работ.

Сметние норми временя на промислово-геофизические исследования, приведенные в теблицах 3-17, ресочитаны исходя из следующих организационно-технических условий, именуемых в дальнейлем нормализованными:

праменение рациональных форм и передовых методов труда, предусматриванных четкую расстановку работников геофизических партий (отряци) и отрогое распраделение обязанностей между ними;

обеспечение партии (отряда) исправным комплектом приборов, аппаратури, оборудовения, транспортных средств, а также основними материалами, защитными приспособлениями, спецодеждой;

получение первичных материалов асследований высокого качества, отвечаниях требованиям действующих выструкций и методических руководств;

подготовка в зарядка отреляющей аппаратури (перфораторов, грунтовосов) в основном на безе в отационарной мастерской;

опуск и подъем каротажного зонда в открытом отволе или в колоняе;

угол наклона скважани составляет не более 25 °; основной промывочной жидкостью является вода; илотность промывочной жидкости не более 1,5 г/см<sup>3</sup>; внакость промывочной жидкости не более 60 сек; температура варужного воздуха колеблется от - 5°С до + 35°С;

за один спуско-подъем каротежного зонда (операцию) регистрируется не более двух параметров.

За работу в ненормализованных условиях, отличающихся от пе-

речисленных, предусмотрено дополнительное время в конце каждой таблици (раздел 5), которое суммируется с соответствующей нормой из основной части таблици.

в нормах, приведенных в таблицах 3-17 и 21, кроме основного времени, включено время на обслуживание рабочего места, отдых и личные надобности в размере 10% от оперативного времени.

Сборником не предусмотрено время на работи, связание с подготовкой скважин для геофизических исследований (приготовление соляного раствора, засолка промивочной жидкости в скважине, приготовление радмоактивной жидкости, чистка аппаратури, оборудования от радмоактивных загрязнений и др.), нормируемие местными нормамя.

контрольные измерения и запись повториих диаграмы при перекрытии отдельных интервалов с изменением масштаба регистрении нормируется дополнительно по там же нормам, что и основные.

Нормы времени на все виды геофизыческих работ, включая испыталия скважив, выражены в часах вы принятое звено исполнителей (партия, отряд). Приведенные в оборнике пределы числовых значений (глубина, интервал, количество и др.), в которых указано "до", следует повимать "включатаньно".

При внедрении более совершенных, чем предусмотрено сметными нормами, аппаратуры, оборудования, инструмента, организации производства и труда, технологии и т.д., повышающих производительность труда при геофизических исследованиях сивежин, должим вводиться в установленном порядка местине нормы, разработанные методом технического нормирования и соответствущие достигнутой производительности труда.

Исследованая в сиваженях выполняются склами промнолово-геофизических партай (отрудов), входящих в состев контор и экспединий или подчиненных меносредственно тресту. В зависимости от выполняемых объемов и видов исследований производственные партии (отряды, подразделяются на следующие виды:

Види	Наименование	Наполинемые вилы исследова-
Партий	TAPTUR	HAM (ubamedane)
I	Комплексная по оболушиванию бурящихся скважин	Все види электрического каротажа, ра шоактивний каротаж, каверно- метрия, термометрия, инклико- метрия, контроль цементирования,  акустический каротаж, гипроли- намический каротаж, определение  места придвата сурового инстру- мента, перторация, отбор грун- тов карноэтборсимом и грунго- носом, испитакие пластов опро- сователями на кабеле и др.
2	Электрорадиокаро- тажная	Все види электрического каро- тажа, радмоактивный каротаж, кавернометрия, термометрия, инкличеметрия, контроль це- ментирования, акустический каротаж, определение места прихелта бурового инструманта, испитание пластов опросовате- иями на кабеле и др.
3	Партия по каротажу и по отбору образ- пов сверлящими и дискорыми грунто- носями	Отбор образцов пород сверля- щими в дасковими керноотборника- ми, стандартний электрокаротаж, радиоактивный каротиж, каверно- мотрия, испытание пластов пласта- испытателями на кобеде и др.
4	Комплексная по исследоганию действурших скражин	Радиоактивный каротаж в действующих скважинях (ГК, НГК, ГГК, НКК, ИПК, ГГК, НКК, ИПК, Определение БНК, контроль цементирования, плотностной каротаж, термометрия, расходометрия, дебятометрия, всягометрия, каротажин, локация муфт и перфорационных отверстий и др.
5	Рапшокаротажная по ободуживанию сург шихок и дейстную— щих скражен	нсе виды радиоактивного каро- тажа, контроль цементирования скважин и др.
6	Электрокаротажная	Все виды влектрического каротама, кавернометрия, инплино- метрия, термометрия, икусти- ческий каротаж, определение места прихвата бурового инстру- мента и др.

7 каротажно-перфораторная

Все виды электрического карота какавернометрия, термометрия, определение места прихвата бурового инструмента, инклинометрия, перфорация и торпедирование с правязкой глубий по Pn или локатору муфт и др.

8 Перфораторная

Торпедирование, перторация в Т ГХь на пласт с приняжой по Ра или ломитору мурт, установка ыл, цементного мости, отбор образцов стремикцими грунтоносами и др.

 каротыжная по опрелеленно гыдродинамических парыметров в межтрубным исследованиям Расходометрин, дебитометрин, термометрия, плотнометрия жилкости, радиоактивнии каротах (Гл. НГл.), влагометрия, локиция муфт и перторационних отверстии, замери даллений глубинным манометром и др.

10 Инклинометрическая

Инклинометрия скважи. Орвентырование отклонителя

II По испытанню скважив пластоиспытателями Испытание скважин пластояспытателями на трубах

I2 По опробованию скважин пластоиспытателями на на трубах

Опробование скважив пластолопытатолями на трубах

13 Отряд по геофизическим исследоваными при испытании

Боковой каротах, кавернометрия, термокаротах и др.

14 Электроредиокаротежная по обслуживанию структурно-поискового бурения

Электрический каротаж, стандартный радмояктивный каротаж (In), кавернометрия, инклинометрия

15 Отряд по испытанию скважин опросователями пластов на каселе

Отбор образов блюждов из пласта и ствова скважий

**16** Газокаротажная

Газовый каротаж

# ЧИСЛЕННЫЙ И АВАЛИРИКАЦИОННЫЙ СОСТАВ-ПРОМЫСЛОВО-ГЕО ЭМЗИЧЕСКИХ ПАРТИИ

 а) Комплексная, электрорадиокаротакная, каротажно-перфораторная, перфораторная, радиокаротажная и другие партии

	Dunner				an (nap		
Coctab	Равряд		ексная,		NYKE BAY		
остав Вополнятелей			omusequo				-rapo-
WOTONIAN LENGTH			REAKE		ствую-	Hah	Taxha!
		KS PO To	pe top-	HIN (	9 .		
-			her Tpo-	CRE	A REHH		
			RERKE				
			RIN BELIXUIN	٥			
					карота	-	
		ROB	турно-		ная по	•	
			MEDTH-		опреде	-	
		доч-	DOBOY-	100(12	лению		
		HOS	яне		гидро-		
		H	CR BA-		пивами-	-	
		SKCD-			TOCKEX		
		луя 19-	-		De pe-		
		CHOH-			MeTDOB		
		HO 6			E Mex-		
		oype-			трубив		
<del></del>	2	HEO			ECCYGN	)B	<del></del>
1. Начальных партия		<del></del>	-}	5	<del></del>		<del></del>
или ответственный		-	•	•	4	•	-
🧲 🗝 всполнение рабо	Ť						
2. Геофизик, инженер		Ī	•	I	I	-	I
3. Техник (оператор)		Ţ	1	=	=	-	
4. паротажник-	4-6	1	-	I	-	I	ī
пертора тоглик							
5. Манинаст подъем-							
HERA KAPOTARHOZ							
и перфораторной							
станция пра работо в скважавах							
глубиной	•						
ко 1000 м	4	1	I		-		I
свые 1000м	56	4	7	I	I	I	
в. Моторист само-	4	T		I	1	I	I
ходной и перфо-	-	-	_	4	1	4	•
раторной станиям							
	3	_	ĭ			I	_
7. Рабочий на гео-	•						
7. Рабочий на гео- физических работах Итого:		_	1	-	-	4	_

#### Нормативы увеличиваются:

на 2 ед. (для подмены геофизика или инженера, каротажника-перфораторщика, машиниста), если партия выполняет работы большей предолжительности, превышающей 12 ч (вилючая переезды на скважину и обратно);

на 2 ед. (наладчик геофизической аппаратуры 6 разряда в рабочий 3 разряда) при базировании партии отдельно от местонахождения конторы (акспедиция) в производственной необходимости.

#### примечания:

 Разряды каротежникам-перфораториджам устанавливаются в зависимости от средней глубины исследуемых скважим и видов работ;

BANN CACOT	Средняя глуства скважин, м	l'asdau
I. Каротажные	До 2000	4
	2001-4000	5
	более 4000	6
2. Простремочно-варывные	No 1000	5
	Boxee IOOO	6

- Количество менанистов подъемников и мотористов самоходных станций принимеется по количеству одновременно работакиях менан.
- 3. При вактовом методе обслуживания заказчиков (15 дней работи чередуются с 15 днями отдыха) норматив численности работников партий удванвается. В состав партии (отряда) по опробователями на кабеле по сревнению о комплексной партией вижичествя дополнительно инженер-геохимии.

СОСТАВ ИСПОЛНИТЕЛЕМ	Разряд	Количество отрядов
<del></del>		1 2 3 4 5
		<del></del>

I. Начальние партии (ответственный за исполнение работ)

		3	4	5	- 6	<del></del>
2. Геофизик, инженер	)	I	2	3	4	5
3. Матанкот подъещни каротажной и перф реторной станции		I	S	3	4	5
4. Рабочай на геофаз ческих работах	9 <del>-</del> 3	I	2	3	4	5
NTOPO:		3	6	9	13	16

Примечание. Пормативы увеличиваются на каждый последующей отряд на 3 ед. (геофизик или инженер, машинист, рабочий).

в) Партия по опробованию (испытаявю) скважия пластоиспытателями на трубах

Состав модолнителей	Разряд	T	Кол 2	ичество	OTPS,	10 B
I. Начельных партии (ответственный за исполнение работ)		-	I	I	I	I
2. Мастер по нопытаныю		I	2	3	4	5
3. Малиниот подъемника	45	I	2	3	4	5
4. Моторист самоходной каротажной станции (лаборатория)	4	I	2	3	4	5
MTOPO:		3	7	10	13	16

Примечания. I. При одновременном выполнении геофизических исследований в состав отряда дополнительно вводится геофизик (янженер) и машинист подъемняка каротажной и перфораторной станции.

 Нормативы увеличиваются на одну единицу (мастер) при выполнении исследований более 12 ч. вкличая переезды. Ответственным за исполнение работ, в зависимости от их жарактера, сложности и других фикторов, назначается должностное лицо в соответствии с действукщей схемой должностных окладов: начальник партии, геофизик, инженер, мастер.

Тарификация работ и рабочих произведена в соответствии с "Единым тарифно-квалификационным справочником работ и профессий рабочих", выпуск 5, утвержденным постановлением Государственного Комитета Совета Министров СССР по вопросам труда и заработной плати № 267 от 20 августа 1968 г. При пересмотре и дополнениях действующего тарифно-квалификационного справочника неименование профессий, разряды работ и рабочих в сборныке должны соответственно изменяться. Выполнение работ рабочими не тех разрядов (квалификации), которые указаны в тарифно-квалификационном справочнике, в также недостатки в организации труда и производства, не могут служить основанием для изменения норм, указанных в данном сборнике.

# RNHAHODVQOOO OIOMARHEMNQII AANTUNQETAAQAX TOQAQ RNIODOHXET N

Сметные нормы времени рассчитаны на промыслово-геофизические моследования, выполняемые серийно выпускаемой промышменностью отечественной аппаратурой и оборудованием.

Поверхностная регистрирующая аппаратура монтируется в самоходной каротажной лаборатории.

Оборудование для спуска и подъема скважинных приборов устанавливается в самоходном каротажном подъемнике. Лаборатория и подъемник, составляющие вместе каротажную станцию, могут устанавливаться на одном или днух разных автомобилях.

При геобизических исследованиях скважия на нефть и газ

применяются каротажные отанция типа Ск-I-74, СкС-I, СкС-2, AЭКС-900, AЭКС-1500, Ск-I, кОМПаС, каборытория типов AКС/Л-64, AКС/Л-7, ОПЛ-2, ЛПС-4, ЛПС-5, ЛПС-6, ЛК-0I, ЛК-IOI, "AИСТ", ОПЛ-I,2 геостат, подъемники типов Пк-2, Пл-4 СкП-4, СкП-5, СкП-7/I, Пк-С.

Спуск и подъем скважиннях приборов производится с помощью каротажного кабаля, который одновременно является и каналом связы между наземной аппаратурой (лаборыторяей) и скважинным прибором;

в зависимости от карактера геофизических исследований, глубани скважини, температури и давления в исследуемых интервалах, применяются следующие типи одножильных и трехмильных кибелей: коби, кобиф, ктв, кто, кти, кгл, кгл, кгл.

Исследуемые типы скважанной аппаратуры и приборов с учетом их сложности, комплексности и эффективности делятся на 3 группы.

Первую и вторую группы соответственно составляют многометодные многопараметровые и однометодные многопараметровые скважинные приборы (аппаратуры).

к тратьей группе относятся все однометодние однопараметровие скважиние приборы (аппаратуры).

Ниже приводится перечень аппаратуры и инструментов, входящих в каждую из указанных групп, и виды работ, выполняемых с применением данных приборов.

Типы скважинных приборов, инструментов	Виды работ, выполняемых с применением данного прибора, инструмента
І группа	многометодние, многопараметровые
	скважинные устройства

I.I. Исследования бурящихся скважия

І.І.І. Приборы влектрических методов исследования

**33M** KC + HC + MK

36 2 NK + EK 2 NK + EK + IIC

	2				
37	3KC + EX				
KAC-I	EK3 + EK + NK + NHKI + DC				
<ol> <li>1.1.2. Приборы акустических методов асследовения</li> </ol>					
KATIAK	AK + 2 ITK + IK				
І.І.З. Присоры контроля техн	HREENO COCTOSHE				
LIMITA	АК + ГГК + ГК + толщивомер				
І.І.4. Прямне методи носледо	ния скважи				
HNI-I	Измерение наклона плестов				
2 групца	Однометодние многопараметровые окважиние устройства				
2.1. Исследованые сурящихся	CK BO MAH				
2.1.1. Приборы электрических	методов ясоледования				
9I, 94	EK3 + EK				
<b>32</b>	MEn + 2M3 + ДС (2 кршвне)				
12 - 74I	KC + 2 AC				
2.1.2. Присоры радиоактивных	методов исследования				
PRC-I, PK-I-94I	SITK + IK				
PKC-2, PK-4-841	2HIK + IK				
2.1.3. Приборы акустических	<b>РЕН 28 ОД 0 Д 0 Д 0 Д 0 Д 0 Д 0 Д 0 Д 0 Д 0 Д </b>				
CIIAK-4, CIIAK-6	АК (акустический каротаж)				
2.1.4. Прибори контроля техн	ического состояния скизаин				
CKII-I, K2-74I	Профилеметрия скизлини				
CIAT-3	ГТК + ГК + толщиномер				
AHU-4	Акустический контроль цементировония				
AKII-I	контроль качества перфорации				
CAT-I	Видеоскустический каротаж				
2.2.1. Исследование действую	<b>地球I CRBSIM</b> H				
поток-5	Измерение дебите, темперятуры, давления, влаги, локации муфт				

I	2
Фонтан-6	Измерение дебита, тамператури, давления, влаги, локация муфт
receron-1	Измерение дебита, температури, давления, влаги, локация муфт
игн-6, игн-4	Импульсный нейтронный каротак.
2.3.1. Исцытание окважан	неструментами на бурильных трубах
″Уралец"	Испытание анструментом много- паклового действия скважин дваметром 197-216 мм без опоры на забой
3 группа	Однометодние однопереметровне сказажиние повоори
3.1. Исследование сурящи	HEX CE NO ROX
3.I.I. Присори электриче	ских методов исследования
99	3En
3.1.2. Прасоры радмозкти	ния методов <b>ч</b> оследования
JIPCT-3	HIK (HHK) + IK
3.1.3. Приборы контроля	ник регу принстро отоловиниет
KHT, KHT-A	Инкланометрия окважаны (точечная)
MTI-72I	Инклинометрия скважины (непрерывная)
T3F-36, T-5	Термометрия скражины
3.1.4. Отбор образцов и	проб жилкостя
CKM-8-9, CKT-8-9	Отбор образцов сверлящим груптоносом
ДПК-140	Отбор образцов пород десковым грунтоносом
0∏1-7-IO AUID-7-IO	Отбор проб жалкостя опробователем на каротажном кабеле
3.2. Иоследование действ	ующих скин жин
DTC-1	Термометрия скимини
CT4-28	Термометрия ским жини
Щ0-1	Измерение пластового давления
BECT	Влагометрия склажем
ITTI-IM	Плотностной каротаж
PHO-42, PHCT-42	Резистивныетрия скижжин

	2
PIII-4-5	Расходометрия нагнетательных сквежин
PIT-IM, Kodpa-36	Расходометрия фонтанирующих скважин
PH-26	Расходометрия скважин с ШГН
CTA-2, T-4	Темодебитометряя пагнетечельных и фонтанирующих сказажин
CTH-4	Термодебитометрия скважив с ШГН
MK-36	Индукционный каротаж
PK-25	Радиоактивный каротаж
3.3. Испытание скважин инстру-	ментами на бурильных трубах
3.3.1. Испытание инструментам	<b>и</b> двухциклового действия
КИИ-2M-146	Испитение скважин дваметром 19 <b>0-</b> 269 мм
КИИ-2М-95	Испытание скважин диаметром до 161 мм
3.2.2. Испытание энструментами	няятойна отономирогони в
MUI-146	Испитание скважин диаметром 190-295 мм
MHT-127	Испытание скважин диеметром 161-243 мм
MMK-95	Испытание скважин джаметром 132-161 мм
MHT-80	Испытание сквежин диаметром 98-132 им
MHT-60	Испытание скважин дваметром 80-98 мм

# ОРГАНИЗАЦИЯ ТРУДА ПРИ ПРОМНСЛОВО-ГВОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕПОВАНИЯХ СКВАЖИН

Организация труда на геофизическом предприятии - это совожупность мероприятий, обеспечивающих наиболее рациональное использование рабочих, ИТР и средств проязводстве, непревленных на бесперебойное обслуживание скважин при высоких технико-экономических показателях и геологической эффактивности.

Первичной производственной единицей, выполняющей геофизические в эследования в скважинах, является специализированная или

комплексная партыя (отряд), входящая в состав промыслово-геофизических контор и экспедиций. При некоторых видах исследований или в отдельных районах (инклинометрия, опробование и испытание пластов и др., в состав одной пиртии могут входить несколько отрядов.

Геофизические исследования виполниотся в специально подготовленной для этого скважене согласно действующим техническим условиям с соблюдением установленных правил техники безопасности.

Подготовка скважан к геофизическим исследовенням должна обеспечавать беспрапитственный спуск и подъем приборов по всему стволу в течение времени, необходимого для проведения комплекса работ согласно заявке геологической службы. Скважина должна иметь подъездные пута, в необходичих случаях должен бить трактор-тягач для буксыровки оборудованая. Подготовленность скважини подтверждается актом, подпасаниям буровым мастером и геологом.

Ремонт, регулировка и настройка геофизической аппаратуры и оборудования проводятся в ремонтных в аппаратурных мастерских в в нормы времени на геофизические исследования в скважинах не включены.

С учетом специфики производства при промыслово-геофизических всследованиях в окваживах устанавнивается, как правило, суммированный учет рабочего времени, при котором в отдельные для допускается переработка времени одного рабочего дня с компенсацией ее недоработкой или полным освобождением от работы в посмедующие дня с тем, чтобы фактически отработанное времи ва счетный период не презышало установленного законодательством.

Общай цики промыслово-геофизических работ состоит из следуюмых процессов: модго то вительно-заключительные работы на базе, переезды с базы на скважину и обратно, подго то вительно-заключительные работы на скважине, геофизические исследования в скважинах.

### Подготовительно-заключительные работы на базе

Производственно-технологическая или диспетчерская служба накануне для внезда на скважну сообщает исполнителям дату, час и характер выполнения заказа. На принятую к исполнению заявку заполняется наряд-марирут по установленной форме, который вручается начальнику партии (отряда) (ответственному за исполнение работ) в день внезда на скважину.

После получения заявки начальник партии (отряда) (ответственный исполнятель) знакомит состав партии (отряда) с геологическими задачами, которые предстоит выполнить.

#### Подготовительные работы:

получение и оформление документации (наряд-маршрута, цутевого листа, геофизических и геологических сведений о скважине, грацуировочных данных аппаратуры и др.), проверка технического ссетояния каротажного подъемника, лаборатории, кабеля, скважинной аппаратуры и другого необходимого оборудования, проверка наличия необходилого количества расхидных материалов (изоляционние материалы, фотореактивы и др.), инструмента и контрольноизмерительной аппаратуры.

Проверка подъемника включает внешний осмотр общего сотояния и отдельных узлов в действии, кабель проверяется на целостность 2-23/7 токопроволящих жил и их изолицию. Скважинная аппаратура проваряется или принимается из аппаратурной мастерской. Исправность скваживной аппаратуря устанавливается стенцовой проверкой. Исправность лаборатории каротажной станции определяется проверкой изоляции силовых линий и измерительных каналов и подключением скважинной аппаратуры или проверочных приборов, имитирующих работу на скважине.

После указанных проверок работники партки, при необходимости, получают нейтронный источник и прострелочную аппаратуру.

Для хренения устьевого оборудования, гильз к приборам РК, грузов и других тяжелих предметов должни осоружаться специальные стедлажи на уровне висоти кузова автомашини для удобства погружено-разгрузочных работ. Площадки для погрузки и разгрузки тяжелых предметов, приспособлений и аппаратури (контейнеры под Ры, стреляющая аппаратура и др.) оборудуются электротельферами, талями и другими специальными устройствами. Стреляющая аппаратура должна погружаться и выгрушаться через стедлаж-рольганг, а для зарядки и транспортировки перфораторов можно использовать маханический стол-тележку.

#### SAMINGUITED HIS PAGOTH:

чистка и промижка приборов и аппаратури, сдача их в аппаратурный цех с укланием в опециальном журнале сведений об обнаружениях неисправностях для их устранения, окончательно заполняется наряд-путевка, акт о выполнения работ, проверяется правильность оформления технической документации и каротажных диаграмм, и их качества.

Предварительная обработка каротажных диаграмм (оформление ваголовка дваграмм, отметок глубяя, нулевой линии регистрируемой крявой) должна производиться на скважине и лишь в исключительных случаях (при большом объеме работ) может завершаться на базе.

При подготовительно-заключительных расотах на сезе ракомендуется следущим расстановка расотников и распределение их обязанностей:

начальних партии (начальних отряда) (ответственный за исполнение работ) получает задание на выполнение исследований, утотняет геолого-геофизические особенности скважины, осуществляет общее руководство при подготовке к внезду на скважину и заключительных работах при возвращении на базу, организует сдвчу каротакных длагремм;

<u>геофизик (инженер)</u> проверяет и подготавливает аппаратуру к погрузке, производит проверку станции и ее узлов, проверяет точность параметров аппаратури и скважиних приборов, сдает аппаратуру и приборы при возвращении на базу;

техник (оператор) помогает геофизику (жиженеру) в подготовке аппаратуры и приборов, проверяет исправность кабеля и обеснечивает наличие химреагентов, фотобумети и др., а при необходимости выполняет обязанности геофизика (инженере);

<u>каротажняк-перфораторияк</u> проверяет исправность узлов дебедки, блок-балансов, грузов, устьевого оборудования, осуществляет руководство и участвует в погрузке и разгрузке приборов и снаряжения;

машинист подъемника обеспечивает своевременную подготовку подъемника к выезду на скважину и его транспортировку, осуществляет заключительные работы, связаные о возвращением подъемника на безу, участвует в погрузке и разгрузке аппаратуры и приборов; мсторист самоходной станции обеспечивает своевременную под-

готомку станции к внезду и ее транспортировку, проверяет работоспособность генеральной группы и осуществляет заключительные работы, связанные с возврещением станции на базу, участвует в погрузке и разгрузке аппаратуры и приборов;

<u>геоочий на геофизических работах</u> принимает непосредственное участие в подготовительно-заключительных работах по указанию каротажника-перфораторилка:

подготовительно-заключительные работы на скнажине

С прибитнем на окважину персонал партив знакомится со отвененью готовности скражини к гоофизическим работам; ответственный за исполнение работ совместно с заказчиком определяет последовательность исследований. После установан подъемника и изборатории (станцая) производится разгрузка скражинных приборов и их тренопортировка к устью скражины, исключающая удары и резкие толчки. Глубинные приборы и грузи опускаются в скражину при помощи имеющихся на буровой приспособлений для подъема тяжестей.

При подкотовительно-заключительных работах на окважине рекомендуется следующая расстановка работников:

начальник цартия (ответственный за исполнение работ) промеряет состояние скважины, уточняет задание и возможность выполнения исследований, осуществляет общее руководство подготовительно-заключительными работами;

<u>геофизик (виженер) промисловой геофизики</u> подключает отанцию к электросети и обеспечивает работоспособность аппаратури при производстве геофизических измерений; после окончания работ на окважие руководит проверкой аппаратуры и приборов, демоятажом соединательных схем, участвует в первачном оформления каротакных дваграмы;

техник (оператор) совместно с геофизиком (инженером, подсосдиняет станцию и электросети, заземляет оборудование лаборатории и подъемника, соединяет схему станции с подъемником, участнует в монтаже устьевого оборудования и присоединения скваживных приборов, а по окончании работ на скважине занимается проверкой апшаратуры и приборов, демонтажом соединительных схем, участнует в первичном оформаения каротажных диаграмы;

карота жинк-перфораторцик, машинаст, мотораст, рабочий устанавлявают подъемнях в станцию, разгружнот скважинаме прасори в аппаратуру, устанавлявают спуско-подъемное приспособление, а в действующих нефтегазовых скважинах монтируют устьевое обору«ование, прасоединяют скважиние прибори, подготавлявают подъемник, станцию в генераторную группу к началу работ на скважине.

По окончания исследований указанные работи осуществляютом в обратной последовательноств.

#### LEOPNZNAECTNE NCCTETO HTHAT R CPHTATHHTA

Начальник партии (ответственный за исполнение работ) обеспечивает быстрое и бесперебойно выполнение заявленного объема геофизических исследований, координирует работу всех работников и рациональную их расстановку:

Поскольку экинсь, ная правило, производичея при подъеме кабеля, то время спуска кабеля следует использовать для контродя за работой аппаратури, правильности выбора масчтаба записи и

2\*- 2317

других параметров аппаратуры с тем, чтобы при достижение забоя или заданного янтервала исследования немедленно приступить к вамерам.

Пересоединение скваживных приборов необходимо производить при помощи бистросъемных соединительных муфт. При експлуатации различных марок кабеля следует пользоваться универсальными переводныками к кабельным головкам. Для ускорения процесса нужно заблаговременно проверить очередной прибор, доставить во времи польема кабеля к скважине и уложить его на мостки вблизи устьи скваживи. При геофизических исследованиях к скважине рекомендуется следующая расстановка работников:

начальних партих (ответственный за исполнение работ) производят геофизические измерения (запись) и осуществляет общее руководство;

<u>геобмзик (инженер) промысловой геобмзики</u> оформляет диаграммы, производит геофизические измерения и в необходимых случаях подменнет начальника партии;

техник (оператор) проявляет дваграммы и помогает геофизику (инженеру) в их оформлении, при необходимости самостоятельно производит геофизические измерения и оформление дваграми;

каротажник-перторицы производит подготовку и пересосдинение скважанных присоров, подменяет машиниста, подъемника, производит спуск и подъем кабеля, следит за расотой лебедки и укладкой кабеля во время расоты, готовит скважинные присоры для последующих расот в порядке очередности.

миняют управляет подъемником, при исследованиях в скважинах производят спуск и подъем кабеля, регулирует работу двигателя автомашины в генераторной группы, при необходимости подменяет каротажники-перфораторщика; моторист участвует в подготовке и пересоединении скважники присоров, при необходимости подменяет каротажника-перфораторидка или машиниста, проверяет, запускает и регулирует рассту генераторной группи;

расочий сонместно с каротажником-пертораторщиком или мотористом производит спуск и подъем аппаратуры, пересоединяет скважинные присоры и грузы, производит чистку аппаратуры и осорудования.

Общий цики геофизических работ за один выезд нередко превышает по временя нормальную продолжительность рабочей смени. При этом начальник партии обязан предоставлять работникам поочередную подмену для отдыха и приема пищи. Отдых должен предостивляться после непрерывной работы на скважиме в течение 8-10ч. Ремльная возможность для этого обеспечивается пормативами члоденности партии, которые увеличивается на 2 ед. при продолжительности вмезда, превышающей 12ч.

Поочередная подмены работников обеспечивается за счет выполнения отдельных видов исследований неполным составом партии при широкой взыимозыменнемости, рациональной расстановке и максимыльном нагрузью выидого исполнителя, возможность чего подтверждается анализом действующей организации промыслово-геофизических работ.

Минимальная численность дополнителей, необходимая и достаточная для бесперебойного и качественного выполнения отдельных видов геофизических исследований, разрабатывается и устанивливается геофизическими трестами с учетом фактических условий, рациональной организации труда и производства работ. Каждий работник партии должен быть обеспечен комплектом постельных принадлежностей со спальным мешком и иметь возможность для отдыха в домиках буровой бригады или другом приспособленном помещении.

#### нормативная часть

#### I. Переезли с сази на сиважину и обратно

Следование с бази до скважини и обратно производится строго по маршрутам, указанным в наряде. Скорость движения подъемника и ласоратории (станции) определяется установленными нормами в зависимести от групп дорог с учетом технической характеристики автомащии и характера перевозимой аппаратуры. Скважинные приборы и наземные панели с алектронными схемами и измерительными приборами перевозятся со всеми мерами предосторожности, чтобы избежать их повреждения в прецессе перевозки.

Характеристика дорог по группам приводится ниже.

Группа	Характерис <b>тика</b>			
I	Дороги с усовершенствованним покрытием (ас- фальтно-бетонние, цементобетонние, брусчатие, гудронированние, клинкерние, торцевие, ледяние)			
П	Дороги с твердым покрытием (бульжные, щебеноч- ные, гравийные) и грунтовые улучшенные (нака- таниче, гладкие)			
U	Булижние, щебеночние дороги (в неисправном состоянии) при грязевом покрове толишной до 5 см. Дороги грунтовие, естественные (малоукатанние, слегка загрязненные, проложение по сыпучим пескам )			

**Бездорожье** 

Труднопроходимие дороги во времи распутици, разрушенные дороги всех тяпов, пересечение рутвинами и покрытие толстим слоем грязи (20 см и более), кердевне настили в плохом состояния, арктическая тумдра, лесотундра (без дорог), сипучие нески, целина, пашня

Определение группы дорог произведено в соответствии с приложением № 5 к постановлению Государственного Комитета Совета Министров СССР по вопросам труда и зарабстной плати и секретариата ВЦСПС от I4 декаоря 1972 г. № 322/34 и приложений № 2 к СУСН выпуск XII.

Нормы времени на переезди приведены в таблице І.

Таблица I Пересэди на скважину и обратно

Расстоя-	Автомобильный транспорт Группа подог					Трактор
ни до скретини и обратно, км	I	II TUV	ша норо Ш	Городская	Бездо- режье	TATAY
I	0,029	0,033	0,042	0,071	0,083	0,20
2	0.057	0,067	0,083		0,17	0,40
3	0,086	0,10	0,12	0,21	0,25	0,60
4	0,11	0,13	0,17	0,29	0,33	0,80
5	0,14	0.17	0,21	0,36	0,42	1,00
6	0.17	0.30	0,25	0,43	0,50	1,20
7	0,20	0,23	0,29	0,50	0,58	I,40
8	0,23	0,27	0,33	0,57	0,67	1,60
9	0,26	0,30	0,38	0,64	0,75	I,80
10	0,29	0,33	0,42	0,71	0,83	2,00
<b>I</b> 5	0,43	0,50	0,62	I,07	I,25	3,00
20	0,57	0,67	0,83	I,43	I,67	4,00
25	0,71	0,83	I,04	I <b>,7</b> 8	2,08	5,00
<b>3</b> 0	0,86	1,00	I,25	2,14	2,50	6,00
35	1,00	1,17	I,46	2,50	2,92	7,00
40	I,I4	1,33	I,67	2,86	3,33	8,00
45	1,29	1,50	I,88	3,21	3,75	9,00
50	I,43	1,67	2,08	3,57	4,17	10,0
55	1,57	I,63	2,29	3,93	4,58	11,0
60	1,71	2,00	2,50	4,28	5,00	12,0
65	1,86	2,16	2,71	4,64	5,42	13,0
70	2,00	2,33	2,92	5,00	5,83	14,0
75	2,14	2,50	3,12	<b>5,</b> 36	6,25	15.0
80	2,29	2,66	3,33	3,71	6,67	16,0
85	2,43	2,83	3,54	6,07	7,08	17,0
90	2,57	3,00	3,75	6,43	7,50	18.0
95	2,71	3,16	3,96	6,78	7,92	19,0
100	2,86	3,33	4,17	7,14	8,33	20,0
200	5,71	6,66	8,33	14,28	16,7	_
300	8,57	10,0	12,5	-	-	-
400	II,4	13,3	16,7	-	_	-
500	14,3	16,6	20,8	-	_	- , .

#### Примечание:

- I. При работе в условиях гористой местности с преобладанием извилистого префиля дорог с кругным подъемами и спусками, а также при работе на территории предприятий и строительных площадок руководителям предприятий по согласованию с заказчиком и профсоюзной организацией разрешается установить местные расчетные нормы пробега, а также поправочные коэффициенты.
- 2. При использовании других видов транспорта (самолетов, вертолетов, паромов, барж, транспортиров и др.) переезди нормируются местными нормами времени или по фактически затраченному времени.

#### Подготовительно-заключительные работи на базе и на скражине

Содержание расоты, Получение задания и оформление необходимой технической документации, проверка автомобилей (подъемников, 
каротажних и перфораторных лабораторий), их заправка; получение 
скважинной аппаратури, не снаряженных перфораторов, грунтоносов, 
оборудования, источников излучения, материалов для прострелочных 
работ в соответствующих подразделениях геофизической служби; погрузка и разгрузка аппаратури, оборудования, материалов; установка каротажной (перфораторной) станции, подъемника на скважине; 
монтаж и демонтаж роликов спуско-подъемной арматуры, сборка и 
разборка измерительной схемы; проверка схемы и настройка станции, 
проверка кабеля на утечку, определение цени первой метки; установка взрывных патронов в прострелочную аппаратуру; проверка всех 
узлов опробования пластов с установкой баллонов; установка скважинного прибора или стрелящей аппаратуры в устье скважины и

подлем их из устья носле работи; извлечение образцов пород из боковых груктоносов; проявление, проверка, предварительное оформление каротажних диаграми и другой несоходимой документации; чистка, смазка, уборка, мойка лаборатории (станции), подъемника, пластоисцитателя, сдача скважинной аппаратуры, обсрудования, поточников измерения, проб флицая и материалов исследования.

Нормы времени на подготовительно-заключительные работи приведени в таблице 2.

Подготовительно-заключительные и вспомогательные работы на базе и скважине

Таблица 2

# I. Подготоветельно-заключетельные работи на базе в скважные

ibié 	Виды работ		базе		На базэ и скважине					
m		нормаль— ная		HXXE	YAHOTO HOD HAJI-	ВСЗПУХА ОТ -5 ДО -20 ИЛИ ВЫШЕ +35	HILLE	нор- мальная	от -5 до -20 или выше +35	-20 -20
	<ol> <li>Промыслово-геофизически</li> </ol>	е в простре	JOHHO-E	эрывные	работи	ii.				
I.	Основной комплекс подготовительно- заключительных расст при производст	B <b>e:</b>								
a)	простредочно-взривных расот	0,75	0,90	I,05	0,75	0,90	1,05	1,50	1,80	2,10
d)	более 3 видов исследований	0,90	1,10	1,25	0,90	I,IO	I,25	1,80	2,20	2,50
2.	Прочие вспомогательные операции									
a)	эталонирование присоров: радиоактивного карстажа (ГК, НГК, ГГК, ННК, ИНК)	0,55	0,55	0,55	-		_	0,55	0,55	0,5
	инлукционного, акустического, ядерно-магнитного каротажа	-	-	_	0,50	0,60	0,70	0,50	0,60	0,70
	бокового карстажа, каверномера, акустического цементомера(ANI)	0,4	0,4	0,4	-	_	-	0,4	0,4	0,
	гамма-цементомера (ЦМ, СГДТ)	0,80	0,80	0,80	-	-	-	0,80	0,80	0,8
	термометра (при эпределении ГТГ), резистивниетра, манометра	-	-	-	0,17	0,20	0,24	0,17	0,20	0,2
	плотностного каротажа		-	-	0,42	0,50	0,50	0,42	0,50	0,5

шт Вяды работ	ila Sase	Φ.	Ha o.Dathe Ha dise Hall Temmedotyda Hadvingty Bosevia °C								
	нор- мальная	_સુરું ⊐ુર	n- 0 -20 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000 - 1000	HOD- MALLAH	ая по-5	7— 20 — 20 HW746	дор- мальная	OT -5 HO -20 MAN BL He +35	- 		
елагомера (ВГД), расходомера(СГД, ДГД, РГД)	-	-	-	0,25	0,30	0,35	0,25	0,30	<b>U,</b> 35		
проверка героскопического инклинометра	-	-	-	0,50	0,60	0,70	0,50	0,60	0,70		
б) установка и демонтах:											
спуско-подъемной арматуры при расоте через бурильные, насосно-компрессорные трусы (EAT) и меструдное пространство	-	_	_	0,42	0,50	0,59	0,42	0,50	0,59		
плошалки при работе лубрикатором усилен- ной конструкции на скважинах глубиной свыше 2000 м		_	_	0,50	0,60	0,70	0,50	0,60	0.70		
1.2. Опробо	вание и и	CUNTAR	e ckear	кин плас	стоиспы	mer.ets	и на труб	ax	•		
<ul> <li>а) основной комплекс подготовятельно-зак чительных расот при производстве: опросования</li> </ul>	I,00	I.20	I,40	4,00	4,80	5,60	5,00	6.00	7.00		
REMITCHER	1,20	I,40	1,70	5,50	6,60	7,70	6.70	8.00	9.40		
б) деполнительное время при работе: с двумя испытателями	0,25	0,30	0,35	0,70	0,85	1.00	0.95	I,I5	I.35		
с двумя пакерами	0,25	0,30	0,35	0,75	0,90	1,06	1,00	1,20	1,40		
с двумя испитателями и с двумя пакерами	0,50	0,60	0,70	I,45	I,75	2,05	I,95	2,35	2,75		
о якорим устройством для исплания с с с с с тиром исправа вс метателя	0,50	0,60	0,70	I,50	1,80	2,10	2,00	2,40	2,60		

## 2. Зарядка перфораторов на скважине

- 3I -

	2.		TP <b>e</b> n	ерфорат	g gode	ия пері	oro o	гстрел	в (за	OUN		Продоля	кение т	ебл.	2	
			Ko.	A-BO CTB	олов		Кол-в	лент	ВГ	тулян	le .					
	*****	•	10		20	1-4	<b>:</b>	3	4		5	6	7	Ha Ka Hymu 7 Adi	TO CIBE	рх после-
	шĸ		0,	45	0,90	-		-	-	-	-	-	-	-	•	
	IIKC		-		-	0,	,70	0,8	5 1	.05	1,30	I,55	1,80	C	,25	
Глубина спуска зон- да, м			<b>эх</b> лон	перфорат (на один в скважи	orori	Den (OUG	рацию	) XXODAI	GOCO.		накло	KON-DO	0.کند			
				Зазкость	пром	HOHROEL	<b>K</b> UTKO	сти до	60 (		LIGTHOC	ть до І,	.50 r/c	M <sup>3</sup>		
до 400	0,21	0,66	0.24	0,39	0,64	0,84	I,09	I,34	31,0	0,64	0,22		0,57	0,82	1,07	1,32
401-800	0.07	0.52	0,07	0,22	0,47	0.67	0.92	1,17	0.02	0,47	7 0,02	0,17	0,37	0,62	0.87	1,12
801-1200	_	0,39		0,05	0,30	0,50	0,75	I,00		0.3	3 . 🗝	-	0,16	0,41	-	0,91
1201-1600	-	0,26	-	_	0.12	0,32	0.57	0,82	-	0,18	} <u> </u>	_	_	0.20	0.45	0,70
1601-2000	-	0,12		-	-	0,15		0,65		_	-	-	-	_		0,49
2001-2400	·_	_	-	-	_	-		0,48		-		-	-	_		0,28
2401-2800	-		-	-	-	-	-	0,30		-	_	-	_	-	-	0,07
2801-3200	-	-	-	-	•	-	-	0,13		-	•	-	-	.=	-	-

Продолжение табл: 2

	Уго	л накл	oha ci	CBARMHN	0ο		Угод накдона скважичи болое 25° Тип дерьоратогов										
	HK				111	(C		THE THE									
	BO C	тволов		во дент	B IMD			,		тволог		: <u>0.1-во</u>	MOHT I	PACAL	OHÇE ,	,	
	-10-	_60_	2	<del></del>	4	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	10	20	1-2	<u> </u>	4	<del>. 5</del> 3	<u> </u>	<u> </u>	
				Вязкост	r ubor	пвочной	<b>KNÚK</b>	CTH ;	до 60	cek,	плетно	CTE 151	1,70	T/CM			
E;o 400	0,20	0,65	0,23	0,38	0,58	0,83	I,08	I,33	0,18	0,63	0,21	0,36	0,56	0,81	I,06	I,3I	
401-800	0,04	0,49	0.04	0,19	0,39	0,64	0,89	I, I4	-	0,44	_	0,14	0,31	0,59	0,84	1,09	
801-1200	-	0,32	_	-	0,20	0,45	0,70	0,95	-	0,25	-	-	O,II	0,36	0,61	0,36	
1201-1600	_	0,17	_	-	_	0,25	0,50	0,75		0,07	-	_	_	0,13	0,38	0,63	
1601-2000	-	-	-	-	-	0,05	0,30	0,55	-	_	_	-	-	_	0,14	0,39	
2001-2400	_	_		-	-	_	O,II	0,36	_		-	-	-	-	_	0,16	
2401-2800	_	-	-	-		_	_	0,15		_		-	_	_	~	-	
2801-3200	_	-	-	-		-		_	_	-	_	-	-	_	-	_	
			1	RENOCTE	промы	Конгова	MAJURO!	оти д	60 0	er., i	LACTHOC	ть 1,71	-I,90	r/cm3			
по 400	0,18	0,63	0.21	0,36	0,56	0,61		I,3I		0,61	0,19	0,34	0,54	0,79	I,04	I,29	
40I-800	_	0,42	_	0,12	0,32	0.57		1,07		0,37		0.07	0,27	0,52	0,77	1,02	
80I-I200	_	0,22		-	0.05	0.30	0,55	0,80	_	0.15	-			0,21	0,46	0,71	
1201-1600	_	0,03		_	-	0.04	0,29	0.54	_	_	_	-	_	_	0,17	0,42	
1601-2000	_	_	_	_	-	_	•	0,29			-		_		_	0.13	
2001-2400	_	_	_	-	-	_	-	0.04		-	_	_	_	_	_		

3	-	ўгол	нандо	на ска	ткичн (	) <u>o</u>			Угол намлона скважини более 250										
•	<del></del>	ĸ		ilkU				AND RECORDED THE STATE OF THE S											
	K-B0 0	EOROGT O	1-2	кол-1 3	A Tell	5 FMD.	e Tainte	7	K-BC IO	СТВОЛО 20	B 1-2	3 <u>□л-</u>	ве лен 4	T B III 5	g Brend e	7			
		<del></del>	<del></del>	Вязко	сть п	PORLIBOY	ной жи	цкост	4 60 c	er , n	лотнос	ть 1.91	-2.10	r/cm3		*******			
In 400	0,15	0,60	0,18	0,33		0,78						-	0.51		1,01	1,26			
401-800	_	0,36		0,04	0,24	0,49	0,74	0,99	_	0,31	<u> -</u>	-	0,19	0,44	0,69	0,94			
80I-I200	_	0,12	_	-	-	0,13	0,38	0,63	_	0,05	-	_	_	0.04	0,29	0,54			
1201-IG00	-	-	-	••	-	-	0,06	0,31	-	-	-	· _	-	_	<b>-</b>	0,19			
				Вязг	COCTE I	тромыво	чной ж	щкос:	rn 60	CER ,	плотно	СТЬ СВЫ	me 2,1	0 r/cm	3				
<b>I</b> ,o 400	0,12	0,57	0,15	0.30	0,50	0,75	1,00	I,25	0,10	0,55	0,13	0.28	0.48	0,73	0.98	I.23			
40I-800	-	0,30	_	_	0,15	C,40	0,65	0,90	-	0,25	•		0.10	0.35	0.60	0,85			
801-1200	-	0,02	_	_			0,20	0,45	_	_	-	_	_	_	O.II	0,36			
I20I-I600	-	_	_		_	_		0,05	_		_	_	_		_	_			

Примечание: В осенне-зимний период к нормам времени на зарядку перфораторов на скважине применяются попревочные коэффициенти: при температуре от -5 до -20°C или випе + 35° - 1,2; при температуре ниже - 20°C - 1,4.

#### Ш. Исследования в скважинах

Содержание работи, структура норм

Электрический каротаж, радисактивный каротаж, акустический каротаж, видукционный каротаж, идерио-магнитный каротаж, каверио-метрия скважины, контроль цементирования, метрия скважины, термометрия скважины, контроль цементирования, межация муўт (отверстий) и другие види измерений с записью диаграмм первым зондом — присоединение и спуск скважинного прибора на заданную глубину, регистрацию диаграмм в заданных интервалах, подъем каротажного зонда до устья скважини (если регистрация дваграмм произведится не по всему стволу скважини), отсоединение прибора.

Запись (регистрация) диаграмм последущими зондами — спуск зонда до заданной глубини, регистрация в интервале спуска зонда одного или нескольких параметров (в зависимости от применяемого типа прибора и метода исследований).

Инклинометрия скважини — присоединение, спуск и установка прибора в заданном интервале, замери угла и азимута в заданных точках, подъем каротажного зонда до устья скважини, отсоединение прибора.

Орментирование отклонителя с магнитым переводником с помощью миклинометра — присоединение, спуск и установка прибора в интервале измерений, орментирование магнитного переводника в заданном направлении после необходимого количества попыток, подъем прибора до устъя скважины, отсоединение прибора.

Определение места прихвата бурового инструмента — запись прихватоопределителем ПО, нанесение магнитных меток через заданный интервал.

Точечные измерения — спуск и установка прибора в интервале замера, измерения в заданных точках, подъем зонда до устья скважины, отсоединение прибора.

Отбор образцов (керна) стреляющим грунтоносом — присоединение, спуск и установка грунтоноса в интервале отбора, производство вистрела (залпа), извлечение бойков из стенок скважини, подъем образцов и грунтоноса до устья скважини.

Отбор образцов сверлящим или дисковым грунтоносом — присоединение, спуск и установка грунтоноса в интервале отбора, выбуривание (вырезание) керна, подъем прибора с образцами до устья скважины, извлечение образцов из нассет аппарата, подготовка грунтоноса к следующему спуску.

Перфораторные работы — приссединение, спуск и установка перфоратора в интервале прострела, производство одного выстрела независимо от количества заряда, подъем и пересоединение стреляющего аппарата.

Определение глубины забоя первым зондом — приссединение, спуск прибора до забоя, трежкратная запись кривой ПС в интервале 50 м, подъем зонда до устья скважины, перессединение прибора.

Определение глубины забоя последующим зондом - трежкратная запись кривой ИС в интервале 50 м.

Торпедирование — снаряжение торпеди на сквежине (зарядка, подсоединение), установка торпеди в интервале взрыва, торпедирование.

Установка взрывного лакера — снаряжение ЕП на скважине (зарядка, подсоединение), установка пакера на заданной глубине и взрыв.

Установка цементного места желонкой - сборка желонок, монтаж взрыс-партрона, залижка цементного раствора в желонку, виливание цементного раствора вистрелом.

Термогазохивическое воздействие (ТГХВ) на пласт изделиями АДС - ментаж (сборка) заряда из изделий АДС, установка его в заданном интервеле и силгание.

Опробование пласта спробователем на каротажном кобеле — присоединение, спуск и устансвка прибора в задением интервале, отбор проби из пласта, подъем опробователя на повержность, извлечение проби из баллона прибора. Разборка, промивка с спрессовкой и сберка опробователя.

Опросование пласта аппаратурой для исследования притока и давления (АИЩ) — присоединение, спуск и установка АИЩ в заданном интервале; отбор из пласта одной проби флинда с записью кривой давления; подъем аппаратури на повержность; извлечение проби; разборка, промывка и сборка АІЩ в расчете на одну пробу.

Отбор последующей пробы — установка АНЦА в заданном интервале; отбор пробы флюкда с записью кривой давления, извлечение пробы; разборка, промывка и сборка АИЦА в расчете на одну пробу.

Опробование (испитание) пласта пластопспитателями на трубех - посадка колонни труб на хвостовик, распакеровка испитателя до полной герметизации затрубного престранства, откритие випускного клапана, ожидание притока жидкости, закритие поворотного клапана ожидание восстановления давления (при испытании), натяжка инструмента, видерыка под натяжкой, снятие накера. Спуско-подъемная операция - спуск и подъем пластоиспитателя на бурильных или насосно-компрессорных трубах при помощи буровых установок или передвижних агрегатов.

Сметние нормы времени на промыслово-геофизические исследования, рассчитанные для интервалов глубин до 400 м, 401-800 м, 801-1200 м, 1201-1600 м, 1601-2000 м, 2001-2400 м, 24C1-2800 м, 2601-3200 м, 3201-3600 м, 3601-4000м, 4001-4400 м, 4401-4800 м, 4801-5200 м, 5201-5600 м, 5601-6000 м, представлены в таблицах 3-17.

Норми времени на непрерывную запись диаграмм приведени в отдельности для масштабов глубин I:500, I:200 и I:50. Величини максимальных и промежуточных интервалов исследования для каждого вида работ приняти с учетом фактических объемов, скорости записи по техническим условиям и точности определения значений норм. Исходя из этого для масштаба записи I:500 нормы времени рассчитани на интегвали через 200, IOO и 50 м; для масштаба I:200 — через 200, IOO, 50 и 25 м, а для масштаба I:50 — через 25, IO и 5 м. Максимальные интервали (объемы) измерений, ка которые рассчитаны нормы, соответственно составляют: 3000 м, 2800 м и IOOO м — для масштаба I:500, 3000, 2800, IOOO и 500 м — для масштаба I:500 м — для масштаба I:500.

Независимо от объема и масштеба исследований, укрушненные нормы времени в каждой таблице рассредоточены в 15 вертикальных графах. В первых 14 графах приведены нормы времени на первый зонд, а в последней графе — на последующие зонды или дополнительный объем в случае исследования интервала более 3000 м (таблицы II-I7, пункты I-I5 для масштаба I:500).

Укрупненные пормы временя на разовые операция в скважине (определение глуфины, температуры забоя, отбор пробы, ТГХВ и др.) даны в разделе 2 табляц 3—17.

В разделе 3 таблиц 3-17 представлени нормы времени на точечние измерения. Таблици состоят из двух частей. В левой части таблиц помещены значения норм, рассчитанные с учетом времени спуска и подъема зонда, измерений в соответствующих точках и пересоединения прибора, а в правой — нормы на исследования в дополнительных точках, рассчитанные на измерения в соответствующих точках без учета спуска-подъема и пересоединения прибора.

Нормы времени на отбор расчетного количества образцов, отстрелов, а также спуск и подъем соответствующей аппаратуры приведены в разделе 4 таблиц 3-17.

В конце, в разделе 5 таблиц 3-I7, дани значения дополнительного времени, определенние как разности норм для ненормализованних и нормализованных условий работ.

В таблицах 18 и 20, соответственно, представлени нормы времени на спуск и подъем каротажного зонда без замера и дополнительное время на исследования в скважинах, заполнениих известково-битуиным и другими тажелими растворами.

Нормы времени на опробование и испытание скважин пластоиспытателями на трубах представлени в таблице 2I, в разделе I, где помещены значения норм на собственно опробование и испытание, а в разделе 2 — на спуско-подъем испытателя на бурильных и на насосно-компрессорных трубах.

Таблица 3 Глубина спуска зонда до 400 м 3.1. Непрерывная запись диаграмм

			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Интервали	непро	понаца	записи	в масштабо	I:500 M		
Види работ					Первий	00:117						юсл.
	25	50	75	100	125 150	170	200	225	250 275	300 350	400	100 100
I. KC. NC. EKS	0.26	0,26	0,27	0,28	0,28 0,29	0,30	0,31	0,32	0,34 0,35	0,37 0,40	0,44 0,	
2. NK	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30 0,3I	0,32	0,33	0,35	0,37 0,39	0,41 0,45	0,49 0,	078
3. AK	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31 0,32	0,33	0,34	0,37	0,39 0,41	0,43 0,47	0,52 0,	
4. ГК, НГК, ГТК,ННК приборами:												
а) со сцинт. счетч.	0,36	0,41	0,45	0,50	0,54 0,59	0,63	0,68	0,73	0,79 0,84	0,90 1,01	I,12 0,	,218
б) с газоразр.счетч. и малогабаритными	0,42	0,52	0,62	0,72	0,81 0,91	I,0I	I,II	1,22	I,33 I,44	1,55 1,77	I,98 ),	435
5. WHEK:												
а) в откр.стволе	0,42	0,52	0,63	0,73	0,84 0,94	I,04	1,15	1,26	I,37 I,48	1,60 1,82	2,05 0,	452
б) в колоние	0,46	0,61	0,76	0,90	1,05 1,20	1,34	I,49	1,65	1,80 1,96	2,II 2,42	2,74 0,	,623
6. Резистивиметрия:												
а) общая	0,26	0,26	0,27	0,28	0,28 0,29	0,30	0,31	0,32	0,34 0,35	0,37 0,40	0,44 0,	,065
б) индукционная	0,28	0,31	0,34	0,36	0,39 0,42	0,45	0,48	0,52	0,55 0,59	0,63 0,71	0,78 0,	152
7. Кавернометрия	0,26	0,27	0,29	0,30	0,31 0,33	0,34	0,35	0,37	0,40 0,42	0,44 0,48	0,53 0,	830,
8. Профилеметрия	0,26	0,27	0,29	0,30	0,31 0,33	0,34	0,35	0,37	0,40 0,42	0,44 0,48	0,53 0,	830,
9. Термометрия: а) ОЦК, пред. притока	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31 0,32	0,33	0,34	0,37	0,39 0,41	0,43 0,47	0,52 0,	,085
б)опред.ТТГ. затруб- ной інфкуляции	0,28	0,30	0,33	0,36	0,38 0,41	0,44	0,46	0,50	0,53 0,57	0,60 0,68	0,75 0,	,143
в) високочувствит.	0,28	0,31	0,34	0,36	0,39 0,42	0,45	0,48	0,52	0,55 0,59	0,63 0,71	0,78 0,	,152

39 -

		Тлуби	is chy	CKA 30	нда по			pittitial!	Dormon	7. 1407	www.c.c.	1:500	· · · ·		
			Пе	рвый з		Angenia	Henre	PRIMON	записи	13 Mc11	Ju Taioc	1:00	<i>)</i> M		Тослед
	20	50	75	100	125	150	175	200	225	250	275	300	350	400	IOO
10. Цементометрия а) приборами АКЦ	0,26	0,27	0,28	0,03	0,30	0,31	0,32	0,33	0,35	0,37	0,39	0,41	0,45	0,49	0,07
б) приборами ЦМ,СГДТ	0,35	0,38	0,40	0,44	0,46	0,49	0,52	0,55	0,59	0,63	0,67	0,71	0,79	0,86	0,15
II. Влагометрия	0,28	0,32	0,36	0,40	0,43	0,47	0,51	0,54	0,58	0.62	0,66	0,69	0,77	0,84	0.18
12. Плотнометрия	0,35	0,38	0,40	0,44	0.46	0.49	0,52	0,55	0,59	0,63	0.67	0.71	0,79	0.86	0,15
13. Локация муфт	0,27	0,29	0,32	0,34	0,36	0,38	0,41	0,43	0,46	0.49	0.52	0.56	0,62	0.68	0,12
14. Определение места прихвата 110	0,26	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,30	0,31	0,33	0,35	0,36	0,38	0,41	0,45	0,068
15. Запись манометром	0,29	0,34	0,38	0,43	0,48	0,52	0,57	0,61	0,67	0.72	0,78	0,83	0,94	1,05	0,21
16. Промер кабеля без уст.меток	0,25	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,30	0,32	0,33	0,36	0,38	
				ИНТ	ервали	непр	ерывно	ii sanw	си в ма	curao	1:20	JM			
				I	ервий	зоня									Посл зони
	25	50	75	100	125	150	175	200	225	250	275	300	350	400	100
I. KC, HC, EK3	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31	0,32	0,33	0,34	0,37	0,39	0,41	0,43	0,47	0,52	0,08
2. EK	0,26	0,28	0,30	0.31	0,33	0,35	0,36	0,38	0,40	0,43	0.46	0,48	0,53	0,58	0,10
3. MK, MEK	0,28	0,31	0,34	0,36	0,39	0,42	0,45	0,48	0,52	0,55	0,59	0,63	0,71	0,78	0,15
4. KK	0,26	0,28	0,29	0.31	0,32	0,33	0,35	0,36	0,38	0,41	0,43	0,46	0,50	0,55	0,09
5. AK	0,28	0,30	0,33	0,36	0,38	0,41	0.44	0.46	0,50	0,53	0, 57	0,60	0,68	0,75	0,14
6. AUK	0.28	0.31	0.34	0,36	0.39	0.42	0.45	0.48	0.52	0.55	0,59	0,63	0.71	0.78	0.15

Глубина спуска зонда до 400 м

				ий зон	Д										Посл. зони
	25	50	75	100	125	150	175	200	225	250	275	300	350	400	100
7. HMK	0, 11	0,57	0,74	0,90	1,06	1,22	I,38	1,54	1,72	I,89	2,06	2,23	2,57	2,92	0,685
8. ГК, НГК, ГТК, НПК- приборами:															
а) со сцинт. счетч.	0,38	0,45	0,52	0,58	0,65	0,71	0,78	0,85	0,92	1,00	I.07	I,15	1,30	I,45	0,302
б) с газоразр.счетч.ж малогабаритными	0,48	0,64	0,80	0,96	1,13	1,29	1,45	1,61	1,78	I,96	2,13	2,30	2,64	2,98	0,685
9. НІК. НИК (опред.ВН приосрами:	K)														
а) станцартными	0,52	0,72	0,93	1,13	1,34	I,54	I,74	1,95	2,16	2,37	2,58	2,80	3,22	3,65	0,852
б) малогабаритными через П.Т	0,69	1,02	1,34	1,67	I,99	2,32	2,64	2,97	3,31	3,65	3,99	4,33	5,02	5,70	1,36
через межтрубье	0,71	1,04	1,29	1,69	2,01	2,34	2,66	2,98	3,28	3,62	3,96	4,30	4,97	5,65	1,37
IO. MUK:															
а) в открип.стволе	0,56	0,81	1,05	1,30	1,54	1,79	2,03	2,28	2,53	2,79	3,04	3,30	3,81	4,32	1,02
Б) в колоние	0,59	0,86	1,13	1,40	1,67	1,94	2,21	2,48	2,76	3,04	3,32	3,60	4,16	4,72	I.Iz
II. Резистивиметрия:			•												
а) общая	0,26	0,27	0,28	0.30	0,31	0,32	0,33	0,34	0,37	0,39	0,41	0,43	0,47	0,52	0,085
б) индукционная	0,45	0,66	0,86	1,06	1,27	1,47	I, <b>6</b> 8	1,88	2,09	2,30	2,52	2,73	3,16	3,58	0,852
12. Кавернометрия	0,26	0,27	0,29	0,30	0,31	0,33	0,34	0,35	0,37	0,40	0,42	0,44	0,48	0,53	0,088
13. Профилеметрия	0,26	0,27	0,29	0,30	0,31	0,33	0.34	0,35	0,37	0,40	0,42	0,44	0,48	0,53	0,088
14. Термометрия: а)присорами СТИ, Т-4	0,29	0,34	0,38	0,43	0,48	0,52	0,57	0,61	0,67	0,72	0.78	0,83	0,94	I,05	0,218
б)контроль перето- ков газа	0,28		0,34	0,37	0,40	0,43	0,46	0,48	0,52	0,56	0,60	0,64	0,72	0,80	0,155
в) високочувств.	0,39	0,53	0,67	0,81	0,96	1,10	1,24	I,38	I,53	I,68	I.83	I,98	2,28	2,58	100,0

	17	цуонна спуск	а зош	а по 400 м			<del></del>				
	MHTODI	алн непрери	BHOLL 3	описи в мас овий эони	urago	1:200	K.				Посл.
			<u>.</u>	DAM SUNA							BOILT
	25	50 75	100	125 150	175	200	225	z50 z75	300 350	400	100
15. Инклинометрия	0,27	0,30 0,32	0,35	0,37 0,40	0,42	0,44	0,43	0,51 0,55	0,58 0,65	0.72	0,135
16. Цементометрия:				•							
а) приборами АКШ	0,27	0,28 0,30	0,32	0,34 0,36	0,38	0,40	0,42	0,45 0,48	0,50 0,56	0,62	0,110
о) присореми им, СГДТ	0,39	0,46 0,53	0,60	0,67 0,74	18,0	0,88	0,96	1,04 1,12	1,20 I,36	1,52	318,0
17. Влагометрия	0,39	0,53 0,67	18,0	0,96 1,10	1,24	I,38	I,53	1,68 1,83	1,98 2,28	2,58	109,0
18. Плотнометрия	0,42	0,52 0,62	0,72	0,81 0,91	1,01	I,lï	I,22	I,33 I,44	I,55 I,77	1,98	0,435
19. Локация отверстий	0.41	0,57 0,74	0,90	1,06 1,22	I,38	I,54	I,72	1,89 2,06	2,23 2,57	2,92	0,685
20. Определение места прихвата ПО	0,26	0,28 0,29	0,30	0,32 0,33	0,34	0,36	0,38	0,40 0,43	0,48 0,50	0,54	0,092
	0.49	0,74 0,98	1,23	I.48 I.72	1,97	2,21	2,47	2,72 2,98	3,23 3,74	4,25	1,02
22. АВК прибором САТ	0,34	0,42 0,51	0,60	0,68 0,77	0,86	0,94	I,04	I,I4 I,23	1,33 1,52	I.72	0,385
23. Запись манометром	0,49	0,74 0,98	1,23	1,48 1,72	1,97	2,21	2,47	2,72 2,98	3,23 3,74	4,25	1,02

Глубина спуска зонда до 400 м

				•	•		400 MO 4	-						
		Hitted	BOUTH H	emepu				штабе	1:50 M					llосл.
						eppuit	30HI							100 30HII
	10	20	30	40	50	60	70	εo	100	125 150	175	200	250	100
I. IK, HIK, PIK, HHK														
пр. орали:				0.00	0.00	0.75	• • •			* 0* * D0	+ 671	7 75	2,12	0,752
а) со спинт. счетч.	0,39	•	0,53	0,60		0,75	0,82	0,89	1,03	1,21 1,39		I,75	-	
б) с газоразр.счетч.	0,48	0,65	0,81	0,90	I,14	18,1	I,47	I,64	I,96	2,38 2,79	3,20	3,6I	4,46	1,68
2. IHHK														T 60
а) в колонне	0,48	0,65	0,81	0,98	I,I4	1,31	1,47	I,64	1,96	2,38 2,79		3,61	4,46	
б) в откр.стволе	0,45	0,58	0.71	0.84	0,97	I,II	I,24	I.37	1,63	1,96 2,29	2,62	2,95	3,62	1,35
в) с АцРК	I.25	2.24	3,24	4.24		6,24	7.24	8,23	10,2	12,7 15,2	17.7	20,2	25,2	10.0
3. Микрокавернометрия	-	•	ن2،0	0.29		0,3I	•	0.33	0,36	0.38 0.41		0,46	0,53	0,143
		- •	•	•		-	•			•	2,84		3,97	I,52
4. АВК прибором САТ	0.40	0,54	0,69	0,84	0,99	1,14	1,29	I,43	I,73	2,10 2,47	2,04	0,22	0,0.	
) <del></del>				Tital	RATION	ни нег	Trepun	01 2011	wew B M	асптабе 1:	O.M			
					1000	***	ови <u>;; зо</u> 65	<u> </u>						HOOM.
	<u> </u>	15	25	35	45	<u> </u>	<u>жи. зс</u>	75	85	50 95	105	115	135	100
To a second seco	_ <u></u>											11,7	13,7	10,0
I. Milk c Alipk	0,75	1,75	2,74	3,74	4,74	5,74	6,74	7,74	8,73	9,23 9,73	10,7	119		
				3	.2. P	азовие	э опера	uulii			,			
Harri	pacor		Πe	pilli. I				<i>В.</i> (ди р.	900T			Hep	BHM	Послед.
n Digital	pacor		30		OILL	• .		Digital pe	<u> </u>			305		301UL
I. Определение темпер	ратури	забоя	٥,	36	0,12		4. OT	ίος προ	он жийк	ости АПЦ		0,	52	0,27
2. Определение глуби	вы забол	я	0,	,33	0,08				вание о нилином	тклонителя етра	С		75	
3. Отбор пробы жилко	сти ОПН		I,	74			6. Iliac	ілониро:	вание			0,	24	

іродолжение таол. 3 Глубина спуска зонда до 400 м

-					···
Виды работ	Первий зони	Послед. зонц	Вили работ	первий	Послед. Зони
7. Торпедирование, установка Ell или цементного моста желонкой	0,76		9. Заливка радиоактивных изотопов в раствор скважини	0,30	
8. Инжекция РВ	0,30		IO. ТГХВ на пласт изделиями АДС (до 5 изделий)	1,50	0,08

## 3.3. Точечные измерения

					•.•.		posa	~.				
	-		K070490	HOTEO TOTEK	иселет	(018)2110111			иселе	MOBELIANS DE	(O) (O) (O) (E) (O) (O) (O) (O) (O) (O) (O) (O) (O) (O	OWEX
			5	10 15	20	25 30	35	40	1 2	3	4 40 60	120
		Инсликометрия	0,34	0,43 0,52	0,62	0,71 0,80	0,98	0,98	0,018 0,	037 0,055	0,073 0,73 1,47	2,20
2	2.	Цементометрия присором СГДТ							0,063 0,	167 0,250	0,333 3,33 6,67	10,0
ı	З.	Mark:										
	a)	в откр.стволе							0,083 0,	167 0,250	0,333 3,33 6,67	10,0
	Ø)	в колоние							0,1170,	233 0,350	0,467 4,67 9,33	14,0
	4.	Нанесение магнит- ных меток	0,31	0,36 0,42	0,48	0,54 0,60	0,66	0,72	0,012 0,	023 0,035	0,047 0,47 0,93	1,40
	5.	Расходометрия:										
	a)	с пакерованием	0,66	1,08 1,50	1,92	2,33 2,75	3,16	3,58	0,083 0,	167 0,250	0,333 3,33 6,67	10,0
	Ø)	без пакерования	0,54	0,83 1,12	I,42	1,71 2,00	2,29	2,58	0,058 0,	117 0,175	0,233 2,33 4,67	7,00
	6.	Самер манометром							0,058 0,	117 0,175	0,233 2,33 4,67	7,00

Продолжение табл. 3

Глубина спуска зонца до 400 м 3.4. Отбор образцов, перфорация

				<del></del>		Pagge	THOR R	оличес	280 OG	asuos.	OTOT	D0.10B			
		2	3	4	5	5	7	Ų.	<del> </del>	10	20	30	-10	50	100
I. Отбор образцов грунтоносами:							-								* • · · <u>-</u> · · · · · · · ·
а) стреляниром	0,05	0.10	0.15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	5,00
б) свердящим	0,30	0,60	0.90	1.20		1,80	2,10	2.40	2.70	3,00	6.00	9.00	12,0	15.0	30.0
в) дисковыми	1.00	2,00	3.00	4.00		6.00	7,00	8.00	9.00	10.0	20.0	30.0	40.0	50.0	001
2. Перрорация	0,02	0,04	0,05	0.07	0,09	0,11	0,13	0,15	0.16	0,18	0,37	0,55	0,73	0,92	1,83
			F	ecuer:	ое ко	личест	BO CITY	oro-nor	тъемов					<del></del>	
	I	2	3	4	5	G	7	δ	9	10	II	10	13	14	<b>1</b> 5
I. Спуск-подъем грунтоносов:															
а) стреляющих	0,27	0,54	0,81	I,08	I,34	I,62	1,88	2,15	2,42	2,69	2,96	3,23	3,49	3,76	4,03
о), сверташих чис-	0,24	0,31	0,38	0.44	0,51	0,58	0,64	0,71	0.78	0.84	0,91	نو <b>,</b> 0	I,04	I,II	1.18
2. Спуск-подъем перфораторов:		.*	·		·			Ť	·	·	•	·			• •
а) корпусных	0,22	0.44	0,67	0,89	I.II	I.34	I,56	I.78	2,00	2,22	2,45	2,67	2,89	3.12	3,34
б) бескорпусных	0.44	0,88	1.31	I.75	2,19	2,63	3,06	3,50	3,94	4.30	4.8I	5,25	5.69	6,73	6,56

Глубина спуска вонда до 400 м 3.5. Дополнительное время за ненормализованные условия работ

Виды работ	через фурмун	через	uepes	при ут-	нда в с При вя	зкости пт	омивочно	й жицкости	ния при наличии наличии	Одновре- менная запись
	TPYON TPYON	- ma	трусье	ле нак- лона 60Дее 25	I,5I- I,70	сек и п I,7I- I,90	I.91- 2,10	CBHWe 2,IO	наси,чим нефти в бурящей скражине	KDNBLX QUICE
I. Все види с записи	ы диаграмм:									
а) первым зондом	0,02	0,03	0,05	0,04	10,0	0,02	0,04	0,05	0,13	0,30
б) последующили зони 1000 м исследован		0,12	0,18	0,11	0,03	0,08	0,13	0,18	0,32	0,30
2. Прочие види работ	0,04	0,05	0,08	0,02	10,0	0,03	0,06	0,09	_	~

габлица 4 глубина спуска зонда 401-800 м 4.І. Непреривная запись дваграм

							MHTG	рвали	сэолэн	йожан	записи	в мас	штабе	1:500.	
			П	ервий	зонп										Посл <b>ед.</b> зонин
	50	100	I50	200	250	300	350	400	450	500	550	600	700	800	IOC ·
I. KC, NC, EK3	0,41	0,42	0,44	0,45	0,47	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,56	0,63	0,70	0,065
2. KK	0,42	0,44	0,46	0,48	0,50	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	0,62	0,64	0,72	0,80	0,078
3. AK	0,42	0,44	0,47	0,49	0,52	0,54	0,56	0,59	0,61	0.64	0,66	0,68	0,77	0,86	0,065
4. IK, HIK, ITK, HHK npacopana:															
a) co cumit.cqetq	.0,55	0,64	0,74	0,83	0,92	I,OI	I,IO	I,I9	I,28	1,37	I,46	I,55	I,77	I,99	0,213
б) с газоразр.сче: и малогабарит.	7 <b>4.</b> 0,66	0,86	1,06	1,26	I,46	I,66	1,86	2,06	2,26	2,46	2,65	2,85	3,29	3,72	0,435
5. ИНК:															
а) в сткр.стволе	0,67	0,88	I,09	I,30	1,50	I,7I	1,91	2,12	2,33	2,54	2,75	2,95	3,40	3,86	0,452
б) в колоние	0,76	I,05	I,34	I,64	I,93	2,22	2,52	2,8I	3,10	3,40	3,69	3,98	4,61	5,23	0,623
6. Резистивиметри	A:				,										
а) офцая	0,41	0,42	0,44	0,45	0,47	0,48	0,49	0,51	0,5೩	0.54	0,55	0,56	0,63	0,70	0,065
б) индукционная	0,45	0,51	0,57	0,62	0,68	0,74	0,80	0,86	10,0	0,97	1,03	80,I	I,24	1,39	0,152
7. Кавернометрия	0,42	0,45	0,47	0,50	0,52	0,55	0,58	0,60	0,63	0,65	0,68	0,70	0,79	0,88	0,008
8. Профилеметрия	0.42	0,45	0,47	0,50	0,52	0,55	0,58	0,60	0,63	0,65	0,68	0,70	0,79	0,88	0,080
9. Термометрия:									•						
а) ОЦК, опред. при- тока	0,42	0,44	0,47	0,49	0,52	0,54	0,56	0,59	0,61	0,64	0,66	0,68	0,77	0,86	0,085
б) опред .ГТГ, зат- рубной циркуляции	0,45	0,50	0,56	0,61	0,66	0,72	0,77	0,82	23,0	0,93	0,98	1,04	I,I8	I,32	0,143
в) высокочувств.	0,45	0,51	0,57	0,62	0,68	0,74	0,80	0,86	0,91	0,97	I,03	1,08	I,34	1,39	0,752

							Пe	pruit s	лно						Посл. Сочи
	50	1.00	150	200	250	300	350	400	450	500	550	600	700	COC	
10.Цементометрия:															
		0,44	0,46	0,48	0,50	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	0,62	0,64	0,72	0,80	0,078
приборами ЦМ,СГДТ	0,52	0,58	0,64	0,70	0,76	0,82	0,88	0,93	1,00	1,06	I,II	1,17	1,33	I,43	0,155
II.Влагометрия	0,47	0,54	0,62	0,69	0,77	0,84	0,91	0,99	1,06	I,I4	1,19	1,28	I,47	I,66	0,188
12. Плотнометрия	0,52	0,58	0,64	0,70	0,76	0,82	0,88	0,93	1,00	1,06	I,II	1,17	1,33	1,48	0,155
<ol> <li>Локацыя муфт</li> </ol>	0,44	0,48	0,53	0,58	0,62	0,66	0,71	0,76	0,80	0,84	0,89	0,94	1,06	1,19	0,127
14. Определение мес прихвата ПО	та 0,4I	0,43	0,44	0,46	0,47	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,57	0,58	0,65	0,72	0,068
15.Запись маномет- ром	0,49	0,58	0,57	0,76	0,85	0,94	1,03	1,12	1,21	1,30	1,39	I,48	I,70	1,92	0,21
16.Промер кабеля без уст.м.ток	0,40	0,41	0,42	0,43	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,47	0,48	0,48	0,54	0,59	

							ці зони		и в ла						Носл. зонии
	50	I00	I50	200	250	300		400	450	500	550	600	700	£00	100
. KC, HC,EKS	0,42	0,44	0,47	0,49	0,52	0,54	0,56	0,59	0,61	0,64	0,66	0,68	0,77	0,86	0,065
2. En	0,43	0,46	0,49	0,52	0,53	0,59	0,62	0,66	0,69	0.72	0,75	0,78	0,89	0,99	0,102
. MK, MEX	0,45	0,51	0,57	0,62	0,68	0,74	0,80	0,86	0,91	0,97	1,03	1,08	1,24	1,39	0,152
. UK	0,42	0,45	0,48	0,51	0,54	0,56	0,59	0,62	0,65	0,68	0,71	0,74	0,83	0,92	0,093
. AK	0,45	0,50	0,56	0,61	0,66	0,72	0,77	0,82	0,88	0,93	0,98	1,04	1,18	1,32	0,143
в. ви <b>к</b>	0,45	0,51	0,57	0,62	0,68	0,74	0,60	0,86	0,91	0,97	1,03	I,08	I,24	I,39	0,152

·					JH.	тервал	и непт	еривно	й запи	CH B M	асштас	6 I:20	Ом		
•							Her	вий 30	HT.						70014.
	<b>5</b> 0	100	150	200	250	J00	350	400	450	500	550	600	700	ರಿ00	100
7. IK HIM ITK HIK															
а) со сцинт.счет.	0,60	0,73	0,86	0,99	I,I3	1,26	1,39	1,52	I,66	1,79	1,92	2,05	2,36	2,66	0,302
б) с газоразр.сче и малогабаритными	79. 0,79	I,II	I,44	1,76	2,08	2,41	2,73	3,06	<b>3,3</b> 8	3,70	4,03	4,35	5,04	5,72	0,685
8.Резистивиметрия	0,80	1,21	I,62	2,03	2,43	2,84	3,25	3,65	4,06	4,47	4,88	5,28	6,14	6,99	0,852
9.Кавернометрия	0,42	0,45	0,47	0,50	୦,52	0,55	0,58	0,60	0,63	0,65	0,68	0,70	0,79	0,88	0,088
10.Профилеметрия	0,42	0,45	0,47	0,50	0,52	0,55	0,58	0,60	0,63	0,65	0,68	0.70	0,79	0,88	0,068
II.Термометрия:															
а) приоорами СТИ, Т-4	0,49	0,58	0,67	0,76	0,85	0,94	1,03	1,12	1,21	1,30	1,39	1,48	1,70	1,92	0,218
б)контроль пера- токов газа	0,45	0,51	0,57	0,63	0,69	0,75	18,0	0,87	0,93	0,99	I,05	1,10	I,26	1,42	0,155
в) высокочувств.	0,68	0,96	I,24	1,52	1,81	2,09	2,37	2,66	2,94	3,22	3,52	3,78	4,39	4,99	0,601
12. Инклинометрия	0,44	0,49	0,54	0,59	0,64	0,69	0,74	0,79	0,84	0,39	0,94	0,98	1,12	1,26	0,135
13. Цементометрия: приборами АКц	0,43	0,47	0,50	0,54	0,58	0,62	0,65	0,69	0,72	0,76	0,80	0,84	0,94	1,06	0,110
npadoparta UM, CITAT	0,60	0,74	0,89	1,03	I.17	1.31	1.45	1,59	I,73	1,87	2.01	2,15	2,47	2,79	0,318
14.Плотнометрия	0,66	0,86	1,06	1,26	I,46	I,66	I,86	2,06	2,26	2,46	2,65	2,85	3,29	3,72	0,435
15.Определение места прихвата ПО	0,42	0,45	0,48	0,51	0,53	0,56	0,59	0,62	0,64	0,67	0,70	0,72	0,82	0,91	0,092

٤

Глубина спуска зонда 401-800 м

					рвали										Послед
	10	20	30	40	50	<b>6</b> 0 :	70 20	ЕО 14 ЗОНТ	100	125	I50	175	200	250	100 100
І. ГК,НГК,ІТК,ННК призорами:								7							
a)co cumer.over.	0,54	0,61	0,68	0,75	0,82	0,89	0,96	I,04	1,18	1,36	1,54	1,71	I,90	2,25	0,752
б)с газоразр.счет. 2. ИНК	.0,63	0,79	0,96	1,12	1,29	1,45	1,62	1,78	2,11	2,52	2,94	3,35	3,76	4,58	1,68
а)в откр.стволе	0,60	0.73	0,66	0.99	1.12	1,25	1,38	1,52	I,78	2,11	2,44	2,76	3,09	3,75	1,35
Э колокне	0.63	0.79	0,96	1.12	1.29	1.45	1,62	1,76	2,II	2,52	2,94	3,35	3,76	4,58	1.68
B) c AUPK	1.39	2,39	3,39	4,39	5,39	6,38	7,38	8,38	10,4	12,9	15.4	17.9	20,4	25.3	10.0
3. Микрокаверно— метрия	0,41	0,42	0,43	0,44	-	0.46	0,47	0,48	0,50	0,53	0,56	0,58	0,61	0,66	0,143
АВК призором	0,54	C <b>,6</b> 9	0,84	0,99	I,I4	1,28	1,43	1,58	1,88	2,25	2,62	2,99	3,36	4,10	I,52
				Инт	ерваль	непре	DEPEKTOR	Jamue	и в па	CUTAGO	1:50	М			
						Hensu	ik som								Посл. Зонин
	5	15	25	35	45	55	65	75	Ü5	90	95	105	115	135	ico
. ИНК с АЦРЕ	0,89	I,89	2,89	3,69	4,89	<b>5,8</b> 8	6,88	7,88	8,88	9,38	9,88	10,7	11,7	13,7	10,0
					4.2. F	азовие,	опора	LUUI	*						
Вилт ра	збот				liepi 30Hr		юслед.		Видн	расот				Первы Зоки	il licer. Mon
. Определение тем	шерат	уры за	.боя		0,51		0,12	4.	Отборг	modii x	идкост	u Alių		0,68	0,27
2. Определение глу					0,48		0,08	5.	Ориент				ля с	1.06	
3. Отбор пробы жи	KOCTE	CilH			I,86	,		6.	Шаблон			• " '		0,36	

## Глубина спуска зонда 401-800 м

	Bight Proof	HOSE	цосл. зони	Profit \$5001	Hederi Eros	иосл. Soilm
7.	Торпедирование, установка цементного моста желонкой	0,94		9. Заливка радисактивных язотопов в раствор скважины	0,30	
8.	Инжекция РВ	0,44	:	ТО. ТІХВ на пласт изделиями АДС (до 5 изделий)	1,77	0,08

## 4.3. Точечные измерения

				4.0	. 1030	- LUIO I	ome hou								
		CONTRO		точек	неслег	ования				Ісслен	винон	Б ПОП	одните	льних	XAMPOT
І. Пиклинометрия	0.49	0.58	0,67	0.76	0,85	0.94	I,04	1,13	810,0	0 033	0.055	0.022	0.73	1.47	2.20
	.,	0,00	0,01	0,70	0,55	0,54	1,02	1,10	0,010	0,007	0,000	0,073	0,75	7.41	2,20
2.Цементометрия приоором СГДТ									0,083	0.167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
33. MHK:															
а)в сткр. стволе									0,083	0,167	0.250	0,333	3,33	6,67	10,0
б) в колонне												0,467			14.0
4. Нанесение магн. Деток	0,45	0,51	0,57	0,63	0,69	0,74	0,80	0,86	0,012						1,40
5. Расходометрия:													•	•	
а) с пакерованием	0,81	I,23	I.65	2,07	2,48	2,90	3.31	3.73	0,083	0.167	0.250	0.333	3.33	0.67	10.0
б)без пакерован.	0,69	0,98					. •		0,058						7,00
6. Замер манометро	M			-		-	-				•	0,233	-		7,00

Глубина спуска вонда 401-800 м

4.5. Дополнительное время за ненормализованные условия работ

	The same of the sa	E9G0P	46 be 3	Nepes	в скражи при угле	при в Кости	no 60 (	POSIGMOQUI	ной жид- тности	-эдексі. иді кин ихрикьн	Одновренон- ная за- пов 3
	Види работ	ные трубы	`.	трубье	наклона бодее 25	7/01/3 1:51- 1:70	I.71- I.90	ĭ;ÿI- 2;ĭo	CBUILE 2,10	- неўты в ся сква- жине	KDNBHX N QONGO
ı	I. Все види с записью диаграми:	0,09	0,12	0,18	0,13	0,03	0.08	0,13	0,18	0,17	0,30
7	б)последующим зондами на 1000 м исследований	0,09	0,12	0,18	0,11	0,03	0,08	0,13	0,18	0,32	0,30
	Прочие види работ	0,13	0,16	0,24	0,05	0,03	0,10	0,18	0,27	<u>-</u> -	-

гаолица 5 Глубина спуска вонда 801-1200 м 5.1. Непрерывная запись диаграмм

***************************************				Инте	рваль	непрет	ивной	записи	в мас	штабе	I:500	М			
						I	йнасэ	зони							Посл. эснин
	50	100	150	200	300	400	500	600	700	000	900	1000	IIOO	1200	Ī00
I.KC, NC, EK3	0,56	0,57	0,58	0,60	0,63	0,66	0,65	0.71	0,74	0,77	0,80	0,82	0,89	0,96	0,065
2.MC	0.56	0,58	0,60	0,62	0,67	0,71	0,75	0,79	0,83	38,0	0,92	0,96	1,04	1,12	0,075
3.AK	0,57	0,59	0,61	0,64	0,69	0,74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	I,02	I,II	1,20	0,065
4.IK, HIK; ITK, HHK															$\mathcal{A}_{\mathcal{A}}$
приборами:	0,70	0,79	0,88	0,97	31,1	1,34	1,52	1,70	1,88	2,06	2,24	2,43	2,64	2,86	0,218
б)с газоразр.счет п малогабаритным	0,81	1,01	1,21	1,41	1,80	2,20	2,60	3,00	3,40	3,80	4,20	4,59	5,03	5,46	0,435
, 5.ИНК:															
а)в откр.стволе	0,81	1,02	I,23	I,44	I,86	2,27	2,69	3,10	3,51	3,93	4,34	4,76	5,21	5,66	0,452
б)в колонне	0,90	1,20	I,49	I,78	2,37	2,96	3,54	4,13	4,72	5,30	5,89	6,48	7,10	7,72	0,623
6.Резистивиметрия	:														
в)общая	0,56	0,57	0,58	0,60	0,63	0,66	0,68	0,71	0,74	0,77	0,80	0,82	0,89	0,96	0,065
б)индукционная	0,60	0,66	0,71	0,77	0,89	1,00	1,12	1,23	I,35	1,46	I,58	1,69	1,84	2,00	0,152
7.Кавернометрия	0,57	0,59	0,62	0,65	0,70	0,75	0,80	0,85	0,90	0,96	1,01	1,06	I,15	1,24	0,088
8.Профилеметрия	0,57	0,59	0,62	0,65	0.70	0,75	0,80	0,85	0,90	0,96	1,01	1,06	1,15	I,24	0,088
9.Tepmometpus: a)OUK, onpeg.npuro o)onpeg.ITT, sarpy	5		0,61	0,64	•	0,74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	1,02	I,II	1,20	0,085
ной циркуляции	0,60	0,65	0,70	0,76	0,86	0,97	1,08	1,18	1,29	1,40	1,50	1,61	I,75	I,90	0,143
B)BUCOROTYBOTB.	0,60	0,66	0,71	0,77	0,89	I,00	1,12	I,23	1,35	I,46	I,58	1,69	I,84	2,00	0,152

				HTODE	алы не	тисеоп	ной за	имси в	масшт	ace I:	500 M				
						Перени	зонп								Hoon.
	50	100	I50	200	300	-100	500	600	700	600	900	1000	Τίζυ	1.00	ĬÜÜ
10. Цементометрия:											•				
а)приборами АКЦ	0,56	0,58	0,60	0,62	0,67	0,71	0,75	0,79	0,83	0,88	0,92	0,96	1,04	1,12	0,078
o)imi,ctit	0,67	0,73	0,79	0,84	0,96	I,08	1,20	1,32	I,44	I,55	I,68	I,79	I,95	2,10	0,155
II.Влагометрия	0,62	0,69	0,76	0,34	0,99	I,I4	1,28	I,43	I,58	I,73	.I,88	2,02	2,2I	2,40	0,185
12.Плотнометрия	0,67	0,73	0,79	0,84	0,96	I.08	1,20	1,32	I,44	I,55	I,68	I,79	I,95	2,10	0,755
13.Локация муфт	0,59	0,63	0,68	0,72	0,81	0,90	0,99	I,08	I,İ7	I,26	I,35	I,44	1,57	I.70	0,127
14.Определение места прихвата ПО	0,56	0,57	0,59	0,60	0,64	0,67	0,70	0,73	0,76	0,80	0,63	0,86	0,93	1,00	0,068
15. Запись мано- метром	0,63	0,72	0,81	0,90	1,09	1,27	I,45	1,63	1,81	I,99	2,18	2,36	2,58	2,80	0,218
16.Промер кабеля без уст.Меток-	0,55	0,56	0,56	0,57	0,59	0,60	0,62	0,63	0,65	0,66	0,68	0,69	0,74	0,80	-
						запетні	лы нег	Denie:	oli 331	HON B	Macute	√e 1:2	200 M		
•						eneuii s	они								1190л. Зониц
<del></del>	50	100	I50	200	300	400	500	600	700	£00	900	I000	1100	1200	IQO'
I. KC, NC, EK3	0,57	0,59	0,61	0,64	0,69	0.74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	I,02	I,II	I,20	್೦,೦೬೮
2. K	0,57	0,61	0,64	0,67	0.74	0,80	0,87	0,93	1,00	I,06	I,I3	I,19	1,29	I,40	I,102
3. MK,MEK	0,60	0,66	0.71	0,77	0,89	1,00	1,12	1,23	I,35	I,46	I,58	I,69	I,84	2,00	I,152
4. IK	0,57	0,60	0,63	0,66	0,71	0,77	0,82	0,88	0,94	1,00	I,05	I.II	I,20	1,30	0,093
5. AK	0,60	0,65	0,70	0,76	0,86	0,97	1,08	1,18	1,29	I,40	1,50	1,61	I,75	I,90	0,140
6. BAK	0.60	0.66	0.71	0.77	0.89	1.00	1.12	I.23	I.35	I.46	I:.58	1.69	T.84	2.00	0.152

Глубина спуска зонда 801-1200 м

	<del></del>			192	สอากจา	n Hour	enimite	ii sarti	OF B	аситас	e 1.520	0.8			
					يونان در يا ه	145744		ый зон	,	*******		<u> </u>		-	Посл. зоний
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	50	100	150	200	300	400	500	600	700	003	900	1000	TICC	1200	100
7.IK,HIK,FIK,HHK															
а)со сцинт.счет.	0,74	0,88	1,01	I,I4	1,40	1,67	I,94	2,20	2,46	2,73	3,00	3,26	3,56	3,86	0,302
о)с газоразр.счет и малогабаритн.	0,93	1,28	I,58	1,91	2,56	3,20	3,85	4,50	5,15	5,80	6,44	7,09	7,78	8,46	0,685
8. Резистивиметри	я0,57	0,59	0,61	0,64	0,69	0,74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	I,02	I,II	1,20	0,085
9.Кавернометрия	0,57	0,59	0,62	0,65	0,70	0,75	0,80	0,65	0,90	0,96	I.OI	1,06	I,I5	1,24	0,088
пистеметрия 10.Профилеметрия	0,57	0,59	0,62	0,65	0,70	0,75	0,80	0,85	0,90	0,96	I,OI	1,06	I,I5	I,24	0,066
II.Термометрия:															
а)приборами СТИ, Т-4	0,33	0,72	0,81	0,90	I,09	I <b>,2</b> 7	1,45	1,63	1,81	1,99	2,18	2,36	2,58	2,80	0,218
б)контроль пере- токов газа	0,60	0,66	0,72	0,78	0,90	1,02	1,13	I,25	I,37	I,49	1,61	I,72	1,88	2,04	0,155
в)високочувств.	0,82	I,II	1,39	1,67	2,24	2,80	3,37	3,93	4,50	5,06	5,63	6,19	6,79	7,40	0,601
12.Инклинометрия	0,59	0,64	0,69	0,73	0,84	0,94	I,03	1,13	I,23	I,33	1,43	I,52	I,66	03,1	0,135
13. Цементоментрия	::														
а)приборами АКЦ	0,58	0,62	0,65	0,69	0,76	0,84	0,91	0,98	I,06	I,13	1,20	1,28	1,38	I,50	0,110
лири борами ЦМ, СПДТ	0,75	0,89	1,03	1,17	1,46	1,74	2,02	2,30	2,58	2,86	3,14	3,43	3,74	4,06	0,313
14. Плотнометрия	0,81	I,OI	1,21	1,41	I,80	2,20	2,60	3,00	3,40	3,80	4,20	4,59	5,03	5,46	0,435
I5.Определение места прихвата по	0,57	0,60	0,52	0,65	0,71	0,76	0,82	0,87	0,93	0,98	I,04	1,09	31,I8	1,28	0.092

57 -

Интервали непрерывной записи в масштабе 1:200 м Local. Первый зоня 202.10 1500.70 0.87 1.03 1.19 1.35 1.51 1.68 1.63 2.16 2.49 I. AMK 2.81 3.14 3.46 3.75 0.685 2. HTK. HHK (ompen. BHK) присорами: 0.8I 1.02 1.22 1.42 1.63 1.83 2.04 2.24 2.65 3.06 3.46 3.87 4.28 5.68 0.852 а) станцартными б)малогабаритными через НКТ I.17 I.50 I.82 2.47 2.80 3.12 3.45 4.10 4.75 5.40 6.06 6.71 1.30 1.62 1.95 2.27 2.60 2.92 3.25 3.57 4.22 4.87 5.52 6.16 через межтрубье 6.8I 3. WHHK: 0,86 I,10 I,35 I,59 I,84 2,08 2,33 2,57 3,06 3,56 4,05 4,54 5,03 5,52 I,02 a)B ofkp.cfbone 0.88 I.I5 I.42 I.69 I.96 2.23 2.50 2.77 3.3I 3.86 4.40 4.94 5.48 в) в колоние 6.02 I.I2 4. Резистивиметрия 0.74 0.95 1.15 1.36 1.56 1.76 1.97 2.17 2.58 **ВЕПІТУКЦИОННАЯ** 2,99 3.39 3.80 4.21 4,62 0,852 0,68 0,82 0,96 I,II I,25 I,39 I,53 I,67 I,95 2,24 2,52 5.BJarometdus 2.80 3.08 3.37 0.60I 6 Локация отверо-1.01 1.19 1.35 I.5I 1,68 1,83 2,16 2,81 2,49 3.I4 3.46 3.78 0.685 0,79 1,03 1,28 1,52 1,77 2,01 2,26 2,50 3,00 3,49 3,98 4,47 4,96 7. Расхолометрия 5.45 1.02 8.AEK nproopom CAT 0.63 0.72 0.80 0.89 0.98 I.06 I.15 I.24 I.4I I.59 I.76 I.94 2.II 2,28 0,305 9.Запесь маномет-0,79 I.03 I.28 I.52 I.77 2.0I DOM 2,26 2,50 3,00 3,49 3,98 4,47 4,96

0,48

## Глубина спуска зонда 801-1200 м

			HTel	валы н	опреры	вной з	аписи	в масш	race I	:50.M					11
				•		Hepr	ні зон	in .							Посл зонл
	10	20	30	40	50	60	70	8O	100	125	150	175	200	250	лнов 1001
I. IK, НГК, ГГК, ННК приоорами: a)со сцинт. счетч.		0,75	0,82	0,90	0,97	1,04	I,II	I,IS	1,32	I,50	I,60	I,86	2,04	2,40	0,75
б)с газоразр.сч. 2.ИНК:	0,78	0,94	1,10	1,27	1,43	1,60	1,76	1,93	2,26	2,67	3,08	3,49	3,91	4,73	I,68
а)в откр.стволе	0.74	0.87	I.00	I.I4	1,27	1,40	I,53	1.66	1.92	2,25	2,58	2.91	3,24	3.90	1.35
б)в колоние	0,78	0,94	1,10	1,27	1,43	I,60	I,76	I,93	2,26	2,67	3,08	3,49	3,91	4,73	I,68
в) с АЦРК	I,54	2,54	3,54	4,53	5,53	6,53	7,53	8,53	10,5	13,0	15,5	18,0	20,5	25,5	10,0
3.Микрокаверномет рия	0,55	0,56	0,57	0,58	0,60	0,61	0,62	0,63	0,65	0,68	0,70	0,73	0,76	0,31	0,14
4.АВК прибором СА	T 0,69	0,84	0,99	1,13	I,23	I,43	I,58	1,73	2,02	2,39	2,76	3,14	3,50	4,05	I,5%
		7		HTer	BELAN I	исведив	ЕНОЙ 3	enticu	B Maci	табе І	:50.M				
						Первы	зони								1100J
	5	15	25	35	45	J5	65	75	85	90"	95	100	115	135	:00
І.ИНК с АЦРК 2.Наклонометрия	1,04	2,04	3,04	4,04	5,03	6,03	7,03	8,03	9,03	9,52	10,0	II,0	12,0	14,0	10,0
					5.2	2. Разс	вне от	eparuu	Į.						
Вид	и рабо	T .	<del></del>	Ner 30	Buil II	ослед. Зона		Види г	абот				epeun ohu	Посл	од.
I. Определение те	мперат	уры за	ЮОЯ	0,6	6 (	),12	3. 01	dop m	обы жи	цкости	ÒIH		.,98		
2. Определение гл	убины	забоя		0,6	2 (	30,0	4. 01	oop m	оби жи	дкости	AMIDA	C	,84	0,2	7

5. Шаблонирование

Глубина спуска зонда 801-1200 м

вици р					рвни ни	ПОСЛЕ ЗОНИ		` `	i pacet				nepsun neos	HOGE 30HI	
6. Орментирование помощью инклиноме				]	,2I	-		Hereit Saurer	рия РВ са ради	оактив	ных из	oro-	0,59		
7. Торпедирование цементного мос	ra kez	iohkon Iobka i	NI MUN	1	,II	-		HOB E	раство	р сква	ENHE		0,30		
							10.		издели издели		лиями	АДС	2,04	0,	30.
				5.	3. To	ечные	измерс	RIJH							
	Колич	ectbo IO	точек 15	исслет 20	ования 25	30	35	40	Иссл 1	грован	ид в г	ополни 4	76.757EX 40	TOTE	ax 120
I. Инклинометр <b>ия</b>	0,63	0,72	0,82	0,91	1,00	I,09	1,18	1,28	0,018	0,037	0,055	0,073	0,73	1,47	2,20
C. Lementemetrus Trucopom CPAT C. VHHK:									0,063	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
ы)в откр.стволе									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
5)в колонне									0,117	0,233	0,350	0,467	4,67	9,33	14.0
1.Нанесение магн. меток	0,50	0,66	0,72	0,78	0,83	0,89	0,95	1,01	0,012	0,023	0,035	0,047	0,47	0,93	1,40
.Расходометрия: а)с пакерованием	0,95	1,37	I,79	2,21	2,62	3,04	3,45	3,87	0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
б)сез пакерования	0,83	1,12	I,4I	1,71	2,00	2,29	2,58	2,87	0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	1,67	7,00
6. <mark>Замер ман</mark> ометров	4								0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00

8

Глубина спуска зонда 801-1200 м 5.4. Отбор образцов, перфорация

							Page	GTHOO	KO LUWO	osino o	dna arro	B OTC	There	,	
	I	7	3	4	5	Ö	7	8	9	10	20	30	40	50	TUU
I. Отбор образцов грунтоносами:															
а)стреляющими	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	5,00
б) сверлящими	0,30	0,60	0,90	1,20	1,50	I,80	2,10	2,40	2,70	3,00	6,00	9,00	12,0	15,0	30,0
в)дисковыми	1.00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7.00	8,00	9,00	10,0	20,0	30,0	40.0	50.0	IOO
ramaqoqqeH.S	0,02	0,04	0,05	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,16	0,18	0,37	0,55	0,73	0,92	I,83
							a rua mu	ое кол	TUACTE	o enve	KO-NON	FOMAR			
	Ī	2	. 3	4	5	6	7	8	y	10	11	12	13	14	∡5
I.Спуск-подъем грунтоносов:															
а) стреляющих	0,64	1,28	1,93	2,57	3,21	3,85	4,50	5,14	5,78	6,42	7,06	7,70	8,35	8,99	9,63
б)сверлящих, дис- ковых	0,51	0,84	1,18	1,51	I,84	2,18	2,51	2,84	3,18	3,51	3,84	4,18	4,5I	4,84	5,13
2.Спуск-подъем перфораторов:															
а)корпусных						0.04	0.40	0.07	4 40	4 60	£ 00	E 00	C 20	6 00	P 0.1
a / wo hard cures	0,49	0,98	1,47	I,96	2,44	2,94	3,42	3,9I	4,40	4,89	5,38	5,87	6,36	6,85	-7,34

І'лубина спуска зонда 801-1200 м 5.5. Дополнительное время за ценормализованные условия работ

Бади работ	Спус через буриль- ные трубы	НКТ чөрөз чөрөз	TPYOLE	в сувалин гри угл чаклона бодее 2	е При кой	MULKOCI OTHOCTI	и проми и до 60 гусыз 2:10	Cer oy	MYMe MILEMCA MILEMCA BAKKEE	Одногро- менная запись 3 и оолее кривых
I. Вое виды с записью дваграмы:		***************************************	<del> </del>			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		···		<del></del>
в) первым зондом	0.15	0,20	0,31	0,22	0,06	G.14	0,22	18,0	0,25	0,30
односледующими зондами на 1000 м последований	0,09	0,12	0,18	0,11	0,03	0,08	0,13	0,18	0,32	0,30
определение температури или глубини засоя, ориентирование отклонителя, инжекция РЕ, точечий и имперации разрамента и имперации имперации и имперации	0,20	0,27	0,37	0,07	0,07	0.17	0,27	0,37	-	-
Отбор проб ОПН, шабленирование	0,15	0,34	0,44	0,06	0.07	0.17	0,27	0,37		
отбор образцов стредяющих грун- коносим; перборация бескорпусными пербораторым, торпедьрование ус- кановка Ні или цемент моста		·	٠		0,05	0,20	0,37	0,55	-	_
от при				0,07	0.03	0.13		0,33	-	-
3. TTXB на пласт каделиями АДС				0,13	•	•	•			
7. Проталкивание кабеля вручную чеј ТУН в поталкивих вка вкугория	)es	0,25	0,25	-						

Таблица 6 Гдубина спуска зонда 1201-1600 м 6.1. Непрерывная запись диаграмм

			Инте	DBalli	нептьт	E/BHOS	записи	B Mac	ETEGE	1:500.	li .				
					Пе	DBMT 3	OUL								Посл. зонин
	I00	200	300	400	500	600	700	600	900	1000	1100	1200	1400	1600	3010111 100
I.KC, HC, EK3	0.72	0,74	0,77	0,80	0,83	0,86	0,89	0,92	0.94	0,97	1,00	1,03	I,08	1,22	0,065
2.UK	0,73	0,77	0,81	0,86	0,90	0,94	0,98	1,02	1,06	1,10	1,15	1,19	1,27	1,43	<b>0,07</b> 8
3.AK	0.74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	I,03	I,08	1,12	1,17	1,22	I,27	1,36	I,54	0,085
4.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:															
а)со сщинт.счет.	0,94	1,12	I,30	I,48	1,66	I,85	2,03	2,21	2,39	2,57	2,76	2,94	.3,30	3,74	0,218
б)с газоразр.сч.	I,16	I,55	1,95	2,35	2,75	3,15	3,54	3,94	4,34	4,74	5,14	5,54	6.33	7,20	0,435
5. Резистивиметрия										•					
а)общая	0,72	0,74	0,77	0,80	0,83	0,86	0,89	0,92	0,94	0,97	1,00	I,03	1.08	1,22	0,065
б)индукционная	0,80	0,92	1,03	1,15	1,26	1,38	I,49	1,61	1,72	I,84	I,95	2,07	2,30	2,60	0,152
6.Кавернометрия	0,74	0,79	0,84	0,90	0,95	I,00	I,05	I,IO	1,15	1,21	1.26	1.31	1.41	I,59	830,0
7.Профилеметрия	0,74	0,79	0,84	0,90	0,95	1,00	I,05	I,IO	1,15	1,21	1,26	1.31	1,41	I,59	650,0
8.Термометрия:															
а)ОЦК, опр. притока	0,74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	I,03	1,08	1,12	I,17	1,22	I,27	1,36	1,54	0,085
б)опред.ГТГ, затру ной пиркуляции	0,80	0,90	. I,0I	1,12	1,22	I,33	1,43	1,54	I,65	I,76	1,86	I,97	2,48	2,47	0,143
в)високочувств.	0.80	0.92	1,03	1,15	I.26	1.38	I.49	I.6I	1,72	I.84	1.95	2,07	2.30	2,60	0,152

іродолжение табл. б Глубина юпуска зонда 1201-1600 м

		<del></del>	·	.11	repaa.		COMBILO		CH B A	acurac	e (:50	O.M			:lochen
·	IOO	200	300	400	500	600	200	800	300	1000	11(0)	TEU)	1400	1600	30HT11 100
9. Цементометрия: а) приборами АКЦ	0.73	0,77	0,81	0.86	0.90	0,94	0,96	1,02	1.06	1,10	I.I5	1.19	1.27	1,43	0,078
6)LM,CTAT	0.88	0,99	I.II	I.23	I.35	I,46	I,58	1,70	I,82	I,94	2,06	2,17	2,41	2,72	0,155
ІО.Влагометрия	0.84	0,98	1.13	1.28	I,43	I,58!	1.73	1.88	2,02	2,17	2,32	2,47	2,76	3,14	0.185
II.Плотнометрия	0,88	0.99	I.II	1.23	1.35	I.46	I,58	1,70	I.82	I.94	2,06	2,17	2,41	2,72	0,155
	0,78	0,87	0,96	1,05	1,14	I,23	I,32	1,41	1,50	1,59	1,68	1,77	1,95	2,20	0,127
13.Опред.места прихвата ПО	0,72	0,75	0,78	0,82	0,85	0,88	0,91	0,94	0,97	1,00	I,04	1,07	1,13	1,27	0,068
14. Сапись мано- метром	0,37	I,05	I,24	1,42	I,59	1,77	1,96	2,14	2,33	2,51	2,69	2,87	3,23	3,67	0,218
15.Промер кабеля сов уст.Моток	0,70	0,70	0,73	0,75	0,76	0,77	0,79	0,81	0,82	0,84	0,85	0,87	0,90	1,00	
				Murer	пали н	епреры			B Macu	табе	:500.N				
						He	peuti 3	онд							LOCZET HIHOE
T.IK.HIK.IIK.HHK	50	100	150	200	250	300	350	400	500	600	700	600	900	1000	100
приосрами: а)со синт.счет.	0,85	0,94	1,03	1,12	1,21	1,30	1,39	1,48	1,66	1,85	2,03	2,21	2,39	2,57	0,218
б)с газоразр.очетч и малогабаритн.	0,96	1,16	1,35	1,55	1,75	1,95	2,15	2,35	2,75	3,15	3,54	3,94	4,34	4,74	0,435
г.ИНК: а)в откр.стволе	0.96	1.17	I.38	I.59	1,80	2,01	2,21	2,42	2,83	3.24	3.66	4.08	4.49	4:91	0.452
б)в колонне	I.05	I.34	I.64	1.93	2,22	2.52	2,01	3,10	3,69	4.28	4.86	5.45	6.04	6.62	0,623

Глубина спуска вонда 1201-1600 м

•	ሶ			Глуби	на спу	ока зо	нда 12	:01-160	O M							
Č					Интег	вали н	епреры	вной з	аписи	B Maci	табе І	:200.M				
`	•					Her	вый зо	III	_							Послед. Зонди
	، م <del>انونومیت مید</del> میدوناندان امرود	100	200	300	400	500	600	700	800	900	1000	1100	1200	1400	I600	100
	1.KC, NC, EK3	0,74	0,79	0,83	38,0	0,93	0,98	1,03	30, I	1,12	1,17	I,22	1,27	1,36	1,54	0,085
	2.LK	0,75	0,82	83,0	0,95	I,OI	1,08	I,I4	1,21	1,27	I,34	I,40	1,47	I,60	I,80	0,102
	3.MK,MEK	0,80	0,92	I,03	1,15	1,26	1,33	I,49	1,61	I,72	I,84	I,95	2,07	2,30	2,60	0,152
	4.WK	0,74	0,80	0,86	0,92	0,97	1,03	80,I	1,14	1,20	1,26	1,31	I,37	I,48	I,67	0,093
	5.AK	0,80	0,90	I,OI	1,12	1,22	I,33	I,43	I,54	I,65	1,76	1,86	I,97	2,18	2,47	0,143
	6.НДК	0,80	0,92	I,03.	1,15	1,26	1,38	I,49	1,61	1,72	I,84	1,95	2,07	2,30	2,60	0,152
	7.ТК.НТК.ТТК.ННК															
	а)оо сцинт.счет.	I,C2	I,29	-	•	-	-				-	3,67	3,94	4,47	5,07	0,302
g	d)c rasopasp.cq.	1,40	2,05	2,70	3,35	4,00	4,65	-	5,94	6,59	7,24	7,89	8,54	0,83	II,2	0,685
ŧ	8. Резистивиметрия	0,74	0,78	0,83	0,88	0,93	0,98	1,03	1,08	1,12	I,I7	1,23	1,27	I,36	I,54	0,085
	9.Кавернометрия	0,74	0,73	0,84	0,90	0,95	1,00	1,05	1,10	I,15	1,21	1,26	1,31	1,41	I,59	0,088
	10.Профилеметрия	0.74	0,79	0,84	0,90	0,95	1,00	1,05	1,10	1,15	I,2I	1,26	1,31	I,4I	I,59	0,088
	II. Термометрия:															
	а) приборани СТИ,	0,37	1,05	1,24	1,42	1,59	1,77	1,96	2,14	2,33	2,51	2,69	2,87	3,23	3,67	0.218
	б)контроль пере- токов газа	18,0	0,92	I.04	1,17	1,28	1,39	1,52	1,64	1,76	I.87	I,99	2,11	2,34	2,66	0,155
	кистемониканМ. SI	0.79	83.0	0.98	60.1	1,18	1,27	1,38	1,48	1,57	1,67	1,77	1.87	2,06	2,34	0,135
	кидтемотнемеЦ. 61 ЦЖА	0,76	0.84	0,91	0,98	-	1,13		1,28	I,35		1,50	1,57	1,72	I,94	0,110
	14.Плотномотрия	1,16	1,55	1,95	2,35	2,75	3,15	3,54	3,94		-	5,14	5,54	6,33	7,20	0,435
	15.Опред.места прихвата 110	0,74	0,30	0,85	0,91		1,02	I,07	•			I,29	1,35	I,46	I,64	0,092

				N+2.444	******	molioit	X: 34474	14.04	*******		·				Hocken
					īle	DBH" 2	DHO						<del></del>		3011111
I. AK	IO,I	I,34	I,66	I,98	2,31	2,63	2,96	3,29	3,93	4,57	5,23	5,88	6,53	7,17	0,685
2.ТК,МК,ТТК,ННК приоорами с газо- растил, счетч. и малегабаритивыи	1,08	I,40	I,73	2,05	2,36	2,70	3,03	3,35	4,00	4,65	5,30	5,94	€,59	7,24	C,685
3.Термомотрия високочувств.	0,97	I,25	I,54	1,82	2,10	2,38	2,63	2,95	3,51	4,08	4,64	5,2I	5,77	6,34	0,601
4.Цементометрия приобрами цл. СГДТ	0,90	1,04	1,18	1,32	I,46	1,60	1,74	1,88	2,16	2,45	2,73	3,01	3,29	3,57	0,318
			Hrep	раји н	опреры ий зон	ngioji s	аппон	в маст	табе 1	:200 M		<del></del>			Послед
	25	50	75	100	125	150	175	200	250	300	350	400	450	500	100 3011.01
T. hTK. HER (ompen. B)	EC)									,		,			
а) стандартным.	0,96	1,16	1,37	I,57	1,78	I,98	2,18	2,39	2,79	3,20	3,61	4,02	4,42	4,83	0,852
б)малогабаритными через іксі	1,41	I,74	2,06	2,39	2,71	3,04	3,36	3,69	4,34	4,99	5,64	6,30	6,95	7,60	I,36
в)через межтрубье 2.КНК:	I,59	1,92	2,24	2,57	2,89	3,22	3;54	3,86	4,51	5,16	5,81	6,46	7,10	7,75	1,37
а)в откр.стволе	1,00	I,25	I,49	I,74	I,98	2,23	2,47	2,72	3,21	3,70	4,19	4,68	5,17	5,66	1,02
б)в колонне	I,03	I,30	1,57	I,84	2,II	2,38	2,65	2,92	3,46	4,00	4,54	5,09	5,62	6,16	1.12

			Интег		lemen. Hepani		аписк	B MACU	табе І	200 .i.				Носле	
	25	50	75	100	125	150	175	200	250	300	350	4CO	450	<b>зони</b> 500	100
4.Влагометрия	0,68	0,82	0,96	I,II	1,25	I,39	I,53	1,67	I,95	2,24	2,52	2,80	3,08	3,37	0,60
5.Плотнометрия	0,86	0,96	1,06	1,16	1,25	1,35	I,45	1,55	I,75	I,95	2,15	2,35	2,55	2,75	0,43
6.Локация отвер- стии	0,85	I,0I	I,I8	I,34	I,50	I,66	1,82	1,98	2,31	2,63	2,96	3,29	3,61	3,93	0,68
7.Расходсметрия	0,93	1,18	1,42	1,67	I,92	2,16	2,41	2,65	3,14	5,63	4,12	4,62	5,11	5,60	1,02
8ЛВК прибором САТ	0,78	0,86	0,95	J,04	1,12	1,21	1,30	I,38	I,56	1,73	1,91	2,08	2,26	2,43	0,38
9.Запись маномет- ром	0,93	1,18	1,42	1,67	1,92	2,16	2,41	2,65	3,14	3,63	4,12	4,62	5,11	5,60	1,02
				И	ropa	u Héji	epulhc	ii saitii	ои в М	арштас	e 1:50	.14	<del></del>		
	20	30	40	50	<u> </u>	70	llepsu!		·			175	20G		Посл зони
I.TH,HTK,ITK,HHK	- <del>/ (</del> )	<u> 30 </u>	40	<u>50</u>		_70	<u> </u>	<u> 90</u>	100	125	150	170	<u> </u>	<u>200</u>	<u> </u>
а)со сцинт.сч.	0,90	0,97	I,04	I,II	1,19	I,26	1,33	1,40	1,47	1,65	1,83	- 2,0I	2,19	2,54	0,752
o)e rasopasp. everv. 2.WHK:	1,09	1,25	1,42	1,58	I,75	1,91	2,08	2,24	2,40	2,82	3,23	3,64	4,05	4,88	1,68
а)в откр.стволе б)в колонне	I,02 I,09	I,15 I,25	I,28 I,42	1,4I 1,58	I,55 I,75	1,68 1,91	1,81 2,08	1,94 2,2	2,07 4 2,40	2,40 2,82	2,73 3,23	3,0€ 3,64	3,39 4,05	4,04 4,88	I,35 I,68
в) с АЩРК	2,68	<b>3,</b> 68	4,68	<b>5,6</b> 8	6,68	<b>7,6</b> 8	8,67	9,67	10,7	13,2	15,7	18.2	20,6	25,6	10,0

Глубина спуска вовда 1201-1600 м

2. Harrohometpha						6.2.	Разовн	e oner	etha						
Г.ИНИК с АЦРК	1,19	1,69	2,19	3,18	4,I8	5,18	6,18	7,18	8,18	9,17	10,2	11,2	12,2	14,2	10,0
	5	10	15	25	35	T.et 45	)B∐∷ 30 55	iin 65	75	85	95	105	115	135	ICO
				ilurer	maru i	(centre)			B Mace	Tade .	:50.m				псел
4. АВК прибором САТ	0,98	1,13	1,28	1,43	1,58	1,73	1,87	2,02	2,17	2,54	2,91	3,28	3,65	4,39>	1,52
3.Микрокаверно- метрия	0,71	0,72	0,73	0,74	0,75	0,76	0,77	0,78	0,80	0,82	0,85	0,88	0,90	0,96	0,14
	20	30	40	50	60	70	DDUA 3	90	100	125	150	175	200	250	ICO ROHH
										THE PERSON NAMED IN	1:50	<i>p</i>			Hoer

виды работ	Первий По зонч з		Виды работ	Первий зони	Песлад. 3084
1.Определение температуры забоя     2.Определение глубины забоя     3.Отбор пробы жидкости СЛН     4.Отбор пробы жидкости АЛПД     5.Шаблонирование     6.Ориснтирование отклонители с     помощью инкличметра	0,77 2,10	0,I2 0,08 - 0,27	7. Торпедиосвание, установка Ві или цементного моста желонкой 8. Инжекция РВ 9. Заливка радвовитевних изотс- пов в раствор скважини 10. ТТХВ на пласт изделиями АДС (до 5 изделий)	1,28 0,74 0,30 2,30	0,08

в)дисковыми

2.Перфорация

I.00

0.02

3.00

0,05

4.00

0.07

5,00

0.09

6.00

O.II

7.00

0.13 0.15

8,00

9,00

0.16

10.0

0.18

20.0

0.37

30.0

0.55

40.0

			Paever	nce ko	личест	BO CITY	ско-по	пъемон	3						<del></del>
		7	J	1	ა	Ü.	7	Ų	ÿ	10		IZ	13	-1	15
г. Спуск-подъем грунтоносов:															
а)стреляющих	0,83	I,66	2,49	3,32	4.14	4.97	5,80	6,63	7,46	8,29	9,12	9,95	8,01	II,6	12,
о)сверлиших, дисковых	0,64	I,II	I,58	2,04	2,51	2,98	3,44	3,91	4,38	4,84	5,31	5,78	6,24	6,71	7,1
2.Спуск-подъем перфораторов:															
а)корпусных	0,62	1,24	1,87	2,49	11,8	3,74	4,36	4,98	5,60	6,22	6,65	7,47	8,09	8,72	9,3
б)бескорпусных	0,96	1,92	2,67	3,83	4,79	5,75	6,70	7,66	8,62	9,53	10,5	II,5	12,4	13,4	14,4

Продолжение табл. 6
Глубина спуска зонда I201-I600 м
6.5. дополнительное время за ненормализованные условия работ

	C	шуск-псі	THEIL BORT	a B CKH	akiitte				Наличие	Одіно~
Види работ	через бури- льние ление	Repes	через меж- трубъе	LOH VI	- AUL B	азкости 60 сек	промив. и плотно	жицкос- сти,		HILOP 3
	труон			<b>6</b> c.1ee 250	I 5 I 70	1,71- 1.90	1,91- 2,10	свише 2.10	He	кривих
т.Все видн с записью диаграми:										
в)первым зондом	0,22	0,26	0,43	0,31	0,08	0,20	0,31	0,43	0,35	0,30
о)последующими зондами на 1000 м исследсваний	0,09	0,12	0,18	0,11	0,03	0,08	0,13	0,18	0,32	0,30
2. Определение темпеератури или глубини забоя, ориентирование от- клонителя, инжекция РВ, точечные измерения	0,26	0,33	0,51	0,10	0,09	0,23	0,37	0,51		
3.0тоор проб ОПН, шаблоппрование	0,21	0,42	0,61	0,06	0,09	0,23	0,37	0,51		
4. Отбор образцов стрелящими грун- тоноским, перхорация бескорпуснами перфоратороми, торпедирование, ус- тановка ИП или цемент, моста				0,12	0,07	0,28	0,51	0,77		
5. Отоор образцов сверлящим и и дисковими грунтоносами, перфора- ция корпускими перфораторами				0,09	0,05	0,19	0,33	0,47		
6. ТГХВ на пласт изделиями АЦС				0,19						
7. Прэталкивание кабеля вручную серез межтрубье или лубрикатор в ПКТ		0.25	0.25							

Глубина спуска зонда I601-2000 м 7.І.Непрерывная запись диагром

	UUCH T BOATTSELE HOMBE HOMEN HEREGEWIN														
						Sor	Buil 30								Loon.
	IOO	200	300	400	500	600	700	530	1000	11,00	1400	1600	1600	2000	<u>зсиши</u> 190
I.KC, NC, ECB	0,86	0,89	0,92	0,95	0,98	I,00	I,03	I,06	1,12	I,13	1,23	1,29	I,34	1,48	0,065
2.11K	0,88	0,92	0,96	1,00	I,04	1,08	1,13	1,17	1,25	1,34	1,42	I,50	I,58	1,74	0,078
3.AK	83,0	0,93	0,98	1,03	I,08	1,12	1,17	1,23	1.31	1,42	1,51	1,61	I,70	1,88	0,085
4.FK.HTK.TTK.HHK															
.FO.THXHD OO(B	1,08	1,27	I.45	1,63	1,81	I,99	2,18	2,36	2,72	3,08	3,45	18,8	4,17	4,6I	0,218
o)co rasopasp.cq.	1,30	1,70	2,10	2,50	2,90	3,29	3,69	4,09	4,89	5,68	6,48	7,28	8,07	8,94	0,435
5.Резистивиметрия															
а)общая	0,86	0,89	0,92	0,95	0,98	1,00	1.03	1,06	1,12	1,18	I,23	1,29	I,34	I,48	0,065
б)индукционная	0,95	I,06	1,18	1,30	1.41	I,32	I,64	1,76	1,98	2,22	2,44	2,68	2,90	3,2I	0,152
6. Каверномотрия	0,89	0,94	0,99	I.04	1,09	I, I4	1,20	1,25	1,35	I,46	I,56	I,66	1,77	I,94	0,088
7.Профилеметрия	0,89	0,94	0,99	1,04	1.09	1,14	1,20	I,25	1,35	I.46	Ì,56	1,66	I.77	1.94	0,088
8. Термометрия:															
а)ОЩ, о пред. притока	0,88	0,93	0,98	1,03	1.08	1,12	1,17	1,23	1.31	1.42	1.51	I,6I	1,70	1,88	0,065
б)опред.ГТГ.зат- рубной ипркуляц.	0,94	I,05	1,16	1,26	1,37	I,48	I,58	1,69	1,90	2,12	2,33	2,54	2,76	3,04	0,143
в)високочувств.	0,95	1,06	1.18	1,30	I,4I	I,52	I.64	1,76	1,98	2,22	2,44	2,68	2,90	3,2I	0,152

ŧ
23

	—————————————————————————————————————														
						Перв	ий зон	UT.							3011 <u>1</u> []001
	100	200	300	400	500	500	700	٥٥٥ ـــ	1000	1200	1400	1600	1500	7000	100
9.Цементсметрия															
а)приборами АКЦ	0,88	0,92	0,96	1,00	I,04	1,08	1,13	1,17	I,25	1,34	1,42	I,50	I,58	I,74	0,078
б)ЦМ,СГДТ	1,02	I,14	I,26	1,37	I,50	1,61	I,73	1,85	2,08	2,32	2,56	2,79	3,03	3,34	0,155
10.Влагометрия	0,98	1,13	I,28	1,43	I,58	I,72	1,87	2,02	2,32	2,62	2,91	3,21	3,50	3,88	0,185
пистнометрия	1.02	1.14	1,26	1,37	I.50	1,61	1.73	I,85	2.06	2,32	2.56	2,79	3.03	3.34	0.155
12.Локация муфт	0.92	1,02	1.10	1,20	1.28	1.38	I.46	1,56	I,74	1,92	2.10	2,28	2.46	2.71	0.127
13.Опред.места прихвата 110	0,87	0,90	0,93	0,96	0,99	I,02	I,06	I,09	1,15	I,22	I,28	I,34	I,40	I,54	•
I4.Запись мано- метром	1,02	1,20	I,38	I,56	I.74	1,92	2,11	2,29	2,65	3,02	3,38	3,74	4,10	4,54	0,218
15.Промер кабеля без уст.меток	0,85	0,87	0,88	0,89	0,91	0,92	0,94	0,96	0,98	1,02	I,C <b>5</b>	1,07	I,IO	1,21	
					MHTeDT	али не	тысэнт	HOM BE	THICH E	Macur	269 I.	500.K			Roen.
						ий зон									3011114
	50	100	150	200	250	300	350	400	500	600	700	دري	900	1000	1,0
І.ГК.НГК.ГТК.ННК приосрами:															
a)co cummu.cq.	0,99	1,08	I,18	I,27	I,36	I,45	1,54	I,63	1,81	1,99	2,16	2,36	2,54	2,72	0,218
о) с газоразр. счет м малогабаритными		1,30	1,50	1,70	1,90	2,10	2,30	2,50	2,90	3,29	3,69	4,09	4,49	4,89	0,435
2.ИНК: а)в откр.стволе	I.II	1.32	1,53	I,74	I.94	2,15	2,35	2,56	2,98	3,39	3.8I	4,23	4,63	5,05	0.452
б)в колоние	1,20	1,49	1,78	2,08	2.37	2,66	2,96	3,25	3,84	4.42	5.CI	5,60	5.Ic	6.77	0.623

		-3.					Пите	Baru I	епроц	шной з	SECRET	L LAC	Taoe I	:200.:	
				<del></del>											Loci. Bomin
	100	200	300	400	500	600	700	SOC	1000		I VOC	1600	1600	2000	100
1.KC,HC,EK3	0,88	0,93	0,98	1,03	1,06	1,12	1,17	1,23	1,31	1,42	1,51	1,61	1.70	I,co	0,905.
2.EK	0,90	0,96	1,03	1.10	1,16	1,22	I.29	1,36	1,48	1,62	1,75	1,87	2,00	2,21	0,102
3.MK,MEK	0,95	1,06	1,18	1,30	1.41	I,52	I,64	1,76	1,98	2,22	2,44	2,68	2,90	3,21	0,152
4.130	0,89	0,95	1,00	1,06	1,12	1,18	1,23	I,29	1,40	1,52	I,63	I,74	I,66	2,64	0,003
5.AK	0,94	I.05	1.16	1,26	1,37	1,48	1,58	1,69	. I,90	2,12	2,33	2,54	2,76	3,04	0,143
6.BIIK	0,95	1,06	1,13	1,30	1,41	1,52	1,64	1,76	1,98	2,22	2,44	2,68	2,90	3,21	0,152
7.IK,HIK,ITK,HIK															
a)co otmitt.cq.	1,17	1,43	1,70	I,96	2,23	2,49	2,76	3,02	3,55	4,08	4.6I	5,14	5,67	6,28	0,302
d)c resupesp.cq.	I,55	2,20	2,85	3,50	4,14	4,79	5,44	6,09	7,39	6,68	9,96	11,3	I2.6	13,9	0,6ა5
8.Ревистивныетрия	0,68	0,93	0,98	I,03	1,08	1,12	1,17	1,23	1,31	1,42	1.51	1,61	1,70	1,88	0,065
9.Кавернометрия	0,89	0,94	0,99	I,04	1,09	1,14	1,20	1,25	I,35	I,46	I,56	1,66	1,77	1,94	0,068
IO.Профилеметрия	0,89	0,94	0,99	1,04	I,09	1,14	1,20	1,25	1,35	1,46	1,56	1,66	1,77	1,94	0,088
II.Термометрия:															
а)приборама СТИ,	1,02	1,20	1,38	1,56	I,74	1,92	2,11	2,29	2,65	3,02	3,36	3,74	4,10	4,54	0,218
б)контроль нере- токов газа	0,96	1,07	1,19	1,31	1,43	1,54	1,67	1,79	2,01	2,26	2,49	2,73	2,96	3,27	0,155
12.Инклинометрия	0,93	1,03	1,13	I,23	1,33	1,42	1,52	I,63	1,81	2,02	2,21	2,41	2,60	2,88	0,135
13 цементометрия AKI	0,91	0,98	1,06	1,13	1,20	1,28	1,35	1,42	1,57	1,72	1,86	2,01	2,16	2 <b>,3</b> 8	0,110
14. Плотнометрия	1,30	1,70	2,10	2,50	2,90	3,29	3,69	4,09	4,89	5,68	6,48	7,26	8,07	8,94	0,435
15.Опред.места	0.89	0.94	1.00	1.06	1.11	31.16	1 22	T 28	1.36	T 50	TET	T 71	T 82	2 NT.	0.063

<del></del>				HT	อ้วเลลสะ	HUNTLE	SMBN SN	BATH	H E ME	(CIIII NA CE	1:200	.м	-		
	Resignate adults														Пссл. 304л: 100
	50	-00	TOC	200	250	300	350	<del>4</del> 00	500	600	700	500	- 500	TOCC	100
I./MK 2.IK.HTK.TTK.HK, nph60pamph	1,16	I,48	I.cI	2,13	2,46	2,76	3,10	3,43	4,00	4,72	5,36	6,03	6,67	7,31	0,688
C TABOUARD CY.IF	1,23	1,55	83,I	2,20	2,52	2,85	3,17	3,50	4,14	4,79	5,44	6,09	6.74	7,39	0,685
3. Термометрия висс чувств.	1,12	1,40	1,68	1,96	2,25	2,53	2,81	3,10	3,66	4,22	4,79	5,36	5,91	6.48	0,601
4ementometria Tribidicamin Lin.Clist	1,04	1,18	1,33	1,47	1,61	1,75	1,89	2,03	2,31	2,59	2,08	3,16	3,44	3,72	0.318
				Reche	na nat	COLLE	C: 38	E KOL	Macuta	00 I:Z	ж. ж				ilison.
	25	50	75	100	125	150	175	20C	250	300	350	400	450	500	35,151
І.Нії (Нік (опред.															
а)станцартным	LII	1.31	1,51	1,72	1,92	2,13	2,33	2,53	2.94	3,35	3.75	4,16	4,57	4,96	0,65
d)wavelsqubathram	I,65			2,63		3,28		3,53	4,5c	5,23	5,00	6,54	7,19	7,54	1,36
Tepes mempyobe	1.89	2,21	2,54	2,86	3.16	3,51	3,83	4,16	4,80	5,45	6,10	6,75	7,40	6,25	1,37
а)в сткр.стволе	I.I5	I.39	1.64	1,88	2.13	2,36	2.62	2.57	3,36	3,55	4.34	4,63	5,32	5.3I	1.02
б)в колоние	1,17	•	1,71		2,26		2,80	3,07	3,61	4,15	4,69	5,23	5,77	6,31	1,12
3. Резистивиметрия индукционная	1,04	I,24	1,45	1,65	1,85	2,06	2,26	2,47	2,87	3,28	3,69	4,09	4,50	4,91	0,852

				Mi	TedBa.	и пепт	e or remo	if sam	CW B 1	acurac	e T:20	N.M			
	Первый зони														110C.3
	25	50	75	100	125	150	175	200	250	300	350	400	450	500	30U 100
4. Влагометрия	0,98	1,12	1,26	I,40	I,54	I,68	I,82	1,96	2,25	2,53	2,81	3,10	3,38	3,66	0,60
5.Плотнометрия	1,00	1,10	1,20	1,30	1,40	I,50	I,60	1,70	I,90	2,10	2,30	2,50	2,70	2,90	0,43
6.Докация отверс- тий	1,00	1,16	1,32	1,48	1,64	1,81	1.97	2,13	2,46	2,78	3,10	3,43	3,75	4,08	<b>0,6</b> 8
7.Расходометрия	1,08	1,33	1,57	1,82	2,06	2,31	2,55	2,80	3,29	3,78	4,27	4.76	5,25	5,74	1,02
8. АВК приосром СА	0,92	I,OI	1,10	1,18	1,27	1,36	I,44	I,53	I,7I	I,88	2,05	2,23	2,40	2,58	0,38
9. Запись мано- метром	1,08	1,33	1.57	1,82	2,06	2,31	2,55	2,80	3,29	3,78	4,27	4,76	5,25	5,74	1,02
				Инт	ерваль	непре	DIJBHO	залис	M B ME	сштабе	1:50.	M			
	<u> </u>	_	·		. :	<u> </u>	Hebai	и зони					_		Посл <b>з</b> онг
	20	30	40	50	60	70	50	90	100	125	150	175	200	250	30HI 100
I.IK,HTK,TTK,HIK nphoopamn:															
в)со сцинт.сч.	I,05	1,12	1,19	I,26	1,33	1,40	1.48	1,55	1,62	1,80	I,98	2,15	2,34	2,69	0,75
б)с газоразреш.сч. 2.ИПК:	1,23	1,40	1,56	1,73	1,89	2,06	2,22	2,39	2,55	2,96	3,38	3,79	4,20	5,02	I,68
в)в откр.стволе	1,17	I,30	1,43	1,56	1,69	1,82	1,96	2,09	2,22	2,55	2,88	3,20	3,53	4,19	1,35
б)в колоние	1,23	1,40	1,56	1,73	E8, I	2,06	2,22	2,39	2,55	2,96	3,38	3,79	4,20	5,02	1,68
B) c AUPK	2.83	3.83	4.83	5.83	6.82	7.82	8.62	9.82	10.8	13.3	15.8	18.3	20.8	25.6	10.0

1	ľ	
•		ì

* · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		интервали непрецивной записи в масштабе 1:50 м													
	первый вони														HOCA.
	20	30	40	50	60	70	80	90	100	IZ5	150	175	200	250	30КЛ 100
3. Микрокањер <b>но-</b> метрия			0,88			0,91				0,97	1,00	1,02	1,05	,	0,143
4. АВК присором С	EI,I TA	1,28	1,43	I,58	1,72	I,87	2,02	2,17	2,32	2,69	3,06	3,43	3,80	4,54	1,52
		<del></del>				HTODES	ли нет	MADURE	ON BET	сси в	MACUTE	00 I:	O.M		
						edent			<u> </u>						Посл.
	5	IO	I5	25	35	45	55	65	75	85	95	IC5	115	135	30HI
І.ІННК с АЦРК 2.Наклонометрия	I,33	1,83	2,33	3,33	4,33	5,33	6,32	7,32	8,32	9,32	10,3	11,3	12,3	14,3	10,0

## 7.2. Разовне операции

Вилы работ	. •	Послед. зони	Види работ	Первий зони	Послед. зони
1.Определение температуры забоя	0,95	0,12	7. Торпедирование, установка ВН или	~	
2.Определение глубины забоя	0,92	0,08	цементного моста желонкой	1,45	
3.Отбор проби жидксети ОПН	2,22	<u>.</u>	8. Инжекция РВ	63,0	
4.Отбор пробы жидкости АИПД	1,16	0,27	9. Заливка радиоактивных изотопов		
5. Шаблонирование	0.72		в раствор сказания 10.1TXB на пласт изполиями ALC	0,30	
6.Ориентирование отклонителя с неможник инклиноватия	1.84		(до 5 изделий)	2,57	0,08

			Ko	LIGHTL	BO TOY	ек исс	легова	ION			Исслед	RUHBGO	в дол	олните	лышх
	5	.(0	15	30	25	3C	35	40	Ţ	2	3	1	40 40	<b>8</b> 0	120
I.Инплинометрия	0,93	1,02	I,II	1,20	1,29	1,38	I,48	1,57	0,018	0,037	0,055	0,073	0,73	1,47	2,20
2.Цементометрия прибором СГДТ С.ИНК:									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
а)в откр.стволе									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10.0
б)в колонне												0,467		9,33	14,0
4. Нанесение маг- нитных меток	0,89	0,95	1,01	1.07	1,13	1,18	1,24	1,30	0,012	0,023	0,035	0,047	0,47	0,93	I,40
5. Раскодомотрия:															
в)с пакерованием	I,25	1,67	2,09	2,51	2,92	3,34	3,75	4,17	0,063	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
кинаводеная воб(б	1,13	1,42	1,71	2,01	2,30	2,59	2,38	3,17	0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00
6.Замер маномет- ром									0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00
			7.	4. OTO	op odp	азцов,	nebýo	DOLLING							
					Pac		Коллг		0008311	OB, OT	отрело	В			
	4	2	3	4	<u> </u>	6	_7	8	9	10	20	30	40	50	100
I.Отбор образцов грунтоносами:															
в)отреляющими	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50	1,00	I,50	2,00	2,50	5,00
мишимдерия	0.30	0.60	0.90	1.20	1.50	1.80	2.10	2,40	2,70	3.00	6,00	9.00	12,0	15.0	30,0
в) дисковами	1,00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	٤,00	9.00	10,0	20,0	30.0	40.0	50,0	100
перфорация	0,02	0.04	0,05	0,07	0,09	0.11	0,13	0,13	0,16	0,18	0.37	0.55	0,73	0.92	1,83

Продолжение табл. 7 Глубина спуска зонда 1601-2000 м

				P	асчети	OB KOZ	MAGCLE	о слус	ко-псл	ъсмов					
	I	4	3	4	5	6	7	<u> </u>	9	10	11	12	13	. 4	15
І.Спуск-подъем															
трунтоносов:	T 00	0.00	2 05	4.06	E 00	e '00	n TT	é rà	0.71	TO 0	TT 0	TO 0	TO 0	74.0	36.7
а)стреляющих	1,02	2,00	3,05	4,00	5,00	6,09	7,11.	0,12	9,14	10,2	11,4	16,4	13,2	14,2	10,4
о) сверлящих, писковых	0,78	56, I	1,98	2,58	3,18	3,78	4,38	4,98	5,58	6,18	6,78	7,38	7,96	8,58	9,18
2.Спуск-подъем перфораторов:					*										
а)корпусных	0,76	1,51	2,27	3,02	3,78	4,54	5,29	6,05	6,80	7,56	8,31	9,07	9,82	IO,6	II.
б) бескорпусных	1,13	2,26	3,39	4,52	5,66	6,79	7.92	9,05	10,2	II,3	12.4	13,6	14.7	I5.8	17.0

Продолжение табл. ?

Гдубина спуска зонда I60I-2000 м 7.5. Дополнительное время за ненормализованине условия работ

Види работ	оури− Льнне	через	Mex-	тъем зон при уг- лс нак- элсна	NOCTH F/CM3	до 60 с	е <b>к и</b> пло	э. жал.— Отности	Hainyme Hoğtu Böy- Dam.	Omiobpe- Mulian Jamucu Jamucu Jamucu
	трубы			болес 250	1,51- 1,70	1;71- 00;1	1,91- 2,10	<b>свы</b> ше 2,10	скражи- не	ослес кривкх
I.Бэе видн с записью диаграми:										
а)первим вондом	0,27	0,34	0,54	0,39	0.10	0.25	0.39	0.54	0.50	0.30
б)последующими зондами на 1000 м исследований	0,09	0,12		0,II	0,03	0.08	0,13	0.18	0,32	0,30
2. Определение температуры или глу- били забоя, ориентировенные откло- нителя, инжекция ГВ, точечные изме-			,	-,	0,00	.,	2,20	0,10	0,5%	0,00
режия.	0,33	0,42	0,66	0,13	0.12	0.30	0.48	0.66		
3.Отбор проб ОПН, шаблонирование	0,27	0,54	0,78		0.12	0.30	0,48	0,66		
4.Отбор образиов стреляжими грунто- носьми, пеуфорация бескорпусными перфораторыми, торподирование Ш или цемейт.моста				0.16	0,10	0,36	0.66	•	•	
5.Отсор соразцов сверлящимими дисковыми грунтоносами, перфорыция				0,10	0,10	0,00	0,00	1,00		
ксриусными перфораторами 6.ТГХВ на пласт изделиями АДС				0,12 0,24	0,06	0,24	0,42	0,60		
7.Проталкивание кабеля вручную черэз межтрубье или лубрикатор в НКТ		0,25	0,25	•						

Глубина спуска вонда 2001-2400 м 8.1. Непрерывная зепись диаграмы

÷

- 18 -

					THE PERSON NAMED IN	A A	MAN VIEW	MAN SE	шиси в		34VV	YVVIII			Посл
							udi aon								307771 100
	COC	300	400	500	600	500	1000	1200	1400	1600	1800	:2000	2300	2100	
1,KC,NC	1,04	1,07	1,10	1.12	1,15	1,21	1,23	1,32	1,38	I,44	1,49	I,55	1,60	I,74	0,065
2.M	1,06	I,II	1,15	1,19	I,23	I,32	1,40	1,48	1,56	1,65	1,73	1,82	1,90	2,06	0,078
3.AK	1,08	1,13	1,18	1,22	1,27	I,37	I,46	1,57	I,65	.1,76	I,85	1,95	2,04	2,22	0,065
4.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:															
а)со сцинт.ст.	1,41	1,60	1,78	1,96	2,14	2,50	2,87	3,23	3,59	3,96	4,32	4,6ა	5,05	5,48	0,218
б)с газоразр.сч.	I,85	2,24	2,64	3,04	3,44	4,24	5,03	5,63	6,63	7,42	8,22	9,02	9,81	10.6	0,435
<ol> <li>Резистивиметрия</li> </ol>	:														
а)общан	1,04	1,07	I,IO	1,12	1,15	1,21	1,26	1,32	1,38	1,44	I,49	I,55	1,60	1,74	0,035
кенномпиукционная	1.21	1.33	1.44	1.56	I.67	1.90	2,13	2.36	2,59	2,82	3,05	3,28	3,51	3,82	0.152
6.Кавернометрия	1,09	1.14	1,19	1,24	1,29	1,40	1,50	1,60	1,71	18,1	1,91	2,02	2,12	2,30	0,058
7.Профилеметрия	1.09	1.14	1.19	1.24	1.29	1.40	1.50	1,60	1,71	18.1	1.91	2,02	2,12	2,30	0.088
8. Териометрия:		•	•	•	•	•	-	·	•	•	•			•	
а)ОЛК, опред. при— тока	1,08	1,13	1,18	1,22	1,27	1,37	I,46	1,57	1,65	1,76	1,85	1,95	2,04	2,22	0,0೮
о) эпред .ГТГ, зат- руо .циркуляции	1,20	1,30	1,41	1,52	1,62	I,84	2,05	2,26	2,48	2,69	2,90	3,12	3,33	3,62	0,143
в)високочувств.	1,21	1,33	1.44	1,56	1,67	1,90	2,13	2,36	2,59	2,82	3,05	3,28	3,51	3,82	0,13
9.Цементометрия:			-												
а)приборами АКЦ	1,06	I.II	1.15	1.19	1,23	1.32	1,40	1,48	1,56	1,65	I,73	1,82	1,90	2,06	0,078
о)ца, стит	1.23	1.40	1.52	1.64	1.76	1,99	2.23		2,70	2.94	3.18	3.41	3,65	3.96	0.15

Глубина спуска зонда 2001-2400 м

<del></del>					ante:	воли г	empopu	manon a	autici	B ASSOL	raoe 1	3500 J.			
							นียงมหนึ่	BOER	T-100					•	Носл. ВСИЛ 100
	200	300	400	200	EQU	800	1000	1200	1.100	1600	TOCC	S000	75,00	. 2400	100
10.Влагометрия	1,28	I,43	I,58	1,72	I,37	2,17	2,46	2,76	3,00	3,36	3,65	3,95	4,24	4,62	0,185
II.Плотнометрия	1,28	I,40	1,52	1,64	I.76	I,99	2,23	2,47	2,70	2,94	3,18	3,41	3,65	3,98	0,155
12.Локация муфт	I,16	I,25	1,34	1,43	1,52	1,70	1,88	2,06	2,24	2,42	2,60	2,78	2,96	3,22	0,127
13.Определение места прихвата 110	1,04	I,08	I,II	I,1.	1,17	1,24	I,30	1,36	1,43	I,49	I,55	1,62	1,68	1,82	0,068
I4. Бапись манс- метром	1,34	I,53	1,71	1,89	2,07	2,43	2,80	3,17	3,52	3,89	4,25	4,61	4,98	5,42	0,218
I5.Промер кабеля без уст.меток	1,01	1,03	1,04	1,06	1,07	1,10	1,13	1,17	1,19	1,22	I.25	1,28	1,31	I,42	
						Miter	BAJII I	emepi	вней з	arrich	B Maci	uade I	:500.N		Псел.
							Jeps:	d: 3010							30.UT 100
<del></del>	50	100	150	200	250	300	350	400	500	600	700	500	500	1000	100
I.TK, HIK, ITK, HIK IPHOPAME:					Tage of the second								400		******
a)co cumit.cq.	I,14	1,23	1,32	1,41	1,50	1,60	1,69	I,78	I.96	2,14	2,32	2,50	2,68	2,87	0,218
б)с газоразр.сч. иммогабаритным	1,25	1,45	1,65	1,85	2,05	2,24	2,44	2,64	3,04	3,44	3,84	4,24	4,64	5,03	0,435
2. WHHK							1.								
а)в откр.стволе	I,25	I.46	1,67	I,88	2,09	2,30	2,50	2,71	3,13	3,54	3,95	4,37	4,78	5,20	0,452
б)в колоние	1,34	I,64	I,93	2,22	2,52	2,31	3,10	3,40	3,98	4,57	5,16	5,74	6,33	6,92	0,623
3.Влагометрия	I.14	1.30	1,45	. I.GI	1.77	1.93	2.03	2.24	2,56	2.87	3.19	3.50	3.82	4.13	0.352

83

Глубина спуска вонда 2001-2400 м

					Ин	тервал	и неш	ephelio	il aann	CH B M	acured	e I:20	О.м				
						J. L. P.M.L.		pbiri 3		الكسيس						посл.	
		100	200	300	400	600	800	1000	I 00	1400	1600	1800	2000	2200	.2400	100 3010111	_
	I.NC,KC,EK3	1,03	1,03	1,13	31,1	1,27	1,37	I,46	1,57	I,65	1,76	I,85	I,95	2,04	2,22	0,085	
	2.1X	1,05	I,II	1,18	1,24	1,37	1,50	1,63	1,77	I,89	2,02	2,15	2,28	2,41	2,62	0,102	
	3.MK,MEK	1,10	1,21	1,33	1,44	1,67	I,90	2,13	2,36	2,59	2,82	3,05	3,28	3,51	3,82	0,152	
	4.WK	1,04	1,10	I,I5	1,21	1,32	I,41		1,66	1,78		2,00	2,12	2,23	2,42	0,093	
	5.AK	1,09	1,20	1,30	1,41	1,62	I,84	2,05	2,26	2,48	2,69	2,90	3,12	3,33	3,62	0,143	
	6.BUK	1,10	1,21	1,33.	1,44	1,67	1,90	2,13	2,36	2,59	2,82	3,05	3,28	3,51	3,82	0,152	
	7.ІК,НІК,ІТК,НІК приборами:																
F,	а)со сцинт.сч.	I,32	1,58	I,84	2,11	2,64	3,17	3,70	4,23	4,76	5,29	5,82	6,35	33,3	7.48	0,302	
3	б)с газоразр.сч.	1,70	2,35	3,00	3,54	4,94	6,24	7,53	8,83	10,1	II,4	12,7	14.0	75,3	16,7	0,685	
t i	8. Резистивимотрия	1,03	1,08	I,I3	1,18	1,27	1,37	I,46	1,57	1,65	1,76	1,85	I,95	2,04	2,22	0,005	
	Э.Кавернометрия	1,03	1,09	I,I4	1,19	I,29	1,40	1,50	1,60	1,71		1,91	2,02	2,12	2,50	0,088	
	пидтеметрия подпол	1,03	1,09	I,14	1,19	1,29	I,40	1,50	1,60	1,71	1,31	1,91	2,02	2,12	2,30	0,068	
	Ії.Термометрия:																
	а)приборами СТИ, 1-4	1,16	1,34	1,53	1,71	2,07	2,43	2,80	3,17	3,52	3,89	4,25	4.61	4,98	5,42	0,218	
	б)конгроль перето- ков газа	1.10	1,21	1,34	I,46	1,69	1,93	2,16	2,41	2,63	2,88	3,11	3;35	3,58	3.90	0,155	
	12.Инклинопотрия	I,08	1,17	1,28	1,38	1,57	1,77	I,96	2,17	2,35	2,56	2,75	2,95	3,14	3,42	0,135	
	13.Цементометрия ДИД	1,06	1,13	1,20	1,28	1,42	1,57	1,72	1,86	2,01	2,16	2,30	2,45	2,60	2,62	0,110	
	14.Плотнометрия	I,45	1.85	2,24	2,64	3,44	4,24	5,03	5,33	6,83	7,42	8,22	9,02	9,81	10,6	0,435	
	15.0пред.места прихната 110	1,04	1,09	1,15	1,20	1,31	1,42	1,53	I,65	1,75	1,86	1,97	2,08	2,19	2,38	0,092	

<del></del>					HTODBS	ли неп	поливн	of <b>3</b> ar	Hen B	масите	os 1:2	CC.x:			
2.0							Heczu! 350	_							llocл. Зонин
·	50	100	150	200	200	300	نانان	300	500	600		500	9 00	1000	30HT:1
I.AK	1,31	1,63	1,95	2,27	2,60	2,93	3,25	3,56	4,23	4.67	5,52	6,17	6,82	7,46	0,665
г.Гк.нгк.ггк.пнк приборами с газора	asp.														
счетчін малогаба— ритными	1,37	1.70	2,02	2,35	2,67	3,00	3,32	3,64	4,29	4,94	5,59	6,24	6,88	7,53	0,685
3. Термометрия вы- сокочувств.	1,26	1,55	1,83	2,11	2,39	2,68	2,96	3,24	3,81	4,37	4,94	5 <b>,5</b> 0	6,07	6,63	0,601
4. Цементометрия приборами ЦА, СГДТ	1,19	1,33	1,47	1,61	1.75	1,90	2.04	2,16	2,46	2,74	3,02	3,30	3,58	3,87	.0,318
				10	TOLER	и кел		ELLE SO		асшта	e 1:20	Ю.м			HOCH.
	25	50	75	100	125	150	175	200	250	300	350	400	450	500	T00 3041H
I.HPK.HBK(onpon. BHK)npuoopami:															
а) стандартніми	1,25	1.46	1,66	1,86	2.07	2,27	2.48	2,68	3,09	3,50	3.90	4.3I	4.72	5,12	0.352
о)малогабаритными через НСТ	I,89	2,22	2,54	2,87	3,19	3,52	3,84	4,17	4,82	5,47	6.12	6,78	7,43	8.08	1,36
через межтрубье 2. ИНК:	2,18	2,50	2,63	3,15	3,46	3,80	4,13	4.45	5,IC	5,75	6,40	7,04	7,69	8,34	1,37
а)в откр.стволе	I,30	I,54	I,79	. •	2,28	2,52	2,77	3,01	3,50	4,00	4,49	4,98	5,47	5,96	1,02
б)в колсине	I,32	I,59	1,86	2,13	2,40	2,67	2,94	3,21	3,75	4,30	4,84	5,38	5,92	6,46	I.12
3. Реанстивиметрия инпукционная	I.18	T.39	T.59	7.80	2.00	2.20	2.41	2.67	3 02	3.43	3 83	4.24	4.65	5.06	0.852

1 84 -

o k				Глус	бина сп	уска з	онда 2	001-24	м 00		•				
1517					Интег	валн н	empepi	вной а	amicu	в маст	rade I	:200.N			
							Пат	Buil 30	TETT						Hoon.
	25	50	75	100	īZり	150	175	200	250	300	350	400	450	500	30271 100
4. Благометрия	I,12	I,26	I,40	1,55	I,69	I,83	1,97	2,11	2,39	2,68	2,96	3,24	3,52	3,81	0,601
5. Плотнеметрия	I,I5	1,25	I,35	I,45	I,55	I,65	I,75	1,85	2,05	2,24	2,44	2,64	2,84	3,04	0,435
6.Локация отвер- стий	1,14	1,31	1,47	1,63	1,79	1,95	2,12	2,27	2,60	2,93	3,25	3,58	3,90	4,23	0,688
7. Расходометрия	1,22	I,47	1,71	I,96	2,21	2,45	2,70	2,94	3,44	3,93	4,42	4,9I	5,40	5,89	1.02
8.АВК приоором САТ	1,07	1,16	I,24	1,33	I,42	1,50	I,59	I,68	I,35	2,03	2,20	2,38	2,55	2,72	0,388
9.Запись мено- метром	1,22	I,47	1,71	1,96	2,21	2,45	2,70	2,94	3,44	3,93	4,42	4,91	5,40	5,89	1,02
					интег	вали з	ешрерь	вной з	аниси	в мас	Taon 1	.:50.M			
					*		Пет	Вий во	нл						Посл зонл
	20	30	40	50	67)	70	ÜÜ	30	-,00	125	150	175	200	250	100
I.TA,HIK,TTX,HHK	•			. •	***										
a) oo comming.	I,05	1,12	1,19	1,26	1.33	1,40	I,48	1,55	1,62	I,80	1,98	2,15	2,48	2,69	0,75
б)с газоразр.сч.	1,38	I,54	1,71	78,1	2,04	2,20	2,37	2,53	2,70	3,II	3,52	3,93	4,35	5,17	I,68
2.1HHh:						100			•						
а) в сткр. стволе	1,31	1,44	I,58	1,71	I,84	1,97	3,10	2,23	2,36	2,60	3,02	3,35	3,68	4,34	1,35
эннокох в(о	I,38	1,54	1,71	1,87	2,04	2,20	2,37	2,53	2,70	3,II	3,52	3,93	4,35	5,17	1,68
B)c ALPK	2,98	3,98	4,97	5,07	6,97	7,97	8,97	9,96	II.O	13.4	16.0	Id,4	20.9	25.9	10.0

ŧ	
8	

				linter				Politica	B Mack	rade 1	:50.M				Hoca.
	20 -	30	40	5C	EO	di зонл 70	<b>E</b> 0.	90	.100	125	150	175	200	250	30,471M
3.Микрокаверно- метрия	1,00	1,01	1,02	1,04	1,05	I,06	1,07	1,08	1,09	1,12	1,14	1,17	1,20	1,25	0,143
4.АВК прибором САТ	1,28	1,43	1,57	1,72	1,87	2,02	2,17	2,32	2,46	2,83	3,20	3,53	3,94	4,69	1,52
				JHIC	рвалч	непрет	неноч	Baleici	P Mac	штабе	T:50.N				Unc. 5
				110	errunii s	OFIL			• .					· ·	Посл. <b>3</b> 0:U(Н ) 00
	5	.10	.5	25	35	75	ნნ	65	75	85	95	1,05	115	135	700
I.KHK c AUPK	I,48	1,98	2,48	3,48	4,48	5,47	6,47	7,47	8,47	9.47	10,5	11,5	12,5	14,4	10,0
					8.2.	Разонь	е эпе	Settica							

Види работ	Первый зонд	Послед.	Биди ребот	Первий зонд	Послед зонд
І.Определение температуры забоя	1,10	0.12	7. Торпедирование, установка Ві или цементного моста желонкой	1,63	
2.Определение глубины засоя	1,06	0,08	8. Mexemina PB	1,03	
3.Отбор проби жидкости ОПН	2,34 1,32	0,27	9. Заливка радиоактивних изотопов в раствор окважины	0,30	
4.Отбор пробы жидкости АИПД 5.Шаблонирование	0,84	٠,	IO.TIXB на пласта изделиями АДС (по 5 изпелий)	2.84	0.08
6. Орцентирование отклонителя с помощью инклинометра	2,32		до о надольну		0,00

Продолжение табл. 8

## Глубина спуска зонда 2001—2400 м 8.3.Точечные измерения

			Колич	OCTBC	хэгот	исолен	ования				Иссло	повани	E B 110	полнит	6ЛЬН!!Х	точках
		5	10	Ī5	20	25	30	35	40	I	2	3	4	40	80	120
	Т.Инклинометрия	1,07	1,16	1,26	I,35	I,44	1,53	1,62	I,72	0,018	0,637	0,055	0,073	0,73	I,47	2,20
	2. Цементометрия прибором СГДТ 3.ИНК:									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
	а)в откр.стволе									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
	б)в колонне									0,117	0,233	0,350	0,467	4,67	9,33	14,0
	4. Нанесение маг- нитных меток								I,45							T,40
D	5.Расходометрия	•	1,61	•					4,3I							10,0
3	б)без пакерования с.Замер манимет-	1,27	1,56	1,00	2,15	2,44	2,73	3,02	3,31	•	•	·	•	•	·	7,00
	<b>hom</b>									0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00

Глубина опуска возда 2001-2400 м 8.4. Отбор образцов, перфорация

						100				-					
						Расчо	THEC E	оличес	TEO OC	разиот	recube				
	Ţ	2	3	4	5	6	7		9	Ü	20	30	40	50	100
I.Отбор образцов грунтскосали:			. 115			Niga.				4.4. 1.4.					
а)стредящими	0,05	0,10	0,15	0.20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0.50	1,00	1,50	2,00	2,50	5,00
минивидево(б	0,30	C,6C	0,90	1,20	I,50	1,80	2,10	2,40	2,70	3,00	6,00	9,00	12,0	15.0	30,0
в)дисковили	1.00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,0	20,0	30,0	40,0	50,0	100
2.Перфорация	0.02	0.04	0,05	0.07	0.09	0.11	0.13	0.15	0.16	0.18	0.37	0.55	0.73	0.92	1.83
San Algoria Villagoria						Pa	СЧЕТНО	е кол	TOCTBO	CITYCE	о-поиз	e <sub>i</sub> 48			
	I	2	3	4	5	6	7	8	Ų.	IO.	II	12	13	14	15
I.Спуск-подъем грунтоносов:															
а)стрелякцих	1,20	2,40	3,61	4,61	6,01	7,2I	8,42	9,62	10,8	12,0	13,2	14,4	15,6	16,8	18,0
б)сверлящих,			"				12.02	42.2							
икскових	0,91	1,64	2,38	3,11	3,84	4,58	5,31	6,04	6,78	7,51	8,24	8,98	9,71	10,4	11,2
2.Спуск-подъем перфораторов:									A 18 10 1	1.5.25	e grande in		V 4.		
а)корпусных	0.89	1.78	2.67	3 56	4 44	5,34	6 22	7 TT	8 00	8,89	9,78	10.7	II.6	12.4	13.3
ф) фескорийсных	1.30	2.61	3.91	5,22		7.82			11.7	24.5		15.6	17.0	18.3	19.6
O) OGORODIN CHEK	1,00	~,01	0,31	بالمار را	0,00	,,00	0,10	10.4			74,0	10,0	1,,0	10,0	19,0

Рлусина спуска зонда 2001—2400 м 8.5. Дололнительное время за ненормализование условия работ

			Cn	VCR-HOLT	вен вонав	B CTER	RING				Одисвре-
	Виды работ	через оуриль- ные труон	через НКТ	TDAQPe Wex- Aebs3	при ут- ле нак- лона более 250	до 60 1.51-	COKAR III	OTHCOT 91-		нести в сурящ скважи- не	
	I.Вое види с записью диаграмм:			,	4	100		4.11			
	а)первым зондом	0,30	0,38	0,60	0,44	0,11	0,27	0,44	0,60	0,70	0,30
	о)последужными зондами на 1000м последований	0,09	0,12	0,18	0.11	0,03	0,08	0,13	81,0	0,32	0,30
200	2. Определение температуры или глубины забоя орментерование от- клонитель, выженция РЗ, тотечные измерения	0,40	0,51	0,8I	0,16	0,15	0,37	C.59	13,0		
3	3.0тоор прос ОПН, шасмонирование	0,33	0,66	0,95	0,13	0,15	0,37	0,59	0.81		
<b>?</b> .	4.Отбор образцов стреняющим гру тоносым, порборация бескорпусным пербораторам, торпедирование, установка ВП или цемент моста	•			0,20	0,13	0.44	13,0	1,21		
	5.Отбор образцов сверлящим или дисковыми грунтоносами, перфораци корпусными перфораторами	i. UR			0,15	0,07	0,29	0,51	0,73		
	6.ТТХВ на пласт изделиями АДС				0,29						
	7.Преталкивание каселя вручную через межтрубье или лубрикатор в НКТ		0,25	0,25							

Гдубина спуска зонда 2401-2800 м 9.І.Непрерывная запась диаграм

Таолица Э

		Интег	валн :	CHOOD	вной з	аписи	B Mac	race I	:500.A	1					
					Парвы	й зони	1								Посл. зенин
	200	400	600	003	1000	1200	1400	1600	1800	2000	2200	2400	2600	2800	100
I.KC, NC, EK3	I,18	1,24	I,30	1,36	1,41	1,47	1,52	I,58	I,64	1,70	I,75	I,80	1,86	2,00	0,065
2.YK	1,21	1,30	1,38	1.46	1,54	1,63	1,71	1,80	1,88	1,96	2,04	2,13	2,21	2,37	0,078
3.AK	1,22	1,33	1,41	I,52	1,61	1,71	1,80	1,91	I,99	2,10	2,19	2,29	2,38	2,56	0,085
4.1K,HIK,ITK,HHK															
приборами а)со оцинт.сч.	1,56	1,92	2,29	2,65	3,01	3,38	3,74	4,10	4,47	4,83	5,19	5,56	5,92	6,36	0,218
d)c rasopasp.cu.	I,99	2,79	3,59	4,38	5,18	5,98	6,77	7,57	8,37	9,16	9,96	10,8	II,6	12,4	0,435
5.Резистивиметрия	:														
a)ocman	1,18	1,24	1,30	1,36	I,4I	1,47	1,52	I,58	1,64	1,70	I,75	1,80	1,86	2,00	0.065
о жниупприная	I,36	I,58	1,82	2,05	2,28	2,51	2,74	2,97	3,20	3,42	3,66	3,89	4,12	4,42	0,152
6.Кавернометрия	1,23	I,34	I,44	I,54	1,65	I,75	I,85	1,96	2,06	2,16	2,27	2,37	2,47	2,65	0,088
7. Профилеметрия	I,23	1,34	1,44	1,54	I,65	1,75	I,85	1,96	2,06	2,16	2,27	2,37	2,47	2,65	830,0
8.Термометрия:	•														
а)ОЦК, опред. при- тока	1,22	I,33	1,41	1,52	1,61	1,71	1,80	1,91	I,99	2,10	2,13	2,29	2,38	2,56	0,085
о) опред .ГТГ, затру паркуляции	d. 1,34	I,56	I,77	I,98	2,20	2,41	2,62	2,84	3,05	3,26	3,43	3,69	3,90	4,19	0,143
в)високочувств.	1,36	I,58	1,82	2,05	2,28	2,51	2,74	2,97	3,20	3,42	3,66	3,89	4,12	4,42	0,152

			Mire	Baju :	empen	BHOLLS	ваниси	в мася	rade i	:500 .					
					Первы	di Bohi									LOCA.
9.Цементометрия:															
а)приборами АКЦ	1,21	I,30	1,38	I,46	I,54	1,63	I,7I	1,80	58,I	I,9ô	2,04	2,13	2,21	2,37	0,078
o)um,crat	I,43	I,67	1,90	2,14	2,38	2,61	2,85	3,09	3,32	3,56	3,80	4,03	4,27	4,58	0,155
10.Влагометрия	I.42	I,73	2,02	2,32	2,61	2,91	3,20	3,50	3,80	4,10	4,39	4,69	4,98	5,36	0,185
ичтемонтом. II	I,43	1,67	1,90	2,14	2,38	2,61	2,85	3,09	3,32	3,56	3,80	4,03	4,27	4,58	0,155
12.Локация муфт	1,31	1,49	I,67	1,85	2,03	2,21	2,39	2,57	2,75	2,93	3.II	3,29	3,47	3,72	0,127
13. Определение ме ста прихвата 110	- I,I9	1,26	1,32	I,38	I,44	1,51	I,57	1,64	I,70	I,76	1,82	1,89	I,95	2,09	0,068
14. Запись маномет ром	-I, <b>4</b> 9	I,86	2,21	2,58	2,95	3,31	3,67	4,04	4,39	4,76	5,12	5,49	5,85	6,29	0,218
I5.Промер кабеля без уст.меток	1,16	1,19	1,21	1,25	1,28	I,3I.	I,34	1,37	1,39	1,43	1,46	I,49	1,52	1,62	
				Интег	BSJH F	emperi	IBHOE 2	arlich	в мас	штаое	I:500.	M			
					Пери	अंदी उटा	m								Посл. зошин
	50_	100	I50	200	250	300	350	400	500	600	700	800	900	1000	
I.FK,HFK,FFK,HHK															
	7 00	T 00	~ .~	~ ~~	T A"		T 00	<b>+</b> 00	0.76	0.00	0.45		0.00	0.07	A 070

1,29 1,38 1,47 1,56 1,65 1,74 1,83 1,92 2,10 2,29 2,47 2,65 2,83 3,01 0,218 a)co cumar.cq. б)с газоразр.сч.и малогабаритными 1,40 1,60 1,79 1,99 2,19 2,29 2,59 2,79 3,19 3,59 3,98 4,38 4,78 5,18 0,435 2.WHK: а)в откр. стволе 1,40 1,61 1,62 2,03 2,24 2,45 2,65 2,86 3,27 3,68 4,10 4,52 4,93 5,35 0,452 1,49 1,78 2,08 2,37 2,66 2,96 3,25 3,54 4,13 4;72 5,30 5,89 6,48 7,06 0,623 б)в кслонне

Интервали непревивной заимен в масштабе 1:200 м

				TODDEN	M Mento	STREET	ندين د به	CHI D II	The sale	11 - 20 - 20 - 20 - 20 - 20 - 20 - 20 -	Valia				
					Перв	ні: вон	п								Hoon.
	200	400	600	600	1000	1200	1400	1600	1800	2000	2200	2400	2600	2800	<u> </u>
I.NC,KO,FK3	1,22	1,33	I,4I	I,52	I,6I	1,71	1,80	I,9I	I,99	2,10	2,19	2,29	2,38	2,56	0,005
2.EK	1,26	1,39	1,51	I,65	I,78	1,91	2,04	2,17	2,29	2,43	2,56	2,69	2,82	2,95	0,702
3.MK,MEK	1,36	1,58	1,82	2,05	2,28	2,51	2.74	2,97	3,20	3,42	3,66	3,89	4,12	4,42	0,152
4.1K	I,24	1,36	1,47	I,58	1,70	1,81	I,92	2,04	2,15	2,26	2,38	2,49	2,60	2,79	0,093
5.AK	I,34	1,56	I,77	I,98	2,20	2,41	2,62	2,84	3,05	3,26	3,48	3,69	3,90	4,19	0,143
6.ВДК	I,36	I,58	1,82	2,05	2,28	2,51	2,74	2,97	3,20	3,42	3,66	3,89	4,I2	4,42	0,152
7.ГК,Н.К,ГТК,ННК приборами:															•
e)co chunt.cq.	I,73	2,26	2,79	3,32	3,85	4,38	4.91	5,44	5,97	€,50	7,03	7,56	8,09	8,69	0,302
o)o rasopasp.ov.	2,49	3,79	5,09	6,38	7,68	e,98	10,3	II,6	12,9	14,2	I <b>5,</b> 5	16,8	T8,0	19,4	0,685
8.Резистивиметрия	I,22	1,33	1,41	I,52	1,61	1,71	1,80	1,91	I,99	2,10	2,10	2,29	2,38	2,56	0,085
Э.Кавернометрия	I,23	I,34	I,44	I,54	I,65	I,75	1,85	I,96	2,06	2,16	2,27	2,37	2,47	2,65	0,088
10.Профилеметрия	I,23	I,34	I,44	1,54	1,65	I,75	I,85	I,96	2,06	2,16	2,27	2,37	2,47	2,65	0,088
II.Термометрия:															
а)приборами СТИ, Т-4	1,49	I,86	2,21	2,58	2,95	3,31	3,67	4,04	4,39	4,76	5,12	5,49	5,85	6,29	0,218
б)контроль пере- токов газа	1,36	1,61	1,83	2,08	2,31	2,55	2,78	3,03	3,25	3,50	3,73	3,97	4,20	4,4	4 0,155
12.Инклинометрия	I,32	I,53	1,71	I,92	2,11	2,31	2,50	2,71	2,89	3,10	3,29	3,49	3,68	3,96	0,135
IЗ.Цементометрия АКЦ	1,28	I,42	I,57	1,72	1,86	2,01	2,16	2,30	2,45	2,60	2,74	2,89	3,04	3,28	0,110
14.Плотнометрия	1,99	2,79	3,59	4,38	5,18	5,98	-	7,57	8,37	9,16	9,96	10,8	II,6	12,4	0,435
15. Определение места прихвата по	1,24	1,35	1,45	I,57	1,68	I,79	1,90	2,01	2,11	2,23	2,34	2,45	2,56	2,74	0,092

					BBJH H	епреры кион	ehon s	STUCE.	B Mac.	Tace 1	ند00٪	<b>L</b>			Посл вс:п
	100	300	500	700	900	1100	1300	1500	1700	1000	21.00	2300	2500	2700	100
І.ГК,ИГК,ІТК,НІК приборами:															
a)co cumhr.cq.	I.46	2,00	2,52	3,05	3,58	4,11	4.64	5.17	5,70	6.23	6.76	7,29	7.82	8,35	0.30
d)c rasopasp.oq.	1.84	3.14	4.44	5,74		8,33		10.9	12.2	13.5	14.8	I6.I	17.4	18.7	0.68
										100					
				IHTEL	Ball I	remean	BHO!	BUTTLEN	B Mac	Tade I	:300 1	<u> </u>			Hoda
				1 11 1		DBHI 30				<u> </u>					30.11
	50	100	150	200	250	300	350	400	500	600	700	500	900	1000	100
I.HK 2.FK,HTK,FTK,HK npudopamu:	I,45	1,78	2,10	2,42	2,75	3,08	3,40	3,73	4,37	5,01	5,67	6,32	6,97	7,61	0,60
a)cc cimitr.cq.	1,33	I,46	I,59	I,73	I,86	2,00	2,12	2,26	2,52	2,79	3,05	3,32	3,58	3,85	0,30
б)с газоразр.сч. и малогабаритными	1,52	1,84	2,17	2,49	2,82	3,14	3,47	3,79	4,44	5,09	5,74	6,38	7,03	7,53	0,68
3.Термометрия высокочувств.		1,69	1,98	2,26	2,54	2,82	3,11	3,39	3,95	4,52	5,08	5,65	6,21	6 <b>,7</b> 8	0,60
4.Цементометрия приборами ЦМ, СТДТ	1,34	1,48	1,62	I,76	1,90	2,04	2,18	2,32	2,60	2,89	3,17	3,45	3,73	4,0I	0,31

Глубина спуска вонда 2401-2800 м

				7	нтерва	JIII-HEI	Depuni	្រៃ 3ស	UCII B	Macera	oe I;,	00 M			
					Her	вий зо	нп								Посл. Зонич
	25	50	75	100	125	I50	175	200	250	300	350	400	450	500	TOG
І.НК, Лік (опред. В приборами:	HK)														
а)стандартными	1,40	1,60	18.1	2,01	2,22	2,42	2,62	2,83	3,23	3,64	4,05	4,46	4,86	5,27	0,852
о)малсгафаритними через НКТ	2,13	2,46	2,78	3,11	3,43	3,76	4,08	4,41	5,06	5,71	6,36	7,02	7,67	8,32	1,36
через межтрубье	2,47	2,80	3,12	3,45	3,77	4,10	4,42	4,74	5,39	6,04	6,69	7,34	7,98	8,63	I,37
2.ИНК:	1													•	
а)в откр.стволе	I,44	1,69	1,93	2,18	2,42	2,67	2,31	3,16	3,65	4,14	4,63	5,12	5,6I	6,10	1,02
б)в колонне	I,47	I,74	2,01	2,28	2,55	2,82	3,09	3,36	3,90	4,44	4,93	5,53	6,06	6,60	1,12
3.Резистивиметрия индукционная	1,33	1,54	1,74	1,94	2,15	2,35	2,56	2,76	3,17	3,58	3,98	4,39	4,79	5,20	0,852
4.Влагометрия	1,27	I,4I	1,55	1,69	I,84	1,98	2,12	2,26	2,54	2,82	3,11	3,39	3,67	3,95	0,601
5.Плотнометрия	1,30	1,40	1,50	1,60	1,69	I,79	1,89	I,99	2,19	2,39	2,59	2,79	2,99	3,19	0,435
6.Докация отвер- стий	1,29	I,45	1,62	1,78	1,94	2,10	2,26	2,42	2,75	3,68	3,40	3,73	4,04	4,37	0,685
7.Расходометрия	1,37	1,62	1,86	2,11	2,36	2,60	2,85	3,09	3,59	4,08	4,57	5,06	5,54	6,03	1,03
Б.АВК прифором САТ	1,22	I,30	1,39	I,48	I,56	1,65	1,74	1,62	2,00	2,17	2,35	2,52	2,70	2,87	0,385
9.Заплов мано- метром	1,37	1,62	1,86	2,11	2,36	2,60	2,85	3,09	3,59	4,08	4,57	5,06	5,54	6,03	1,02

•						Порв	भी उटा	(T)					77		послед.
	20	30	40	50	60	70	60	<u> </u>	100	125	150	175	200	250	acititii 100
I.TK,HTK,TTK,HHK mpudopamu:															
a)co cumir.oq.	I,34	I,4I	I,48	I,55	1,63	I,70	I,77	I,84	1,91	2,09	2,27	2, 45	2,63	2,98	0,752
o)e rasopasp.eq.	1,53	1,69	1,86	2,02	2,19	2,35	2,52	2,68	2,84	3,26	3,67	4,08	4,49	5,32	1,68
а)в сткр. стволе	I,46	I,59	1,72	1,85	1,99	2,12	2,25	2,38	2,51	2,84	3,17	3,50	3,83	4,48	1,35
б)в колоние	1,53		1,86		2,19				2,84			4,08	4,49	5,32	1,68
b) o AUPK	3,12		1.0		7,12	8,12	9,11	IO,I	II,I	13,6	16,1	18,6	21,1	26,I	10,0
3. Микрокаверно- метрия	1,15	1.16	1,17	1,18	1,19	1,20	1,21		4.5			1,32	1 1 To 1 4	I,40	0,143
4.АВК прибором САТ	1,42	1,57	1,72	1,87	2,02	2,17	2,31	2,46	2,61	2,98	3,35	3,72	4,09	4,83	I,52
					IHTST	вали н	атрері	тэной з	BUEICH	B Macr	габе I	:50.M			
	1	4.	. 107				7 30H		iga in Tuali		San San			11.00.11	Пселед. Золди 100
	5	10	15	25	35	45	55	65	75	£5	90	105	Lib	(35	
I.WHK c AUPK	1,63	2,13	2,63	3,63		•			8,62	9,61	10,6	II,6	12,6	14,6	10.0
					9.	2.Pasc	BHE O	iepauru	ī						
	Виды Г	ROOT			iler 307	Budi lic	след. На		:MIR	pador			ile: 30E	B:11	llослед занд
I.Определение те:	mepat)	70 <b>u 3</b> a0	os		I,	24	0.I2	3.0	гоор пр	odu za	шкости	OIIH	2,46	,	_
. Определение ги		-				2I ·			oop m		• •		I,48		0,27
	•				•				ONORWI				0.96		

Bunil pacer

Первый послед.

Глубина спуска зонда 2401-2800 м

Первый Послед. зонл . зонд

инди работ

6.Ориентирование помощью инжиноме		RLSTE	c 2,	80	•		Залив отвор		uroaktui ihu	N XHIE	зотопо	ВВ	0,30	-	
7.Торпедирование, или цементного мо			I,	80	-		).TTXE to 5 ma		ст издо	<b>MARN</b> ILE	ДДС		3,10	0,0	ε
8. Инжекция РВ			I,	18	9.3. I	очечи:	e kamo	рения							
	5	Ko.	личест 15	во точ 20	ek nec	лоре 30	йий 35	40	Иссле	пован	19 B m	ополние И	гельні. 40	X TOUR	ax _120
І.Инкличометрия	1,22	1,31	I,40	I.50	I,59	1,68	1,77	I,86	0,018	0,037	C,055	0,073	0,73	I.47	2.20
2. Hementometrus hruocrom CTAT 3. WHR:				•	·				0,083	0.167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
а)в откр.стволе									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10.0
о)в колонне									0,117	0,233	0,350	0,467	4,67	9,33	14,0
4. Панесение маг- нитикх меток	1,19	1,24	I,30	I,36	1,42	I,48	1,54	I,60	0,012	0,023	0,035	0,047	0,47	0,33	1,40
5. Расхопометрия: с пакерованием б св пакерован.	I;54	I:96	2:38	2:80	3,2 <u>1</u> 2,59	3,63 2,88	4:04 3:17	<b>3:48</b>	8;853 8;858	8:167	0,250 0,175	0;333 0;233	3;33 2;33	6;67 4;67	7,00
6.Замер маномет-									0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00

<b>K</b>				9.4.	Отбор	odpaar	ов, пер	фораци	R						
				Pacyet	HOO KO	личест	BO 003	взиов.	CTCTU:	JOB					
·	1	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	20	30	40	50	100
Г.Отоор ображов груптоносами:															
а) стредякирими	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50	I,00	1,50	2,00	2,50	5,00
б)сгерлящими	0,30	0,60	0.90	1.20	1,50	1.80	2,10	2,40	2,70	3,00	6,00	9,00	12,0	15,0	30.0
в)дисковими	1.00	2,00	3,00	4,00	5,00	6.00	7,00	8,00	9,00	10,0	20,0	30.0	40.0	50,0	IOC.
2.Перфорация	0.02	C.04	0.05	0.07	0.09	0.11	0.13	0,15	0.16	0.18	0.37	0.55	0.73	0.92	I.83
	T	2.		PACY 0.1					пъсмог 9		TT	12	T.3	ſΛ	T5
	Ĵ	Z	3	4	5 5	личе <b>с</b> т 6		ко-по 8	дъсмог Э	10	II	13	13	14	15
I.Спуск-подъем грунтоносов: а)сгреджених	J I,39	2,70	3	4	5		7				II I5,3	I2 I6,7	I3 I8,0	I4 I9,4	
грунтоносов:		2,70	3	5,56	5 6,94	8,33	9,72	8 II,I	12,5	10	15,3	16,7	18,0	19,4	
грунтоносов: а)сгреляющих б)сверлящих,дис- кових		2,70	3	5,56	5 6,94	8,33	9,72	8 II,I	9	10					20,8
грунтоносов: а)сгреляющих б)сверлящих,дис- кових		2,70	3	5,56	5 6,94	8,33	9,72	8 II,I	12,5	10	15,3	16,7	18,0	19,4	20,8
грунтоносов: а)сгределинх б)свердящих,дис- кових 2.Спуск-подъем		2,70	3	5,56	5 6,94	8,33	9,72	8 II,I	12,5	10	15,3	16,7	18,0	19,4	15 20,6 13,2

Предолжение табл... 9
Глубина спуска зонда 2401-2800 м
9.5. Дополнительное время за ненормализованиме условия работ

							R BAZZHE		He hirelie	Сдиовре
	через буриль-	- iiKT - 1	18 <b>%</b> —	при уг- ле нак-	. до €О	SKOOTH COK, M TL	. ammoni Tochtori	ELKOCTH I T/CMB	— нефти в бурищ.	зацыол зацыол
Види расот	ние труби		руоъе	лона бодне	1,31-	1.71- 1.90	1,9I- 2,10	сыше 2,10	скважине	оолоо кривых
1. Все види с записью диаграмм	:									
а)первым вондом	0,36	0,46	0,72	0,52	0,13	0,33	0,52	0,72	0,73	0,30
б)последующими зондами на 1000 м последований	0,09	0,12	0,18	0,11	0,03	0,08	0,13	0.18	0,32	0,30
2.Определение температуры или глуойны забоя, сриентирование отклонителя, инжекция РВ, то- чечные измерения	0,48	0,6I	0.95	0.19	0,17	0,43	0,69	0,95		
отпор проб ОПН, шаблониро— зание	0,39	0,78	1,13	0,16	0,17	0,43	0,69	0,95		
4.Отоор образцов стреламими грунтоносейт, перфоратира бес- корпусным перфораторами, тор- педирование, установка Ні или тенент.моста				0,23	0,15	0,52	0,95	I <b>,4</b> 2		
5.Отбор образцов сверлящим или дисковный грунтоносами, тергорация корцусники пер— гораторани				0,17	0,09	0,35	0.61	0.87		
6.ТТХЫ на пласт изделизми АЦС				0,35			-	,		
7. Проталкивание кабеля вруч- ную через межтрубье или луб- рикатор в нКТ		0,25	0,25	5						

Глубина спуска зонда 2801—3200 м 10.1. Непрерывная запись диаграмм

			Инте	рвали:	нопрет	дъной	Baillio.	B Mac	штабе	I:500.	М				1200
		,			Ten	ы <b>лі з</b> он	ent.								Посл.
	200	40C	600	600	1000	1200	1400	1600	1800	2000	2200	2400	2700	3000	вонли 100
1.KC, TC	I,33	1,39	1,44	1,50	1,56	1,62	I,67	I,73	I,78	I,84	1,90	1,96	2,04	2,13	.0,065
2.ИК	I,36	I,44	I,52	1,61	1,69	1,78	1,86	I,94	2,02	2,11	2,19	2,28	2,40	2,52	0,078
3.AK	1,37	I,47	I,56	1,67	I,75	1,86	I,95	2,05	2,14	2,25	2,33	2,44	2,58	2,72	0,085
4.ГК,НГК,ГГК,ННК приберами:															
A)CO CIDATI.CT.	I,78	2,18	2,59	2,95	3,31	3,68	4,04	4,40	4,77	5,13	5,49	5,86	6,40	6,95	0,218
б)с газоразр.сч.	2,26	3,15	4,05	4,84	5,64	6,44	7,23	8,03	8,83	9,62	10,4	11,2	12,4	13,6	0,435
5. Резистивыметрия	:														
а)общал	I,33	I,39	1,44	I,50	1,56	I,62	I,67	1,73	I,78	I,84	1,90	1,96	2,04	2,13	0,035
б)индукционная	I,50	I,74	I,96	2,20	2,42	2,66	2,88	3,12	3,34	3,58	3,80	4,04	4,38	4,72	0,152
6.Капернометрия	1,38	1,48	I,59	I,69	I,79	1,90	2,00	2,10	2,21	2,31	2,41	2,52	2,67	2,65	0,088
7.Профилеметрия	I,38	I,46	<b>L</b> 59	I,69	1,79	1,90	2.00	2,10	2,21	2,31	2.41	2,52	2,67	2,33	580,0
8.Тэрмометрия:							-								
а)ОК, опред. при-															
Toka	I,37	I,47	I,56	1,67	I,75	I,86	1,95	2,05	2,14	2,25	2,33	2,44	2,58	2,72	0,085
б)опред.ГТГ затру циркуляции	ر. 1,49	1,70	1,92	2,13	2,34	2,56	2,77	L,38	3,20	3,41	3,62	3,84	4,16	4,48	0,143
в)високочувств.	1.50	I.74	1,96	2,20	2.42	2,66	2.88	3,12	3,34	3.58	3.80	4.01	4.38	4.72	0.15.

				repeal	r nemo	ерывнс		CM B M	OBTWOE	0 1:30	V.III				Посл.
					Her	DHN 30	HT								BOUNE
	200	400	600	800	T000	1200	1400	1600,	1500	3000	2200	2400	2700	3000	100
9.Цементометрия:						1.			s in a		· .				
а)приборали АКЦ	1,36	I,44	I,52	I,6I	1,69	1.78	1,86	I,94	2,02	2,11	2,19	2,28	2,40	2,52	0,078
o)um.crht	1,58	1,81	2,05	2,29	2,52	2,76	3,00	3,23	3,47	3,71	3,94	4,18	4,54	4,'89	0,155
10. Влагометрия	1,57	I,87	2,16	2,46	2,76	-3,06	3,35	3,65	3,94	3,24	4,58	4,84	5,I8	5,70	0,185
II.Плотнометрия	I,58	1,81	2,05	2,29	2,52	2,76	3,00	3,23	3,47	3,71	3,94	4,18	4,54	4,89	0.155
12.Локация муфт	I,46	1,64	I,82	2,00	2,18	2,36	2,54	2,72	2,90	3,08	3,26	3,44	3,70	3,98	0.127
13.Опред.места прихвата 110	1,34	I,40	1,46	1,53	1,59	1,66	1,72	1,78	1,84	1,91		٠.	2,13		0,068
14. Запись манс- метром	1,67	2,06	2,45	2,82	3,00	3,46	3,82	4,18	4,54	4,91	5,36	5,72	6,30	6,91	0,218
I5.Промер кабеля без уст.меток	1,31	1,33	I,36	1.40	1,42	I,46	I,49	1,51	1,54	1,58	1,60	I <sub>\*</sub> .64	I,68	1,72	
				HT	срваль	непре	ривной	aamic	H B Ma	curade	1:500	M			
				Пер	вий зо	117									1103Л. <b>З</b> ОНДЫ
	50	100	150	200	250	300	350	400	500	600	700	£00	900	1000	100
I.TK,HTK,TTK,HHK,															
a)cc cumur.cq.	1,47	I,57	1,67	1,78	I,88	1,98	2,08	2,18	2,38	2,59	2,77	2,95	3,13	3,31	0,218
б)с газоразр.сч. и малогабаритн. 2.ИНЖ:	I,60	1,82	2,04	2,26	2,48	2,71	2,93	3,15	3,60	4,05	4,44	4,84	5,24	5,64	0,435
а)в стир.стволе	1,62	1,85	2,07	2,29	2,51	2,74	2,96	SI.E	3,63	4,08	4,47	4,87	5,27	5,67	0,452
б)в колонне	I,70	2,02			•								7,07	7,66	0.623

9

<b>10</b>												· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
7					Интер	вали н	епреры	поной з	amich	B Mac	Tade I	:200 и			7.2.2	_
					Πer	вый <b>3</b> 0	मत								Посл. зони:	
	200	400	600	500	TOOO	1500	1400	1600	1600	5000	2200	2400	2700	3000	ĬQO	_
I.LC,KC,EKC	I,37	1,47	I,56	I,67	1,75	I,86	I,95	2,05	2,14	2,25	2,33	2,44	2,58	2,72	0,085	
2.E.	I,4I	1,53	1,66	1,80	1,92	2,06	2,19	2,31	2,44	2,58	2,70	2,84	3,03	3,22	0,102	
3.MK, NIEK	1,50	I,74	I,96	2,20	2,42	2,66	2,38	3,12	3,34	3,58	3,80	4,04	4,38	4,72	0,152	
4.NK	1,39	I,50	1,62	I,73	I,84	1,96	2,07	2,18	2,30	2.41	2,52	2,64	2,80	2,98	0,093	
5.AK	I,49	1,70	1,92	2,13	2,34	2,56	2,77	2,98	3,20	3,41	3,62	3,84	4,16	4,48	0,143	
6.BuK	1,50	1,74	1,96	2,20	2,42	2,66	2,83	3,12	3,34	`3,58	3,80	4.04	4,38	4,72	0,152	
7.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:	•		٠.													
а)со сщит.сч.	I.97	2,56	3,15	3,68	4,21	4,74	5,27	5,80	6,33	6,86	7,39	7,92	8,74	9,62	0,302	
бо)с газеразр.сч.	2,82	4,27	5,73	7,02	8,32	9,63	10,9	12,2	13,5	14,8	16,1	17,4	1J,4	21,4	0,385	
6.Резистивиматрия	1,37	1,47	1,56	I,67	I,75	1.86	I,95	2,05	2,14	2,25	2,30	2,44	2,58	2,72	0,085	
9.Кавернометрия	I,38	1,48	1,59	1,69	I,79	1,00	2,00	2,10	2,21	2,31	2,41	2,52	2,67	2,83	0,098	
10.Профилеметрия	I,38	I,43	I,59	1,69	1,79	1,90	2,00	2,10	2,21	2,31	2,41	2,52	2,67	2,83	330,0	
II.Термометрия:																
<ul><li>д)приборами СТИ,Т-</li></ul>	-4 I,6	7 2,06	2,45	2,82	3,09.	3,46	3,83	4,18	4,54	4,91	5,36	5,72	6,30	6,91	0,218	
б)контроль пере- токов газа	I,5I	1,75	I,98	2,23	2,45	2,70	2,93	3,17	3,40	3,65	3,88	4,12	4,47	4,82	0,155	
12.Инглинометрия	1,47	1,67	I,86	2,07	2,25	2,46	2,65	2,85	3,04	3,25	3,43	3,64	3,93	4,22	0,135	
13.Цементометрия АКЦ	1,42	1,57	I,72	I,86	2,01	2,16	2,30	2,45	2,60	2,74	2,89	3,04	3,26	3,48	0,110	
I4. Плотнометрия	2,26	3,15	4,05	4,84	5,64	6,44	7,23	8,03	8,83	9,62	10,4	11,2	12,4	13,6	0,435	
I5.0пред.места прихвата ПО	1,33	I,49	I,60	1,72	1,82	I,94	2,05	2,15	2,26	2,38	2,48	2,60	2,76	2,92	0,092	

Глубина спуска вонда 2801-3200 м

					HITer	FAJUL P	GITDEDN	оной з	AUTION	B MACT	TE00 ]	:200.1		1	
						Tler	वाती उ	1177							Посл. зении
	100	300	500	700	200	1.100	1300	1500	1700	1900	2100	2300	2500	2800	IO
I.IK,HIK,ITK,HIK HPMOCPAMM:			,												
а)со спинт.сч.	1,65	2,26	2,85	3,41	3,94	4,47	5,00	5,53	6,06	6,59	7,12	7,65	8,18	9,04	0,302
б)с газоразр.сч.	ୁ,09	3,55	5,00	6,38	7,67	ε,97	10,2	II,5	12,8	14,1	15,4	16,7	Ia,I	20,0	0,685
					Шит	ерваль	непре	ривней	Ballite	и в ма	curace	Y:200	M.		
						17	epenil	SCHI							Hoca.
	50	100	150	200	250	300	350	400	500	600	700	800	900	I000	100
I.A.K	I,63	2,04	2,38	2,66	3,01	3,36	3,70	4,05	4,73	5,41	6,10	6,75	7,42	7,75	0,685
2.IK,HIK,ITK,HHK											+ 1				
приборами с газо-															
paspou cyery u Militadaoapiithilis	1,73	2.09	2.46	2.82	3.19	3.55	3,91	4,27	5,00	5,73	6,38	7.02	7.67	8,32	0.685
3.Термометрия вы-				•	•	•		• •	Ţ			• •	•	•	
сокочувств.	1,62	I,93	2,25	2,57	2,88	3,20	3,52	3,83	4,46	5,10	5,66	6,23	6,79	7,36	0,601
4. Цементометрия	T F0	<b>T</b> 60	T 04	6.00	0.70	0.00					٥	0.00			- 0.
TICTO, AL mase coolingn.	1,53	1,69	1,84	Z,00	2,16	2,32	2,47	2,63	2,94	3,27	3,55	3,63	4,11	4,39	0,318

Продолжение табл. 10

Глубина спуска 308ДВ 2801-3200 м

				MHTeDE	алн не	преры	нсй за	писи в	масшт	ace I:	200.м				
	25	50	75	100	125	T DOL	eppidi	<b>з</b> они 200	250	300	350	400	450	500	Послед. Зонии 100
I.НТК.ННК(опред.Н приборами:	3HK)	<u> </u>				<u> </u>	<u> </u>		~~ <u>~</u>		_000_	300	400		<u> </u>
а)стандартными	1,60	1,82	2,05	2,28	2,51	2,74	2,96	3,20	3,65	4,II	4,57	5,02	5,48	5,93	0,852
о)малогабаритными через НКТ чепез межтрубье	2,45 2,86	2,82 3,22	3,18 3,58	3,55 3,95	3,9I 4.3I	4,28 4,68	4,64 5,04	5,00 5,40	5,74 6,I3	6,46 6,85	7,19 7,58	7,92 8,3I	8,64 9,03	9,39 9,74	I,36 I,37
2.NHK:	•	•	•	•	•	•	•	-	•	• •	•	•	·	•	·
а)в откр.стволе б) в колонне	I,64 I.69	1,92 1,99	2,19 2,28	2,47 2,57	2,74 2,86	3,02 3,16	3,29 3,45	3,57 3,65	4,I2 4,22	4,67 4,80	5,2I 5.38	5,76 5.95	6,3I 6,52	6,86 7,10	1,02 1.12
3.Резистивиметрия индукционная	1,55	1,78	I,99	2,21	2,44	2,63	2,88	3,02	3,45	3,89	4,31	4,75	5,18	5,61	0,852
4.Влагометрия	I,46	1,62	1,77	I,93	2,10	2,25	2,41	2,57	2,88	3,20	3,52	3,83	4,15	4,46	0,601
5.Плотнометрия	1,43	1,60	1,71	1,82	1,93	2,04	2,15	∴,26	2,48	2,71	2,93	3,15	3,38	3,60	0,435
6.Локация отверст	Mi 48	8 <b>3,</b> 1	1,85	2,04	2,21	2,38	2,57	2,66	3,01	3,36	3,70	4,05	4,39	4,73	0,685
7. Расходометрия	1,59	1,86	2,12	2,39	2,66	2,92	3,19	3,37	3,90	4,42	4,94	5,46	5,98	6,50	1,02
8.AEK mpi.oopom CAT	1,40	1,50	1,59	I,69	1,70	1,89	82,1	2,08	2,25	2,47	2,67	2,86	3,00	3,25	0,385
9.Запись мано- метром	1,59	1,86	2,12	2,39	2,66	2,92	3,19	3,37	3,90	4,42	4,94	5,46	5,98	6,50	1,02

				Инте				залиси	B Mac	атабе	I:50.M				
					11	epami	зонц			4 1 1					Носл. зокин
	20	30	40	50	60	70	80	90	100	125	150	175	200	250	100
I.TK,HTK,TTK,HHK mpudopawn:															
а)се сцинт.еч.	I,53	1,61	I,69	I,77	I,85	1,93	2,01	2,09	2,17	2,37	2,57	2,77	2,97	3,37	0,752
6)c rasopasp.cv. 2.HHK:	1,74	I,92	2,11	2,29	2,48	2,66	2,85	3,03	3,18	3,63	4,08	4,52	4,85	5,73	I,68
а)в откр.стволе	1,3€	1,81	1,96	2,10	2,26	2,40	2,55	2,70	2,84	3,21	3,58	3,95	4,32	5,05	1.35
б)в колонне	I,74	I,92	2.11	2,29	2,48	2,66	2,85	3,03	3,18	3,63	4.08	4,52	4,85	5,73	
в) с АЦРК	3,46	4.58	5,70	6,82	7.94	9,07	10,2		12,7	15,2			23,6	29.2	10.0
3. Микрокаверно-	1,30	1,31	1,32	1,33	1,34			1,37				I,46		1,54	0,143
4. ДВК приосром САТ	1,63	I,80	1,96	2,13	2,30	2,47	2,63	2,80	2,96	3,36	3,79	4,20	4,62	5,45	1,52
				Интер	BAIN I	enpepi	вной	записи	B Mac	табе	M.06:				
				er e		Перві	il 30H	a							Послед зонии
	5	10.	15	25	35	45	55	65	75	85	95	105	115	135	100
I.MEK c AMPK	1,79	2,35	2,91	4,02	5,14	6,26	7,38	8,50	9,61	10,7	II.8	13,0	14,I	16,3	IC,C
				Ī	0.2. 1	,830вие	onep	មាលាធ							
	виды ра	oot			есвиі Іони	Послед зонд	ι.		g <b>nun</b> I	абот			llet 301	віві По і <b>л з</b> о	следн. НД
I.Определение <b>те</b> м	шерату	тон зас	ROG		,39	0,12	3.	Oroop I	тробы я	nukoci	HIIO m		2,5	i8 -	•
2.Определение гл <mark>у</mark>	ини з	абоя		3	.36	0,08	4.	Ordop r	троби з	илкос:	M AMU		1,€		.27
							5.	Шаблон	IJCBBJI	ie.			1,0		_
									•						

Продолжение табл. т. 10

ышы работ				llepbn		след. ни			प्राधीम व्	гоот			Her 30F	BETT IIC	след. нд
6.Ориентирование отклонителя с исмощью инклинометри				2,94		-		швка р твор с	пов	0,30 -					
7. Торпедирование, цементного моста	устанс с жело	вка ВП нкой	min.	I,97		_	IC. 7	на ЕКГ издел	ntact mi)	издел	A MAGNI	IC .	3,3	7	80,0
8.Инжекция РВ				I,32	1.5	,3. To	учечные)	мзмер	екия						
	5	∴олич 10	е <b>ств</b> с 15	TCYEK 20	исслет 25	ования 30	35	40	il.	ослево 2	ания : 3	в деце. 4	иштел 40	т <b>х</b> ина. 03	отках 120
І. Ліжлинсметрия	1,37	I,46	I,55	I,64	1,73	1,82	1,92	2,01	0,018	0,037	0,055	0,073	0,73	I,47	2,20
2. Цементометрия прибором СГДТ 3. ИНЖ:						. *			0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
а)в откр.стволе									0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
б)в колоние									0,117	0,233	0,350	0,467	4,67	9,33	I4,0
4. Нанесение маг- нитных меток 5. Расходометрия:	1,33	1,39	1,45	1,51	1,57	1,62	1,68	1,74	0,012	0,023	0,035	0,047	0,47	0,93	1,40
а)с пакерованием	I,76	2,23	2,70	3,17	3,63	4,10	4,56	5,03	0,083	0,167	0,250	0,333	3,33	6,67	10,0
б)без пакерован.	I,63	I,95	2,28	2,61	2,94	3,26	3,59	3,91	0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00
6.Замар маномет- ром					* :				0,058	0,117	0,175	0,233	2,33	4,67	7,00

Глусина спуска вонда 2801-3200 м 10.4. Отбор образцов, перфорация

			<del></del>	·											
	T	2	3	Pacyer 4	ное жо 5	мичест	BO 001	83110B.	GTOTO	<u>сдов —</u> 10	20	30	40	50	1.00
I.Отбор образцов грунтоносами:															
а)стреляющими	0.05	0.10	0,15	0.20	0.25	0,30	0.35	0.40	0.45	0.50	1,00	1,50	2,00	2,50	5.00
о) сверлящими	0,30	0,60	0.90	1,20	1,50	1,80	2,10	•	0 2,70		6,00	9,00	12.0	15.0	30.0
в) дисковыми	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,0	20,0	30,0	40.0	50.0	100.0
2.Перфорация	0,02	0,04	0,05	0,07	0,09	0,II	0,13	0,15	0,16	0,18	0,37	0,55	0,73	0,92	I,83
				Расчет	нее ко	личест	BO CIT	ико-по	пъемов		<del></del>				<del></del> .
	I	2	3	4	5	6	7	8	9	IO	II	I2	I3	I4	I5
І. Спуск-подъем грунтоносов а) стреляющих	_														
а) стреляющих	1,58	3,15	4,73	6,30	7,86	9,45	11,0	12,6	I4,2	15,8	17,3	18,9	20,5	22,0	23,6
б)сверлящих, дис- ковых	1,18	2,18	3,18	4,18	5,18	6,I8	7,18	8,18	9,18	10,2	II,2	12.2	13,2	14,2	15,2
2.Спуск-подъем перфораторов:										•		-			
в)корпусных	I,16	2,31	3,47	4,62	5,78	6,94	8,09	9,25	10,4	II,6	12,7	13,9	15,0	16,2	17,3
о) оескорпусных	1,65	3,30	4,95	6,60	8,25	9,90	II,6	13,2	14,8	16,5	18,2	19,8	21.4	23.I	24.8

Глубина спуска зонда 2801-3200 ы 10.5. Дополнительное время за ненормализованные условия работ

	City		Наличие	Одноврем							
Види работ	через бураль- ние трубн	чере <b>з</b>	Mex-	пои уг- ле нак- з лона	при в. <b>сти и</b> 1.51-	1,71- 1	. 31-	B. MOUKC OTH. F/CM CBMLE 2. IO	CKBBRUHE	запись 3-х и более кривих	
I.Все виды с записью диаграми:						<u>-</u>			<b>.</b>		
а)перным зондом	0,45	0,58	0,90	0,66	0,16	0,41	0,66	0,90	0,70	0,30	
б)последующим зондами на 1000 м исследований	0,09	0.12	0,18	0,11	0,03	0,08	0,13	0.18	0,32	0,30	
2. Определение температури или глубини забоя, ориентирование отклонителя, кажекция РВ, точечные измерения	0,55	0,70	1,10		0,20	-	0,80	1,10			
3.0тбор проб ОПН, шаблонирование	0,45	0,90	1,30	0,13	0,20	0,50	0,80	I,IO			
4.0тоор образцов стрелающим грунтонссани, перфорация бескор- пусными перфораторами, торподи- рование, установка вії или цементног моста	<b>'</b> 0			0,27	0,18	0,60	1,10	) 1,65			
5.Отбор образцов сверлящим или писковими грунтоносами перфорация корпусными перфораторили 6.ТГХВ на пласт изделиями АДС				0,20 0,40	·-	0,40	0,70	00,1			
7.Проталкивание кабеля вручную через межтрубье или лубрикатор в		0,25	0,25				•				

Интервали непреривной заимся в маситабе 1:500 при объемах исследовший, м CPICUE по 3000 200 400 10001200 1400 - 1600IE00 I.KC.HC I,54 I,CI I.67 I.73 I,78 1,84 1,90 1,95 2,01 2,07 2,12 2,18 2,26 2.35 0.028 2.WK I.57 I.68 1.77 I.85 I.93 2,02 2,10 2,18 2,27 2,35 2.43 2.52 2.64 0.042 3.AK I.58 I.72 I.8I I.9I 2.00 2,II 2,20 2,30 2,39 2,50 2.58 2.69 2,83 2,97 0.048 4.FK.HTK.FTK.HHK. приоорами: a)co cmmur.cq. 1,99 2,44 2,90 3,26 3,62 3,99 4,35 4,71 5,08 5,44 5,86 6,17 6,71 7,26 0,182 c)c rasopasp.ou. 2.53 3.52 4.5I 5.30 6.IO 6.90 7.69 8.49 9.29 10.1 10.9 II.712,9 14,1 0,398 5. Резистивиметрия: а)общая I.78 I.84 I.90 I.95 2.01 2.07 2,12 I.54 I.6I I.67 I.73 2.18 2,26 0.028 2,98 3.2I 3.67 б)инпукционная 2.06 2.29 2.52 2,75 3.44 3.90 4,13 4.36 4.71 5.05 0.115 С. Кавернометрия I.73 I.84 I.94 2,04 2,15 2,25 2,35 2,46 2,56 2,66 2,77 2,92 0,052 3,08 7. Профилеметрия I,60 I,73 I,84 I,94 2,04 2,I5 2,25 2,35 2,46 2,56 2,66 2,77 3,08 0,052 8. Термометрия: а)ОЦК.опред.при-I,58 I.72 I.3I I.9I 2.00 2.II 2.20 2,30 2,39 2,50 2,58 2.69 2,83 тока

2.88

2,75 2,98

2.66

2,52

3.08

3,30

3,2I 3,44

3,52

3.72

3,67 3,90

3,94

4.I3

4,36

4,47

4.71 5.05

0.107

108

б)опред.ГТГ, затруб.

приркул эщии

B) BHCOKOUVBCTB.

2.02

2.06

I.76

2.24

2.29

Глубина спуска зонда 3201-3600 м

			hтерва	711 1101	יימנות	off gar	HOM B	No ourmo	60 145	OC men	055(1)	10.25	renoba	-7-65	
			T. T. C.V.BS	an ren	Manuri.		лон <u>в</u> по 300		<u> </u>	OU Mile	COBEN	المالية المالية	ULB	Viete in the	<b>O</b> BILLIE 3000
	200	400	600	500	1000	1200	1400	1600	IEOO	2000	2200	2400	2700	3000	100
9.Цементометрия:															
a) mpudopom ANU	1,57	1,68	I,77	I,85	1,93	2,02	2,10	2,18	2,27	2,35	2,43	2,52	2,64	2,77	0,042
6)im,crht	I,84	2,14	2,38	2,62	2,86	3,09	3,33	3,56	3,80	4,04	4,28	4,51	4,87	5,22	0,118
IO.Влагометрия	I,85	2,24	2,53	2,83	3,13	3,42	3,72	4,02	4,3I	4,61	4,9I	5,20	5,65	6,09	0,148
II.Плотнометрия	1.84	2,14	2,38	2,62	2,86	3,09	3,33	3,56	3,80	4,04	4,20	4,51	4,87	5,22	0,II8
12.Локация муфт	1,70	1,93	2,11	2,29	2,47	2,65	2,83	3,01	3,19	3,37	3,55	3,73	4,00	4,27	0,090
13.Определение места примата по	I,55	1,63	1,69	1,76	1,82	1,88	I,95	2,01	2,07	2,14	2,20	2,26	2,36	2,45	0,032
14. Запись мано-	I,90	2,33	2,76	3,16	3,50	3,87	4,23	4,59	4,05	5,32	5,73	6,10	6,65	7,22	0,182
75.Промер кабеля без уст.меток	I,50	1,54	1,57	1,60	1,63	1,67	1,70	1,72	I,75	1,78	1,81	i,85	1,89	1,93	0,015
<u></u>				JOHT	ерваль	J.eme	DHOHON	BAUMO	K B Me	сптабо	1:500	M			
							ध्याः उ०								Послед. Зонин
	50	100	15C	200	250	300	<u>350</u>	400	500	600	700	CCC	500	1000	100
I.TK.HTK.TTK.HHK mpuoopamu:										-					
a)co cumur.cq.	I,66	I,76	I,88	I,99	2,11	2,22	2,33	2,44	2,67	2,90	3,03	3,26	3,44	3,62	0,284
б)е гваоразр.сч. малогабаритными 2.ИНИ:	и 1,79	2,04	2,29	2,53	2,77	3,02	3,27	3,52	4,01	4,51	4,91	5,30	5,70	6.10	0,506
а)в откр.стволе	I.84	2,08	2,33	2.57	2,81	3,06	3.31	3,56	4,05	4.55	4,95	5,34	5,74	6.14	0.587
б) в колоние	I.9I	2,27	2,63	3,00	3,36	3,73		•	5,IS	5,30	-	7,03	7,66	6,25	0,610
0,2	-,01	~, ~:	~,00	0,00	0,00	0,70	7,00	-z , 20	0,10	0,00	0,40	,,00	1,00	0,20	Cacca

интервали непреривной защиси в масштабе 1:200.м

I.MC,KC,EK3	200 1,58 1,64	400 I,72	600 I.8ï	003	1000	1200	1400	1600	1800	2000	2200	2400	2700	<b>3</b> 050	<b>30.00</b>
I.HC,KC,EK3	•	I,72	TOF												
	T 64		7,07	1,91	2,00	2,11	2,20	2,30	2,39	2,50	2,56	2,6	9 2,83	2,97	0,110
2.EK	1,01	1,80	1,93	2,06	2,19	2,33	2,46	2,58	2,71	2,84	2,97	3,10	3,30	3,49	0,132 -
3.NK,MEK	I,76	2,06	2,29	2,52	2,75	2,98	3,21	3,44	3,67	3,90	4,13	4,36	4,71	5,05	0,197
4.1%	1,61	1,76	1,87	I,99	2,10	2,21	2,33	2,44	2,55	2,67	2,78	2,89	3,06	3,23	0,121
5.AK	I,74	2,02	2,24	2,44	2,66	2,88	3,08	3,30	3,52	3,72	3,94	4,16	4,47	4,80	0,766
6.ВДК	1,76	2,06	2,29	2,52	2,75	2,98	3,21	3,44	3,67	3,90	4,13	4,36	4,7I	5,05	0,197
7.FK,HFK,ITK,HHK mpsdopers:			•												
а) со сщинт.сч.	2,20	2,86	3,52	4,05	4,58	5,II	5,64	6,17	6,70	7,23	7,75	8,29	9,09	9,91	0,392
d)c rasopasp.cq.	3,15	4,76	6,37	7,66	<b>8</b> ,96	10,3	II,6	12,9	14,2	15,5	16,8	I,5I	20,0	21,9	0,890
8. Резистивиметрия	I,58	1,72	18,I	I,9I	2,00	2,11	2,20	2,30	2,39	2,50	2,58	2,69	2,83	2,97	0,110
9.Кавернометрия	1,60	I,73	I,84	1.94	2,04	2,15	2,25	2,35	2,46	2,56	2,66	2,77	2,92	3,08	0,175
10.Профилемстрия	I,60	I,73	I,84	I,94	2,04	2,15	2,25	2,35	2,46	2,56	2,66	2,77	2,92	3,08	0,115
II. Термометрия:		•													
а)приборами СТИ, Т-4	I,00	2,33	2,76	3,16	3,50	3,87	4,23	4,59	4,95	5,32	5,73	6,10	6,65	7,22	0,284
б)контроль пере- токов газа	1,77	2,03	2,31	2,56	2,78	3,03	3,26	3,50	3,73	3,98	4,21	4,45	4,80	5,16	0,202
12.Инклинометрия	1,72	I,98	2,17	2,37	2,56	2,77	2,96	3,16	3,35	3,56	3,74	3,95	4,25	4,53	0,176
ІЗ. Цементометрия	I,66	I,85	I,99	2,14	2,29	2,43	2,58	2,73	2,87	3,02	3,17	3,31	3,53	3,75	0,143
14. AKЦ	2,53	3,52	4,51	5,30	6,10	6,90	7,59	8,49	9,29	IO,I	10,9	II,7	12,9	14,1	0,565
I5.Опред.места прихвата ПО	1,61	I,75	1,86	1,97	2,08	2,20	2,30	2,41	2,52	2,63	2,74	2,86	3,02	3,13	0,119

Corners nous

3,56 3,96 4,36 4,76

3.93

4.28

4,97

3.57

5.56 6,37 7,02 7,66

8.3I 8.96 0.890

4.48 4.76 0.414

III

логабаритными

4. Цементометрия

3. Термометрин высокочувствит.

2.18

приборами ПМ, СТДТ 1,72 1,90 2.07 2.24 2,41 2,59 2.76 2.94 3.29

Продолжение	табл.		II
-------------	-------	--	----

				: :			`									
-		: <del>-</del>		Инте	рвалы	непре	рывно	3a <u>ll</u>	ICH B	MACHT	oe I:2	M,00				
		:						рвый з								ослед.
		25	50	75	T00	T25	TEO :	T75	200	250	300	350	400	450	500	тоо онди_
7	HIR HHK(onpen BHK)	# <del>7</del> 0	u	. 40	_rāo_	Tr.7 _	700	∓,⊼ -	. ೭೮೮ -	<u> ~~~</u>		200 -	. ≟∞ .	450_		_100_
,	присорами:															
	е) стакдартными	1,79	2,05	2,30	2,55	2,80	3,06	3,31	3,57	4,07	4,58	5,08	5,59	6,09	6,60	I,II
•	() жалогабаритными через НКТ	2.78	3.18	3.58	3.99	4.39	4.79	5.20	5 <b>.</b> 6 <b>9</b>	6.4I	7.21	8.02	8.82	9.61	10.5	1.77
	через жежтрубье	3,25	3,65	-	-	-	•		6,06	-	-	•	9,28		10,8	1,78
2	. MHK:															
ε	в) в откр. стволе	I,85	2,15	2,46	2,76	3,06	3,37	3,67	3,98	4,59	5,20	5,80	6,41	7,02	7,63	1,32
	) в колоние	1,92	2,23	2,55	2,86	3,18	3,49	3,81	4,10	4,73	5,37	6,0I	6,65	7,29	7,93	I,45
	. Резистивилетрия индукционная	1,77	2,01	2,24	2,48	2,72	2,96	3,20	3,40	3,88	4,36	4,84	5,32	5,80	6,28	I,II
4	. Влагометрия	I,65	1,83	1,99	2,18	2,35	2,52	2,70	2,88	3,23	3,57	3,93	4,28	4,63	4,97	0,782
5	. Плотнометрия	I,67	I,79	1,92	2,04	2,16	2,29	2,41	2,53	2,77	3,02	3,27	3,52	3,77	4,0I	0,565
6	. Іокачки отверстий	1,67	1,90	2,08	2,29	2,48	2,66	2,83	3,00	3,38	3,77	4,15	4,54	4,92	5,30	0,890
7	. Расходометрия	1,82	2,10	2,39	2,68	2,97	3,25	3,54	3,79	4,37	4,95	5,53	6,11	6,69	7,27	1,32
8	. АВК приоором САТ	1,58	1,69	1,8Q	1,90	2,02	2,12	2,23	2,34	2,55	2,77	2,99	3,20	3,42	3,63	0,500

9. Samecs Marcametrom 1,82 2,10 2,39 2,68 2,97 3,25 3,54 3,79 4,37 4,95 5,53 6,II 6,69 7,27 1,32

ğ

Глубина спуска зонда 3201-3600 м

8-2317						онда 3201-36 ерывной зап	Про 600 м иси в масштаб	должение тас е 1:50,м	in	I 
7	~ -				Пе	рвий зонд				Послед.
	20	30	40 50	60 7	0800	90 100	I25 I50 I	75 200 25	<u> </u>	100 - ₹30HTP
	I. ГК,НГК,ГГК, ННК прибора мк:									
	а) со сцинт.сч.1,7	2 I,8I I	,90 I,98	2,08 2,	16 2,25	2,34 2,43	•	3,10 3,32	3,76	0,977
	<ul><li>б) с газор.сч. I,9</li><li>2. ИНК:</li></ul>	5 2,15 2	,36 2,56	2,77 2,	97 3,18	3,38 3,52	4,00 4,48	4,96 5,43	6,40	2,19
	а) в откр.ств. 1,8	7 2,03 2	,19 2,35	2,53 2,	69 2,85	3,01 3,17	3,58 3,99	4,40 4,81	5,62	I,76
}	б) в колонне I,9 в) с АЦРК 3,8	5 2,15 2 1 5,05 6	36 2.56 29 7.52	2,77 2 8,76 IO	97 3,18 0,0 II,3	3,38 3,52 12,5 13,7	4,00 4,48 16,8 19,9	4,96 5,43 23,0 26,3	6,40 32,3	2,19 13,0
	3. Микрокавер- 1,4	9 I,5I I	,52 I,54	I,55 I,	56 1,58	1,59 1,60	1,64 1,67	I,7I I,74	1,81	0,186
	4. ABK npudo- pom CAT 1,8	4 2,03 2	,21 2,39	2,58 2,	76 2,94	3,12 3,31	3,77 4,23	4,69 5,15	6,07	I,97
	~~~			Интер	валы непр	ерыни зоні Первый запі	иси в масштао і	e I:50,m		Послед.
	5	10	15 25	35 4	5 55_	65 75	85 95 85 95	105 115	135	
	I. WHHY c AUPK 1,9	5 2,57 3	,19 4,43	5,67 6,	90 8,14	9,38 10,6	II,8 I3,I	I4,3 I5,6	18,0	13,0
	Зиды р	ado <b>T</b>		Первий П	. Разов <u>н</u> е ослед. зонд		Зиды работ			Послед. зона
	І. Определение тем			•	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	•	а жидиости ОП		3,18	
	2. Определение глу	оины забоя		1,57	_	Отбор проби Шаблонирова	н жидкости АИ ание	:fri	I,93 I,23	0 <b>,</b> 35 -

	Глубина	спуска зокца	3201-3600 N	Пр	одолжение та	ол. 🔀 II
Виды работ		рвий Послед. онц зонди		Види работ		рвий Послей. они зонии
6. Ориентирование отклон с помошью инклиномет 7. Торпедирование устано или цементного моста 8. Инжемция РВ	тре 3 река ВП 2 желонкой	,63 - ,35 -	IO. TTXB H	ча радноактивных нов в раствор скваж на пласт изделизми по 5 изделия)	ини	,30 - ,09 U,II
		II.3. To	эмей энкрвро	рекия		
	ство_точек_иссл 01520			Исследования в 1 2 3	пополнительн 440	80 <u>120</u>
I. ИнклинометрияI,58 I,	70 1,82 1,94	2,06 2,18	2,30 2,42	0,024 0,048 0,071	0,095 0,95	1,91 2,86
2. Цементометрия прибором СГДТ 3. ИННК:				0,108 0,217 0,325	0,433 4,33	8,67 13,0
а) в откр.стволе				0,108 0,217 0,325	0,433 4,33	8,67 13,0
б) в колонне	·			0,152 0,303 0,455	0,607 6,07	12,1 18,2
4. Нанесение мат- нитных меток I,54 I,	62 I,69 I,77	I,84 I,92	2,00 2,07	0,015 0,030 0,045	0,061 0,61	1,21 1,82
5. Расходометрия:			F (10) F (10)	0.700.0.000.0.000	0 400 4 60	2 22 72 0
а) с пакерованием 1,99 2,						8,67 13,0
б) без пакерова- 1,84 2, ния	,20 2,56 2,92	3,29 3,65	4,0I 4,36	0,076 0,152 0,227	0,303 3,03	6,07 9,10
6. Замер мано- метром				0,076 0,152 0,227	0,303 3,03	6,07 9,10

## Глубина спуска зонда 3201-3600 м II.4. Отбор образцов, перфорация

						 Ocuenu			 ю_обра						
	I	2	_3	4	5		7_	8_ 4e G t B	99		20		40	_5 <u>C</u> _	_1 <u>0</u> 0_
Отбор образцов грунтоносеми:															
а) стреляющими	0,06	0,13	0,20	0,26	0,32	0,39	0,46	0,52	0,58	0,65	1,30	I,95	2,60	3,25	6,50
б) сверлящими	0,39	0,78	1,17	1,56	I,95	2,34	2,73	3,12	3,51	3,90	7,80	11,7	15,6	19,5	39,0
в) дисковыми	I,30	2,60	3,90	5,20	6,50	7,80	9,10	10,4	II,7	13,0	26,0	39,0	52,0	65,0	130,0
Перфорация	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,14	0,17	0,19	0,21	0,24	0,48	0,72	0,95	1,19	2,38
					P	асчетн	— — — ое кол	ичеств	о спус	ко-пол	Semon				
			 -3_					и <u>честв</u> 8	о_спу <u>с</u> 9			12	 		 
I. Спуск-подъем грунтоносое:	I		_3	_4			о <u>е</u> кол					12			
												21,8	23,6		27,3
грунтоносоє: а) стреляющих б) сверлящих,					_5	_6	_7	_8	9	_I <u>0</u> _	_II _				
грунтоносов: а) стреляющих	1,82	3,64	5,45	7,27	9,09	10,9	12,7	_8_ 14.5	99 I6,4	_ <u>10</u> _	20,0	21,8	23,6	25,4	27,3
грунтоносов:  а) стреляющих  б) сверлящих, дисковых 2. Спуск-псдъем	1,82	3,64	5,45	7,27	9,09	10,9	12,7	_8_ 14.5	99 I6,4	_ <u>10</u> _	20,0	21,8	23,6	25,4	27,3

Продолжение табл.... II

Глубина спуска зонда 3201-3600 м

II.5. Дополнительное время за ненормализованные условия расот

		Виды работ	через оурп- льные трубы	HKT deles	через	подъем при уг- ле нак- лона более 250	при вя	се <u>к и п</u> зкости	промчв.ж л <u>отности</u>	NTKOCTA L/CM3 CBHHe 2,10		Одновр. запись 3 и более кривых
	I,	Все види с записью диаграми:		_							~ ~ ~ ~	
	a)	первым зондом	0,56	0,72	1,13	0,82	0,20	0,51	0,82	1,13	0,70	0,30
		последующими зондами на 1000 м исследований	0,12	0,15	0,24	0,14	0,04	0,11	0,17	0,24	0,42	0,30
117	2.	Определение температуры или глубини забоя, ориенти- рование отклонителя, инжек- шия FB. точечные измерения	0.64	0,82	1,29	0,26	0,23	0.59	0.94	1,29	-	_
1	3.	Отбор проб ОПН, шаблонировани	e 0,53	1,06	I,52	0,21	0.23	0,59	0.94	1.29	-	_
	4.	Отбор образнов стреляющим гунтоносами, перборация бес- корпусными пербораторами, тор педпрование, установка ВП или цемент.моста	<del>-</del>	•	_	0.30	0,23	0,70	1.29	I,99	_	_
	5.	Отбор образцов сверлящими ил дисковыми грунтоносами, перфо рация корпусными перфоратора	<del>-</del>	_	_	0,23	0,12	0,47	0.82	1,17	_	
	6.		-	_	-	0.52			- ,	-,		
	7.	Проталкивание кабеля вручную через межтрубье или лубракат в НКТ	op_	0,25	0,25	•						

Таблица I2

					Глуби	на спу	ска зо	нда 36	OI-400	00 M				таоли	ITA 12		
0-					-		ривная										
29.3	-		:			Инте	рвали	непрер	йонано Ои	записи следов	в мас аний м	штабе І	1:500	при об	ъемах		
17		Виды работ	:					4	o_3 <u>0</u> 00							c	Bume GCC
			200	400	600	800	1000	1200	1400	1600	1800	2000	2200	2400	2700	3000	100 -
	Ī.	KC, IC	I,73	I,80	1,88	I,95	2,01	2,06	2,12	2,18	2.23	2,30	2,36	2,40	2,49	2,57	0,028
	2.	NK	I,76	1,87	I,98	2,09	2,17	2,26	2,34	2,42	2,51	2,59	2,67	2,76	2,88	3,01	0,042
	3.	AK	I,78	1,91	2,03	2,16	2,25	2,36	2,44	2,55	2,64	2,74	2,83	2,94	3,08	3,22	0,048
	4.	ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:										•					
• •~ŧ	a)	со сцинт.счетч.	2,22	2,70	3,20	3,58	3,96	4,35	4,73	5,12	5,49	5,85	6,21	6,58	7,12	7,67	0,182
17	٥)	с газораз.счет.	2,80	3,87	4,94	5,78	6,63	7,47	8,31	9,16	9,96	10,7	II,5	12,3	13,5	14,7	0,398
Ì	5.	Резистивиметрия:															
	a)	общая	1,73	I,80	1,88	1,95	2,01	2,06	2,12	2,18	2,23	2,30	2,36	2,40	2,49	2,57	0,028
	Ø)	индукционная	1,96	2,25	2,55	2,85	3,08	3,3I	3,54	3,77	4,00	4,23	4,46	4,69	5,04	5,38	0,115
	6.	Кавернометрия	I,79	1,93	2,06	2,19	2,30	2,40	2,50	2,61	2,71	2,81	2,92	3,02	3,18	3,33	0,052
	7.	профилеметрия	1,79	I,93	2,06	2,19	2,30	2,40	2,50	2,61	2,71	2,81	2,52	3,02	3,18	3,33	0,052
	8.	Термометрия:															
	a)(	ОЦК, опред. притока	I,78	1,91	2,03	2,16	2,25	2,36	2,44	2,55	2,64	2,74	2,83	2,94	3,08	3,22	0,048
		опред. 1 <sup>ТГ</sup> , затрубн циркуляции	1,93	2,21	2,49	2,76	2,98	3,20	3,40	3,62	3,84	4,04	4,26	4,48	4,79	£1,ē	0,107
	в):	высокочу встыит.	1.96	2.25	2.55	2,85	3.08	3.37	3.54	3.77	4.00	4.23	4.46	4.69	5.04	5.38	0.115

Глубина спуска зонда 3601-4000 м

-			Интерн	залы не	преры	вной за	писи 1	в маски	rade I	500 m	— — — объе		coneno:	 1, Виное	<del>-</del> -	
	Виды ребот					до	3000									03000 3000 3000
_		200_	400	_600_	800	I000C	<u> </u>	<u>I400</u>	Ĭ6 <u>0</u> 0	1600	2000	5500	2400	2700	3000	_100_
	нистометрия: - Види Види Види Види Види Види Види Ви	1,76	I.87	I,98	2,09	2,17	2,26	2,34	2,42	2,51	2,59	2,67	2.76	2,88	3;0I	0.042
	5) LM CTAT	2,03	2,34	2,64	2,95	3,19	3,42	3,66	3,90	4,14	4,37	4.61	4.84	5,20	5.56	0,118
10	О.Влагометрия	2,04	2,43	2,81	3,20	3,50	3,79	4,09	4,39	4,68	4,98	5,28	5,57	6,02	6,46	0,148
I	.Плотнометрия	2.03	2,34	2,64	2,95	3,19	3,42	3,66	3,90	4,14	4,37	4,6I	4,84	5,20	5,56	0,118
12	2. Локация муфт	1,89	2,12	2,36	2,59	2,77	2,95	3,13	3,31	3,49	3,67	3,35	4,03	4,30	4,57,	0,090
I:	3.Определение мес- та прихвата ПО	1.74	1,82	1,90	I,99	2,05	2,11	2,18	2,24	2,30	2,37	2,43	2,49	2,59	2,68	0,032
, I4	4. Запись маномет.	2,13	2,60	3,07	3,50	3,91	4,28	4,64	5,00	5,36	5,73	6,03	6,40	6,93	7,46	0,182
5 I	5.Промер кабеля без уст.меток	1,70	1,73	1,77	1,81	1,84	1,88	1,90	1,93	1,96	1,99	2,02	2,06	2,10	2,14	0,015
•					Инте	 пвалы	Henrer	пвной:	записи	в мас	птабе	I:500.	 M			
		:					рвий з									зонды.
		50	100	_I50	200	250	300	_3 <u>5</u> 0_	400	500_	600	700	800	900	10Q0_	100_
	I.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:															
	а)со спинт.счет.		I,97	2,10	2,22	2,34	2,47	2,59	2,70	2,95	3,20	3,39	3,58	3,77	3,96	0,284
	б)с газораз.счет. и малогабарит. З «ИНК:	2,00	2,27	2,54	2,80	3,06	3,33	3,60	3,87	4,40	4,94	5,36	5,78	6,20	6,63	0,566
	а)в откр.стволе	2,06	2,32	2,58	2,80	3,07	3,34	3,61	3,88	4,42	4,96	5,50	5,91	6,39	6,87	0,587
1	б)в колонне	2,13	2,52	2,91	3,31	3,70	4,09			5,66	6,45	7,07	7,70	8,31	8,94	0,810

Глусина спуска зонда 3601-4000 м

		:				Инте	р <b>вали</b>	непрер	ы <u>вной</u>	з <u>аписи</u>	<u>в мас</u>	Tace_	1:200,	M		
	Види работ	 : : _						Пе рвый	зонд							Послед. зонды
		200	400	600	_8 <u>0</u> 0_	1000	I200	I400_	I600	I800	2000	2200	2400	2700	3000	_I00
	I.NC,KC,EK3	1,78	1,91	2,03	2,16	2,25	2,36	2,44	2,55	2,64	2,74	2,83	2,94	3,08	3,22	0,110
	C.EK	I,53	1,99	2,16	2,33	2,46	2,60	2,72	2,85	2,98	3,11	3,24	3,37	3,57	3,76	0,132
	3.MK,MEK	I,96	2,25	2,55	2,85	3,08	3,3I	3,54	3,77	4,00	4,23	4,46	4.69	5,04	5,38	0,197
	4.NK	I,80	I,95	2,10	2,25	2,36	2,47	2,59	2,70	2,81	2,93	3,04	3,15	3,32	3,49	0,121
	5.AK	I,93	2,21	2,49	2,76	2,98	3,20	3,40	3,62	3,84	4,04	4,26	4,48	4,79	5,12	0,136
	6.EIK	I,96	2,25	2,55	2,85	3,08	3,31	3,54	3,77	4,00	4,23	4,46	4,69	5,04	5,38	0,197
1	7.ГК,НГК,ГГК,ИНК приборами:															
611	а)со сцинт, счет.	2,44	3,16	3,87	4,45	4,99	5,55	6,II	6,68	7,21	7,74	8,27	8,80	9,59	10,4	0,392
1	б)с газораз.счет.	3,48	5,2I	6,95	8,32	9,70	II,I	12,4	13,8	I5,I	16,4	17,7	19,0	21,0	22,9	0,890
	8.Реэистивиметрия	1,78	1,91	2,03	2,16	2,25	2,36	2,44	2,55	2,64	2,74	2,83	2,94	3,08	3,22	0,14
	9. Кавернометрия	I,79	1,93	2,06	2,19	2,30	2,40	2,50	2,61	2,71	2,81	2,92	3,02	3,18	3,33	0,115
	10.Профилеметрия	I,79	I,93	2,06	2,19	2,30	2,40	2,50	2,61	2,71	2,81	2,92	3,02	3,18	3,33	0,115
	II Термометрия: а)приоорами СТИ,	2,13	2,60	3,07	3 50	3,91	A 28	1 61	5,00	5,36	5,73	c na	6,40	6,93	7.46	0.284
	б)контроль пере-	2,13	2,00	3,0,	3,30	J, JI.	4,20	1,0-1	0,00	0,00	3,73	0,00	0,40	0,33	7,40	0,004
	токов газа	I,96	2,28	2,57	೨,89	3,12	3,36	3,59	3,84	4,06	4,3I	4,54	4,78	5,14	5,49	0,202
	12.Инклинометрия	I.CI	2,17	2,42	2,68	2,87	3,08	3,26	3,47	3,66	3,86	4,05	4,26	4,55	4,84	0,176
	13.Цемевтомет.АКЦ	I,85	2,04	2,23	2,42	2,57	2,71	2,86	3,0I	3,15	3,30	3,45	3,59	18,8	4,03	0,143
	14.Плотнометрия	2,80	3,87	4,94	5,78	6,63	7,47	8,31	9,16	9,96	10,7	II,5	12,3	13,5	14,7	0,565
	15. Определение мес та прихвата НО	7.80	1.04	2.08	2.23	2.34	2.45	2.56	2.67	2.77	2.89	3.00	3.II	3.27	3.43	0.119

				Гл	убина (	спуска	гднов	3601-	4000 <u>m</u>		п	родоля	енке т	вол.	12	
	Вады работ				Интерн	эйн не.		н <u>ой</u> за ервый	зони плси в	Wechi	age I	200 <b>.</b> m_				Послед. Эонда
	I.TK,HTK,ITK,HHK	100	300_	500	700	900	1100		15 <u>C</u> O_	<u>170</u> 0	<u> 1900</u>	2100	2300	2500	2800	Ico _
	приборами: а)со сцинт.счет. б)с газораз.счет.	2,09	2,80 4,34	3,5I 6,07	4,I4 7,64	4,7I S.00	5,27 10,4	5,83 II,7	6,39 I3,I	6,94 I4,5	7,47 I5.8	8,00 17,0	8,53 I8.4	9,06 19.6	9,86 21.6	0,392 0.890
							elibē br		аписи_							Послед.
02I		50							400		600_	700	800	900		<b>Зоний</b>
f	I.AMK 2.IK,HIK,ITK,HHK		2,54	2,95	3,34	3,76	4,18	4,61	5,03	5,87	6,71	7,56	8,17	8,93	9,69	0,890
	приборами с га- зоразр. счетч. и малогабаритными	2,17	2,60	3,03	3,48	3,91	4,34	4,77	5,21	6,07	6,95	7,64	8,32	9,00	9,70	0,890
	3.Термометрия вы- сокочув. 4.Цементометрия	2,04	2,43	2,80	3,18	3,56	3,93	4,31	4,69	5,45	6,21	6,80	7,41	8,00	8,60	0,782
	приоорами Га.	1,92	2,11	2,30	2,49	2,67	2,87	3,05	3,24	3,62	4,00	4,30	4,60	4,89	5,19	0,414

Послед.

зонды\_

	ВНК) приборами:															
	а)стандартным	2,00	2,28	2,55	2,83	3,10	3,37	3,64	3,92	4,47	5,0I	5,56	6,10	6,65	7,20	I,II
	б)малогабаритн. через НКТ	3,12	3,56	3,99	4,43	4,87	5,30	5,74	6,18	7,05	7,92	8,79	9,66	10,5	II,4	1,77
,	через межтрубье 2. ИННК:	3,66	4,09	4,53	4,96	5,39	5,83	6,26	6,70	7,57	8,43	9,32	10,2	11,0	11,9	1,78
ы	а)в откр.стволе	2,06	2,39	2,72	3,04	3,37	3,70	4,03	4,36	5,02	5,68	6,33	6,99	7,65	8,31	1.32
H	б)в колонне	2,14	2,48	2,82	3,15	3,49	3,83	4,16	4,54	5,24	5,94	6,65	7,35	8,05	8,76	I,45
•	3. Резистивиметрия индукционная	1,99	2,25	2,50	2,75	3,01	3,26	3,52	3,78	4,30	4,84	5,36	5,90	6,42	6,95	I,II
	4.Влагометрия	I.85	2,04	2,23	2,43	2,61	2,80	2,99	3,18	3,56	3,93	4,41	4,69	5,08	5,45	0,782
	5.Плотнометрия	1,87	2,00	2,14	2,27	2,40	2,54	2,67	2,80	3,06	3,33	3,60	3,87	4,14	4,40	0,565
	С. Локация отвер- стий	1,94	2,14	2,34	2,54	2,76	2,95	3,15	3,34	3,76	4,18	4,6I	5,03	5,45	5,87	0,890
	7. Расходометрия	2,04	2,35	2,65	2,96	3,27	3,57	3,88	4,21	4,85	5,48	6,12	6,76	7,40	8,04	1,32
	8. АВК прибором СА	T 1,78	1,90	2,01	2,13	2,25	2,36	2,48	2,60	2,83	3,07	3,30	3,53	3,77	3,99	0,500
	9.Запись мано-					0.00	0.50							~		w .c.c

метром

2,04 2,35 2,65 2,96 3,27 3,57 3,38 4,21 4,85 5,48 6,12 6,76 7,40 8,04 1,32

					Интер	вали в	епреры	вной з	аписи_	в_масш	т <u>а</u> бе <u>I</u>	: <u>5</u> 0_m				
	Виды работ						Пе	вий з	онд							ослед. онды
		20	_30	40	_50_	_60	70	80	_90 _	100	_I <u>2</u> 5_	_I <u>5</u> 0_	175	200		_100_
	I.TK,HTK,ITK,HHK															
	а) со сцинт.счетч.	1,93	2,02	2,12	2,21	2,31	2,40	2,50	2,60	2,69	2,93	3,17	3,41	3,65	4,13	0,977
	б) с газоразр.счет.	2,18	2,39	2,62	2,83	3,06	3,28	3,50	3,72	3,86	4,38	4,89	5,40	6.01	7,08	2,19
	2.WHK: a)3 откр. стволе б)в колоние в)с АЦРК	2,08 2,18 4,20	2,26 2,39 5,54	2,44 2,62 6,88	2,6I 2,83 8,2I	2,79 3,06 9,56	2,97 3,28 10,9	3,15 3,50 12,3	3,32 3,72 13,6	3.51 3.86 14.9	3,94 4,38 18,2	4,37 4,89 21,5	4,82 5,40 24,9	5,26 6,01 28,2	6.14 7.08 34.9	I,76 2,19 I3,0
5	3) Микрокавернометр.	1,68	1,70	1,71	1,73	1,74	1,75	1,77	1,78	1,80	1,83	1,86	1,90	1,93	2,00	0,186
)	4.АВК прибром САТ	2,07	2,26	2,46	2,65	2,86	3,06	3,25	3,45	3,65	4,15	4,64	5,14	5,63	6,63	I,97
					Инте	рвали	непрер	ивной_	зёлиси	<u>в мас</u>	w <u>rade</u>	I;50,M				
							Пе	е йива	онд		•					ослед.
	І.ИННК с АЩРК	5 2,19	10 2,86	1 <u>5</u> 3,53	2 <u>5</u> 4,87	3 <u>5</u> 6,2I	45 7,54	55 8,88	6 <u>5</u> 10,2	75 II,5	8 <u>5</u> 12,9	9 <u>5</u> I4,2	105 15,6	_I <u>I</u> 5_ I6,9	1 <u>3</u> 5 19,6	100 13,0
	Види ра	I2.2. Разовые операции Первый Послед. Вили кабот													ый <sup>—</sup> П	ослед.
	I. Спределение темпо	е ра <b>ту</b> р	н забо	— <b>— —</b> я	1,81		0,15	3, 0	тбор п	робнж	идкост	M OUH		_з <u>о</u> ңд 3,34		
	2. Определение глуб				1,76		0,11		тоор п аблони			LIINA n		I,39 I,39	O	,35

<b>ГОЛЖЕНИЕ</b>	max x	-	12
fortwearne	rawy		7.

			_				COT	4000	_	Прод	олжени	е табл	12		
Види рас	- <b>-</b>		1) 	тубина Цервы зонд	<u>a</u> – – n	а зонд Гослед. онд		-4000 h	Види рас	or			Пе рві зонд		ослед. онд
6. Ориентирование с помощью инклином		теля с		3,82		-			ралиоа: ор сква		TOEM X	опов	0,30		-
7. Торпедирование, у или цементного и	станов юста ж	ка ВП елонко	ň	2,58		-	10. 7	ТХВ на до 5 и	пласт і эделий)	икэдели	ILA EME	2	4,43	. C	,II
8. Инжекция РВ				1,72											
					12.3.	Точеч	ине из	мерени	я						
	Ko	л <u>иче</u> с <u>т</u> ІО	BO TOY 15	20 <u>x x</u> e	л <u>е дова</u> 25	н <u>ий</u> 30	35	40	И <u>сслед</u> ој І	2 2	в допо. З	дн <u>итель</u> 4	н <u>их</u> то 40	<b>xan</b> ro 08	120
І. Инклинометрия	I,78	I,90	2,01	2,13	2,25	2,37	2,49	2.61	0,024	6.048	0.071	0.095	0,95	1,91	2,86
2. Цементометрия прибором СГДТ	_	-	-	-	_	-	-	_	0,108		-	-			
3.WIHK:															
а)в откр.стволе	-	-	-	-	-	~	-	-	0,108		•	0,433			13,0
о)в колонне	~	-	-	-	-	-	-	-	0,152	0,303	0,455	0,607	6,07	12,1	18,2
4. Нанесение маг- нитных меток	1,73	1,81	1,88	1,96	2,04	2,11	2,19	2,26	0,015	0,030	0,045	0,061	0,61	1,21	1,82
5. Расходометрия:															
а)с пакерованием	2,22	2,78	3,34					6,13	8CI,0	0,217	0,325	0,433	4,33		0,81
б)без пакерования	2,06	2,45	2,84	3,23	3,62	4,0I	4,40	4,79	0,076	0,152	0,227	0,303	3,03		9,10
6. Замер манометром			-		-	_		-	0,076	0,152	0,227	0,303	3,03	6,07	9,10

1.50 3.00 4.51 6.01 7.51 9.02 10.5 12.0 13.5 15.0 16.5 18.0 19.5 21.0 22.5

2.10 4.20 6.30 8.41 10.5 12.6 14.7 16.8 18.9 21.0 23.1 25.2 27.3 29.4

а) кордусных

б) бескорпусных

Глубина спуска зонда 3601-4000 м

0.25

при работе через межтрубье или

лубрикатор в НКТ

12.5.Дополнительное время за ненормализованние условия работ :Наличие:Одновр. Спуск-подъем зонца в скважине при уг. При вязкости промив. жилкости нефти :записъ через через 3 H : ye pe s ле нак до 60 сек и плотности Вили работ : бу риmex-XNURO+ : более HKT :льйне TPYпопа : KDUBHX : TDY ON бъе более 1.Все вили с записью диаграмм: 0.67 0,86 0.24 а) первым зондом I.35 0.98 0.61 0.98 I.35 0,60 0,30 о)последующими зондами на 1000 м исследований 0.12 0.15 0.04 0.24 0,14 O,II 0,17 0.24 0,42 0.30 2.Определение температуры или глубины забоя ориентирование отклонителя инжекция РВ точеч-0.74 0,94 1.48 0.30 0,27 0.67 1.08 ные измерения I.48 3.0тоор проб ОПН. шаблонирование 0.61 1,21 1,75 0.24 0,27 0,67 1,08 I,48 4.Отбор образцов стреляющими грунтоносами, перрорация бескорпусными перфораторами, торпедирова-ние, установка ВП или цемент. моста -0,27 0.35 0.81 I,48 2,29 5.0тбор образнов свердящими или дисковыми грунтоносами перфора-0.24 0,13 0.54 пля корпусными перфораторами 0.94 1,35 0.59 6.ТГХВ на пласт изделиями АДС 7. Проталкивание кабеля вручную

0.25

Глубина спуска зонда 4001-4400 м I3.I. Непрерывная запись диаграмм

	معمد العبد يعني يبدد الدن معمد عامد عديد موسو :		Интер	валы н	епреры	вной э	аписи	в масш	race I	:50 <u>0</u> n	ри объ	емах и	сследо	ваний.	M	
	Вип: работ					до	3000								ç	ВИШ <b>6</b> 1000_
		200	400	600	800	1000	1200	<u>140</u> 0	<u>I60</u> 0	1800	2000	2200	2400	2700	<u>300</u> 0	100
	I.KC,HC	1,95	2,02	2,09	2,17	2,24	2,32	2,37	2,43	2,48	2,54	2,60	2,66	2,74	2,82	0,028
	2.WK	1,99	2,10	2,20	2,31	2,42	2,53	2,61	2,70	2,78	2,86	2,94	3,03	3,15	3,28	0,042
	3.AK	2,00	2,14	2,25	2,39	2,50	2,64	2,73	2,83	2,91	3,03	3,11	3,22	. 3,36	3,50	0,048
	«.ГК.НГК.ГГК.ННК.															
1	а) об сцинт. счети.	2,46	2,97	3,49	3,92	4,35	4,78	5,20	5,63	6,00	6,36	6,72	7,09	7,63	8,18	0.185
Ħ	б)с газоразр.счетн.	3,07	4,20	5,34	6,27	7,22	8,16	9,10	10,0	10,8	11,6	12,4	13,2	14,4	15,6	0,398
on L	С.Ревистивиметрия:															
•	а)сочя	I,95	5,02	2,09	2,17	2,24	2,32	2,37	2,43	2,48	2,54	2,60	2,66	2,74	2,82	0,028
	RSHHCRITE : 120(0	2,21	2,51	2,80	3,10	3,40	3,70	3,93	4,16	4,39	4,62	4,85	5,08	5,43	5,77	0,115
	6.Карарнометрия	2,02	2,15	2,29	2,42	2,55	2,69	2,79	2,90	3,00	3,10	3,21	3,31	3,46	3,62	0,052
	7. Профилеметрия	2,02	2,15	2,29	2,42	2,55	2,69	2,79	2,90	3,00	3,10	3,2I	3,3I	3,46	3,62	0,052
	8. Сермометрия:															
	а)ОЩС, опред. притока	2,00	2,14	2,25	2,39	2,50	2,64	2,73	2,83	2,91	3,03	3,11	3,22	3,36	3,50	0,048
	б)опред.ГТГ, затрубн циркуляции	2,18	2,46	2,74	3,01	3,29			4,00	4,21	4,42	4,64	4,85	5,17	5,49	0,107
	в)высокочувствит.	2,21	2,51	2,80	3,10	3,40	3,70	3,93	4,16	4,39	4,62	4,85	5,08	5,43	5,77	0,115

Глубина	слуска	зонда	4001-4400	M

		_ <u>N</u> H <u>T</u> e	 рв <u>а</u> лн	непрет	ойвно <u>й</u>		 т_в_мас 3000	——— Сштабе	<u>I:500</u>	при ос	 Э <u>ьем</u> ах	 <u>в</u> с <u>с</u> ле	тованиј — — —		~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~ ~	Brime =
		200	400_	600	_800_	<u> 1000</u>	<u> [200</u>	<u>I</u> 4 <u>0</u> 0_	<u> 1600</u>	<u> 1800</u>	2000	2200	2400	2700	_ ~ -	
	9.Цементометрия: а)приосрами АКЦ б)ПЛ, СГДТ 10.Влагометрия 11.Плотнометрия 12.Локация муфт	1,99 2,28 2,31 2,28 2,13	2,10 2,59 2,69 2,59 2,37	2,90 3,08 2,90	3,20 3,46 3,20	3,5I 3,85 3,5I	3,82 4,24 3,82	2,6I 4,06 4,38 4,06 3,48	4,29 4,68 4,29	4,53 4,98 4,53	4,77 5,42 4,77	2,94 5,00 <b>5,72</b> 5,00 <b>4,20</b>	5,24 6,02 5,24	3,15 5,60 6,46 5,60 4,65	3,28 5,95 6,90 5,95 4,92	0,042 0,118 0,148 0,118 0,090
127 -	13. Спределение места прихвата ПО 14. Запись манометром 15. Промер кабеля без уст. меток	•	2,87		3,85	4,29	4,68	5,07	5,45	5,84	6,22	2,68 6,65 2,25	2,75 7,02 2,29	2,84 7,56 2,33	2,94 8,II 2,37	0,032 0,182 0,015
				N_ET	рвалы	-		Запис	 M_B_!: <u>8</u>	 сщт <u>а</u> бе	<u>I:500</u>	· M				
						Перт	вид зоі	HUT								о <u>ицы —</u>
	I.FK,HFK,FTK,HHK	_50 _	100	1 <u>5</u> 0	200_	_2 <u>5</u> 0_	_300_	_3 <u>5</u> 0_	400	_500_	_6 <u>0</u> 0_	700	800	900	IDQO_	
	приборами:	2,07	2,20	2,33	2,46	2,59	2,72	2,84	2,97	3,23	3,49	3,70	3,92	4.13	4,35	0,327
	б)с газоразр.счет. и малогабаритн. 2.ИННК:	2,23	_	2,79	3,07			3,92			5,34		6,27	6,75	7,22	0,652
	а)в открыт.стволе б) в колонне	2,28 2,36	2,56 2,77	2,83 3,19									6,43 8,33		7,50 9,72	0,6 <b>77</b> 0,935

				The	убина с	TITU C KB	зонта	400T~	4400 M			Продо	шкение	таол.	13	
					~						- T.OO					
				NH.				л_запи	CM E W	acm rao	الم من الم	J*W" -			n	облён.
					I	Іе рвий	зонд									ондн
		200	400	600	800	I000	1200	<u>I400</u>	<u>I600</u>	<u> 1800</u>	2000	2200_	2400_	2700_	3000	<u> 100</u> –
	I.DC.EC.EKS	2,00	2,14	2,25	2,39	2,50	2,64	2,73	2,83	2,91	3,03	3,11	3,22	3,36	3,50	0,128
	2, <b>EK</b>	2,06	2,22	2,39	2,56	2,73	2,90	3,03	3,16	3,28	3,42	3,55	3,68	3,88	4,07	0,152
	3.MK.MEK	2,21	2,51	2,80	3,10	3,40	3,70	3,93	4,16	4,39	4,62	4,85	5,08	5,43	5,77	0,227
	4. YK	2,03	2,18	2,33	2,47	2,62	2,77	2,88	3,00	3,II	3,22	3,34	3,45	3,62	3,79	0,140
	5.4X	2,18	2,46	2,74	3,01	3,29	3,57	3,78	4,00	4,2I	4,42	4,64	4.85	5.I7	5,49	0,215
	6.BIK	2,21	2,51	2,80	3,10	3,40	3,70	3,93	4,16	4,39	4,62	4,85	5,08	5,43	5,77	0,227
	7.ГК,НГК,ГГК,ННК приборами:															
	а)сс сцинт.счетч.	2,69 3,79	3,45 5,62	4,20 7,46	4,82 8,99	5.45 $10.6$	6,08 12,0	6,70 13,5	7.33 15.1	7.86 16.4	8,39 17,7	8,92 19,0	9,45 20,3	IO,2 22,2	II,0 24,2	0,452 1,03
	8. Резистивиметрия	2,00	2.I4	2,25	2,39	2,50	2,64	2,73	2,83	2,91	3,03	3,II	3,22	3,36	3,50	0,128
	9.Казерносетрия	2,02	2,15	2,29	2,42	2,55	2,69	2,79	2,90	3,00	3,10	3,21	3,31	3,46	3,62	0,132
- 4	С.Профилеметрия	2,02	2,15	2,29	2,42	2,55	2,69	2,79	2,90	3,00	3,10	3,2I	3,31	3,46	3,62	0,132
Ţ		2,37	2,87	3,37	3,85	4,29	4,68	5,07	5,45	5,84	6,22	6,65	7,02	7,56	8,11	0,327
	б)контроль перето- ков газа	2,21	2,53	2,83	3,14	3,44	3,76	3,98	4,23	4,46	4,71	4,94	5,18	5,53	5,88	0,232
ĭ	2.Инклинометрия	2,15	2,42	2,66	2,93	3,17	3,44	3,63	3,83	4,02	4,23	4,4I	4,62	4,9I	5,20	0,202
1	З.Цементометрия АКЦ	2,08	2,27	2,46	2,65	2,84	3,04	3,18	3,33	3,48	3,62	3,77	3,92	4,14	4,36	0,165
1	4.Плотнометрия	3,07	4,20	5,34	6,27	7,22	8,16	9,10	10,0	IO,8	II,6	I2,4	13,2	I4,4	15,6	0,652

2,03 2,17 2,31 2,46 2,60 2,74 2,85 2,96 3,06 3,18 3,29 3,40 3,57 3,72 0,137

300

15.Определение места прихвата ПО

	D 1			Гл	убина	спуска	зонда	400I-	4400 м			Продол	жение	табл,	13	
	2			NH	тервал		ери <u>в</u> но		СКВМ	a <u>cut</u> a <u>o</u>	e_I <u>:</u> 20	O_M				лёд.
	I.FK.HFK.FFK.HHK	_100_	300	_500_	700		·		<u>150</u> 0	<u>1700</u>	<u> 1</u> 9 <u>0</u> 0	<u> 5100</u>	2300	2500	<b>58</b> 00 I	
	приборами:  а) со сцинт.счетч. б)с газоразр.счетч.	•	•		4,51				7,02 I4,4		8,12 17.1	8,65 18,3	9,18 19,7	9,73 20,9	10,5 0, 22,9 I.	
	070 1a30pa3p.04014.			0,02				10,0		10,0	1,1					
l H				NH	те рвад	н непр		й запи вый з		a <u>cuit</u> a <u>o</u>	e_I <u>:</u> 20	O_M		· <b>_</b>		лёл. ды
- 6a	I.RMK	_50 2,36	_I00_ 2,80	_150_ 3,23	200_	250_ 4,I0		350 5,01			600	700_ 8,I4	800 8,89	900 9,68		100
	2.ГК.НГК,ІТК,ННК приборами с газо- разр.счетч. и ма- логабаритными	2,40	2,86	3.32	3,79	4,24	4.71	5.16	5,62	6.54	7.46	8,23	8,99	9,75	10,6 1,	03
	3.Термометрия высо- кочувствит.	2,27													9,35 C,	902
	4. Цементометрия при- борами ЦМ, СГДТ	2,14	2,34	2,54	2,74	2,94	3,14	3,34	3,54	3,94	4,34	4,67	5,0I	5,34	5,67 0,	477

6,37

4,20

6.93 7.49

5,49 5,88

5,90 6.34

4.IO 4.34

4.49

7.97

0,902

0,652

I.03

I.53

0,578

			Глус	ина сп	уска з	онда 4	00I <b>-</b> 44	.00 м			£ -,				
***************************************			:	нтегвз		ій зонл Гре <i>ры</i> ви		mcn b	масшта	<u> δε Ι:Σ</u>	CO.M				юслёд.
	25	50	75	_1 <u>0</u> 0_				200_		300	_3 <u>5</u> 0_	400	_4 <u>5</u> 0_		_1 <u>6</u> 0_ fofft#
I.НГК,ННК(опред.ВН приборами:	<b>(</b> )														
а) стандартными	2,23	2,52	2,81	3,10	3,39	3,68	3,97	4,26	4,84	5,42	5,99	6,57	7,15	7,73	1,28
б)малогабаритными через НКТ	3,49	3,95	4,41	4,88	5,34	5,80	6,26	6,72	7,65	8,57	9,50	10,4	II,4	12.3	2,04
через межтрубье 2.ПНК:	4,10	4,56	5,02	5,48	5,94	6,40	6,86	7,33	8,24	9,16	10,1	II,C	11,9	12,8	2,06

3,56

3,07

3,23

3.90 4.22

2,65 2,79

9. Sanuce Mahometrom 2,26 2,59 2,91 3,25 3,57 3,90 4,22 4,58 5,26 5,93 6,61 7,29 7,97

2,29 2,64 2,99 3,33 3,68 4,03 4,38 4,73 5,43 6,13 6,82 7,52 8,22 8,91 1,53

3,07

4.58

3,84 4,12

2,94

2,6I 2,74 2,87

3.81 4.16 4.52 4.92 5.67 6.42 7.17 7.91 8.65 9.40 I.68

5,25

3.64

5.26 5.93

3,II 3,36

5.80

3,92

4,68 5,08

5,0I 5,45

6.6I 7.29

3,6I 3,85

4.68

3,35

3,28 3,48 3,88 4,28

3,45 3,66 4,IO 4,55

а)в откр.стволе

педукционная

4.Влагометрия

5.Плотнометрия

7. Расходометрия

б)в колонне З.Резистивиметрия 2,37 2,73 3,08 3,44

2.75

2.37

2,56

2,91

2,24

3.02

2,48 2,68 2,88

2.51

2,80

3,25

3,29

3.03

3,57

2,36 2,50

2.2I 2.48

2,08 2,23

2,26 2,59

2,27

2,07

6. Локация отверстий 2.10 2.36

8.АВК прибором САТ 1,99 2,12

прод	COTKE HAS	табл	-111	13

				Глуби	на спу	cka so	нда 40	)(I <b>-4</b> 40	0 м		про	должен	ne rao	<i>J</i> L.: 1	3	
			Инт	ервали	непре	ривней	Saur	M_B_MB	сштвое	<u>I:5</u> 0	M					
						Пер	вий_зо	дн								ослед. онди
		20	_30 _	40	_50			80	90	100	_I <u>2</u> 5_	_1 <u>5</u> 0_	175	_200_		
	I.FK,HFK,FFK,HHK															
	приборами: a)сс сцинт.счетч.	2,14	2,25	2,35	2,45	2,55	2,65	2,75	2,86	2,96	3,21	3,46	3,72	3,97	4,48	1,13
	б)с газораз.счетч.	2,41	2,64	2,88	3,10	3,35	3,58	3,81	4,05	4,20	4,75	5,30	5,84	6,49	7,62	2,53
	2.ИННК: а)в откр.ствсле	2,31	2,50	2,69	2,88	3,06	3,25	3,44	3,62	3,81	4,28	4,74	5,21	5,68	6,61	2,03
	б)в колонне	2,41	2,64	2,88	3,10	3,35	3,58	3,81	4,05	4,20	4,75	5,30	5,84	6,49	7,62	2,53
ŧ	B)c AUPK	4,54	6,05	7,47	8,89	10,3	II,8	13,2	<b>I4</b> ,6	16,0	19,5	23,0	26,6	30,1	37,2	15,0
131	3. Микрокавернометр.	I,89	1,91	1,93	1,94	1,96	1,97	I,99	2,01	2,02	2,06	2,10	2,14		2,25	0,125
Α.	4.АВК прибором САТ	2,30	2,51	2,71	2,92	3,14	3,35	3,56	3,77	0,38	4,50	5,03	5,55	6,08	7,14	2,28
•			_ NHT	ерв <u>алн</u>	непре			и_в_ма	<u>сштабе</u>	<u>I:5</u> 0,	м				 п	ослед.
						ile	рвый з	юнд							3	снин _
		_5	_IQ _	_I5	_25	_35	_45	_55	_6 <u>5</u> _	_75_	_85	_95	_105_			
	I.VHHK c AUPK	2,51	3,22	3,93	5,34	6,77	8,18	9,59	11,0	12,4	13,8	I5,3	16,7	18,1	20,9	15,0
					_13.2	Разо	BHe_or	Pallnu								
	Вид	и рабо	т			е рвий ючл	HOCJ.	,u			Вил р	acor		lie 30		ослец. онд
	1.Определение темпе	рату ры	забоя		2	,04	0,18	з.	Стбор	пробы	жицкос	ти ОПН		3,	80 ·	-
	2.Определение глуби	ни заб	RO		I	,99	0.12	4.	Отбор	пробы	жицкос	IIMA NT	Ц	2,	42 0	.40
								5.	Шаблон	ирован	ие			I,	56	-

Продолжение т	асл	I3
---------------	-----	----

Глубина спуска зонда 4001-4400 м	Глубина	спуска	зонда	4001-4400	M
----------------------------------	---------	--------	-------	-----------	---

Види работ	Первый зонд	послед.	Виды работ	प्रकारम् अवसम्	Послед. зонды
6.0 риентирование отклонителя с помощью инклинометра	4,36		9. Баливка радиосктивних изотопов в раствор скважини	0,30	,
7. Торпедирование установка ВП или цементного моста желонкой	2,92	]	IO.TTXB на пласт изделиями АДС (до 5 изделий)	5,07	0,12
8.Инжекция РВ	I,94				

## 13.3. Точечные измерения

			Колич	e CTBO	x spot	исслел	ований:			No	следова	ния в д	инконор	тельных точ	Kax
. !		_5		I		25							4		_130_
હ	<ol> <li>Инклинометрия</li> </ol>	2,00	2,14	2,27	2,4I	2,55	2,69	2,82	2,96	0,027	0,055	0,082	0,110	1,10 2,20	3,30
ŧ.	2.Цементометрия прибором СТДТ	-		-	-	_	-			0,125	0,250	0,375	0,500	5,00 10,0	15,0
	3./ЕНК: а)в откр.стволе		_	-	-		-			•	-	-	0,500	5,00 10,0	15,0
	б)в колонне	-	-	-	_	-	~	-	-	0,175	0,350	0,525	0,700	7,00 14,0	21,0
	4. Нанесение магнит- ных меток	1,95	2,04	2,12	2,21	2,30	2,39	2,47	2,56	0,017	0,035	0,052	0,070	0,70 1,40	2,10
	5. Расходометрия:														
	а)с пакерованием										•	•	0,500	5,00 10,0	15,0
	б)без пакерования	2,29	2,70	3,11	3,53	3,95	4,36	4,77	5,18	0,087	0,175	0,262	0,350	3,50 7,00	10,5
	6.Замер манометром	-	-	-	, -	-	~	-		0,087	0,175	0,262	0,350	3,50 7,00	10,5

родолжение	таблеш	13	

;	ত্ব স্ । ।							400I- в перф				Прод	олжени	е табл	рш: <b>I3</b>	
	~ 5			Pacse	тное к	оличес	TBO OC	разцов	orer	релов						
		_I	2	_3	4	_5_	_6_	7_	_8_	9	IQ	20	_30	40	50	100
	I.Отбор сбразцов грунтоносами:							-			,					
	а) стреляющими	0,08	0,15	0,22	0,30	0,38	0,45	0,52	0,60	0,68	0,75	I,50	2,25	3,00	3,75	7,50
	б) сверлящими	0,45	0,90	1,35	1,80	2,25	2,70	3,15	3,60	4,05	4,50	9,00	I3,5	18,0	22,5	45,0
	в)дисковыми	I,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,5	12,0	<b>I3,</b> 5	15,0	30,0	45,0	60,0	75,0	150,0
	2.Перфорация	0,03	0,05	0,08	0,11	0,14	0,16	0,19	0,22	0,25	0,27	0,55	0,82	1,10	1,37	2,75
•																
<b>I33</b>				Расче	THOC K	оличес	тво сп	уско-п	одъемо	 В						
•		I	2	3_	_4		_6	7	_8_	_9	_10 _	_II	12	13	I4 _	15
	I.Спуск-полъем грунтоносов:															
	а)стреляющих	2,32	4,64	6,97	9,29	11,6	13,9	16,3	18,6	20,9	23,2	25,5	27,9	30,2	32,5	34,8
	б)сверлящих. дисковых	1,71	3,24	4,78	6,31	7,84	9,38	10,9	12,4	I4,0	I5,5	17,0	18,6	20,1	£I,6	23,2
	2.Спуск-подъем перфораторов:		÷													
	а)корпусных	1,69	3,38	5,07	6,76	8,45	10,1	11,8	13,5	15,2	16,9	18,6	20,3	22,0	23,6	25,3
	б)бескорпусных	2,34	4,69	7,03	9,38	11,7	14,1	16,3	18,8	21,1	23,4	25,8	28,1	30,5	32,8	35,2

13.5. Дополнительное время за ненорматизсванные условия работ

	13.5. Дополи	ительное	время :	за нено	рмализсь	ванные ус	ловия ра	T			
	Виды работ	через бури- льнне трубы	через НКТ	через меж- тру- бъе		м зоила :При наз :до_6 <u>0</u> се I,5I_ I,70	KÖCTH HE R_H_HAOT	OLLE RU HOCTU_L		нефти в бу- гищ.	Одновр. запись З и оолее кривнх
	І.Все виды с записью диаграмм:		·								
	а)первым зондом	0,78	1,00	I,57	I,I4	0,29	0,71	1,14	1,57	0,60	0,30
	б)последующими зондами на 1000м исследований	0,14	0,18	0,28	0,16	0,05	0,12	0,20	0,28	0,49	0,30
1	2. Определение температуры или глубины забоя, ориентирование отклонителя, инжекция РВ, точечные измерения 3. Отбор проб ОПН, шаблонирование	0,84 0,69	I,07 I,38	I,69 I,99	0,34 0,28	16,0 18,0	0,77 0,77	1,23 1,23	I,69 I,69	-	-
	4.Отбор образнов стреляющим ггун тонссами, перфорация бескорпус- ными перфораторами, торнедирова- ние, установка ВП или цементн. моста	-	_	-	0,40	0,31	0,92	1,69	2,61		~.
	5. Отбор образцов сверлящими или дисковыми грунтоносами, пербо-рация ксрепусными перфораторами	_	_	-	0,31	0,15	0,61	1,07	I,53	_	-
	6.ТГХВ на пласт изделиями АДС	-	-	_	0,67	•	•	-	_		
	7. Проталкивание кабеля вручную через межтрубье или лубрикатор				·						
	в НКТ	-	0,25	0,25							

Таблица 14

Глубина спуска зонда 440I-4800 м I4.I. Непрерывная запись диаграмм

											~					
		HN_	тервал	н_непр	е <u>рырно</u>	й запи	СИ В М	асштао	e_I <u>:</u> 50	0_при_	объем <u>а</u>	иссл	едован	NÄ,M		
				_		πα	3000	_							0	выпе
							-~-								30	000
		_200_	_400_	_600_	_800	I000	<u> 1200</u> _	<u>I40</u> 0_	<u> 1600</u>	<u> 1800</u>	2000	2200_	2400_	2700_	3000_	100
	I.KC,NC	2,17	2,25	2,34	2,41	2,48	2,56	2,63	2,72	2,76	2,82	2,88	2,93	3,02	3,10	0,028
	2.NK	2,21	2,33	2,46	2,56	2,67	2,78	2,89	3,00	3,08	3,16	3,25	3,33	3,46	3,58	0,042
	3.AK	2,22	2,38	2,51	2,65	2,76	2,90	3,01	3,15	3,24	3,34	3,43	3,54	3,68	3,82	0,048
	4.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:															
	a)co cumnt.c.erq.	2,70	3,24	3,78	4,26	4,73	5,20	5,67	6,15	6,5I	6,87	7,24	7,60	8,14	8,69	0.182
	б)с газоразр.счетт.	3,34	4,54	5,74	6,77	7,81	8,84	9,88	10,9	II.7	12,5	13,3	I4,I	15,3	16,5	0,398
i	5. Резистивиметрия:															
	а)обивя	2,17	2,25	2,34	2,41	2,48	2,56	2,63	2,72	2,76	2,82	2,88	2,93	3,02	3,10	0,028
	б)индукционная	2,43	2,77	3,12	3,42	3,72	4,0I	4,3I	4,61	4,84	5,07	5,30	5,53	5,88	6,22	0,115
	6.Кавернометрия	2,24	2,39	2,55	2,68	2,82	2,95	3,08	3,22	3,32	3,43	3,33	3,63	3,79	3,94	0,052
	7.Профилеметрин	2,24	2,39	2,55	2,68	2,82	2,95	3,08	3,22	3,32	3,43	3,53	3,63	3,79	3,94	0,052
	8. Термометрия:	•									-		•		-	
	а)ОДК, опред. притока	2,22	2,38	2,51	2,65	2,76	2,90	3,01	3,15	3,24	3,34	3,43	3,54	.3,68	3,82 (	0,048
	б)опред.ITT, затрубн. циркуляции	2,40	2,72	3,04	3,31	3,60	3,38	4,15	4,43	4,64	4,85	5,07	5,28	5,60	5,92	0,107
	в)високочувствит.	2.43	2.77	3.12	3.42	3.72	4.0I	4.3I	4.61	4.84	5.07	5.30	5.53	5.88	6.22	0.115

Интервали репреривной занися в масштобе 1:500 при объемах исследований м по 3000 200 400 600 800 1000 1200 1400 1600 1800 2000 2300 2400 2700 3000 100 9. Цементометрия: 3 25 3 33 3 46 3 58 6 040 2 67 2 72 4 22 2 70 2 70

	а)приборами АЖЦ	-	-	•	•	•	•	•	3,00	-	•	-			•	
	d)IM, CIAT	2,50	2,86	3,2I	3,52	3,82	4,13	4,44	4,75	4,98	5,22	5,46	5,70	6,06	6,49	0,118
	10.Влатометрия								5,34							0,148
	II.Плотнометрия	2,50	2,86	3,21	3,52	3,82	4,13	4,44	4,75	4,93	5,22	5,46	5,70	6,06	6,40	0,113
	12. Локация муфт	2,35	2,62	2,89	3,13	3,36	3,59	3,83	4,06	4,24	4,42	4,60	4,78	5,05	5,32	0,090
ı	13. Определение мес- та прихвата ПО	2,18	2,27	2,37	2,45	2,53	5,61	2,70	2,78	2,84	2,90	2,97	3,03	3,13	3,22	
H	14.Запись манометро	€ ,62	3,14	3,68	4,19	4,56	5,09	5,52	5,94	6,38	6,81	7,17	7,53	8,08	8,62	0,182
36	15.Промер кабеля <b>бе</b> уст.меток															0,015
			ZH <u>T</u>	e deg iñ	непре	ривной	<u>запис</u>	и в ма	сптасе	Ī:500	.M					ocien.
								ខ្លាំងមាន								снля
		50	100	I50	200	250	300	350	400	500	_600_	700_	_800_	_9 <u>0</u> 0_	<u> 1000</u>	ICO
	I.TK,HTK,TTK,HHK			·		~										

б)с газоразр.счетч. и малогаберитными 2.45 2.75 3.05 3.34 3.64 3.94 4.24 4.54 2.WHHK: 5,18 5,79 6,40 6,96 7,50 8,05 0,677 а)в сткр.стволе 2,59 3,03 3,47 3,91 4,35 4,79 5,23 5,67 6,55 7,43 8,19 8,96 9,72 10,5 0,935 в)в колонне

приборами: а)со сцинт.счетч.

2,29 2,42 2,56 2,70 2,83 2,57 3,10 3,24 3,51 3,78 4,02 4,26 4,49 4,73 0,327

		~ ~ -		Глу	омна о	спуска	зояда	440I-4	1800 м	~ ~	п;	родолж	ение т	абл;	14 	
				_ KHI	рвалы	не преј	Перви Мацей	<u>з</u> аписі і зонд	I_B_M&C	шт <u>а</u> о́ <u>е</u>	I:300	М				ослен. онди
		500	400	600	_003_	1000	<u></u>	<u>140</u> 0_	<u>Ieoo</u>	I800	2000	5500	2400	2700	3000	100
	I.HC,KC,EK3	2,22	2,38	2,51	2,65	2,76	2,90	3,01	3,15	3,24	3,34	3,43	3,54	3,68	3,82	821,0
	2.EX	2,28	2,47	2,66	2,84	3,00	3,18	3,34	3,51	3,63	3,77	3,90	4,03	4,23	4,42	0,152
	3.MK,MEK	2,43	2,77	3,12	3,42	3,72	4,01	4,3I	4,6I	4,84	5,07	5,30	5,53	5,88	6,22	0,227
	4.IK	2,25	2,42	2,59	2,74	2,89	3,03	-	-	3,44	3,56	3,67	3,78	3,95	4,12	0,140
	ô.AK	2,40	2,72	3,04	3,31	3,60	3,88	4,15	4,43	4,64	4,85	5,07	5,28	5,60	5,92	0,215
	6.BIK	2,43	2,77	3,12	3,42	3,72	4,0I	4.31	4,6I	4,84	5,07	5,30	5,53	5,88	6,22	0,227
ı	7.FK,HFK,ITK,HHK															
137	а)со сцинт.счетч.	2,94	3,74	4,54	5,22	5,91	6,60	7,29	7,98	8,51	9,04	9,57	10,1	10,9	11,7	0,452
•	б)с газоразр.счетч.	4,10	6,04	7,98	9,67	II,4	13,0	14,6	<b>I6,4</b>	17,7	16,0	20,3	21,6	23,5	25,5	1,03
٠.	8. Резистивиметрия	2,22	2,38	2,51	2,65	2,76	2,90	3,01	3,15	3,24	3,34	3,43	3,54	3,68	3,82	0,128
	9.Кавернометрия	2,24	2,39	2,55	2,68	2,82	2,95	3,08	3,22	3,32	3,43	3,53	3,63	3,79	3,94	0,132
	профилеме трия	2,24	2,39	2,55	2,68	2,82	2,95	3,03	3,22	3,32	3,43	3,53	3,63	3,79	3,94	0,132
	II. Термометрия: а) приборами СТИ, Т-4 б) контроль перетоког	2,62	3,14	3,68	4,19	4,66	5,09	5,52	5,94	6,38	6,81	7,17	7,53	8,08	8,62	0,327
	rasa	2.43	2,80	3,14	3,46	3,76	4,07	4,37	4,69	4,92	5,16	5,40	5,63	5,99	6,34	0,232
	12.Инклинометрия	2,37	2,68	2,96	3,22	3,47	3,74	3,98	4,25	4,44	4,64	4,83	5,04	5,33	5,62	0,ಐಟ
	13. Цементометр. АКЦ	2,30	2,52	2,74	2,93	3,12	3,31	3,50	3,70	3,84	3,99	4,14	4,28	4,50	4,72	0,165
	14.Плотнометрия	3,34	4,54	5,74	6,77	7,81	8,84	9,88	IO,9	11,7	12,5	13,3	14,1	15,3	16;5	0,652
	I5.Определение мес- та прихрата ПО	2,25	2,41	2,57	2,72	2,86	3,01	3,15	3,29	3,39	3,51	3,62	3,73	3,90	4,05	0,137

			_								Продол	жение	табл.	14	
	. ~		Гл	убина	спуска	зонда	4401-	4800 M	i						
		и	нтерва	лы нег	рерывя	off san	иси в	масшта	de I:2	ю, оо					
					e paufi	зонд									ослёд. онды
	100	300	500	700	_900	1100	<u> 1300</u>	<u> 150</u> 0	<u> 170</u> 0	<u> 1</u> 9 <u>0</u> 0	2100	2300	2500		Ī0Ō
І.ГК,Н.К,ТТК,ННК приборами:															
а)со спинт. счетч.	2,55	3,34	4,14	4.88	5,57	6,26	6,95	7,64	8,24	8,78	9,30	9,84	IO,4	11,2	0,452
б)с газоразр.счетч.			7,01		10,5	12,2	13,9	15,6	17,1		19,6		22,2	24,2	1,03
	_														
			нте рва	лы неп	ре ривн	ой зап	иси_в_	масшта	o <u>e I:</u> 2	OC,M _	. <del></del> .			. <b></b> - n	ослед.
							<b>ый</b> зов					_			онлы
	50	100	_I50_	200	250		360			_6 <u>0</u> 0_	· :	800_			
I.AMK	2,59	3,06	3,51	3,98	4,45	4,92	5,40	5,87	6,8I	7,77	8,71	9,60	10,4	11,3	1,00
2.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами с газо-		٠.													T 00
разр. счетч. и ма- логабаритным	2,64	3,12	3,61	4,10	4,58	5,07	5,55	6,04	7,01	7,98	8,83	9,67	10,5	11,4	1,03

3,35 3,78 4,20 4,62 5,05 5,47 6,32

2,36 2,57 2,78 3,00 3,21 3,42 3,63 3,84 4,26 4,68 5,05 5,42 5,78 6,15 0,477

7,17 7,90 8,64 9,37 IO,I 0,902

138

3. Термометрия: высокочувствит.

4. Цементометрия приборами IM, СГДТ

Глубин	а спуска зонда	440I-4800 M	Продолжение	габл,	14
13130111	a chijoha cohac				

			Цнте	рвалн		янц зон явно <u>й</u>		M_B_MAG	штабе	<u>I:200</u>	·R					ослед. онди
		25	50	75	_100_	125	150	_I75	200	250	300	350	400	450	500	100
	I.НГК.ННК(опред.ВНК) приборами:	,														
	а)стандартными	2,46	2,76	3,07	3,37	68, د	3,98	4,29	4,60	5,21	5,82	6.43	7,04	7,65	8,26	1,28
	б)малогабари <b>тными</b> через НКТ	3,85	4,34	4,83	5,32	5,81	6,30	6,78	7,26	8,25	9,23	10,2	11,2	12,2	13,1	2,04
	через межтрубье	4,54	5 <b>,03</b>	5,52	6,00	6,49	6,97	7,46	7,95	8,92	9,89	10,9	11,8	12,8	I3,8	2,06
	2.NHHK:															
1	а)в откр.стволе	2,52	2,89	3,25	3,62	3,99	4,36	4,73	5,10	5,83	6,57	7,30	8,04	8,78	9,51	1,53
139	б)в колонне	2,59	2,97	3,35	3,73	4,12	4,50	4,88	5,3I	6,10	6,89	7,68	8,47	9,26	10,0	1,68
Ø (	3.Резистивиметрия индукционная	2,43	2,72	3,00	3,29	3,58	3,87	4,16	4,47	5,06	5,66	€,25	€,84	7,44	8,03	I,28
	4.Влагометрия	2,29	2,50	2,72	2,93	3,14	3,35	3,56	3,78	4,20	4,62	5,05	5,47	5,90	6,32	0,902
	5.Плотнометрия	2,30	2,45	2,60	2,75	2,90	3,C <b>5</b>	3,20	3,34	3,64	3,94	4,24	4,54	4,84	5,14	0,652
	6.Локация отверстий	2,32	2,59	2,81	3,06	3,30	3,5I	3,75	3,98	4,45	4,92	5,40	5,87	6,35	6,81	1,03
	7. Расходометрия	2,49	2,83	3,18	3,53	3,88	4,22	4,57	4,95	5,67	6,38	7,10	7,82	8,54	9,25	I,53
	8.АВК прибором САТ	2,21	2,34	2,47	2,60	2,74	2,86	3,00	3,13	3,39	3,65	3,91	4,17	4,43	4,69	0,578
	9.Запись манометром	2,49	2,83	3,18	3,53	3,88	4,22	4,57	4,95	5,67	€,38	7,10	7,82	8,54	9,25	1,53

			:	Глубин	а спус:	ка зон,	да 440	I-4800	M		Пре	одолже	ние та	5л.	[4	
			N	н <u>терва</u>	ий неш		рвий з ой зеп		масыта	o <u>e I:5</u>	O_M					облёд.
		20 -	30	40	50	60	70	80	90	100	125	I50	175	200_		
	I.ГК,НГК,ГГК,ННК приборами:															
	а)со сцинт.счетч.	2,36	2,47	2,58	2,69	2,79	•		3,12		3,49	3,76	4,03	4,30	4,83	1,13
	<ul><li>б)с газоразр.счетч.</li><li>2.иник:</li></ul>	2,64	2,89	3,14	3,37	3,63	3,88	4,13	4,38	4,54	5,12	5,70	6,29	6,96	8,17	2,53
	а)в откр.стволе	2,54	2,74	2,94	3,14	3,33	3,53	3,73	3,92	4,12	4,62	5,11	5,60	6,10	7,08	2,03
	б)в колонне	2,64	2,89	3,14	3,37	3,63	3,88	4,13	4,38	4,54	5,12	5,70	6,29	6,96	8,17	2,53
<u>.</u> ,	B)c AUPK	5,08	6,57	8,03	9,57	II,I	12,6	I4,I	15,6	17.0	20,8	24,5	28,3	32,0	39,5	15,0
8	3. Микрокаве рнометрия	2,11	2,13	2,15	2,16	2,18	2,20	2,21	2,23	2,24	2,28	2,32	2,36	2,40	2,48	0,215
t	4.АВК прибором САТ	2,53	2,75	2,97	3,19	3,42	3,64	3,86	4,08	4,30	4,86	5,42	5,97	6,53	7,64	2,28
				И <u>нте</u> р <u>в</u>	али_не	_	ной за		Macut	age_I;	5 <u>0,м</u> _					ослед. онди
		-5 <b>-</b>	-īc -		25	_35	45	55 _	65	75	85	95	105	II5		
	I.WHHK c ALLPK	2,83	3,58				8,82		~ ~			Ī6,3	17,8	19,3	22,3	15.0
				I	4.2. Pa			NIND								
	Виды	работ					облёд. С <u>н</u> д			Видн	работ			_ 3ciñ	edki n L3	ослёд. онд
	1.Определение темпоратуры забоя       2.26       0.18       3.0 тбор пробы жидкости ОШН         2.Определение глубины забоя       2.21       0.12       4.0 тбор пробы жидкости АИПД         5.Шаблонирование									3,98 - I 2,66 0,40 I,74						

	Глуби	на спуск	а зонда	4401-4800 м Продолжение табл	. 4 14								
	Виды работ	Первий зонд	Послед.	DUNG DAUOT		Послед.							
	6. Орпентирование отклонителя с помощью инклинометра	4,58	-	9. Заливка радиоактивных изотопов в раствор скважины	0,30	-							
	7. Торпедирование, установка ВП или це- ментного моста желонкой	3,18		IO.TTXB на пласт изделиями АДС (до 5 изделий)	5,47	0,12							
	8.Инженция РВ	2,16	-										
		14.3.	Гочечные	измерения									
	Количество точек исследований Исследования в дополнительных точках												
•	I. Инклинометрия 2,22 2,36 2,49 2			3,04 3,18 0,027 0,055 0,082 0,110 1,	10 2,20	3,30							

,	ментного моста жел 8.Инженция РВ	онкой			3,I 2,Į		-	(д	о 5 из	целий)				5,4	.7 (	0,12
					14	.3. To	эцнрэр	измер	ения							
			Количес	TBO TO	чек ис	следов	аний		<u></u>	с <u>следо</u> :	ан <u>ия_</u>	в_допо	пнител:	ьних :	очквх	
- 141 -		_5_			20			_3 <u>5</u> _		_r		_3		40	80	_150_
	І.Инклинометрия	2,22	2,36	2,49	2,63	2,77	2,91	3,04	3,18	0,027	0,055	0,082	0,110	1,10	2,20	3,30
	2. Цементометрия прибором СГДТ			-	-	-	-	-	-	0,125	0,250	0,375	0,500	5,00	10,0	15,0
	3.VHHK:			,						0.705	À 650	0.20:	0.500	E 00	το <b>ο</b>	15.0
	а)в откр.стволе	-	-	-	_		_	-	-	•	-	-	0,500	•		•
	б)в колонне	-		-	-	-		-		0,175	0,350	0,525	0,700	7,00	14,0	21,0
	4. Нанесение маг- нитных меток	2,17	2,26	2,34	2,43	2,52	٤,6I	2,69	2,78	0,017	0,035	0,052	0,070	0,70	1,40	2,10

5. Расходометрия:

а)с пакерованием

б)без пакерования

6.Замер манометром

2,71 3,33 3,96 4,58 5,21 5,83 6,46 7,08 0,125 0,250 0,375 0,500 5,00 10,0 15,0

4,7I 5,I4 5,58 0,087 0,I75 0,262 0,350 3,50: 7,00 I0,5

0,087 0,175 0,262 0,350 3,50 7,00 10,5

## Глубина спуска зонда 440I-4800 м I4.4. Отбор образиов, перфорация

	•								-								
						Расче	THOE K	одичес	TBO_OO	разцов	OTCT	р <u>елов</u>					
		_I	_2	_3	_4	_5	_6	7	_8	_9	<u>ro</u> _	_20_	_30	40	_50 _	_IQQ_	
	I. Отбор образлов грунтоносами:																
	а) стрельношими	0,08	0,15	0,22	0,30	0,38	0,45	0,52	0,60	0,68	0,75	1,50	2,25	3,00	3,75	7,50	
	<b>д) с ве Биганичи</b>	0,45	0,90	I,35	08,I	2,25	2,70	3,15	3,60	4,05	4,50	9,00	13,5	0,8I	22,5	45,0	
	в)дисковыми	1,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,5	I2,0	13,5	15,0	30,0	45,0	60,0	75,0	150	
	2. Перфорация	0,03	0,05	0,08	0,11	0,14	0,16	0,19	0,22	0,25	0,27	0,55	0,82	1,10	1,37	2,75	
								~ ~ ~									
3			-,		. <b>-</b>			ойийес									
		I	_2	3	_4	_ <sup>5</sup> _ ~	. <b>_</b> 6	-7	<sup>8</sup>	. <b>_</b> 9	IO _	<u>II</u>	. –I2 –	. <u>-</u> I3 -	I <u>4</u> _	I <u>5</u> _	
	I. Спуск-подъем грунтоносов:																
	а)стреляющих	2,60	5,20	7,81	IO,4	13,0	15,6	18,2	20,8	23,4	26,0	28,6	31,2	33,8	36,4	39,0	
	б)сверлящих, дисковых	1,91	3,64	5,38	7,11	8,84	10,6	12,3	14,0	15,8	17,5	19,2	21,0	22,7	24,4	26,2	
	2.Спуск-подъем перфораторов:																
	а)корпусных	1,89	3,78	5,67	7,56	9,45	II,3	13,2	I5,I	17,0	18,9	20,8	22,7	24,6	26,4	28,3	
	б)бескорпусных	2,60	5,21	7.8I	IO,4	0,81	I5.6	18,2	20,8	23,4	26.0	28,6	31,2	33,8	36,4	39,I	

Продолжение табл. 14
Глубина спуска зонда 4401—4800 м
14.5. Дополнительное время за ненормализованные условия работ

	Вил: работ	через бури- льные трубы	через	через жеж~	к-подъем при уг- ле нак- лона более 250	:How Est	кости : к и пло	THOCIN I	Дкости Усм³ свыше 2,10	нефти в бу- рящ	Одновр. запись з и более кривых
	I.Все виды с записью диаграмм: а)первым зондом б)последующими зондами на IOOCM	0,90	1,14	1,79	1,30	0,33	0,81	I,30	1,79	0,60	0,30
۱ ,	исследований 2. Определение температуры или глу-	0,14	0,18	0,28	0,16	0,05	0,12	0,20	0,28	0,49	0,30
<b>₽</b> 3	бины забоя, ориентирование откло- нителя, инжекция РВ, точечные из- измерения		1,21	1,91	0,38	0,35	0,87	1,39	1,91		
	3.0тоор проб ОПН, шаблонирование 4.0тоор образцов стредикцими грун-	0 <b>,</b> 78 -	I,56	2,25	0.31	0,35	0,87	1,39	1,91		
	тоносами, перморация бескорпусными перморатогами, торпедирование установка ВП или цементи моста		_	-	0,45	0,35	1,04	1,91	2,95		
	5.0тбор образцов сверлящим или дисковыми груптоносами, перфора- ция корпусными перфораторами	-	_	-	0,35	0,17	0,69	1,21	1,73		
	6.ТГХВ на пласт изделиями АДС				0,76						
	7. Проталкивание кабеля вручную через межтрусье или лусракатор в НКТ		0,25	0,25							

Глубина спуска зонда 480I-5200 м I5.I. Непрерывная запись диаграмм

			K	нте рвај	ин непр	ре рывно ИСС	ой запи следови	иси в : аний. В	achtac 4	Se I:50	меп ОС	объема	ux.		
							3000							z	lassine — 000
	200	400	_600_	800	1000	1200	I400	<u>I600</u>	1800	2000	2200	2400	2700	3000	
1.KC,HC	2,39	2,47	2,56	2,64	2,73	2,80	2,87	2,94	3,02	3,09	3,15	3,20	3,29	3,38	0,028
2.NK	2,43	2,55	2,68	2,80	2,93	3,04	3,14	3,25	3,36	3,47	3,55	3,64	3,76	83,8	0,042
3.AK	2,44	2,60	2,73	2,89	3,02	3,16	3,27	3,4I	3,52	3,66	3,75	3,85	3,99	4,13	0,048
4.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:															
а)со сцинт.счетч.	2,94	3,50	4,06	4,56	5,06	5,56	6,06	6,57	6,97	7,38	7,79	8,19	8,78	9,33	0,182
б)с газоразр.счетч.	3,60	4,83	6,06	7,16	8,26	9,34	10,4	II,5	12,5	13,3	14,2	15,1	16,4	I7,6	0 <b>,3</b> 93
5. Резистивиметрия:															
а)общая	2,39	2,47	2,56	2,64	2,73	2,80	2,87	2,94	3,02	3,09	3,15	3,20	3,29	3,38	0,028
б)индукционная	2,65	2,99	3,34	3,68	4,03	4,33	4,62	4,92	5,22	5,52	5,75	5,98	6,33	6,67	0,115
6. Кавернометрия	2,46	2,61	2,77	2,92	3,08	3,2I	3,35	3,48	3,6I	3,75	3,85	3,96	4,II	4,27	0,052
7.Профилеметрия	2,46	2,61	2,77	2,92	3,08	3,21	3,35	3,48	3,61	3,75	3,85	3,96	4,11	4,27	0,052
8.Термометрия:															
а)ОЦК, опред. притока	2,44	2,60	2,73	2,89	3,02	3,16	3,27	3,4I	3,52	3,66	3,75	3,85	3,99	4,13	0,048
с)опред.ГТГ, затрубн. циркуляции	2,62	2,94	3,26	3,58	3,90	4,18	4.45	4,73	5,01	5,28	5,50	5,72	6,04	6,36	0,107
в)высокочувствит.	2,65	2,99	3,34	3,68	4,03	4,33	4,62	4,92	5,22	5,52	5,75	5,98	6,33	6,67	0,115

õ				Глуби	на спу	ска зо	нла 48	OI-520	МC		Прод	олже ни	е табл	15		
1			nBazr	непрер							Lewsy					
17														, m 	6	BHME -
						3000		- 	<b>-</b>						3	<u> </u>
		_\$ <u>0</u> 0_	_400_	_600_	_800_	<u>100</u> 0_	<u> </u>	<u> 1400</u> _	<u>1</u> 600_	<u> 1800</u>	<u> 5000</u>	<u>5</u> 500_	<u>2400</u> _	2700_3	3000 _	<u> 1</u> 0 <u>0</u>
	9. Цементометрия:															
	а)приборами АКЦ	2,43	2,55			2,93				-	-	3,55	•	3,76	3,88	-
	o)um,ctut	2,72	3,08	3,43	3,78		•	•	5,06	5,37	5,68	5 <b>,</b> 9I	6,15	6,5I	6,86	
	ІО.Влагометрия	2,75	3,19	3,64	•	4,53	-			6,07	6,46	6,75	7,05	7,49	7,94	
	II.Плотнометрия	2,72	3,08	3,43		4,14				5,37	5,68	5,91	6,15	6,5I	6,86	
	12.Локалия муфт	2,57	2,84	3,II	3,38	3,65	3,89	4,12	4,35	4,59	4,82	5,00	5,18	5,45	5,72	0,090
- 145	13. Определение мес- та прихвата ПО	2,40	2,49	2,59	2,68	2,78	2,86	2,94	3,02	3,11	3,19	3,25	3,32	3,41	3,50	0,032
i I	I4.Запись маномет- ром	2,86	3,42	3,97	4,49	5,03	ີ່ ລັ,ວິ0	5,97	6,44	6,92	7,39	7,72	8,12	8,72	9,26	0,182
	15.Промер кабеля без уст.меток	2,35	2,39	2,43	2,48	2,52	2,57	2,60	2,64	2,68	2,72	2,75	2,79	2,83	2,87	0,015
				Инте	овалы І	enpepi	BHOĤ:	 записи	B Mac	rade :	L:500.	 M				
						Первы						<b></b>				ослед. онди
		_50 _	_IOO_	_I50_	_200_	250	300_	350	400	_500_	_600	70ú	300	90ú	I000	100
	I.I'K,HI'K,I'IK,HHK															
	приборами:	2,52	2,66	2,80	2,94	3,08	3,22	3,36	3,50	3,78	4,06	4.31	4.56	4.8I	5,06	0.327
	<ul><li>јс газоразг.счетч.</li><li>и малогабаритн.</li></ul>	2,69	2,99	3,30		3,91									8,26	
	2.MHK:	0.00	3 (12	. n. n.	5 64	2 00	4 00		4 07	E E4		A 710	n or	~ ^^		
	а)в откр.стволе			3,34									7,35	7,93	8,60	
	эннолож в(б	2,83	3,28	3,73	4,19	4,64	5,09	5,54	5,89	6,50	7,80	8,61	9,42	10,2	11,1	0,935

3,59

4.58

6,33

6.04

6.33

25,2

3,99

Hochen.

उ≎संग्र<u>म</u> \_

4.13 0.128

4.77 0.152

6,67 0,227

4.46 0.140

6.36 0.2I5

6.67 0.227

4.13 0.128

4.38 0.137

4.II 4.27 0.I32

4.II 4.27 C.I32

3.02

3.08

3.16

3.2I

3.2I

3.27

8. Резистивилетрия 9. Кавернометрия 10.Профилеметрия II. Термометрия: а)приборами СТИ,Т-4 2,86

ков газа

б)контроль перето-

I3. Lementometp. AKIL

та прихвата 110

12. Пнилинометрия

I4.iluothometem Із. Определение мес-

t

2.92 3.08 4.49 3,97

2,89

2,92

2.96

2.73

3,42

3,02

2,50

2,65 2,50 2,52

3,60

5,03 5,50

5,97 4,68 3.78

3.4I

3,27

3,35

3,35

3.4I

3.48

3.55

6,44 6,92 5,00 5,30 4 55 3 57

3,52

3.6I

3,48 3,6I 3,75

3.69 3.84

3,66

3.75

7,39 7.72 5,62 5,06 5,85 5,25

3.94

3,75

3.85

3.85

3,85

3.96

3.96

4,06

6.03 0.202 5.09 0.105 5,45 17.6

8,12 8.72 6,44 5,74 5,80 0,232 ١

				Гл	убина (	спуска	зонда	48CI-	5200 м			Предо	л:ке и и <b>е</b>	табл;	15	
							є рвиу Пепье		запис	и <u>в</u> м <u>а</u>	сштабе	_ <u>1:</u> 200	.M			्राप्तम •
		25	_50	75	100	125	150	175	_2 <u>0</u> 0_	250	_300_	_350_	400	450	-	_IOU_
	I.НГК,ННК(опред.ВНК приборами:	)									-					
	а)стандартными	2,70	3,00	3,32	3,63	3,95	4,26	4,57	4,89	5,52	6.I4	6,77	7,40	8,03	8,65	1,28
	иминтидесьтокем(б Тлн <b>сэ</b> дэр	4,24	4,74	5,24	5,74	6,25	6,75	7,25	7,75	8,75	9,76	10,8	8,11	12.8	13,7	2,04
t H	через межтрубье 2. ИНК:	5,01	5,5I	6,02	6,5I	7,0I	7,5I	8,0I	8,5I	9,51	10,5	II,5	12,5	I3,5	14,5	2,06
[48	а)в откр.стволе	2,76	3,14	3,51	3,89	4,27	4,65	5,03	5,40	6,16	6,91	7,67	8,42	9,18	9,95	I,53
1	б)в колонне	2,82	3,22	3,62	4.02	4,44	4.84	5,24	5,68	6,5I	7,34	8,16	8,99	9.81	10,6	I,68
	3.Резистивиметрия индукционная	2,64	2,96	3,25	3,56	3,86	4,17	4,48	4,80	5,42	6,04	6,67	7,29	7,91	a <b>,</b> 53	1,28
	4.Влагометрия	2,52	2,74	2,96	3,18	3,40	3,61	3,83	4,05	4,48	4,92	5,36	5,79	6,23	6,66	0,902
	5.Плотнометрия	2,53	2,69	2,84	2,99	3,15	3,30	3,46	3,60	3,91	4,22	4,52	4,83	5,14	5,45	0,652
	6.Локация отверстий 7.Расходометрия		2,82 3,08	-	3,3I 3,8I		3,80 4,54	-	4,29 5,3I		5,28 6,8I	5,78 7,53	•	6,77 9,06	7,26 9,8I	I,03 I,53

8.АВК прибором САТ 2.44 2.58 2.71 2.84 2.98 3.11 3.25 3.39 3.65 3.92 4.19 4.45 4.72 4.99 0.578 9.Запись манометром 2.71 3.68 3.44 3.81 4.18 4.54 4.91 5.31 6.06 6.81 7.55 8.31 9.06 9.81 1.53

				Глу	бина с	пуска	зонда	<b>4801-</b> 5	200 м			Продо	лжение	табл.	15	
10*-				Инте	рвали_	непре:	ывной	записи	B Mac	ш <u>табе</u>	I:50, <u>m</u>					
- 1317						le рвый										ослед. онды
7		20	30 4	0	50	60	70	80	90	100	125	I <u>5</u> 0	_I75_	200_		
	I.ГК,НГК,ГТК,ННК приборами:															
	а)со сцинт.счетч.	2,60	2,71	2,82	2,93	3,04	-		3,37		3,75		4,31	4,59	5,13	1,13
	<ul><li>б)с газоразр.счетч.</li><li>2.ИННК:</li></ul>	2,88	3,14	3,40	3,64	3,90		·	4,67	4,88	5,49	6,II	6,73	7,41	8,67	2,53
	а)в откр.стволе	2,78	2,98	3,19	3,39	3,59	3,80	4,00				5,42		6,43	7,44	2,03
	б)в колоние	2,88	3,14	3,40	3,64	3,90	4,16	4,4I	4,67	4,88	5,49	6,II	6,73	7,41	8,67	2,53
	B)c AUPK	5,39	6,92	8,46	9,98	II,5	13,1	14,6	16,2	17,6	21,5	25,3	29,2	33,0	40,7	15,0
149	З.Микрокавернометр.	2,33	2,35	2,37	2,38	2,40				2,46		2,54	2,58	2,62	2,70	0,125
ī	4. АВК прибром САТ	2,77	2,99	3,22	3,45	3,68	3,91	4,14	4,37	4,59	5,16	5,74	6,30	6,88	8,02	2,28
				Инте		рвий з непреј		зэйлсй	в мас	ш <u>т</u> а <u>б</u> е_	I <u>:50</u> , <u>M</u>					ослед. оплы
		5	10	15	25	35	45	55	65	75	_85	95	105	115	135	
	І.ИНК с АЦРК	3,08	3,85	4,62	6,15	7,69	9,23	10,7	12,3	13,6	I.5,4	16,9	18,4	20,0	23,1	15,0
				15.2	. Paso	вче оп	е рации	i								
	Веди рабо	7 7			Пер 30н		ослед. онл	· <b></b> -		Види	работ			<u>3</u> ojy		облёд. опц
	<ol> <li>Определение теннер</li> </ol>	атуры	забоя		2,4		8),(8				<b>лкости</b>			4,1		-
	2.0пределение глубия	RC		2,4	3 (	,12		бор пр блонир		дкости	LITTLE		£,90 I,90		,40 -	

			Глуби	на спу		яда 48	0I-520	0 м			Продо	ркение	•		
Виды	padot			Tiep 30H		ослед. онд			Биді	paco			30K		Послед. Зонц
6. Ориентирование от помощью инклиноме	клонит тра	еля с		4,8		_			радио ворски		ем хия	вопото	0,3	0	
7. Торпедирование, ус или цементного мо				3,4	4	<u>.</u>			е плас Изделкі		INPMI .	AДC	5,8	7	0,12
8. Инжекция РВ				2,3	8	100									
				15.3.	Точечн	H8 N313	в рения								
	K <u>o</u>	личес <u>т</u> ІО	BO TOS	20	л <u>я</u> дов <u>а</u> 25	я <b>яй</b> 30	35	40	 <sub>I</sub> -	И <u>с</u> с. 2	ледова З	еия в д 4	ополни 40	т <u>ель</u> н 80	точка <u>х</u> 120
1.Инклинометрия	2,44	2,58	2,71	2,85	2,99		3,26	3,40	0,027	0,055	0,082	0,110	1,10	2,20	3,30
2.Цементометрия прибором JIJT	<b>-</b> .	-	-	-	-	•	-	-	0,125	0,250	0,375	0,500	5,00	10,0	15,0
3.ИНК: а)в откр.стволе	_		_		_	_	_	_	O. T25	0.250	0.375	0,500	5.00	10.0	15.0
		_			_	_	_		•	•	-	0,700	7,00	I4,0	
-		_	-	-											
б)в колонне	2,39	2,48	2,56	2,65	2,74	2,83	2,91	3,00	0,017	0,035	0,052	0,070	0,70	I,40	2,10
б)в колонне 4.Нанесение маг-	2,39 2,95		2,56		2,74 5,53	2,83 6,17						0,070		I,40	•

Глубина спуска зонда 480I-5200 м I5.4. Отбор образцов, перфорация

									·						
	~ <sub>_</sub> ~ -	-2-	·				. – – -	<u>образц</u> 8			20		40	50	100
	+	~		*	'	· ~°~ ~	· <b>-</b> '	°	-3	-1 <u>u</u> -	~2 _	_3 <u>7</u> −	_4	50 -	_100_
1.0тор образцов грунтоносами:													•		
а) стреляющими	0,08	0,15	0,22	0,30	0,38	0,45	0,52	0,60	0,68	0,75	1,50	2,25	3,00	3,75	7,50
б)сверлящими	0,45	0,90	I,35	1,80	2,25	2,70	3,15	3,60	4,05	4,50	9,00	13,5	18,0	22,5	45,0
в)дисковыми	1,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,5	12,0	13,5	15,0	30,0	45,0	60,0	75,0	150,0
2.Перфорация	0,03	0,05	0,08	0,11	0,14	0,16	0,19	0,22	0,25	0,27	0,55	0,82	1,10	1,37	2,75
															~
el G			·	_Pacy	е <b>тное</b> _	коли је	CIBO C	пуско-	подъем	ю <u>в</u>	· <b></b> -		<del>.</del>	·	
	_I	_2	_3	4	_5	6	_7	8	_9	_I0 _	_I <u>I</u>	_I2_	_13 _	_14	_I <u>5</u> _
I.Спуск-подъем грунтоносов:									·						
а)стреляющих	2,88	5,76	8,65	II,5	I4,4	17,3	20,2	23,I	25,9	28,8	31,7	34,6	37,5	40,3	43,2
б)сверлящих, диско- вых	2,11	4,04	5,98	7,91	9,84	11,8	13,7	15,6	17,6	19,5	21,4	23,4	25,3	27,2	29,2
2.Спуск-подъем перфораторов:								•							
в)корпусных	2,09	4,18	6,27	8,36	10,4	12,5	14,6	16,7	18,8	20,9	23,0	25,I	27,2	29,2	31,3
б)бескорпусных	2,86	5,73	8,59	II,5	I4,3	17,2	20,0	22,9	25,8	28,6	31,5	34,4	37,2	40,I	42.9

15 5. Подолично върмя за неновые изованию встовия габот

	19.9. Йо	HUMINTE	лъное в	ремя за	ненстия	шизовані	ине услови	n paoo:	r ·		
			-City ck-	подъем	бойда в	ск <b>в</b> ожий (	3				б:Сдйойр.
	Виды рабо <del>т</del>	через бури- льные трубы	HKT HKT	mex-	при угле наклона более 250	. <u></u>	13KOCTH 11 C+K 1 11-10 I 71- I 90	Talioda R	INCME.	-: Defile	запись З и более кривых
	I.Все виды с записью диаграмм: а)первым зондом б)последующими зондами на IOOOм	1.01	1,28	2,02	1,47	0,37	0,92	1,47	2,02	0,60	U <b>,30</b>
	исследований	0,14	0,18	0,28	O.IC	0,05	0,12	0,20	0,28	0,49	0,30
133	2. Определение те: пературы или глусины засоя, ориентирование отклонителя, инжекция РВ, точечные измерения	1,06	1,35	2,13	0,42	0,39	0,97	I,55	2,13		
	3.0тбор проб ОПН, шаблонирование	U <b>,8</b> 7	1,74	2,51	0,35	0,39	0.97	1,55	2,13		
	4.0тоор образцов стреляющими грунтоносами, перторация бес-корпусными пертораторами, торпецирование, установка БП или цемент.моста	-			0,50	0,39	1,16	2,13	3,39		
	5. Отбор образнов свердящими или лисковыми грунтоносами, перто-рация којпусными пертораторами	_	-	<b>-</b> ,	0,39	0,19	0,77	I,35	1,93		
	6.ТГХВ на пласт изделиями АДС				0,85						
	7.Проталкивание кабеля вручную через межтрубье жиж лубракатор в НКТ	-	0,25	0,25							

Глуонна спуска зонла 520I-5600 м I6.I. Непрерывная запись диаграмм

						<u></u>			7 7 F							
	Виды работ		it <u>e</u> p <u>p</u> aj	<u>ти_не</u> п]	ое Би <u>в</u> но		3000 3000	acmīa?	58_1 <u>:</u> 57	O_udn_	оолем	3х″исс	ле довај	ни, м	0	Ёы∏е <sup>™</sup> 000
		200_	400	600_	806	1000	1200	<u>1400</u>	<u>1600</u>	I800_	2000	2200	2400	2700	3000	100_
	I.KC,NC	2,63	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,14	3,22	3,29	3,36	3,44	3,51	3,60	3,68	0,028
	2.MK	2,67	2,80	2,93	3,05	3,18	3.30	3,43	3,54	3,64	3,75	3,86	3,97	4,10	4,22	0,042
	3.AK	2,69	2,85	2,99	3,14	3,28	3,43	3,57	3,70	3,82	3,95	4,07	4,20	4,34	4.49	0,048
	4.FK,HFK,FFK,HHK npudepamu:								2 00					- ·-		0.00
	а)со сцинт.счетч.	3,18	3,75	4,33	4,86	5,39	•		•	•	7,89	8,34	8,78	9,41	9,98	0,182
	б)с газоразр.счетч.	3,87	5,12	6,39	7,55	8,7I	9,85	11,0	12,2	13,2	14,2	I5,I	16,2	17,5	18,7	0,398
4	5.Резистивиметрия:										-					
3	а)общая	2,63	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,14	3,22	3,29	3,36	3,44	3,51	3,60	3,68	0,028
	б)инду идионная	2,90	3,27	3,62	3,96	4,3I	4,65	5,00	5,30	5,60	5,89	6,19	6,49	6,84	7,18	0,115
	6.Кавернометрия	2,70	2,87	3,02	3,18	3,33	3,49	3,64	3,78	3,91	4,05	4,18	4,3I	4,47	4,62	0,052
	7.Профилеметрия	2,70	2,87	3,02	3,18	3,33	3,49	3,64	3,78	3,91	4,05	4,18	4,3I	4,47	4,62	0,052
	ತ.Термометрия:															
	а)ОЦК, опред. притока	2,69	2,85	2,99	3,14	3,28	3,43	3,57	3,70	3,82	3,95	4,07	4,20	4,34	4,49	0,048
	б)опред.ГТГ, затрубн циркуляции	2,88	3,22	3,54	3,86	4,18	4,50	4,82	5,10	5,37	5,65	5,93	6,21	6,53	6,85	0,107
	B) BHCOKOTY BCTBUT.	2,90	3,27	3,62	3,96	4,31	4,65	5,00	5,30	5,60	5,89	6.19	6,49	6,84	7,18	5 <b>II</b> ,0

				Гл	убина (	спуска	зонда	5201-	5600 m			Про	полжен	из таб	ı, - I	i6
			Интерв	өйн не	прерив	ной зал до 30		масшт	age_I:	500 mg	и_одъ <u>с</u> і	wax_nc	сдедова	T. Extra	7	BETTE -
		200	400	_600_	800	1000	[200_	<u>I400</u>	1600	1800	2000	2200	2400	2700		
	9.Цементометрия: а)приборами АКЦ	2,67	2,80	2,93	3,05	3,18	3,30	3,43	3,54	3,64	3,75	3,86	3,97	4,10	4,22	0,042
	o)im,ctit	2,98	3,36	3,72	4,07	•	4,78	5,14	5,44	5,75	6,06	6,37	6,68	7,03	7,38	0,118
	10.Влагометрия	3,01	3,49	3,93	4,38	4,82	5,27	5 <b>,7I</b>	6,10	6,48	6,87	7,25	7,64	8,08	8,53	0,148
	II.Плотнометрия	2,98	3,36	3,72	4,07	4,43	4,78	5 <b>,</b> I4	5,44	5,75	6,06	6,37	6,68	7,03	7,38	0,118
	12.Локапия муфт	2,82	3,II	3,38	3,65	3,92	4,19	4,46	4,70	4,93	5,16	5,40	5,63	5,90	6,17	0,090
	13.0предсление мес- та прижвата ПО	2,64	2,74	2,83	2,93	3,02	3,12	3,21	3,30	3,38	3,46	3,54	3,63	3,72	3,82	0,632
7	14. Запись манометр.	3,11	3,69	4,25	4,79	5,34	5,84	6,33	6,84	7,34	7,84	8,27	8,71	9,35	9,89	0,182
	15.Промер кабеля без уст.меток	2,58	2,63	s <b>,68</b>	2,72	2,77	2,81	2,86	2,90	2,94	2,97	3,01	3,05	3,10	3,14	0,015
			<del></del>		Интер	 зал <u>и н</u> е	преры	— — — эной за	TINCH :	Macii	rade I	500, <u>m</u>				
							ос бые									ослед. онды
	* *** ****	50	100	_1 <u>5</u> 0_	_200_			350	400	_500_	_6 <u>0</u> 0_	700	_800_	_ <del>0</del> 00_		
	I.IK,HIK,ITK,HHK npwdopamu:															
	а)со сцинт.счетч.	2,75	2,89	3,04	3,18	3,33	3,47	3,61	3,75	4,05	4,33	4,60	4,86	5,12	5,39	0,349
	б)с газоразр.счетч. и малогабаритными	2,92	3,24	3,55	3,87	4,18	4,49	4,81	5,12	5,76	6,39	6,96	7,55	8,13	8,71	0,696
	2.WHHR:			•												
	а)в откр.стволе	2,94	3,27	3,60	3,92	4,25	4,58	4,9I	5,24	5,89	€,52	7,14	7,75	8,36	9,00	0,723
	б)в колонне	3,07	3,53	4,00	4,46	4,93	5,39	5,85	6,32	7,25	8,17	9,02	9,87	10,7	11.7	0,997

				Интер	вали не	апреры	вной з	аписи_	в_иясп	taoe I	:200,	M			
						,	Перв	ий зон	Д						— Послед. зонды
		200	400	600_	_800_	1000	1200	1400	I600_	1800	2000	2200	2400	2700	3000_I00
	I.NC, KC, EK3	2,69	2,85	2,99	3,14	3,28	3,43	3,57	3,70	3,82	3,95	4,07	4,20	4,34	4,49 0,136
	2, BK	2,74	2,95	3,15	3,34	3,54	3,73	3,93	4,10	4,26	4,43	4,60	4,77	4,97	5,16 0,163
	3.MK, MEK	2,90	3,27	3,62	3,96	4,31	4,65	5,00	5,30	5,60	5,89	6,19	6,49	6,84	7,18 0,243
	4.VK	2,72	2,90	3,07	3,24	3,4I	3,58	3,75	3,90	4,04	4,19	4,34	4,49	4,66	4,83 0,149
	5.AK	2,88	3,22	3,54	3,86	4,18	4,50	4,82	5,10	5,37	5,65	5,93	6,2I	6,53	6,85 0,229
	6.ВДК	2,90	3,27	3,62	3,96	4,3I	4,65	5,00	5,30	5,60	5,89	6,19	6,49	6,84	7,18,0,243
	7.ГК,НГК,ГГК,ННК прибореми:														
Si Si	а)со сцинт.счетч.	3,44	4,28	5,12	5,89	6,67	7,44	8,22	9,00	9,65	10,3	10,9	11,6	12,5	I3,4 0,483
ŧ	б)с газоразр.счетч.	4,66	6,70	8,76	10,6	12,5	14.4	16,3	18,2	20,1	21,4	23,0	24,6	26,9	28,9 1,10
	8. Гезистиваметрия	2,69	2,85	2,99	3,14	3,28	3,34	3,57	3,70	3,82	3,95	4,07	4,20	4.34	4,49 0,136
	9. Кавернометрия	2,70	2,87	3,02	3,18	3,33	3,49	3,64	3,78	3,91	4,05	4,18	4,3I	4,47	4,62 0,141
	10.Пробилеметрия	2,70	2,87	3,02	3,18	3,33	3,49	3,64	3,78	3,91	4,05	4,18	4.3I	4,47	4,62 0,141
	II.Термометрия:														
	а)приборами СТИ,Т-4	3,11	3,69	4,25	4,79	5,34	5,84	6,33	6,84	7,34	7,84	8,27	8,71	9,35	9,89 0,349
	б)контроль перето- ков газа	2,92	3,29	3,65	4,00	4,36	4,71	5,07	5,38	5 <b>,6</b> 8	5,99	6,30	6,61	6,96	7,32 0,248
	12.Инклинометрия	2,85	3,17	3,46	3,76	4,05	4,35	4,64	4,90	5,15	5,41	5,€6	5,92	6,21	6,51 0,216
	13. Цементометрия AIC	ц 2,77	3,01	3,23	3,45	3,67	3,89	4,II	4,30	4,49	4,68	4,87	5,06	5,28	5,50 0,176
	14.Плотнометрия	3,87	5,12	6,39	7,55	8,71	9,85.	11,0	12,2	13,2	14,2	I5,I	16,2	17,5	18,7 0,696
	15.Опред.места прихвата ПО	2,71	2,89	3,05	3,22	3,38	3,55	3,71	3,86	4,00	4,14	4,28	4,43	4,59	4,76 0,147

				_ Глу	бина с								ение т	абл, 	I6	
					_ HHT		ыну з тепте		<u>s</u> amin <u>c</u>	ที ค <b>ื</b> พซี	сштабе	T: 700	·M			одлёд.
		100	_300_	_500_	700	900_	<u> </u>	<b>I30</b> 0	<u> 150</u> 0	1700	<u> [90</u> 0	2100	2300	2500		
	г.гк.нгк.ггк.ннк приборами:															
	а)со сцинт.счетч.	3,03	•	4,70	5,50	6,28	7,05	7,82	8,60	9,31	10,0	10,7	II,2	II,9		0,483
	б)с газоразр.счетч.	3,63	5,68	7,73	9,70	II,6	13,5	15,4	17,3	19,0	20,6	22,2	23,9	25,4	27,6	1,10
						 L WERRO		TEHON -	 WONIIGE	B Mac	 u <u>ra</u> ge	r.500.		<b></b>		
1					~.47.20		рвий з						<b>"</b>			Іоблёд. юнды
156		50	100	150	200_	250_	_300_	_350_	400	500_	_600_	700	800	900	I000	
1	I.ЯМК	3,05	3,57	4,08	4,59	5,II	5,62	6,14	6,65	7,68	8,05	9,63	10,6	II,5	12,5	1,10
	2.ГК.НГК.ГТК.НІК приборами с газоразрядн.счетч и															
	малогабаритными	3,12	3,63	4,15	4,66	5,17	5,68	6,19	6,70	7,73	8,76	9,70	IO,6	3, II	12,9	1,10
	3.Термометрия высо- кочувствит.	2,99	3,43	3,87	4,32	4,76	5,22	5,67	6,11	7,00	7,90	8,72	9,54	10,4	11,2	0,962
	4. Цементометрия прибореми ЦМ, СГДТ	2,83	3,05	3,28	3,50	3,72	3,94	4,17	4,38	4,84	5,28	5,69	6,10	6,51	6,93	0,509

			Глусин	а спус	ка зон	да 520	I-5600	M	•		Продо	лжение	табл,	· 16	
			<u>Ынте</u>	рвали	непрер Пер	вий зо		в мас	u <u>t</u> a <u>c</u> e	1:200,	м				Послед. Зонды
I.НГК.НІК (опред.ВНК приборами:	_2 <u>5</u> _ )	50	75	_1 <u>0</u> 0_	_1 <u>2</u> 5_	_1 <u>5</u> 0_	_1 <u>7</u> 5_	_200_	<u>250</u>	_300_	350	400	450		IOO
а)стандартными	2,93	3,25	3,57	3,90	4,22	4,54	4,86	5,18	5,83	6,47	7,12	7,76	8,40	9,04	I,36
о)малогабаритными: через НКТ через межтрубье	4,63 5,48	-	5,65 6,5I		6,69 7,53						II,3 I2,2	12,4 13,2	I3,4 I4,2		2,18
2.ИНК: а)в откр.стволе б)в колонне	3,00 3,04	3,39 3,47	-	4,16 4,31	4,54 4,75	4,94 5,18	5,32 5,60			•	8,04 8,6I	8,8I 9,47	9,59 IU,3	•	1,63 1,79
3. Резистивиметрия индукционная 4. Влагометрия	2,86 2,76	3,20 2,99	•		4,15 3,65	. •	-	-	•	•	•	•	8,35 6,56		1,36 0,962
5.Плотнометрия	2,76	2,92	3,08	3,24	3,40	3,55	3,71	3,87	4,18	4,49	4,81	5,12	5,44	5,76	0,696
6.Локация отверстий	2,79	3,05	3,31	3,57	3,82	4,08	4,33	4,59	5 <b>,</b> II	5,62	6,14	6,65	7,16	7,68	1,10
7. Расходометрия	2,93	3,32	3,70	4,09	4,48	4,86	5,25	5,65	6,43	7,21	7,98	8,77	9,54	10,3	1,63

8.ABK приоором CAT 2,67 2,81 2,95 3,09 3,23 3,36 3,50 3,64 3,92 4,19 4,46 4,74 5,01 5,29 0,616 9.Запись манометром 2,93 3,32 3,70 4,09 4,48 4,86 5,25 5,65 6,43 7,21 7,98 8,77 9,54 10,3 1,63

				Глуби	на спу	ска зо	нда 52	:01~560	0 M			Продо	лжение	табл.	. 16	···
					Интер	валы н	епреры	<u>твной з</u>	аписи	B Macili	ra <u>će_</u> I	:50, <u>M</u>		·	<sub>1</sub>	ослен.
						Пе	рвый з	юнд								ORLH.
		20	_30	40	_50	_60_	70	_80	90	100	_I25_	_1 <u>5</u> 0_	<u>17</u> 5	500	_2 <u>5</u> 0_	_I00_
	I.ГК,НГК,ГГК,ННК приборами:													4 25	5.40	<b>7.0</b> 0
	а)со сцинт.счетч.	2,83	2,94	3,06	3,17			3,5I		3,74	4,02	4,30	4,58	4,87	5,43	•
	б)с газоразр.счетч.	3,13	3,39	3,65	3,91	4,17	4,43	4,69	4,96	5,22	5,86	6,52	7,17	7,83	9,14	2,70
	2.ИННК: а)в откр.стволе	3,02	3,22	3,44				4,27				5,73	6,24		7,80	,
	б)в колонне	3,13	3,39	3,65	3,91	4,17	4,43	-	4,56	5,22	5,86	6,52	7,17	7,83	9,14	-
1	B)c AUPK	5,70	7,27	8,85	IO,4	12,0	13,6	15,1	16,9	18,3	22,2	26,2	30,I	34,I	42,0	•
158	З.Микрокавернометр.	2,57	2,59	2,60	2,62	2,64	2,66	2,67	2,69		2,75	2,79	2,84	2,88	2,96	-
کة 1	4. АВК приоором САТ	3,01	3,24	3,47	3,71	3,95	4,18	4,41	4,65	4,88	5,47	6,05	6,63	7,23	8,35	2,43
					——— И <u>нтерв</u>	алы не	прерыв	- <u>-</u> - н <u>ой</u> з <u>а</u>	писи <u>в</u>	Macut	 a <u>o</u> e_I <u>:</u>	50, <u>м</u>				
							Первы	и зонд								ослед. онды
			īō -		25	35	45	_55_	65	75	85	95	105	II5	135	
,	I.WHEK c AUPK	3,33	4,12	4,91	6,48	8,06	9,64		12,8		15,9		19,1	20,7	23,8	16,0
					16	.2. Pa	30B <b>H6</b>	опе рац	NN							
	Виды работ				Пер _зонд	BEA I	ослед. онд			Виды р	ador			_ 30H	д з	ослет. онд
	І.Определение темпер	ратуры	забоя	,	2,7	2 0	,19	3.0	тбор п	робы ж	идкост	M OIIH		4,5	I	- '
	2. Определение глубия				2,6	7 0	,13	4.0	тбор п	ж ибоа	ил кост	MINA n		3,1	8 0	,43
								5.11	аблони	ровани	e			2,1	0 -	-

				лубина	а спус	ка зон	да 520)	I-5600	M		Про	одолжен	ние таб	л, ∵ І	5	
	Виды работ				_ Пер: _ <u>зон</u>		ослёд. онды			Вилн ј	pador	• <del></del>		Пері зону		ослед. онды
	6. Торпедирование, уст цементного моста ж	ановк елонк	a BII и. off	ли	3,4	9		8.Зал в р	ивка ј аствој	рациоа: о сивах	KT MBHEI Kuhe	C NOOT	CONC	0,3	0	
	7.Инжекция РВ				2,6	2		9.TIX	В на г (до :	іласт і Биздел	чэделия тяй)	<b>IMX</b>		6,4	I	0,13
				16	.3. To	<b>ч</b> ечные	изнер	ямн в								
			оличес										ия_в до		_	
1	І.Инклинометрия	2,68	_ <u>10</u> 2,83				_3 <u>0</u> 3,42						4 0,II7	_40 _ I,I7	_8 <u>0</u> _ 2,35	1 <u>2</u> 0_ 3,52
· 159 -	2.Цементометрия прибором СГДТ 3.ИНК:	-	. •	-	-	-	-	-	_	0,133	0,267	0,400	0,533	5,33	10,7	16,0
	а)в откр.стволе		- ,	-	-	-	-	_		0,133	0,267	0,400	0,533	5,33	10,7	16,0
	б)в колонне	_	-	-	-	-	-	-	-	0,137	0,373	0,560	0,747	7,47	14,9	22,4
	4. Нанесение магнит- ных меток	2,63	2,72	2,82	2,91	3,00	3,10	3,19	3,28	0,019	0,037	0,056	0,075	0,75	I,49	2,24
	5. Расходометрия:															
	а)с пакерованием	3,20	3,87	4,54				•			-	-	0,533	-	10,7	16,0
	б) без пакерования	3,00	3,47	3,94	4,40	4,87	5,34	5,80	6,27	0,093	0,187	0,280	0,373	3,73	7,47	11,2

6. Замер манометром

0,093 0,187 0,280 0,373 3,73 7,47 11,2

				-	ина сп . Отбо						Про	должен	ие таб	л I	6	
				Pa	счетно	е коли	чество	образ	цов, о	тстрел	ов					
		_ I	_2	_3	4	_5	_6	_7	_8	9	_I0	_20	_30	40	_50	100
	I.Стоор образцов грунтоносами:															
	а)стреляющими	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80	1,60	2,40	3,20	4,00	8,00
	ф)сверлящими	0,48	0,96	I,44	1,92	2,40	2,88	3,36	3,84	4,32	4,80	9,60	I4,4	19,2	24,0	48,0
	в)дисковнии	1,60	3,20	4,80	6,40	8,00	9,60	11,2	12,8	I4,4	16,0	32,0	48,0	64,0	80,0	160,0
	2.Перфорация	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,20	0,23	0,26	0,29	0,59	0,88	1,17	I,47	2,93
1																
8					счетно			CHUCK	 			~				
ĭ		- <sub>I</sub>				_5	6			9	70	- <sub>TT</sub> -	72	13	T4 -	
	T ()		_~				_~~			· - ~ -	*					
	I.Спуск-подъем грунтоносов:															
	а)стреляющих	3,18	6,36	9,54	12,7	15,9	19,1	22,3	25,4	28,6	31,8	35,0	38,2	41,3	44,5	47,7
	б) сверлящих,					~~ ~							~~ ^			
	дисковых	2,32	4,47	6,62	8,76	10,9	13,1	15,2	17,3	19,5	21,6	23,8	25,9	28,1	30,2	32,4
	2.Спуск-подъем пертораторов:															
	а) корпусных	2,30	4,60	6,91	9,21	II,5	13,8	16,I	18,4	20,7	23,0	25,3	27,6	29,9	32,2	34,5
	б)бескорпусных	3,14	6,28	9,4%	12,6	15,7	18,8	22,0	25,I	28,3	31,4	34,6	37,7	40,8	44,0	47,I

Продолжение	табл,		.,	16	
-------------	-------	--	----	----	--

*		Глубина	спуска	зонда	5201-56	00 м.		Про	должение	табл.	16
•	16.5. Допо	лиительн	ое врем	я за не	нормали	зованные	условия	pador			
31/	Виды работ	через бури- льные трубы	vepes IKT	Cnyck- repes mex- tpy- die	•	зонда_в с при вя: до 60 I,5I- I,70	зкости пл	обмнв.жи отности 1.91- 2,10	дкости г/смэ свыше 2,10		Одновр. запись 3 и более кривых
	I.Все виды с записью диаграмм:										
	а)первым зондом	1,12	I,43	2,24	1,63	0,41	1,02	1,63	2,24	0,65	0,30
	б)последующими зондами на IOOOм исследований	0,15	0,19	0,29	0,18	0,05	.0,13	0,21	0,29	0,52	0,30
- I6I	2. Определение температуры или глубины забоя, инжекция РВ, точечные взмерения	1,18	1,50	2 <b>,3</b> 6	0,47	0,43	1,07	1,72	2,30		
1	3.0тоор проб ОПН, шаблонирование	0,97	1,93	2,79	0,39	0,43	1,07	1,72	2,38		
	4. Отбор образнов стрелятими грунтоносами, перборация бескор пусными пербораторами, тогледирование, установка вії или цемент.моста				0,56	0,43	1,29	2,36	<b>3,6</b> 5		
	5. Отбор образцов сверлящими или дисковыми грунтоносами, перфо-рация корпусными перфораторами				0,43	0,21	0,86	1,50	2,15		
	6.ТТХВ на пласт изделиями АДС				0,94						
	7. Протальивание кабеля вручную через межтрубые или лубрикатор в НКТ		0,25	0,25							

									01-6000 ь диаг			!	Габлиц	a I7	
		_ NH	г <u>ерв</u> ал	н_нёпБ				a <u>c</u> w <b>r</b> a <u>o</u>			одъсма	EO DN X	едсван	MM_	Enixia <b>5</b>
		200	400	600	_800_	ICOC	1200_	I400	I600	1800	2000	2200	2400	2700	3000_100
	I.KC,NC	2,86	2,95	3,04	3,13	3,22	3,30	3,38	3,47	3,56	3,63	3,71	3,78	3,89	3,58 0,028
	2.NK	2,90	3,04	3,17	3,30	3,43	3,55	3,68	3,80	3,93	4,04	4,15	4,25	4,42	4,55 0,042
	3.AK	2,93	3,08	3,24	3,39	3,54	3,68	3,82	3,97	4,12	4,24	4,37	4,49	4,68	4,84 0,048
	4. IK, HIK, ITK, HHK npudopamu:														
	а)со сцинт.счетч.	3,42	4,0I	4,6I	5,16	5,73	6,28	6,85	7,40	7,69	8,39	8,88	9,38	10.0	10,6 0,182
· 1	б)с газоразр.счетч.	4,13	5,42	6,71	7,93	9,17	10,4	II,6	12,8	I4,0	15,0	I6,I	17,2	18,7	19,9 0,398
83	5. Резистивиметрия:														
1	а)общая	2,86	2,95	3,04	3,13	3,22	3,30	3,38	3,47	3,56	3,63	•	3,78	3,89	3,98 0,028
	с)индукционная	3,14	3,51	3,88	4,24	4,59	4,93	5,28	5,62	5,97	6,27		6,36	7,31	7,69 0,115
	6.Кавернометрия	2,93	3,10	3,27	3,43	3,59	3,74	3,90		4,2I	4,34	4,48	4,6I	4,8I	4,98 0,052
	7.Пробилеметрия	2,93	3,10	3,27	3,43	3,59	3,74	3,90	4,05	4,2I	4,34	4,48	4,6I	4,8I	4,98.0,052
	`8.Термометрия:														
÷.	а)СЦК, опред. притока	2,93	3,08	3,24	3,39	3,54	3,68	3,82	3,97	4,12	4,24	4,37	4,49	4,68	4,84 0,048
	б)опред.ITT затруб. циркуляции	3,11	3,45	3,80	4,14	4,46	4,78	-	5,42	5,74	6,01	6,29	6,57	6,98	7,34 0,107
	в)високочувствит.	3,14	3,51	3,88	4,24	4,59	4,93	5,28	5,62	5,97	6,27	6,57	6,86	7,31	7,69 0,II5

					Глубин	а спус	ка зоң	na 560	1-6000	M		Прод	олжени	е табл	17
		NH.	тервал	и непр	е рывно		с <u>и в м</u> до 300		e_I:50	_ngn_C	ооъема:	х_иссл	дован	и <u>й</u> ,_м_	свяше 3000
		200	400	600	800	1000	I200	400	1600	1800	2000	2200	2400	2700	3000 100
	9. Цементометрия: а)приборами АКЦ б)Им. СГДТ	2,90 3,22	3,04 3,60	3,17 3,98	3,30 4,35	3,43 4,7I	3,55 5.06	3,68 5,42			4,04 6,44	4,I5 6,74	4,25 7,05	4,42 7,5I	4,55 0,042 7,90 0.118
	IO.Влагометрия II.Плотнометрия	3,25 3,22	3,72 3,60	4,20 3,98	4,67	5,I2 4,7I	5,56 5,06	•	•	6,90	7,28	7,67 6,74	8,05 7,05	8,63 7,5I	9,12 0,148 7,90 0.118
	12.Локация муфт	3,06	<b>3,3</b> 5	3,64	3,92	4,19	4,46	4,73	5,00	5,27	5,51	5,74	5,98	6,33	6,62 0,090
	13. Определение места прихвата ПО	2,87	2,97	3,08	•	3,27	-	-	3,56		3,73	3,82			4,13 0,032
1	I4. Запись манометром	•	3,96	4,53	5,10	5,65	6,I7	6,70	7,23	7,77	8,29	8,81	9,31	9,99	10,5 0,182
	I5.Промер кабеля без уст.меток	2,82	2,87	2,92	2,96	3,01	3,65	3,10	3,14	3,19	3,23	3,27	3,30	3,36	3,41 0,015
				222	И <b>нте</b> рБа			_	и <u>йсй В</u>	Macmit	oe_I;	OU_M_			
							301 301								Послед.
	І.ГК.НГК.ГТК.ННК	_50	_1 <u>0</u> 6_	_1 <u>5</u> 0_	_500_	_5 <u>7</u> 0_	_3 <u>0</u> 0_	_350_	_400_	_500_	_6 <u>0</u> 0_	_700_	_800_	_9 <u>0</u> 0_	1000 100
	a)co curricuera. o)c rasopasp.cqerq.	2,99	3,13	3,28	3,42	3,57	3,71	3,87	4,0I	4,3I	4,61	4,88	5,16	5,44	5,73 0,349
	и малогабаритными 2.ИНК:	3,16	3,48	3,81	4,13	4,46	4,77	5 <b>,0</b> 9	5,42	6,06	6,71	7,32	7,93	8,55	9,17 0,696
	а)в откр.стволе б)в колонне	3,16 3,3I		-					5,57 6,64			7,49 9,44	8,14 10,3	8,79 II,2	9,40 0,723 I2,3 0,997

				Глуби	на спус	ска зог	una 560	01–600	О м			Продо.	лжение	табл	17	
				N	нтегва		ии зони серлян — — —		л <u>с</u> и_в_	идопта	ŏ <u>e I:2</u>	0 <u>0</u> , <u>M</u> _				ločnest.
		200_	400	_600_	_800_				<u>reño</u>	Ī800_	2000_		<b>2</b> 400	27 <u>0</u> 0_		TOO
	I.NC,KC,EK3	2,93	3,08	3,24	3,39	3,54	3,68	3,62	3,97	4,12	4,24	4,37	4,49	4,68	4,84	0,136
	2.EK	2,98	3,19	3,40	3,60	3,80	3,99	4,19	4,38	4,58	4,78	4,92	5,08	5,34	5,55	691,0
	3.MK,MEK	3,14	3,51	3,88	4,24	4,59	4,93	5,28	5,62	5,97	6,27	6,57	6,86	7,31	7,69	0,243
	4.NK	2,95	3,13	3,32	3,50	3,67	3,84	4,0I	4,18	4,35	4,49	4,64	4,79	.5,0I	5,20	0,149
	5.AK	3,II	3,45	3,80	4,14	4,46	4,78	5 <b>,</b> IO	5,42	5,74	6,0I	6,29	6,57	6,98	7,34	0,229
	6.ВДК	3,14	3,51	3,88	4,24	4,59	4,93	5,28	5,62	5,97	6,27	6,57	6,86	7,3I	7,69	0,243
i E	7.ГК,НГК,ГГК,ННК приборами:															
•	а)со сцинт.счетч.	3,70	4,56	5,42	6,23	7,05	7,86	8,68	9,49	10,2	10,9	9,II	12,4	I3,4	14,2	0,483
•	d)c rasopasp.cueru.	4,94	7,04	9,14	II,I	13,1	15,2	17,1	19,2	21,1	22,6	24,4	26,2	28,6	30,5	1,10
	8.Резистивиметрия	2,93	3,08	3,24	3,39	3,54	3,68	3,82	3,97	4,12	4,24	4,37	4,49	4,68	4,84	0,136
	9.Кавернометрия	2,93	3,10	3,27	3,43	3,59	3,74	3,90	4,05	4,21	4,34	4,48	4,61	4,8I	4,98	0.141
	IO.Профилеметрия	2,93	3,10	3,27	3,43	3,59	3,74	3,90	4,05	4,21	4,34	4,48	4,61	4,8I	4,98	0,141
	II.Термометрия:		•													
	а)приборами СТИ,Т-4	3 <b>,3</b> 6	3,96	4,53	5,10	5,65	6,17	6,70	7,23	7,77	8,29	8,81	9,31	9,99	IO.5	0,349
	б)контроль перето-	3,15	3,53	3,91	4,29	4,64	5,00	5,35	5,71	6,06	6,37	6,68	6,98	7,44	7,84	0,248
	12.Инклинометрия	3,09	3,40	3,72	4,03	4,32	4,62	4,92	5,21	5,50	5,76	6,02	6,27	6,66	6,98	0,216
	13. Цементометрия АК	10,6	3,24	3,48	3,71	3,93	4,15	4,37	4,59	4,81	5,00	5,19	5,38	5,67	5,9I	0,176
	14.Плотнометрия	4,13	5,42	6,71	7,93	9,17	10,4	II,6	12,8	14,0	15,0	16.1	17.2	18,7	19,9	0,696
	I5.Опгеделение места прихвата ПО	2,95	3,12	3,30	3,48	3,64	3,80	3,97	4,14	4,30		4,59	4,73	4,94	5,12	0,147

	Глубина спус	ка зонда 5601-6000	м Продолжение	табл. 17
	<b></b>	реривной записи в првый зонд	Macurade I:200,M	Послед. иднос
	<u> </u>	IIOU I300 I500	1700 1900 2100 23	00 2500 2800 100
3,27 4,12 4,	98 5,82 6,64	7,45 8,26 9,08	9,85 10,6 11,3 12	,0 12,7 13,6 0,483
3,89 5,98 8,	09 10,1 12,2	14,1 16,2 18,1	20,0 21,8 23,6 25	,3 27,0 29,2 1,10
			•	
		врвий зонд непрерявной записи	в масштабе 1:200,м	Послед. 30нди
	50 200 250	360 330 400	500 600 700 8	00 900 1000 100
3,28 3,82 4,		5,97 6,50 7,02	8,09 9,06 IC,0 II	,I 12,I 13,0 I,10
3,36 3,89 4.	4I 4,94 5,47	5,98 6,5I <b>7,04</b>	8,09 9,14 IU,I II	,1 12,2 13,1 1,10
	I4 4,60 5,05	5,52 5,97 6,43	•	,0 IO,8 II,8 0,962
3,07 3,29 3,	52 3,74 3,98	4,20 4,43 4,66	5,12 5,58 6,01 6,	44 6,87 7,31 0,509
3,0	7 3,29 3,	7 3,29 3,52 3,74 3,98	7 3,29 3,52 3,74 3,98 4,20 4,43 4,66	7 3,29 3,52 3,74 3,98 4,20 4,43 4,66 5,12 5,58 6,0I 6,

			;	Глу бинг	а спус	ка зон	μa 560:	1-6000	M	Прод	олкенис	табл. 	17		
			_ KHT	е рвалы		рвий за Бивной		n_P_Wa	ошт <u>а</u> б <u>е</u>	I:200	, <u>м</u>				ослед. онци
I.НГК,ННК(опред.ВНК приоорами:	_2 <u>5</u> _ )	_50	_7 <u>5</u> _	100_	_I25_	150	_I75_	200_	250_	300_	_350_	400	450		
а)стандартными	3,17	3,49	3,83	4,16	4,48	4,82	5,14	5,48	6,13	6,79	7,46	8,12	8,78	9,44	1,36
б)малогабаритными через НКТ через межтрубье	•	5,54 6,48	6,07 7,0I	6,59 7,54	7,I3 8,05	7,66 8,58	8,18 9,10	8,77 9,63	9,76 10,7	IO,8 II,7	II,9 I2,8	13,0 13,8	14,0 14,8	15,0 16,0	2,18 2,19
S.WHK:															
а)в откр.стволе б)в колонне	3,24 3,27	3,63 3,72	4,03 4,16	4,43 4,60	4,82 5,06	5,22 5,5I	•	•	6,8I 7,28	7,60 8,17	8,40 9,06	9,19 9,95	9,99 10,8	IO,8	I,63 I,79
3. Резистивиметрия индукционная	3,08	3,43	3,75	4,10	4,44	4,78	5,12	5,44	6,12	6,78	7,45	8,12	8,79	9,47	I,36
4.Влагометрия	3,00	3,23	3,45	3,69	3,91	4,14	4,38	4,60	5,05	5,52	5,97	6,43	6,88	7,14	0,962
5.Плотнометрия	3,00	3,16	3,32	3,48	3,64	3,81	3,97	4,13	4,46	4,77	5,09	5,42	5,74	6,06	0,696

6.Локания отверстий 3,03 3,28 3,55 3,82 4,08 4,36 4,61 4,90 5,44 5,97 6,50 7,02 7,55 8,09 1,10 7.Расходометрия 3,16 3,56 3,97 4,38 4,79 5,19 5,60 6,00 6,80 7,61 8,41 9,22 10,0 10,8 1,63 8.АВК прибором САТ 2,91 3,05 3,19 3,33 3,47 3,62 3,76 3,90 4,18 4,47 4,74 5,02 5,31 5,59 0,616 9.Запись манометром 3,16 3,56 3,97 4,38 4,79 5,19 5,60 6,00 6,80 7,61 8,41 9,22 10,0 10,8 1,63

Послед.
200 250 100
,I8 5,73 I,20
,26 9,6I 2,70
10 8,16 2,16
26 9,6I 2,70
6,I 43,2 I6,0
.II 3,20 0,229
57 8,77 2,43
Послед.
1.3 24.6 I6.0
,,-
Первит Послед. зонд зонц
4,70
3,43 0,43 2,30 -

					Глуб	ина сп	уска з	онда 5	60I-6	м 000		прод	оджение	TECH,	. 17	
	Виды р	adet			Ter	BRIT II					rador					Nocaet Sout
	6.Торпедирование, ус цементного моста	танови желонк	a BII m	ли	3,7		_	8.	Залив: пов в	ка ралі раство	иоакти ор скв	BHHX N	30T <b>0-</b>	U <b>.</b> 3	10	-
	7.Инжекция РВ				2,8	5		9.	ТГХВ 1 (до 5	на плас Изделі	ст изд ий)	ejiurnin.	A A TC	6,8	4	0,13
					17.3	. Toge	ч эннр	зме рен	RAT							
		Ko	 <u>Тоэ</u> гил	BO TOP	ek nco	ле цова	ний			Исс	 педора	ня в	<u>дополні</u>	тельну	. – – ⊮x_voq	ıkax _
		5	10	_I <u>5</u> _		25		35		_1_		_3_	4	40	30	
	І.Инклинометрия	2,92	3,06	3,21	3,36	3,50	3,65	3,80	3,94	0,029	0,059	0,088	0,117	1,17	2,35	3,52
- 168	2.Цементометрия прибором СГДТ	· -	-	-	~			-	-	0,133	0,267	0,400	0,533	5,33	10,7	16,0
ÇC.	3.WHHK:															
•	а)в откр.стволе	-	-	-	-	-		-	-	0,133	0,267	0,400	0,533	5 <b>,3</b> 3	10,7	16,0
	б)в колоние	-	- '	-	~		-	-	-	0,187	0,373	0,560	0,747	7,47	<b>I4,</b> 9	22,4
	4. Нанесение маг- нитных меток	2,86	2,96	3,05	3,14	3,24	3,33	3,42	3,52	0,019	0,037	0,056	0,075	0,75	I,49	2,24
	5.Расходометрия:															
	а)с пакерованием	3,44	4,10	4,77	5,44	6,10						-	0,533	•	10,7	, 16,0
	б)без пакерования	3,24	3,70	4,17	4,64	5.IO	5,57	6,04	6,50	0,093	0,187	0,280	0,373	3,73	7,47	, II,2
	6.Замер манометром	-		-	-	-	-	-	-	0,093	0,187	0,280	0,373	3,73	7,47	' II,2

*				17.4.0	. <del>-</del>									
29				ч <u>е</u> тное										
7	I	_2	<sup>3</sup>	4	5	<sup>6</sup>	-7	8	<sup>9</sup>	. <u>_</u> IO _	_20_	30	_40 _	50 .
I.Отбор образцов грунтоносами:														
а) стреляющими	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80	I,60	2,40	3,20	4,00
б)све рлящими	0,48	0,96	I,44	I,92	2,40	2,88	3,36	3,84	4,32	4,80	9,60	I4,4	19,2	24,0
в) дисковими	1,60	3,20	4,80	6,40	8,00	9,60	11,2	12,8	14,4	16,0	32,0	48,0	64,0	80,0
2.Перфорация	0.03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,20	0,23	0,26	0,29	0.59	0.89	1.17	1.47
												<b></b>		. <b>_</b>
				счатно			cnycn			·				 
		_2	Pa	счатно 4	е_коли _5_	ч <u>е</u> ство _6_	cnycr	о <u>полт</u> _8_						
I. Спуск-подъем грунтоносов:				счетно 4			enyer						_13_	
І.Спуск-подъем			_3	4	_5	_e	7	8	_9	10				
I.Спуск-подъем грунтоносов:	3,48	6,96	10,4	4	17,4	_e	24,4	_8 27,8	31,3	34,8		41,8	45,2	
I.Спуск-подъем грунтоносов: а)стредячщих б)свердяних, дис-	3,48	6,96	10,4	13,9	17,4	20,9	24,4	_8 27,8	31,3	34,8	36,3	41,8	45,2	48,7
I.Спуск-подъем груптоносов: а)стрелячщих б)сверлящих, дисковых 2.Спуск-подъем	3,48	6,96	10,4	13,9	17,4	20,9	24,4 16,7	_8 27,8	31,3 21,4	34,8	36,3	41,8	45,2	48,7

	17.5. Допо-	_									
	Виды работ	через буриль нче трубы	через НКТ	: We pe 3 : Mex- : Tpy- : Obe	:ле нак-	три ви : <u>то_</u> 6 <u>0</u>	квомине экссти і сед и ді 1,71- 1,90	I <u>OTHOCTY</u>	MARCOTA I/CM <sup>3</sup> CBLIE 2,IO	enp: nrdea: gyd 8:-	Одновр. запись запись и облее призих
	I.Все виды с записью диаграмм: а)первым зондом б)последующими зондами на ICOCм исследований	I,24 0,15	I,58 0,19	2,48 0,29		0,45	1,13	1,80	2,48	0,65	0,30
*	2. Определение температуры или глубины забоя, инжекция РВ, точечные измерения	1,30	1,65	2,60		0,47	0,13	1,89	2,60	0,52	0,30
	3.0тоор проб ОПН, каслонирование 4.0тоор образцов стреляющими груг тоносами, перторация бескорпус- ними пертораторами, торие лирова- ние, установка ВП или цемент. мос	<del>.</del>	2,12	3,07	0,42	0.47	1,18	. I,89	2,60	-	-
	та  5.0тбор образцов сверлишими или дисковыми грунтоносами, перто- рация корпусными пертораторами			0,61	·	0,94	2,60 1,65	4,0I 2,36			
	6. ТГХВ на пласт изделиями АДС 7.Посталкивание кабеля всучную			1,04							
	через нектрубье или лубрика тор в НКТ		0,25	0,25							

0,25 0,25

1	
717	777

				Спус	ки по	цъем к	аротаж	HOPO 3	онда б	63 3am	epa					
	Видн работ	ло	401-	80T-	1201-	T601-	<u>r</u> . 2001–		CHYCK		360T-	400T_	440T-	480T-	5201-	560T-
		400	800	12.00	<b>1600</b>	2000	2400	2800			4000			5200	5600	6000
						a) 0	сновно	е врем	H							
	I. Все види с записы диаграми, точечние измерения, инжек- пия РВ	n 0,25	0.40	0.54	n 69	∩ <b>ˈ</b> 84	0,98	тта	т 28	T 47	T 66	T 96	2 N8	୬ ସମ	2,54	ממים,
	2. Каблониров.: опро-	-	0,40	0,01	0,00		0,50	1,10	1,20	1,71	1,00	1,00	2,00	۵,00	2,04	2,11
	бован пластов ОПН АИПП		0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,96	1,08	1,23	1,39	I,56	I,74	1,92	z,ii	2,30
1	3. Торпедирование, установка ВП или															
77	цементн.моста	0,26	0,44	0,61	0,78	0,96	I,13	I,30	I,48	I,70	I,93	2,17	2,43	2,69	2,97	3,24
. <b>-∮</b> [						O.A.	ополни	тельно	е врем	е за по	нормал	ii:30ba	нне у	словия	работ	
	I.Все види работ кроме простредоч- но-паривных и от-															
	бора образдов: через бурильные	0,04	0,13	0,20	0,26	0,33	0,40	0,48	0,55	18,0	0,90	1,16	1,26	1,38	I,58	1,70
	трусы через НКТ	0,05	0.16	0,27	0,33	0,42	0,51	0,61	0,70	1,03	1,15	I,47	I,SI	I,75	2,02	2,16
	через мелтрубье	0,08	0,24	0,37	0,51	0,66	18,0	0,95	1,10	1,62	1,81	2,31	٤ <b>,</b> 53	2,75	3,17	3,40
	при наклоне сква- жины свыше 250	0,02	0,05	0,07	0,10	0,13	0,16	0,19	0,22	0,32	0,36	0,46	0,51	0,55	0,63	0,68
	при вязкости про- мыв.жилкости до 60сек. и илот- ности г/см <sup>8</sup>															
	1,51-1,70	0,01	0,03	0,07	0,09	0,12	0,15	0,17	0,20	•	0,33	0,42	0,46	0,50	0,58	0,62
	1,71-1,90 1,91-2,10	0.03 0.06 0.09	0,I0 0,I6	0,17 0,27 0,37	0,23 0,37 0,5I	0,30 0,48 0,66	0,37 0,59 0,8I	0,43 0,69 0,95	0,50 0,80 <b>I,</b> I0	0,74 I,18 I,62	0,82 I,33 I,8I	I.05 I.68 I.3I	I,I5 I,P4 2,53	1,25 2,00 2,75	I,44 2,30 3,17	1,55 2,47 3,40
	свыше 2,10	0,03	0,22	0,07	UPUL	000	OFOT	0,00	2,10	1,00	TOT	TIOT	~ g () ()	~,10	O 9 T 1	0,40

Продолжение табл. 18 Спуск в подъем наротажного зонда без замера

										~						·
	Вицы работ	до 400	7401= 800	80I- 1200	1201- 1600	I601- 2000	2001-		опуска 2801- 3200	3201-			440I- 4800	480I- 5200		560I- 6000
	2.Торпедирование.установка ВП или цементного моста: при наклоне сква-жини свище 25	•	0,05	0,09	0,12	0,16	0,20	0,23	0,27	0,40	0,45	0,57	0,62	0,67	0,78	0,84
5	при влакости до 60сек и плотнос- ти г/см <sup>3</sup> 1,51-1,70 1,71-1,90 1,91-2,10 свыше 2,10	0,03	0.18	0,05 0,20 0,37 0,55	0,28 0,5I	0,36 0,66	-	0,52 0,95	•	0,86 I,62	0,99 I,SI	1,26 2,31	1,38 2,53		-	0,50 1,8 <b>5</b> 3,40 5,20

17/2

## HOPAH BPEMENI HA PETNOTPANAN DINATPAMA B METEPBANE IOOM NPN NOCHENOBAHANA CHEANNH NIFBAN N NOCHENANIAN SONIAMN (B GONOCHENNE

к таблицам 3-17)

Таблица	19

ساسات سالت سالت سالت کے لیے ا	: Первий:				
	_ вонд _	Ī	Іоследуютия	зония	
Рими по общения опи		Масштабы	глубин		
Види геофизических	I:200		I:500		
исследований	Интервал	Nume	рвали глу	Sunt.M	
	исследов.				E 5007
	_3000 м	300c_	300I- 4000	4001- 5000	500 <b>I-</b> 6000
т 2	3	4	5	6	7 - 7
I. KC. NC. EK3	0.048	0,065	0,084	0,098	0,104
2. EK	0.065	_	_	-	-
3. ИК	0,057	0,078	0,101	0,117	0,125
4. MK,MEK	0,115	-	-	-	-
5. AK	0,107	0,085	0.110	0,128	0,136
6. BAK	0,115	-	-	-	7
7. FMK	0,648	-	-	-	-
8. ГК,НГК,ГГК,ННК приборами:				٠	
а)со сцинт.счетч,	0 <b>,</b> £65	0,218	0,2 <b>83</b>	0,327	0,349
d)с газоразр.счетч. и малогабаритными	0,648	0,435	0,566	0,652	0,696
9. Определение ВНК приборами:					
а)стандартными	0,815		-	-	~
б)малогабаритными:					
через НКТ	1,30		-	-	~
через м <b>ежтру</b> бь <b>е</b>	1,30	-	•	-	-
IO.WHK:		0.450	0 500	0.678	0,723
а)в открытом стволе	0,982	0,452	0,588	0.934	0.997
б)в колонне	1,08	0,623	0,810	0,504	0,557
B)C AUPK		•	-		•
II. Реэистивиметрия:	0.040	0.065	0.084	0.098	0.104
в)оотвя	0,048 0.815	0,065	0,004	0,228	0,243
б) индукционная	0,010	- عاديو ن	0,100	U, MAC	5,230
12.Кавернометрия— профилеметрия	0,052	0,088	0,114	0,132	0,141
13.Микрокавернометрия	-	-	-	-	-

1 2 :	3:	4:_	5 :_	_6 <u>:</u>	7 7
14.Термометрия: a) ОЦК,опред.притока	_	0,085	0,110	0,128	0,136
б) опред.ГТГ, затруб- ной пиркуляции	-	0,143	0,186	0,214	0,229
в) контроль перето- ков газа	0,118	uden	-	-	-
г)высокочувствитель- ная	0,565	0,152	0,198	0,228	0,243
д) приборами типа СТИ, Т-4	0,182		_		_
15.Цементометрия:					
а) прибором АКЦ	0,073	0,078	0,101	0,117	0,125
б) приборем ЦМ,СГДТ	0,282	0,155	0,202	0,232	0,248
I6. Buaromerpus	0,565	0,185	0,240	0,277	0,296
17.Плотнометрия	0,398	0,155	0,202	0,232	0,248
18.Локация муўт	_	0,127	0,165	0,190	0,203
19.Локация отверстий	0,648	_	_	_	_
20. Расходометрия	0,982	-	-	_	_
21.ABK npndopom CAT	0,348	_	_	-	-
22.Определение места прихвата прибором ПО	0,055	0,068	0,088	0,102	0,109
23. Запись манометром	0,982	0,218	0,283	0.327	0,349

## Дополнительное время на промыслово-геофизические исследования в скважинах, заполненких известково-битумным раствором (в расчете на I спуск-подъем)

## 20.1. Непрерывная запись диаграмм

							~									
	Глубина						В <u>язкос</u>		твора,	Cek _				<del>-</del>		
	спуска зонда		<sub>₽</sub> Ţ	= <u>I</u> 00			<u> </u>	_101_	1 <u>5</u> 0_		<u>:</u>	I <u>5</u> I±2 <u>5</u> 0	0	_ CB	ы <u>п</u> е_2 <u>5</u> 0	J
	(снаряда)					!	<u>Ілотно</u>	сть_ра	CTBODA,	_r/cm	; 					
		ло 1.5	I 5I I 70	- I.7I I.90	_ I.9I- _2.IO	2,10	е по _I_7 <u>0</u>	I,7I I,90	- I .9I- 2 IO	- свыце _ <b>2</b> _10	по 1.90	1,91 2,10	- CBune _2_10	ло _I_90		- CBUME - 2.10
	801-1200	0,06	0,13	0,23	0,33	0,43	0,24	0,36	0,49	0,62	0,59	0,76	0,92	18,0	1,02	I,23
	1201-1600	0,09	0,18	0,32	0,46	0,60	0,33	0,51	0,68	0,86	0,82	1,06	1,29	I,I4	1,43	1,72
<u>-</u> 4	1601-2000	0,11	0,23	0,40	0,58	0,76	0,42	0,64	0,86	80,I	I,C4	I,33	1,63	I,43	I,80	2,17
I75	2001-2400	0,12	0,25	0,45	0,64	0,84	0,46	0.71	0,96	1,20	1,15	I,48	I,80	I,58	2,00	2,40
ŧ	2401-2800	0,14	0,30	0,54	0,77	I,OI	0,56	0,85	I,I5	I,44	I,38	I,77	2,16	I,90	2,39	2,88
	2801-3200	0,18	0,38	0,68	0,98	1,28	0,70	1,08	1,45	I,83	I,74	2,24	2,74	2,41	3,03	3,65
	3201-3600	0,23	0,47	0,86	1,22	I,59	0,88	I,34	1,80	2,27	2,16	2,73	3,40	2,99	3,76	4,53
	3601-4000	0,27	0,56	1,00	I,44	I,88	1,04	I,59	2,14	2,69	2,57	3,30	4,04	3,55	4,46	5,38
	4001-4400	0.31	0,66	I,I7	1,68	2,20	1,21	I,85	2,50	3,14	3,00	3,85	4,71	4,14	5,2I	6,28
	<b>440I-4800</b>	0,36	0,75	1,34	1,92	2,51	1,38	2,12	2,85	3,58	3,42	4,40	5,37	4,72	5,94	7,16
	4801-5200	0,40	0,84	1,50	2,16	2,82	1,56	2,38	3,21	4,03	3,85	4,95	6,05	5,32	6,69	8,07
	5201-5600	0,45	0,94	1,67	2,41	3,14	I,73	2,65	3,57	4,49	4,28	5,51	6,73	5,92	7,45	8,98
	5601-6000	0,50	1,04	I,85	2,66	3,47	1,92	2,93	3,94	4,96	4,73	80,3	7,44	6,53	8,22	9,91

	<u> </u>							_ ~ ~							
Глубина					Вязко	<u>сть р</u> а	<u>cteona</u>	<u>ce k</u>							
спуска		61	100	·		<u>:</u> _ I	011	50		<u> </u>	<u>I - 2</u> 5	<u>υ</u>	<u>:</u> _свы	<u>ш</u> е_2 <u>5</u> 0	
зопла					Плотн	ость_р	actbop	a,_r∠c	<u>м</u> 3						
(снаряда)	ло 1.5	I,5I-	1.71- 1.90	1,91- 2,10	свыте 2.10	до I.70	I.7I- I.90	I,9I- 2,10	CELIDE 2.10	ло 1_90	I,9I- 2,10	2.10 CBHMC	до 1 <b>.</b> 9 <u>С</u>		свыл <b>е</b> 2,10
801-1200	0,07	0,15	0,27	0,39	0,51	0,28	0,43	0,58	0,73	0,70	0,90	I,10	0,97	1,22	1,47
1301-1600	0,10	0,21	0,38	0,55	0,72	0,40	0,61	0,82	1,03	0,98	I,26	I,54	I.35	I,70	2,05
1601-2000	0,13	0,28	0,49	0,71	0,92	0,51	0,78	I,05	1,32	I,26	1,62	I,98	I,74	2,19	2,64
2001-2400	0,16	0,34	0,60	0.86	1,13	0,62	0,95	1,28	1,61	I,54	1,98	2,42	2,13	2,68	3,23
2401-2800	0,19	0,40	0,71	1,02	I,33	0,74	I,13	1,52	1,91	1,82	2,34	2,86	2,51	3,16	3,8I
<b>280I-3</b> 200	0,22	0,46	0,82	1,18	I,54	0,85	1,30	I,75	2,20	2,10	2,70	3,30	2,90	3,65	4,40
3201-3600	0,26	0,54	0,96	I,38	1,81	1,00	1,52	2,05	2,58	2,46	3,17	3,87	3,40	4,28	5,16
<b>3601-4</b> 000	0,30	0,62	1,10	I,59	2,07	1,14	1,75	2,36	2,96	2,83	3,64	4,44	3,90	4,92	5,92
40CI-4400	0,34	0,70	1,26	1,81	2,36	1,30	I,99	2,68	3,37	3,22	4,14	5,06	4,45	5,60	6,75
440I-4800	0,38	0,80	I,42	2,04	2,67	I,47	2,25	3,03	3,81	3,64	4,68	5,72	5,03	6,33	7,63
4801-5200	0,42	0,89	I,58	2,28	2,98	I,64	2,51	3,38	4,25	4,0€	5,22	6,38	5 <b>,</b> 6I	7,06	8,5I
5201-5600	0,47	0,99	I.76	2,53	3,30	I,82	2,79	3,76	4,72	4,5I	5,80	7,08	6,22	7,84	9,44
560T6000	0.52	I.08	1.94	2.78	3,63	2.01	3.07	4.I3	5.19	4.96	6.37	7.79	6.84	8.6I	IO.4

виволикровыме																
	Глубина	-:				Вяз:	KOCTL	раство	oa, ce	F						
	спуска		61	- Ī00			:	IOI -	150		I5	[2 <u>5</u> 0	o	CB	ance 25	00
	зонда (Снаряда)	= = =				Пло	THOCYP	PACTE	pa, r	/cm <sup>3</sup>						
	( widehtid)	до 1,50_	I,5I- I,70	I,71- I,90	I,9I- 2,10				I,9I- 2,IO		по 1,90	I,9I- 2,10	CRUME 2,10	до 1,90_	I,9I- 2, <u>I</u> C	CDHDIC 2,IO
	801-1200	0,07	0,11	0,23	0,35	0,47	0,22	0,37	0,52	0,67	6,60	0,80	1,00	0,83	I,08	I,33
	1201-1600	0,09	0,15	0,32	0,48	0,65	0,30	C,5I	0,72	0,93	0,84	1,12	I,40	I,I7	I,52	1,87
	I60I-2000	0,12	0,19	0,41	0,62	C <sub>*</sub> 84	0,39	0,66	0,93	1,20	30,I	I,44	I,80	I,50	1,95	2,40
1	200I-2400	0,15	0,23	0,50	0,76	I,03	0,48	0,81	I,14	1,47	1,32	I.76	2,20	I,83	2,38	2,93
177	2401-2800	0,17	0,28	0,59	0,90	1,21	0,56	0,95	1,34	I,73	1,56	2,08	2,60	2.17	2,82	3,47
ì	2801-3200	0,20	0,32	0,68	1,04	I,40	0,65	1,10	I,55	2,00	I,30	2,40	3,00	2,50	3,25	4,00
	3201-3600	0,23	0,38	0,80	I,22	I,64	0,76	1,29	I,82	2,35	2,11	2,82	3,52	2,93	3,31	4,69
	360I-4000	0,27	0,43	0,92	I,40	88,I	0,88	I,48	2,09	2,69	2,42	3,23	4,04	3,37	4,38	5,39
	4001-4400	0,31	0,49	I,04	I,59	2,15	I,00	1,69	2,38	3,07	2,76	3,68	4,60	3,83	4,98	6,13
	<b>4</b> 40 <b>I-</b> 4800	0,35	0,55	1,18	I,80	2,43	I,13	1,91	2,69	3,47	3,I2	<b>4,I</b> 6	5,20	4,33	5,63	6,93
	4801-5200	0,39	0,62	1,31	2,01	2,7I	1.26	2,13	3,00	3,87	3,48	4,64	5,80	4,83	0,28	7,73
	5201-5600	0,43	0,69	I,46	2,23	3,00	I,40	2,36	3,33	4,29	3,86	5,15	6,44	5,37	6,98	8,59
	560I-6000	0,47	0,76	1,60	2,45	3,30	I,53	2,60	3,66	4,72	4,25	5,66	7,08	5,90	7,67	9,44

20.4. Отбор образцов стрелявлими грунтоносами, торпедирование, установка верывного пакера, установка цементного моста желонкой

0.40 0.77 1.50 2.42 3.53 1.46 2.38 3.53 4.91 3.83 5.37 7.21 5.29 7.21 9.51

0.45 0.87 1.70 2.74 3.99 1.65 2.69 3.99 5.55 4.33 6.07 8.15 5.98 8.15 10.7

0.50 0.97 1.89 3.05 4.45 1.84 3.00 4.45 6.19 4.83 6.77 9.09 6.67 9.09 12.0

0.56 1.07 2.10 3.39 4.94 2.04 3.33 4.94 6.87 5.37 7.51 10.1 7.41 10.1 13.3

0.61 1.18 2.31 3.73 5.43 2.24 3.66 5.43 7.55 5.90 8.00 TILY 8.74 TY T

~ ~	Глубина						Вязк	ость р	acteop	а <u>сек</u>	 					
	спуска зонда			6 <u>I-I</u> 0 <u>0</u>				<u>I0I-I</u>				1 <u>5</u> 1 <u>-</u> 2 <u>5</u>	0 ~	_CBIM	e_2 <u>5</u> 0_	
	(снаряла)		'					ность_								
_ ~		до <u>I,5</u> 0_	I,5I- I,70	I,7I- I,90	1,91-	CBHMe 2,IO	<u>no</u> <u>1,70</u> _	I,7I- I, <u>9</u> 0	1,9I- 2, <u>I</u> O	CHIMUS 2,10	до <u>I,9</u> 0_	1,91-	ENING 2,IO	I,90_	1,9I- 2, <u>I</u> 0_	CBHMe
	801-1200	0,09	0,17	0,33	0,53	0,77	0,32	0,52	0,77	I,07	0,83	I,17	1,57	1,15	I,57	2,06
	1201-1600	0,12	0,23	0,46	0,74	I,07	0,44	0,72	I,07	1,49	I,I7	1,63	2,19	I,CI	2,19	2,90
	1601-2000	0,16	0,30	0,59	0,95	I,38	0,57	0,93	I,38	1,92	I,50	2,10	2,82	2,07	1,82	3,72
	200I2400	0,19	0,37	0,72	1,16	I,69	0,70	I,I4	I,69	$\mathcal{L}$ ,35	E8,1	2,57	3,45	2,53	3,45	4,54
	2401-2800	0,22	0,43	0,85	1,37	1,99	0,82	I,34	I,99	2,77	2,17	3,03	4,07	2,99	4,07	5 <b>,3</b> 7
	2801-3200	0.26	0,50	0,98	I,58	2,30	0,95	I,55	2,30	3,20	2,50	3,50	4,70	3,45	4,70	6,20
	3201-3600	0,30	0,59	1,15	I,85	2,70	I,II	I,82	2,70	3,75	2,93	4,II	5,5I	4,05	5,5I	7,27
	<b>3</b> 60I-4000	0,35	0,67	1,32	2,13	3,10	I,28	2,09	3,10	4,3I	3,37	4,71	6,33	4,65	6,33	8,35

**- 178** 

4001-4400

440I-4800

4801-5200

5201-5600

5601-6000

Таблица Лі Опробование и испытание скважин испытателями пластов на трубах (с одним испытателем и одним пакером)

1. Опробование (испытание)										
Наименование операции	Опробование	Испытание								
а) пакеровка и снятие пакера	0,45	0,45								
б) ожидание притока жидкости и восстановления давления	1,0-4,0	I.7-5.0								

Время на ожидание притока жилкости и восстановление давления в каждом конкретном случае определяется геологической службой и контролируется материалами испитания.

## 2. Спуск-подъем испытателя пластов

	На трубах Глубина: бу- насосно-компрес-					-:Глубина:	Глубина бу- Насосно-компрессорных Глубина бу-					На трубах Ласосно-компрессорных			
- 179	спуска : ::спита-: теля, : : :		одно- труб- ками	льух- труб- ками	TTPeX- TPyS- Kann	-: спуска : исныта- : теля, _:_ М:	риль- ных	- T	друх- труб- ками	Trex=	спуска испыта- теля,	binip-:	олно-: труб-: ками:	TBVX-: TDVO-: FAMM	трех- труб- ками
t	500	3,33	5,37	3,27	2,60	1000	6,67	II,0	6,77	5,40	1500	10,0	16.8	Ĩ0,4	8,34
	550	3,67	5,93	3,62	2,88	I050	7,00	II,6	7,12	5,69	I550	10,3	17.4	10,8	8,65
	600	4,00	6,48	3,96	3,15	1100	7,33	I2,I	7,48	5,98	1600	IO,7	18,0	11,2	8,95
	650	4,33	7,04	4,31	3,43	1150	7,67	12.7	7.83	6,26	1650	II,O	18,5	II,6	9,25
	<b>70</b> 0	4,67	7,59	4,65	3,70	1200	8,00	13.3	8,19	6,54	1700	11,3	19,1	12.0	9,56
	750	5,00	8,15	5,00	3,98	1250	8,33	I3.8	8.54	6,83	1750	11,7	•	•	
	908	5,33	8,72	5,35	4,26	<b>I3</b> 00	8,67	I4.4	8.92	-	1300		19,7	I3,4	9,83
	850	5,67	9,29	5.7I	4,55	1350	9,00	15.0	-	7,I3		12,0	20,3	I3,8	10,2
	900	6,00	-	•	4,84	1400	9,33	•	9,31	7,44	1350	12,3	21,0	13,2	IO,5
	950	6,33	•	•	5.12	1450	-	I5,6	9,69	7,74	1900	12,7	21,6	13,6	I0,9
	230	0,00	10,4	0,42	0,12	1400	9,67	16,2	IO,I	8,04	I950	I3,0	22.2	I4.0	II.2

Глубине	\;	Ha rpy	но-ком		Гдубина		а труба насосн	<b>х</b> о-компр	 	Гду бина		На труб		peccop-
спуска испыта- теля, м	бури- льннх	<u>соряь</u> одно- труб-	:х -:двух-	Tpex-	спуска испита- теля, м	бури— льних	ных одно- труб- ками	двух труб ками	TPY C-	спуска - исинта- теля, м	льных одри-	<u>ных</u> одно- труб- ким	двух- труб- ками	TPEX- TDVO- KOMU
2000	13,5	22.8	I4,4	II,5	2950	20,2	35,9	22,8	I8,4	3900	28,4	52,4	32,5	26,2
2050	13,7	23,4	14,8	11,9	3000	20,6	36,7	23,3	18,8	3950	28,9	53,3	33,I	26,6
2100	14,0	24,I	15,3	12,2	3050	21,0	37,5	23,8	19,2	4000	29,4	54,3	33,6	27,0
2150	14,3	24,7	15,7	12,5	3100	21.4	38,3	24,3	19,5	4050	29,9	55,2	34,2	27,5
2200	I4,7	25,3	<b>I6,I</b>	12,9	3150	21,8	39,I	24,8	19,9	4100	30,4	56,2	34.7	27,9
2250	15,0	26,0	I6,5	13,2	3200	22,2	39,9	25,3	20,3	4150	30,8	57,2	35,3	28,3
2300	15,3	26,6	16,9	13,6	3250	22,6	40,7	25,8	20,7	4200	31,3	58,I	35,8	28,8
2350	I5,7	27,3	17,4	<b>I3,</b> 9	3300	23,0	41,6	26,3	1,18	4250	31,8	59,I	36,4	29,2
2400	16,0	28,0	17,8	14,3	3350	23,4	42,5	26,8	21,5	4300	32,3	60,I	37,0	29,6
2450	16,3	28,6	18,3	14,7	3400	23,8	43,4	27,3	21,9	4350	32,7	6I.I	37,6	30,I
<b>250</b> 0	18,7	29,3	18,7	15,0	3450	24,2	44,2	27,8	22,4	4400	33,2	62,2	$\mathbf{I}_{\bullet}$ 6 $\mathbf{E}$	30,5
2550	I7.I	30,0	19,1	I5,4	3500	24,6	45,I	28,3	22,8	4450	33,7	63,2	38,7	31,0
2600	I7,5	30,7	19,6	15,8	3550	25,1	46,0	28,8	23,2	4500	34,2	64,2	39,3	3I <b>,4</b>
2650	17.9	3I,4	20,0	I6,I	3600	25,6	46,9	29,3	23,6	4550	34,7	65,2	39,8	3I,9
2700	18,3	32,0	20,5	<b>I6,</b> 5	3650	26,1	47,7	29,8	24,0	4600	35,2	5 <b>6,3</b>	40,4	32,4
2750	I8,7	32,7	20,9	16,9	3700	26,5	48,6	30,4	24,5	<b>4</b> 650	35,7	€7,3	41,0	32,8
2800	19,0	33,5	21,4	17,2	3750	27,0	49,5	30,9	24,9	4700	36,2	68,3	41,5	33,3
2850	19,4	34,3	21,9	17,6	3800	27,5	50,4	3I,4	25,3	4750	36,8	69,4	42,I	33,7
2900	19,8	35,I	22,4	18,0	<b>3</b> 850	28,0	51,4	32,0	25,7	4800	37,3	70,4	42.7	34,2

I I I

Продолжение табл. . 21
3. Дополнительное время на операции, не предусмотренные нормами пунктов 1 и 2

			and the second s		110,110	11311							_ ~ ~	
	AA m	Вид.	опе радии		TOOT	T-OT-	2001-	250T-	тателя 3001- 35 <u>0</u> 0	3501-	4001- 4500	4501- 5000_	5001- 5500_	550I- 6000
			пробоотборником, на канате	1,24	1,44	1,64	1,84	2,04	2,30	2,56	2,86	3,16	3,48	3,80
- 281	2.016op	оцн <b>ой</b> ПИП-4	пробы пробоотборником	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	3.Работ свине	200 CF	важине с наклоном	0,25	0,43	0,62	0,82	1,05	1,29	1,35	I,59	1,84	2,10	2,36
	4.Работ		ногоствольных	0,75	1,28	1,86	2,48	3,14	3,87	4,05	4,77	5,52	6,30	7,08
	5.Cuyer	(-подъе:	w HKT des AMP:						i					
	а)однот			1,00							5,95	6,65	7,35	8,24
	б)двухт			0.80	1,38	1,98	2,62	3,30			. •	5,86	6,48	7,09
	в)трехт	•		0,52	0,92	1,34	I,72	2,11	2,49	2,88	3,26	3,04	4,02	4,41
	иля и		этеля пластов на трубах ия дзух объектов с ькорни	M <sub>0,75</sub>	1,28	I,86	2,48	3,14	3,87	4,05	4,77	5,52	6,30	7,08

#### LETORIKA PACHETA CMETHIX HOPM BEELEHIN

#### І. Непрерывная регистрация дваграмм

Сметные пормы времени на геобизические исследования всиважинах, характеризующиеся непрерывной регистрацией лиаграмм, (табжицы 3-17) рассчитаны для интервалов (объемов) измерений от 5-100м до 200-3000м при глубинах спуска зонда от 200 до 6000м в нормаливованных условиях работы.

В питервале глубии 200-3000м укрупненные норми времени на первый зонд определены по формуле:

$$T_{I} = 2ht_{e} + l(t - t_{e}) + t_{n}, \qquad (I)$$

где 🕹 - действующие ногмы времени на измерения в интервале 100м;

 действующие нормы времени на спуск или подъем каротахного зонда в интервале ICOм;

 – действующие нормы времени на пересоединение сиважинной анпаратуры;

глубина спуска каротажного зонда, измеряемая в 100м;

С - интервал (объем) исследования, измеряемый в 100м.

Расчет сметных норм времени для исследований, проводящихся на глубинах, превышающих 3000м, произведен с учетом поправочных коэффициентов, применяемых к нормам времени на спуск-подъем и измерения - t:

I.3 - в интервале 300I-4000 м

I,5 - в интервале 400I-5000 м

I,6 - в интервале 500I-6000 м

В связи с этим сметние нормы времени для соответствующих интервалов рассчитаны по формулам:

$$T_I = t_s(2.6h - 18) + (1.3l_s + l) (t - t_s) + t_a$$
; (2)

$$T_I = t_c (3h - 34) + (I, 5 l_a + I, 3 l_b + l)(t - t_c) + t_n;$$
 (3)

$$T_{I} = t_{c}(3,2h-44)+(I,6l+I,5l+I,3l+l)(l-l_{c})+l_{c}, \quad (4)$$

где  $\ell_1, \ell_2, \ell_3$  — объемы исследований в 100 м, выполненные соответственно в интервалах глубин 3001—4000 м,4001—5000 м; 5001—6000 м.

числа 18,34,44 - расчетные величины, полученные после приведения полобных членов.

Стдельние интервалы скважин могут исследоваться с неоднократины спуском каротажного зонда без его полного подъема (БКЗ несколькими зондами, регистрация днаграмы в двух масштабах, повторная запись и др.).

Для таких случаев в крайней правой графе таблиц (кроме масштаба I:500 в таблицах II-I7) предусмотрены нормы времени на измерения последующими зондами в интервале спуска зонда, рассчитанные по формуле:

$$\mathbf{T} = \mathcal{L}(\mathbf{t} + \mathbf{t}_c) \, \mathbf{K}, \tag{5}$$

где К - поправочный коэффициент за глубину исследования.

Для видов работ, по которым максимальные объемы измерения могут превышать 3000 м, в крайней правой графе таблиц II-I7 и в таблице I9 приведены нормы, рассчитанные на I00 м интервала измерений по формуле:

$$\mathbf{T}_{\mathsf{T}}^{\mathsf{A}} = \mathcal{L} (\mathsf{t} - \mathsf{t}_{\mathsf{c}}). \tag{6}$$

В силу возрастаний искажений при применении повышающих коэффициентов (за глубину исследований) к нормым времени на 100 м, превышающих 10 мин; тормулы 1,2,3,4 отражают значения норм времени лишь для интервалов 3600,4600,5600 м.

Нормы времени для промежуточных интервалов определены путем интерполяции.

# 2. Разовые операции

Сметные исрмы времени на разовые операции в скважине определени с учетом времени спуска-подъема зонда, выполнения операции в скважине, пересоединения скважинной аппаратуры в глубины исследований по формулам:

$$T_2 = 2ht_c + t + t_n$$
 для интервала 0-3000 м (7)  
 $T_2 = t_c (2.6h - 18) + 1.3t + t_n$  3001-4000 м (8)  
 $T_2 = t_c (3h - 34) + 1.5t + t_n$  4001-5000 м (9)  
 $T_3 = t_c (3.2h - 44) + 1.6t + t_n$  5001-6000 м (10)

# 3. Точечные измерения

Для скважинных исследований, хара: теризующихся точечными измерениями, сметные пормы времени рассчитаны на максимальное количество до 40 точек при глубинах спуска зонда до 6000 м по формулам:

$$T_3 = 2h t_e + t n + t_n$$
 для интервала 0-3000 м (II)  
 $T_3 = t_e (2,6 h-18)+I,3 t n + t_n$  300I-4000 м (I2)  
 $T_3 = t_e (3h-34)+I,5 t n + t_n$  400I-5000 м (I3)  
 $T_3 = t_e (3,2h-44)+I,6 t n + t_n$  500I-6000 м (I4)

В случае выполнения измерений за один спуск зонда более чем в 40 точках, или выполнения измерений последующим гондом, в правой части табляц 3.3-17.3 помещени норми времени на дополнительные точки, рассчитанные без учета спуска-подъема и пересоединения сква-жинных приборов по формуле:

$$TJ = tnK$$
 (15)

# 4. Отбор образцов, перфорация, спуско-подъемы зонлов

Сметние изрмы времени на отбор образдов и перфорацию ( $T_4^{\rm C}$ ), а также на спуск-подъем каротажного зонда ( $T_4^{\rm C}$ ) определены по форму-лам:

12-2317

На операции в сквачине	формули расчета норм времени		Интервалы спуска зонда, м
	а) Отбор образцов пород	~	
$T_{\lambda}^{0} = t.n.$	T&= 2hten+tn	(16)	0-3000
$T_4^0 = 1.3 tn$	$T_4^c = t_c(2,6h-18)n + t_n$	(17)	3001-4000
T4 =1,5 tr	$T_4^c = t_c(3h - 34)n + t_n$	(18)	4001-5000
$T_4^0 = 1.6 tn$	$T_4^c = t_c(3,2h-44)n+t_0$	(19)	5001-6000
	б) Перторация		•
$T_4^0 = Ln$	$T_4^C = (2ht_c + t_n)n$	(20)	0-3000
$T_4^0 = I.3 Ln$	$T_4^c = /t_c(2.6h-18) + t_n/r_L$	(21)	3001-4000
$T_4^0 = I.5 \pm n$	TG = /tc(3h-34) +tn/12	(22)	4001-5000
T4 = 1,6 tn	T4 = /t=(3,2h-44) +tn/r	(23)	5001-6000

где  $\mathcal{H}$  - количество образцов (отстрелов) или спуско-подъемов (при расчете времени спуска-подъема).

Сметние норми времени на геофизические последования, представлению в таблицах 3-18, рассчитани для нормализованных условий работ. При произведстве работ в условиях, отличающихся от нормализованных, сметные норми времени корректируются путем суммировения основного в дополнительного времени на спуск-подъем и измерения.

Для глинских факторов, связанных со спуском и подъемом зонда (плотность, вязкость промывочной жидкости, работа через бурильные, насосно-компрессорные трубы и межтрубное пространство), значения дополнительного времени определены как разность укрупненных норм в невормализованных и нормализованных условиях работы по формулам:

Формулы расчета		Итёрвалы пуска эонда, м				
а) Непрерывная запись пиаграми						
$T_5^{H} = (2h - l) (t_c' - t_c)$	(24)	0-3000				
$T_5^H = (2.6h - 18 - 1.3l - 1)(t_c - t_c)$	(25)	3001-4000				
$T_5^H = (3h-34-1.5l-1.3l-l)(t'_c-t_c)$	(26)	4001-5000				
$T_5^H = (3.2h-44-1.6l_3-1.5l_2-1.3l_1-l)(t_c'-t_c)$	(27)	5001-6000				
б) Разовые операции и точечные измерения						
$T_5^p = 2h(L_c^l - L_c)$	(28)	0-3000				
$T_5^p = (2.6h - 18)(t_e' - t_e)$	(29)	3001-4000				
$T_5^p = (3h-34)(t_e' - t_e)$	(30)	400I-500C				
$T_5^p = (3.2h-44)(t_c'-t_c)$	(31)	5001-6000				
где 💤 - действующие нормы времени на спуск или в интервале 100 м в ненормализованных	и подъен услови	м зонда чх.				

Норми дополнительного времени для влиянщего фактора, связанного с условиями измерений в скважине (наличие нејти в строле бурящейся скважини), характеризуются разностью между скорректированными за наличие нефти сметными нормами на измерение и чеми же нормами без корречтировки.

Фермулы расчета		Интервалы спуска зонда, м
$T_5^n = 0,3t, \ell_p$	(32)	0-3000
$T_5^R = 0.3 t_p l_p (1.3 l_{1p} + l_p)$	(33)	3001-4000
$T_5^{\mu} = 0.3 t_p (1.5 l_{ap} + 1.3 l_{ap} + l_p)$	(3 <u>4</u> )	4001-5000
$T_5^2 = 0.3 t_p (1.6 l_{sp} + 1.5 l_{sp} + 1.3 l_{sp} + l_p)$	(35)	5001-6000
где t, - средняя величина норм времени на изм ле 100 м;	ерение в	инте рва-
ADALTITUS DATIFICADO OSTAVO HOMODORINE TO	BOOM DE	TOM #6.080-

средняя величина объема измерений по всем видам исследований.

## HOPALOK HOLLEGOBAHUR CLIETHEMM HOLMANH BERMEHIL

При произволстве работ с регистрацией диаграмм одним (первым) зондом в исрмализованных условиях нормативное времи на ваданный объем измерений определяется из таблиц 3.1-17.1 для соответствующей глубины спуска каротамного зонда, с учетом масштаба, интервала (объема) и выла исследований.

При измерениях последующими зондами нормативное время определяются умисжением заданного объема исследований, ваятого в 100 мэт рах, на норми последующих зондов, приведенные в таблицах 3-17 для масштаба 1:500.

Если нормируемый объем исследования, виполнениий первым зондом, превывает 3000 м, общее нормативное время определяется как
сумма значений норм для интервала 3000 м и остальной части измерений. При этом величина нормы времени для объема 3000 м оточитывается из таблицы непосредственно, а для части, превышающей 3000 м,
определяется по нормам, рассчитанным на единицу (на 100 м) дополнительного объема исследований, приведенным в таблицах II-I7 для
масштаба I:500 и в таблице 19 для масштаба I:200.

При несовладении заданного интервала исследования с принятой в сборнике дир<sup>у</sup>еренциацией, норма времени определяется для округ-ленных по общепринятым превилам значений объема измерений.

В тех случанх, когда объем псследсваний составляет половину величини принятой в сборнике дибференциации, норми времени округляются: в большую сторону, если фактическая глубина спуска зонда больше средней глубины, на которую рассчитаны нормы, и в меньшую сторону, если фактическая глубина исследований меньше принятой в расчетах.

Нормативное время на разовые операции определяется из таблиц 3.2-17.2 с учетом зонда, которым (первым или последующим) выполняется данная операция.

По видам исследований, характеризущимся точечным измереничми, норма времени определяется из раздела 3 соответствующей таблици.

При производстве точечных измерений первым зондом (с полным спуском и подъемом прибора) норма времени на заданное количество точек берется непосредственно из левой части таблицы. В случае несовпадения или превышения нормируемого объема, предусмотренных в таблицах пределов, норма времени на недоставшиеся точки опрецеляется из правой части таблицы и суммируется со значением нермы, ваястим из левой части для основных точек. Если точечные измерения промизведены попутно с другим видом исследования (последующим зондом), то время на них определяется по нормам на дополнительные точки, приведенным в правой части таблицы.

Ногма времени на отбор образцов и перфорацию определяется из раздела 4 соответствующей таблицы в следующей последовательности: делением заданного количества образцов на коэффициент выноса устанавливается расчетное количество образцов, на которые следует определить нормативное время, затем, разделив это число на производительность сиважинной аппаратуры (грунтоноса, перфоратора), определяется количество спуско-подъемов, необходимсе для выполнения заданного объема работ; дажее отсчитанные из таблицы нормы на отбор расчетного комичества образцов (отстрелов) и спуско-подъемов суммируются.

При производстве геофизических исследований в ненормализованных условиях к нормам времени, приведенным в разделах I-4 таблиц 3-I7, прибавляется дополнительное время за соответствующие условия из таблиц 3.5-I7.5, рассчитанные на одну операцию или на 1000 м исследований последующими эондами.

При записи дваграми последующим зондами по нескольким видам исследований (например, РК-200 м, цементометрия 150 м, БКЗ -400 м) дополнительное вреил за ненормализованные условия работ 42°-2317 определяется не по каждому виду и интервалу отдельно, а в целом на все сумму интервалов измерения (в данном случае на 750 м объма).

Спуско-подъемные работы, выполненные при неудачных спусках карогожного зонда (по причинам, не зависящим от исполнителей), нормируются по нормам таблицы 18 (кроме отбора образцов и перфорации, на которые нормы приведены в таблицах 3.4-17.4).

При проведении исследований в скважинах, заполненных известково-битумнум или другими тижелими растворами, величина дополнительного времени определяется по таолица 20.

Нермативное время на испытание (опробование) скважини пластоиспытателями на трубах определяется по таслицам 21.1 и 21.2 сложением норм времени на пакерсвку, снятие пакера, ожидание притока и восстановления давления, устанавливаемого в каждом конкретном случае геологической службой в пределах, указанных в таблице, спуск-полъем пластоиспытателя.

Нормами таблиц 21.1 и 21.2 предусмотрено испытание одного объекта с применением пластоиспытателя упрощенной компоновки Кий (с одним испытателем, одним пакером) без отбора глубинных проб и т.д.

В случае изменения компоновки испитателя (испитание двумя испитателями, двумя пакерами, испитания двух объектов за один спуск испитателя, отбора глубинных проб и т.д.) в таблице 21.3 предусмотрени норми дополнительного времени, которые суммируются с нормеми из таблиц 21.1 и 21.2.

#### ПРИМЕРН ПОЛЬЗОВАНИЯ УКРУПНЕННЫМ НОРМАМИ

#### Пример I.

Проведен следующих комплекс промыслово-геофизических исследований:

 Импульсный нейтронный каротаж в колонне присором типа иТН: двужкратная запись диаграмм в интервале глубин 2600—2450, масштаб 1:200;

точечные измерения в 55 точках в интервале глубин 2590-2550м.

2. Плотностной каротаж (плотнометрия) прибором типа ІТІІ:

в интервале глубин 2600 - 300 м - масштаб 1:500;

в интервале глубин 2500 -2300 м - масштаб I:200.

Условия работ:

спуск-подъем прибора — в насосно-компрессорных трубах (НКТ); угол наклона скважини —  $30^{\circ}$ ;

температура воздуха + IO<sup>O</sup>C;

переезды по городским дорогам - 10 км;

по дорогам I группы -150 юм.

Норма гремени на импульский нейтронный каротаж определяется по табл. 9 сумыированием значений норм: на запись диагразм первым и последующим зонлами, точечные измерения и дополнительного времени на спуск-подъем зонда чегез НКТ и работу в наклонной скважине. При этом значения норм первого зонда и дополнительного времени берутся из табл. 9.1 и 9.5 непосредственно, а нормы времени на последующие зонлы и точечные измерения спредстяются умножением выполненного соъема измерений на нормы, рассчитанные на единицу объема:

 $2.82 + (I.I2 \times I.5) + (0.II7 \times 55) + 0.46 + 0.52 = II.92$  q.

Для определения нормативного времени на плотностной каротах масштаба I:500 к значению норми, взятому из таби. Э. I на комерения в интервале 2500 м, прибавляется дополнительное время за работу

через насосно-компрессорные трубы и за кривизну скважини:

$$3.80 + 0.46 + 0.52 = 4.78 \text{ }$$

Для определения ногративного времени на плотностной каротах масштаба I:200 величина объема измерений, принятая для IOO м, умножается на норму для последующего зонда и суммируется с нормами дополнительного времени за работу через НКТ и в наклонной сиважине (с учетом последующего зонда при ЖНК):

 $(2 \times 0.435) + (0.35 \times 0.12) + (0.35 \times 0.11) = 0.95 ч.$  итого норма времени на исследования составит

$$11.92 + 4.78 + 0.95 = 17.65$$
 ч.

Нормативное время на подготовительно-заключительные работы определяется по табл. 2 с учетом времени на эталонирование приборов ИП и ГПП, установку и демонтем спуско-подъемной арматури:

$$1.5 + 0.55 + 0.42 + 0.42 = 2.69 \text{ y}$$

норма времени на переезды определяется по табл. I с учетом группы дорог:

$$0.7I + 4.28 = 4.99 q$$

## HDMMeD 2.

Проведены следукцие виды работ:

- I. Шаблонирование скважины в интервале глубин 0-5400 м.
- Простред в интервале глубин 5370-5350 м и 180 отверстий 20 зарядными перфораторами типа ПК.

Условия проведения расот:

спуск-подъем перфоратора в колонне, заполненной известково-битумным раствором вязкостью 170 сек и плотностью 2,0 г/см<sup>3</sup>, зарядка перфоратора на скважине;

температура воздуха +37°C;

переезды: IIO юм - по дорогам П группы

30 км - по дорогам Ш группы.

Нормативное время на каблонирование определяется сложением значения нормы из табл.16.2 с дополнительным временем за параметри известково-битумного раствора, преведенным в табл. 10.3:

$$2.10 + 5.15 = 7.25 \, \text{q}$$

Норма времени на перфорацию скважины определяется в следуюшем порядке:

- I. Устанавливается количество отстрелов и спуско-подъемов путем деления заданного количества отверстий на производительность (число зарядов) одного перфоратора: 180°: 20 = 9.
- 2. Корректируются нормы времени на 9 отстрелов и 9 спускоподъемов, взятые по табл.16.4 путем сложения их с дополнительным временем за параметры раствора с учетом количества операций:

$$0.26 + 20.7 + (5.15 \times 9) = 67.31 \text{ q}.$$

3. Суммируется все времи работы в скважине:

$$7.25 + 67.3I = 74.56 q$$

Время подготовительно-заключительных расот на сазе и на сквалине, определенное по табл.2 с учетом температуры воздуха, комплекса расот (сдин вид) и зарядки перьоратора, составляет:

$$1.8 + 0.9 = 2.7 \text{ g}$$

Нормативное время на переезды определяется по табл. I с учетом группы дорог:

$$3.67 + I.25 = 4.92 q$$

#### Пример 3.

Проведен следующий комплекс промыслово-геофизических исследований:

І. Электрический каротаж приборов ЭІ:

запись кривых КС и !IC в интервале глубин 4380-2010 м, масштаб I:500;

БКЗ 6 зондов - в интервале 4300-3400, масштаб I:200.

- 2. Радиоактивный каротаж (ГК, НГК) прибором со спинтилящионным счетчиком:
  - в интервале глубин 0-4380 масштаб 1:500;
  - в интервале глубия 4300-3400 масштаб 1:200.

- З. Инклинометрия скважини по точкам:
  - в интервале глубия 4380-2580 м 100 точек;
  - в интервале глубин 2580-2010 и 50 точек.
- Отбор образцов 30 камерным стрелякщим грунтоносом типа МСГ 30 образцов.

Условил работ:

плотность промывочной жидкости — I,57 г/см<sup>3</sup>; влакость промывочной жидкости — 40 сек; угол наклона скважини — U<sup>0</sup>; коэдфициент выноса керна — U,70; температура воздуха — минус 8<sup>0</sup>C; переезди: по дорогам й группы — I30 км; по бездорожью — 20 км.

Для определения нормативного прецени на КС. ПС, к значению норми, взятому из соответствующей строки табл. IЗ. I для интервала исследования 2400 м (бликайшее значение к фактически выполненному объему, равному 2370 м), прибавляется дополнительное время за повышенную плотность промывочной жидкости из табл. IЗ.5:

Основной объем БКЗ проведен в интервале глубин 3001—4000 м прибором ЭІ, позволяющим выполнить заданный объем исследования за 2 спуска зонда в интервале измерений. Поэтому, для определения нормы времени на БКЗ, удвоейная величина интервала записи, взятая в 100 м. умножается на норму последующих зондов из табл. 12 и к полученному произведению прибавляются нормы дополнительного времени за плотность промывочной жидкости и одновременную запись трех кривих:

$$(9 \times 2) \times 0.110 + 0.07 + 0.30 = 2.35$$
 v.

Для определения нормативного времени за радиоактивный каротаж масытаба I:500 к значениям норм на исследование в интервале 3000 м и в интервале I380 м. выполненного сверх 3000 м (габл. I3. I).

прибавлиется дополнительное время за плотность промивочной жил-кости (табл.13.5).

$$8,18 + (13,8 \times 0,182) + 0,29 = 10,98$$

На радиоактивный каротах масштаба I:200 норма времени определяется по табл. I2. I суммированием норми на измерения последующим зондом в интервале 900 м с дополнительным временем за плотность промивочной жадкости, принятым по табл. I2.5:

$$(9 \times 0.392) + 0.04 = 3.57 \text{ }$$

По условиям примера 3 инклинометрия скважины выполнена в 150 точках, расположенных в трех, по уровню норм, интервалах глубин:

55 точек — в интервале 3001—4000 м (
$$\frac{4000-3001}{4380-2580;100}$$
)  $= 55;$ 

и остальные 75 точек - в интервале 2010-3000 м. Исходя из этого общее нормативное время определяется как сумма норм помноженная на количество соответствующих им точек, выполненных в указанных трех интервалах и дополнительного врешени за плотность промывочной жидкости. При этом для 20 точек (самого глубокого интервала) норма времени отсчитывается непосредственно из левой части табл.13.5 а для остальных - по правой части таблиц для вышеуказанных интервалов.

$$2,41 + (0,024 \times 55) + (0,018 \times 75) + 0,31 = 5,39$$
 ч

Отбор образцов нормируется в последующей последовательности: 1. Определяется расчетное количество образцов (операций в скважине) делением заданного количества образцов на коэффициент выноса: 30: 0,7 = 43.

- 2. Устанавливается число спуско-подъемов делением расчетного количества образцов на число камер: 43 :  $30 = 14 \approx 2$ .
- З. Суммируются отсчитанные из соответствующих пунктов таблиц нор-

ми времени на отбор 43 образцов и 2 спуско-подъема зонда с дополнительным временем за плотность промивочной жидкости:

$$3.22 + 4.64 + (0.31x2) = 8.48$$
 q

итого время работи в скважине составит:

$$2.95 + 2.35 + 10.98 + 3.57 + 5.39 + 8.48 = 33.72$$
 q.

Нормативное время на подготовительно-заключительные расоты спрецеляется по тасл. 2 как сумма основного и дополнительного вре мени (на эталонировку прибора РК) с учетом температуры наружного воздуха:

$$2,20 + 0,55 = 2,75$$
 T

Время на переезды определяется по табл. 1 с учетом группы до-

$$4,33 + 1,67 = 6,00 \text{ q}.$$

#### DPMED 4.

Проведены следующие виды работ:

- I. Шаблонирование скважини в интервале глубин 0-5100 м.
- 2. Акустический каротаж прибором СПАК в интервале глубин 5050-400 м, масштаб I:500.

Условия работ:

плотность промывочной жидкости 1,8 г/см3;

вязкость промывочной жидкости - 100 сек;

угол наклона  $-0^{\circ}$ ;

температура воздуха +I0°C;

проезд по дорогам I группы - 240 км.

Нормативное время на даблонирование определяется сложением нормы на даблонирование, приведенной в табл.15.2, с нормами доподнительного времени за плотность и вязкость промывочной жидкости, приведенными в табл.20.3:

$$I.92 + I.3I = 3.23$$
 ¶

Норма времени на акустический каротак, выполненный первым

зонном определяется сложением норм на исследование в интервалах 3000 и 1650 м (табл.15.1) с нормами дополнительного времени за параметры промывочной жидкости и одновременную запись трех кривых, принеденными в табл.20.1 и 15.5:

$$4.13+(16.5 \times 0.048)+1.50+0.30 = 6.72$$
 ч.

Для определения нормы времени на последующие зонии объемы измерений, выполненные в интервалах глубин 400-3600 м, 3001-4000м, 4001-5050 м, умножаются на соответствующие значения норм, приведенных в табж.19, и полученные нормы времени для отдельных интервалов глубин суммируются с нормами дополнительного времени за параметры промывочной жидкости и одновременную запись трех кривых, пунведенными в табж.20.1 и 15.5.

(26,0x0,085)+(10,0x0,11)+(10,5x0,128)+1,34+0,3 = 6,29 ч. Итого время на исследование скважини составит:

$$3.23 + 6.72 + 6.29 = 16.24 \text{ q}$$

Время подготовительно-заключительных работ определяется по табл.2 с учетом выполненного (заявленного) комплекса исследований в времени эталонирования прибора СПАК:

$$1.50 + 0.5 = 2.0 \text{ y.}$$

Время переездов определяется по тасл.1 с учетом группы до-

$$5.71 + 1.14 = 6.85 \text{ qac} (200 \text{ row} + 40 \text{ row}).$$

## Пример 5.

Проведены работы через насосно-компрессорные трубы (НКТ): 1. Измерения в скважине прибором СТИ:

в режиме термометра - в интервале глубин 3400-2800 м, масштаб I:200;

в режиме дебитомера - в интервале 3100-2900 м.

 Илотностной каротаж прибором ITM в интервале глубин 3500-300 м, масштаб I:200. Условия работ:

спуск-подъем зонда через лубрикатор; угол наклона скважини 26°; температура воздуха минус 25°С;

проезд по городской дороге - 10 км, по дороге 1 группы - 70 км.

Для определения нормативного времени на термометрию присором СТИ к норме, приведенной в табл. II. I на исследование в интервале 600 м, прибавляются норми дополнительного времени за работу через НІТ, проталкивание кабеля вручную и наклоп скважини, приведенные в табл. II.5:

$$2.76 + 0.72 + 0.25 + 0.82 = 4.55$$
 v.

измерения в режиме дебитомера выполнены госледующим зондом в интервале глубин, отличающихся величной поправочных коэффициентов, следовательно, и норм. Поэтому нормативное время на расходометрию (дебитометрию) определяется сложением норм на исследования в интервале 100 м, приведенных в табл. 10.1 и II.1 с нормами дополнительного времени за работу через НКТ и в наклонной скважине:

$$1.02 + 1.32 + 0.2(0.15 + 0.14) = 2.40 \text{ q}.$$

Нормативное время на плотностной каротаж определяется суммированием норм на всследование в интервалах 3000 м и 200 м,приведенных в табл. II. I и I9 с нормами дополнительного времени за работу через НКТ, проталкивание кабеля вручную и наклон скважини, приведенными в табл. II.5:

 $14,I+(0,398 \times 2)+0.72+0.25+0.82=16.69 ч.$  Итого время исследований составит: 4.55+2.40+16.69=23.64 ч.

Время подготовительно-заключительных работ определяется по таби.2 с учетом времени на эталонирование присоров СТИ и ГПП, установку спуско-подъемной арматуры и температуры воздуха:

$$2,10 + 0,58 + 0,35 + 0,59 = 3,62$$
  $q$ 

Нормативное время на переезды определяется по табл. І с учетом

группи дорог:

$$0.71 + 2.00 = 2.71 \text{ q}.$$

## Пример 6.

В интервале глубин 2650-2555 с использованием антаратуры АИЩ взяты 4 пробы жидкости с определением на каждой точке величины пластового давления.

Условия работ - нормализованние.

Норма времени на отбор пробы жидкости и измерение давления аппаратурой АЛД определяется сложением нормы времени, приведенной в табл. 9.2 для первого зонда, с нормой, рассчитанной на 3 последующие пробы (зонди):

$$I,48 + (0,27 \times 3) = 2,29$$
 q

# РАСШИФРОВКА

# сокрашений принятых в наименованиях (видах) работ по действующему стандарту

Виды работ в сокращении	Расшифровка
ī. KC	Каротаж сопротивленая
2. NC	Каротаж потенциалов самопроизвольной поляризации
3. БКЗ	Боковое каротажное зондирование
4. EX	Боковой каротаж
5. MK	Микрокаротах
6. MBK	Боковой микрокаротаж
7. 紙	индукционный каротаж
8. AK	Аккустический каротаж
9. ВДК	Волновой диэлектрический каротаж
IO. SEIK	Ядерно-магнитный каротаж
II. PK	Гамма-каротаж
I2. HIK	Нейтронный гамма-каротаж
I3. ITK	Гамма-гамма-каротах
I4. iiHK	Нейтрон-нейтронный каротаж
I5. WHIK	Импульсный нейтрон нейтронный каротаж
IG. ABK	Аккустический видеокаротаж
17. Опред. ГТТ	Определение геотерыического градиента
18. OUK	Отбивка пементного кольпа
19. Установка ВП	Установка взрывного пакера
20. Опред. ВНК	Определение водонефтиного контакта
21. ТГХВ на пласт изцелиями АДС	Термогазохимическое воздействие на пласт изделиями АДС (аккумуляторы давления сква- жинные)
22. Инжекция РВ	Инжекция радноактивных веществ
23. Плотнометрия	Плотностной каротаж
24. Цементометрия	Контроль цементирования
25. Определение	Определение места прихвата бурового инстру- мента (колонны) прихватоопределителем типа ПО
26. Термометрия, рв- зистивиметрия и т.д.	Термометрия скважины, резистивиметрия скважи- ны и т.д.
27. Спуск-полъем (каротаж) че- рез НКТ	Спуск-подъем (каротаж) через насосно-комп- рессорите труби.

# COMEPHABLIE

_0d	щая часть	3
зи	коленный и квалификационный состав промыслово-геофи- ческий партий	8
	рактеристика применяемого оборудования и технология бот	II
Cp	оганизация труда при промыслово-геофызических иссле- ованиях скважин	15
до	HOPMATURHAN YACTL	
I.	Переезды с базы на скважину и обратно	24
П.	Подготовительно-заключительные работы на базе и на скнажине	27
W.	Исследования в скважинах	34
	Таблицы сметных норм времени:	
3.	Глубина спуска зонда до 400 м	<b>3</b> 9
4.	Глубина спуска зонда 401-800 м	47
5.	Глубина спуска зонда 801-1200 м	55
6.	Глубина спуска зонда 1201-1600 м	63
7.	Глубина спуска зонда 1601-2000 м	72
8.	Глубина спуска вонда 2001-2400 м	81
9.	Глубина спуска зенда 2401-2800 м	90
IO.	Глубина спуска зонда 2801-3200 м	99
II.	Глубина спуска вонда 3201-3600 м	108
12.	Глубина спуска зонда 3601-4000 м	117
I3.	Глубина спуска зонда 4001-4400 м	126
I4.	Глубина спуска зонда 4401-4800 м	I35
<b>I5.</b>	Глубина спуска зонда 4801-5200 м	I44
I6.	Глубина спуска зонда 5201-5600 м	I5 <b>3</b>
I7.	Глубина спуска зонда 5601-6000 м	162
18.	Опуск и подъем зонда без замера	171
I9.	Нормы времени на исследование в интервале 100 м первым и последующими зондами	173
20.	Дополнительное время на исследования в скважинах, заполненных известково-битумным и другими тяже- лыми растворами (в расчете на I спуско-подъем)	175
21.	Опробование и испытание скважин пластоиспыта- телями на трубах	179
	Методика расчета сметных норы времени	183
	Порядок пользования сметными нормами времени	I88
	Примерн пользования сметными нермами	191
	Расшифровка сокращений, принятых в наименованиях (видах) работ по действующему стандарту	200