

ОКПД 2 28.99.39.190



(код продукции)

ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ»

Подсистема дистанционного коррозионного мониторинга

НГК-СКМ

наименование и индекс изделия

ПАСПОРТ

ВНФТ.097.000.000.000-01 ПС

обозначение документа

Редакция 1.01

ООО "НПО "Нефтегазкомплекс-ЭХЗ"

1 Основные сведения

Подсистема дистанционного коррозионного мониторинга НГК-СКМ (далее по тексту – НГК-СКМ) предназначена для сбора и обработки информации о коррозионных процессах и противокоррозионной защите подземных стальных сооружений и передачи этой информации по интерфейсу RS-485/Fiber optic (ВОЛС) в системы телемеханики.

Подсистема НГК-СКМ обеспечивает связь по проводным каналам с устройствами коррозионного мониторинга оснащенными электродами сравнения с вспомогательными электродами, индикаторами скорости коррозии и является составной частью системы электрохимической защиты от коррозии.

2 Основные технические данные

2.1 Основные параметры и размеры

2.1.1 Максимальное количество НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50 в подсистеме, шт.....	32
2.1.2 Максимальная дальность размещения НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50 от шкафа НГК-СКМ, км, не более	5
2.1.3 Номинальное напряжение питающей сети переменного тока шкафа НГК-СКМ, В.....	230
2.1.4 Напряжение питающей сети переменного тока частотой 50 Гц, при котором обеспечивается работоспособность шкафа НГК-СКМ.....	165 – 253
2.1.5 Номинальное напряжение питающей сети постоянного тока шкафа НГК-СКМ(ПТ), В.....	24
2.1.6 Напряжение питающей сети постоянного тока, при котором обеспечивается работоспособность шкафа НГК-СКМ(ПТ), В.....	21 – 60
2.1.7 Потребляемая мощность НГК-СКМ с АКБ СКМ, В·А, не более	282
2.1.8 Потребляемая мощность НГК-СКМ(ПТ), Вт, не более	39
2.1.8.1 Потребляемая мощность НГК-КССМ(ПТ), Вт, не более.....	7
2.1.8.2 Потребляемая мощность НГК-БИ(ИКП), Вт, не более	1
2.1.9 Входное сопротивление каналов измерения, МОм, не менее	10
2.1.10 Физический интерфейс связи с системой телемеханики.....	RS-485/Fiber optic (ВОЛС)
2.1.11 Протокол обмена с системой телемеханики.....	Modbus RTU
2.1.12 Скорость передачи данных в систему телемеханики, бит/с	9600
2.1.13 Габаритные размеры шкафа климатического исполнения У2 (в×ш×г), мм, не более.....	782×615×475
2.1.14 Габаритные размеры шкафа климатического исполнения У1 с цоколем (в×ш×г), мм, не более	1640×625×632
2.1.15 Масса шкафа НГК-СКМ климатического исполнения У2, кг, не более.....	65
2.1.16 Масса шкафа НГК-СКМ с цоколем климатического исполнения У1, кг, не более	105
2.1.17 Варианты климатического исполнения У1 (шкаф IP34 по ГОСТ 14254-2015) и У2 (шкаф IP20 по ГОСТ 14254-2015) по ГОСТ 15150-69.	

2.2 Условия эксплуатации

Температура окружающего воздуха, °С.....	от минус 45 до +45
Относительная влажность воздуха при t= +25 °С, %, не более	98
Атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.).....	84,0 – 106,7 (630 – 800)

3 Комплектность

Комплект поставки в зависимости от исполнения приведён в таблице 1.

Таблица 1 – Комплект поставки НГК-СКМ

	Наименование оборудования	Количество
1	НГК-СКМ в составе:	1
1.1	Шкаф 19" монтажный по ГОСТ 28601.2-90 IP20 (IP34)	1
1.2	Модуль сопряжений подсистемы мониторинга НГК-КССМ	1
1.3	Комплект устройств защиты от импульсных перенапряжений	1
1.4	Модуль аккумуляторных батарей АКБ СКМ (корпус модуля; два блока аккумуляторов)*	
1.5	Счётчик активной электроэнергии ~230 В*	
2	Подставка для шкафа НГК-СКМ*	
3	Ключи от шкафа НГК-СКМ (не менее 2 шт. в комплекте)	1 комплект
4	Руководство по эксплуатации	1
5	Паспорт	1
6	Комплект ЗИП в составе:	1 комплект
6.1	УЗИП RS-485	1
6.2	УЗИП НГК-КССМ	1
6.3		
6.4		

* Оборудование устанавливается опционально по согласованию с заказчиком

4 Свидетельство о приёмке

Подсистема дистанционного коррозионного мониторинга НГК-СКМ _____ заводской № _____ изготовлена и принята в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов, действующей технической документацией, ТУ 4217-035-43750384-2011 и признана годной к эксплуатации.

Представитель ОТК _____

личная подпись

расшифровка подписи

год, месяц, число

5 Гарантии изготовителя

Гарантийный срок службы НГК-СКМ – 36 месяцев со дня отгрузки с предприятия-изготовителя.

Указанный срок гарантии изготовителя действителен при соблюдении потребителем требований действующей эксплуатационной документации.

С целью недопущения выхода из строя оборудования по причине нарушений условий монтажа и/или неквалифицированного ввода в эксплуатацию, РЕКОМЕНДУЕТСЯ привлекать специалистов ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ» (предприятия-изготовителя) на шеф-монтажные работы для обеспечения гарантированного первичного включения. Сервисные инженеры ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ» имеют высокий уровень квалификации, обеспечены оригинальными комплектующими для оперативного устранения возможных несоответствий в работе оборудования, в т.ч. смежного, влияющего на общую работоспособность системы защиты от коррозии, связанными, в том числе, со скрытыми дефектами, которые могут появиться по причине нарушения условий транспортировки и/или хранения оборудования.

6 Сведения о рекламациях

Замечания и предложения по работе оборудования просим направлять по адресу:

- почтовый адрес изготовителя: 413124, Россия, Саратовская обл., г. Энгельс, а/я 18;
- телефон: (8453) 54-45-15, 54-45-16, 54-45-17, 54-45-18;
- электронная почта: info@ngk-ehz.ru.