Dane aktualne na dzień: 10-11-2026 15:04
Link do produktu: https://www.cecho.pl/ogniwo-glowne-powiekszone-pewag-aos-offshore-p-495.html



Ogniwo główne powiększone pewag AOS Offshore

Producent	**Pewag**

Opis produktu

Ogniwo główne offshore powiększone pewag AOS — najważniejsze informacje

PEWAG OFFSHORE
Klasa 8 Ogniwo AOS

WYKONANIA
6 rozmiarów AOS według tabeli

ZASTOSOWANIE
Lina i łańcuch Dobór według dokumentacji

WSPARCIE CECHO
Dystrybucja i dobór Kontakt z technikiem →

OSPRZĘT DO ZASTOSOWAŃ OFFSHORE

Ogniwo o zwiększonych wymiarach wewnętrznych.

AOS Offshore jest przeznaczone do budowy jedno- i dwucięgnowych układów podnoszenia kontenerów offshore. Współpracuje z zawiesiami linowymi i łańcuchowymi.

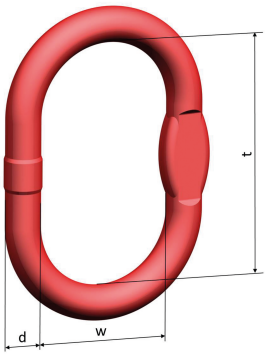
Materiał klasy 8, specjalna obróbka cieplna oraz wykonanie offshore wymagają zachowania zgodności całego połączenia. Nie zastępuj ogniwa podobnym wymiarowo elementem bez potwierdzenia parametrów.

Zobacz akcesoria zawiesiowe →

DANE TECHNICZNE PEWAG

Rysunek wymiarowy i tabela AOS

Sprawdź wykonanie offshore, geometrię połączeń oraz nośność wynikającą z dokumentacji kompletnego układu.



Oryginalny rysunek pewag AOS Offshore. Wymiary w tabeli poniżej.

DOBÓR OFFSHORE

Nośność elementu a masa kontenera.

WLL Standard EN określa nośność elementu. Nie jest maksymalną masą kontenera offshore. Dobór kompletnego układu wymaga uwzględnienia jego konfiguracji, kątów i współczynnika zwiększającego obciążenie zgodnie z właściwymi wymaganiami offshore.

PARAMETRY TECHNICZNE

pewag AOS Offshore — wykonania i parametry

Typ	DOR SF5 [t]	Hak DIN 15401 nr	d [mm]	t [mm]	w [mm]	Masa [kg/szt.]
AOS 23	6,7	16	23	270	140	2,51
AOS 25	8,9	16	25	270	140	2,99
AOS 28	14,5	16	28	270	140	3,8
AOS 45	38,3	25	45	340	180	12,9
AOS 56	67	32	56	400	200	23,28
AOS 70	85	50	70	460	250	43,4

DOR w tonach przy SF5; wymiary w mm, masa w kg/szt. Tabela obejmuje wyłącznie wymienione wykonania AOS 23, 25, 28, 45, 56 i 70. WLL Standard EN elementu nie jest maksymalną masą kontenera offshore. Dobór całego układu wymaga uwzględnienia konfiguracji, kątów i współczynnika obciążenia offshore. Źródło: karta producenta pewag AOS ↗ .

DOBÓR Z DYSTRYBUTOREM

Dobierz ogniwo główne AOS do układu.

Prześlij obciążenie, geometrię połączeń i wymagania dokumentacyjne dla zastosowania offshore.

01

Wykonanie i obciążenie

Podaj jeden z rozmiarów ujętych w tabeli, obciążenie, typ układu i wymiary haka. DOR elementu i parametry połączeń muszą odpowiadać dokumentacji kompletnego układu.

02

Warunki eksploatacji

Uwzględnij temperaturę, korozję, obciążenia dynamiczne i kąty cięgien. Instrukcja spawanego systemu przewiduje zakres od −20°C do +200°C; dla pojedynczych ogniw głównych i zespołów ogniw dopuszcza −40°C tylko z odpowiednim oznakowaniem. Sprawdź warunki konkretnego wyrobu.

03

Montaż i dokumentacja

Weryfikuj oznaczenie offshore, zgodność elementów i dokumentację konkretnego układu. Nie spawaj, nie prostuj ani nie zmieniaj obróbki powierzchniowej osprzętu na własną rękę.

DOKUMENTACJA PRODUCENTA

Właściwa instrukcja dla modelu.

Instrukcja spawanego systemu pewag winner offshore ↗ oraz katalog osprzętu offshore ↗ . Wymagane świadectwa i aktualny zakres zatwierdzenia ustal dla konkretnej dostawy; dobór opiera się na oznakowaniu i dokumentacji wyrobu.

Dokumenty wymagane dla dostawy uzgodnij przy zapytaniu. Deklarację zgodności i świadectwa dobieramy do konkretnego wyrobu oraz zamówienia.

Karta AOS i dokumentacja pewag ↗

KONTROLA I CZĘŚCI

Wsparcie techniczne CECHO.

Przed każdym użyciem sprawdź oznaczenia, zużycie, odkształcenia i ślady korozji. Kontrolę kompletnego układu przeprowadza osoba kompetentna według właściwej instrukcji, z zapisaniem wyników. Częstotliwość kontroli dobiera się do intensywności pracy i środowiska.

Dariusz Skwarek · serwis i przeglądy +48 692 943 742 dskwarek@cecho.pl

Zobacz zakres serwisu CECHO →

PYTANIA O AOS

Co sprawdzić przed doborem?

Kto produkuje ogniwo główne AOS?

Producentem jest pewag. CECHO jest dystrybutorem i pomaga w doborze osprzętu oraz przygotowaniu oferty.

Czy AOS można stosować z liną i łańcuchem?

Tak, producent przewiduje oba rodzaje układów. Ostateczny dobór uwzględnia połączenia, nośność i wymagania offshore.

Jakie wykonania obejmuje ta karta?

Tabela przedstawia sześć wykonań: AOS 23, 25, 28, 45, 56 i 70. Każde ma własne wymiary, masę i DOR przy współczynniku 5:1.

Jakie informacje przesłać do wyceny?

Podaj model, ilość, obciążenie, temperaturę, zastosowanie offshore i wymagane świadectwa. Dołącz rysunek połączeń lub dokumentację układu.