## КАБЕЛИ ДЛЯ НЕФТЯНЫХ ПРОМЫСЛОВ

## 7.1. НОМЕНКЛАТУРА

Кабели для нефтяных промыслов предназначены для питания электродвигателей погружных нефтенасосов, применяемых для откачки нефти, и нефтебуров, используемых при бурении нефтяных скважин. Номенклатура кабелей для нефтяных промыслов приводится в табл. 7.1, а сортамент - в табл. 7.2.

Таблица 7.1. Номенклатура кабелей для нефтепромыслов

Марка (код ОКП)	Наименование	именование Область применения			
Кабели для погружных нефтенасосов					
КПБК (3542110100)	оболочке, бронированный со	жилами, с Питание электродвигателей нефтяных			
КПБП (354211080)	То же с параллельно уложенными жилами (плоский)	То же	То же		
Кабели для	токопровода к электробурам				
КТШЭ* (3545451100- 3545451105)	С медными жилами, резиновой изоляции, в оболочке (круглый)	Питание электродвигателя электробура переменным напряжением до 3000 В*	ТУ 16.505.381-77		
КГТШЭ (3545451200- 3545451202)	То же газостойкий	То же	То же		
КТШЭ-П* (35454 51000- 3545451004)	То же, что КТШЭ с параллельно уложенными жилами (плоский)	<sup>33</sup> <sup>23</sup>	2) ))		
	КТШЭ (сечением 3 * ;50 мм и напряжении до 2000 В.	r²) и КТШЭ-П (сечением 2 * ;35 мм²) преди	назначены для		

Таблица 7.2. Сортамент кабелей для нефтепромыслов

Марка	S, mm <sup>2</sup>					
	Одножильные	Двухжильные	Трехжильные			
Кабели дл	Кабели для погружных нефтенасосов					
КПБК	-	-	6; 10; 16; 25; 35; 50			
КПБП	-	-	6; 10; 16; 25; 35; 50			
Кабели дл	Кабели для токопровода к электробурам					
КТШЭ	25; 35; 50	-	35; 50			
КГТШЭ	50	-	-			
КТШЭ-П	-	35; 50	25; 35			

## 7.2. КАБЕЛИ ДЛЯ ПОГРУЖНЫХ НЕФТЕНАСОСОВ

Кабели для питания электродвигателей погружных нефтенасосов выпускают с ПЭ изоляцией, в ПЭ оболочке, со скрученными (рис. 7.1 и 7.2) или параллельно уложенными жилами (плоские) с броней из стальной ленты (рис. 7.3 и 7.4). Эти кабели не обладают грузонесущей способностью, поэтому во избежание

обрывов при спуске в скважину их крепят хомутами к насосно-компрессорной трубе. В табл. 7.3 приводятся конструктивные данные кабелей.

Токопроводящие жилы кабелей изготовляют из медных проволок, а их конструкция соответствует классу 1 по ГОСТ 22983-78. Для номинального сечения 50 мм<sup>2</sup> допускается семипроволочная жила (проволока диаметром 3,02 мм). Многопроволочные жилы предварительно герметизируют продольно. Допускается изготовление токопроводящих жил сечением 25 — 50 мм<sup>2</sup> без предварительной герметизации при условии скрутки их в соответствии с конструкциями, указанными в табл. 7.4.

Токопроводящие жилы кабелей изолируют ПЭ высокой плотности. Поверх каждой изолированной жилы накладывают оболочку из ПЭ высокой плотности. Поверх скрученных изолированных жил кабелей КПБК и жил кабелей КПБП, уложенных параллельно, накладывают подушку из лент прорезиненной ткани и броню из стальной оцинкованной ленты толщиной не менее 0,3 мм, шириной не более 20 мм (кабель КПБП 3\*6 мм²), для остальных сечений размерами 0,5\*20 мм, а кабелей КПБК всех сечений размером 0,5\*10 мм. Броню профилируют и накладывают на кабели КПБК в замок с S-образным профилем (рис. 7.5), а на кабели КПБП — с положительным перекрытием лент брони, имеющих ступенчатый профиль (рис. 7.6).

Допускается поставки кабелей в количестве до 25% партии строительными длинами, состоящими из двух отрезков, намотанных на один барабан. Суммарная длина отрезков, намотанных на один барабан, должна соответствовать длинам, указанным в табл. 7.3.

Допускается поставка кабелей сечением  $10-25 \text{ мм}^2$  длиной не менее 500 мм, сечением  $35\text{-}50 \text{ мм}^2$ — не менее 300 м в количестве не более 3% объема поставки кабелей потребителю. Допускается сдача кабелей марки КПБП номинальным сечением  $3*6 \text{ мм}^2$  длинами 60 м и кратно.

Изолированные жилы после  $1\pm0,1$  ч пребывания в воде при температуре  $(20\pm10)^{\circ}$ С испытывают переменным напряжением частоты 50 Гц: 6 кВ — кабелей сечением 3\*6 мм² и 9 кВ — кабелей остальных сечений. Электрическое сопротивление изоляции жилы, измеренное после  $(1\pm0,1)$  ч пребывания в воде при температуре  $(20*10)^{\circ}$ С, должно быть не менее  $300*10^{6}$  Ом\*км. В готовом виде кабели марок КПБК и КПБП испытывают переменным напряжением частоты 50 Гц в течение (5+0,5) мин в соответствии с данными табл. 7.5.

Раздавливающее усилие кабелей марок КПБК и КПБП не менее 156,8 кН.



Рисунок 7.1. Кабель КПБК



Рисунок 7.2. Кабель КПБП

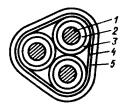


Рисунок 7.3. Схема кабеля КПБК: 1 - токопроводящая жила; 2 - изоляция; 3 - оболочка; 4 - ткань; 5 - бронепокров

Рисунок 7.4. Схема кабеля КПБП: 1 - токопроводящая жила; 2 - изоляция; 3 - оболочка; 4 - ткань; 5 – бронепокров

Таблица 7.3. Конструктивные данные кабелей для погружных нефтенасосов

Марка кабеля	nЧS, мм <sup>2</sup>	Толщина изоляции, мм	Толщина оболочки, мм	Максимальный внешний размер, мм	Масса, кг/км	Строительная длина, м
КПБК	3*6	1,1	1,5	25,0	712	1100
	3*10	1,5	1,5	29,0	898	1100, 1250, 1400, 1500, 1800
	3*16	1,5	1,5	32,0	1125	1100, 1250, 1400, 1500, 1800
	3*25	1,5	1,5	35,6	1564	1000, 1350
	3*35	1,5	1,5	38,3	1913	900
	3*50	1,5	1,5	44,0	2425	500
КПБП	3*6	1,1	1,4	10,2*27,5	469	Не менее 300
	3*10	1,5	1,5	13,6*33,8	950	1100, 1250, 1400, 1500, 1800
	3*16	1,5	1,5	15,0*37,4	1177	1100, 1250, 1400, 1500, 1800
	3*25	1,5	1,5	15,4*43,0	1615	1100, 1350
	3*35	1,5	1,5	18,0*48,2	2098	900
	3*50	1,5	1,5	19,7*52,3	2641	500

Примечание. Допустимое предельное отклонение от номинальной толщины изоляции и оболочки  $\pm$  20%, от строительных длин  $\pm$  3%.

Таблица 7.4. Конструктивные данные токопроводящих жил сечением  $25-50~{
m mm}^2$  без предварительной герметизации

S, mm <sup>2</sup>	n*d, мм	Диаметр жилы
25	1*2,76 + 6*2,01 или $1*2,52 + 6*2,07$	6,78
35	1*2,85 + 6*2,44	7,73
50	1*3,57 + 6*2,85	9,27

Таблица 7.5. Испытательное напряжение кабелей КПБК и КПБП

n*S, мм <sup>2</sup>	Испытательное напряжение, кВ			
	при приемке у изготовителя	на период хранения и эксплуатации у потребителя		
3*6	7	6		
3*10	10	9		
3*16	10,5	9		
3*25	10,5	9		
3*35	10,5	9		
3*50	10,5	9		

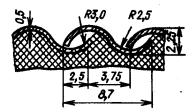


Рисунок 7.5. Профиль бронепокрова кабеля КПБК

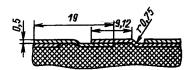


Рисунок 7.6. Профиль бронепокрова плоского кабеля КПБП

## 7.3. КАБЕЛИ ДЛЯ ЭЛЕКТРОБУРЕНИЯ

Кабели серии КТШЭ (табл. 7.6) с резиновой изоляцией в резиновой оболочке одно-, двух- и трехжильные сечением от 25 до 50 мм² (рис. 7.7, 7.8) предназначены для передачи электроэнергии при переменном напряжении до 3 кВ к электродвигателю электробура при гидростатическом давлении до 122,5 МПа и температуре окружающей жидкости не более 100°С в условиях вибраций, динамических нагрузок и частых спусков в скважины.

Токопроводящие жилы кабелей изготовляют по конструкции класса 2 – сечением 25 и 35 мм $^2$  и класса 3 – сечением 35 мм $^2$  по ГОСТ 22483-88 и изолируют резиной типа РТИ-1 толщиной, указанной в табл. 7.6. Содержание каучука в резине кабелей марки КТШТЭ не менее 35%, а наложение изоляции оболочки должно производиться одновременно.

Поверх изоляции в кабелях КТШЭ сечением  $1*25 \text{ мм}^2$ , КТШЭ  $1*35 \text{ мм}^2$ , КТШЭ  $1*50 \text{ мм}^2$ , поверх скрученных изолированных жил кабелей КТШЭ  $3*35 \text{ мм}^2$ , КТШЭ  $1*50 \text{ мм}^2$  и поверх параллельно уложенных изолированных жил кабелей КТШЭ-П  $2*35 \text{ мм}^2$ , КТШЭ-П  $2*50 \text{ мм}^2$  (рис. 7.9), КТШЭ-П

3\*25 мм<sup>2</sup>, КТШЭ-П 3\*35 мм<sup>2</sup> (рис. 7.10), накладывают оболочку из нефтестойкой резины типа РІІІН-2.

Поверх изоляции кабеля КГТШЭ 1\*50 мм<sup>2</sup> накладывают изоляцию из резины РІІІН-1.

На поверхности оболочки кабеля КГТШЭ  $1*150~{\rm mm}^2$  по всей длине кабеля имеются три продольные риски.

Строительная длина кабелей всех марок и размеров - кратная 12,5 м.

Изолированные жилы кабелей марки КТШЭ после 6 ч пребывания в воде испытывают напряжением 7 кВ в течение 5 мин. Допускается испытание жил на АСИ напряжением 16 кВ. Сопротивление изоляции жил после 6 ч пребывания в воде при  $(20 \pm 10)^{\circ}$ С не менее  $100*10^{6}$  Ом\*км. В готовом виде кабели после 6 ч пребывания в воде испытывают напряжением 7 кВ в течение 5 мин.

Кабели выдерживают испытание на изгиб на 180° при -30°C.

Кабельные секции токопровода, опускаемые вместе с электробуром в скважину, соединенные последовательно, составляют сплошную цепь. Кабельная секция представляет собой отрезок кабеля марки КТШЭ длиной 12-13 м, армированного с одного конца контактным стержнем, с другого - контактной муфтой со смонтированными на них стальными опорами. Армированные концы запрессовывают резиной, при соединении секции муфта и стержень плотно сочленяются и создают надежный котакт. В муфте, стержне и месте сращивания между токопроводящими шинами в готовых секциях, а также по отношению к внешней поверхности секций обеспечивается в любом месте наличие слоя резины толщиной: на стержнене менее 2 мм, в муфтене менее 4 мм, в месте сращиванияния - не менее 5 мм.

Секции выпускают типов КСТ1, КСТ1-Т, КСТ1-ТГ, КСТ11, КСТ9 по ТУ 16.538.179-78. При опускании токопровода в скважину кабельные секции встраиваются в отрезки бурильных труб, которые присоединяют друг к другу.

Готовые секции (кабель, муфта, стержень) испытывают переменным напряжением 7 кВ в течение 5 мин. Сопротивление изоляции между жилами кабеля и между каждой жилой и корпусом (водой) не менее  $2000*10^6$  Ом.

Таблица 7.6. Конструктивные данные кабелей для электробуров

Марка кабеля	n*S,	Толщина изоляции, мм	Толщина оболочки, мм	Максимальный внешний размер кабеля, мм	д, кг/км
КТШЭ	1*25	2,2	3,0	18,0	490
	1*35	2,2	3,5	20,1	641
	1*50	2,5	3,5	22,2	956
	3*35	2,2	3,0	34,2	2117
КГТШЭ	1*50	2,8	3,5	22,2	961
КТШЭ-П	2*35	2,2	3,4	21,1*35,4	1535
	2*50	3,5	3,5	24,2*41,4	2091
	3*25	2,2	2,4	16,8*40,8	1328
	3*35	2,2	2,4	17,9*44,1	1710

Примечание. Предельное отклонение от номинальной толщины изоляции — 10%, толщины оболочки – 20% [для КТШ и КГШТЭ ( $1*50 \text{ мм}^2$ ) — 10%].



Рисунок 7.7. Схема одножильного кабеля КГТШЭ



Рисунок 7.8. Схема трехжильного кабеля КТШЭ

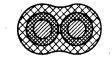


Рисунок 7.9. Схема двухжильного плоского кабеля КТШЭ-П



Рисунок 7.10. Схема трехжильного плоского кабеля КТШЭ-П