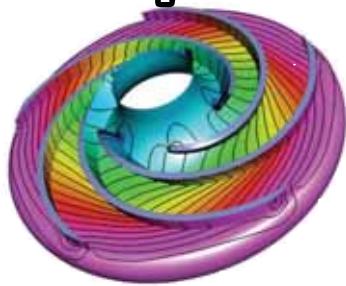




The Engineering Institute of Thailand
under H.M. the King's Patronage
วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์

ปฐมนิเทศการเรียนรู้เรื่องเครื่องสูบน้ำ



โดย ครรชิต วิเศษสมภาคย์

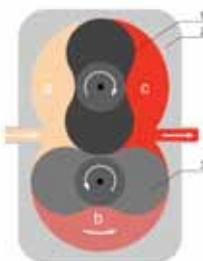


The Engineering Institute of Thailand
under H.M. the King's Patronage
วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์

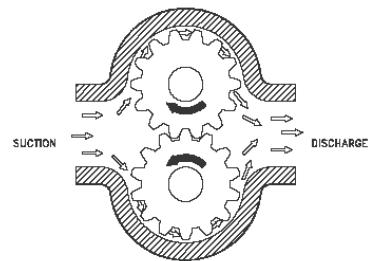
เครื่องสูบ (PUMPS) คือ เครื่องจักรกลที่ทำหน้าที่เคลื่อนของเหลวจากที่หนึ่งไปยังอีกที่หนึ่ง โดยการเพิ่มพลังงานให้กับของเหลวในรูปของความดันเพื่อที่จะชนะ พลังงานจลลงแรงเสียดทานของห้องและอุปกรณ์ และความดันที่ต้องการของระบบ



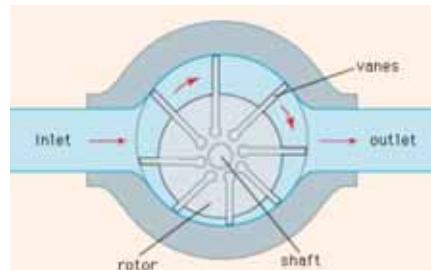
เครื่องสูบประเกท POSITIVE DISPLACEMENT



LOBE PUMP



GEAR PUMP



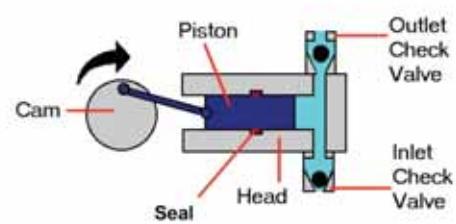
VANE PUMP



HOSE PUMP



DIAPHRAGM PUMP



RECIPROCATING PUMP

เครื่องสูบประเกท ROTODYNAMIC



REGENERATIVE
TURBINE PUMP



CENTRIFUGAL PUMP

CENTRIFUGAL PUMPS

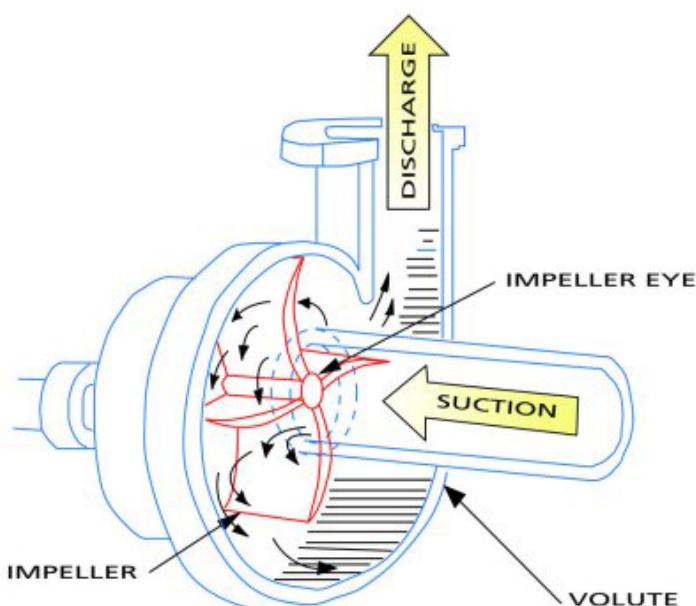
พื้นฐานของเครื่องสูบน้ำแบบหอยโข่ง (CENTRIFUGAL) ประกอบด้วย ตัวเรือน และ ใบสูบบนเพลาที่หมุนได้ ตัวเรือนจะสร้างเส้นเขตของความดัน และนำน้ำจากห้องดูดผ่านใบปั๊มท่อส่ง ใบสูบที่ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า หรือ เครื่องยนต์จะเพิ่มพลังงานให้กับน้ำ และให้เวียงน้ำออก รอบใบสูบ ตัวเรือนที่ออกแบบให้มีรูปตัดแบบหอยโข่ง (VOLUTE CASING) จะรวมรวมน้ำที่ถูกเวียงออกจาก ใบสูบที่มีความเร็วสูง และด้วยๆลดความเร็วของน้ำลง ขณะที่น้ำไหลผ่านช่องทางเดินที่ขยายใหญ่ขึ้น พลังงานในน้ำจะเปลี่ยนจาก VELOCITY ENERGY ให้เป็น PRESSURE ENERGY



CENTRIFUGAL PUMPS

$$H = \frac{V^2}{2g}$$

$$V = \frac{RPM \times D}{229}$$



Where

H = Total head developed in feet.
v = Velocity at periphery of impeller in feet per sec.

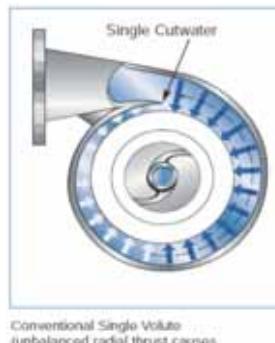
g = 32.2 Feet/Sec²

D = Impeller diameter in inches

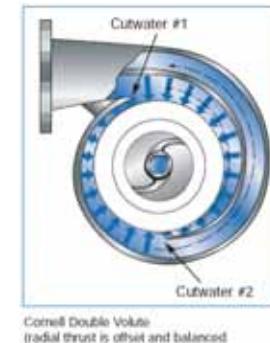


CENTRIFUGAL PUMPS

ตัวเรือนของเครื่องสูบน้ำ ยังแบ่งได้เป็น ๒ ประเภท คือ
SINGLE VOLUTE CASING และ **DOUBLE VOLUTE CASING**
DOUBLE VOLUTE CASING จะสามารถลดแรงกระทำที่ไม่
สมดุลย์ (UN-BALANCED RADIAL FORCES) บันไปสูบลงได้
ซึ่งหมายถึงการลดแรงกระทำบนเพลาและเมริงลง
DOUBLE VOLUTE CASING จึงสามารถเพิ่มประสิทธิภาพ
ของเครื่องสูบน้ำ ลดเสียงและแรงสั่นสะเทือน และยืดอายุ
การใช้งาน



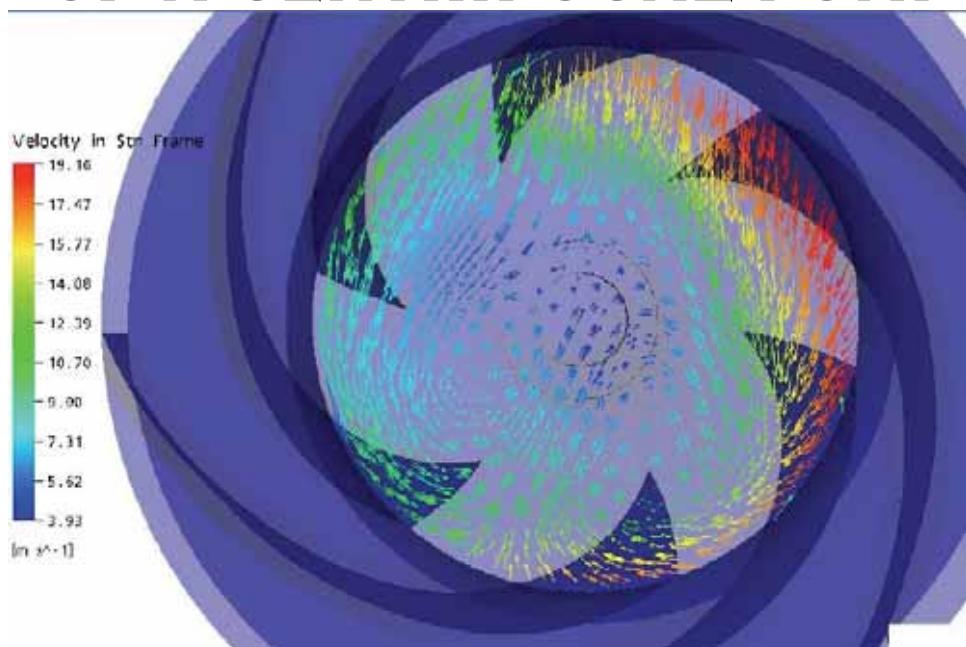
Conventional Single Volute
(unbalanced radial thrust causes shaft deflection)



Cornell Double Volute
(radial thrust is offset and balanced
by the double volute design)



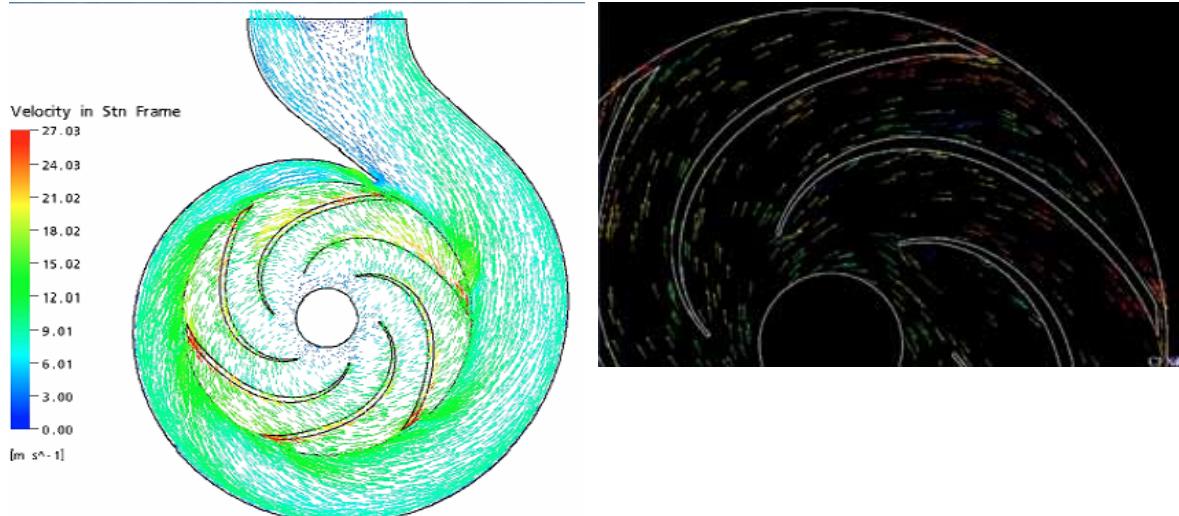
NUMERICAL SIMULATION OF A CENTRIFUGAL PUMP



SWIRLING FLOW AT IMPELLER EYE



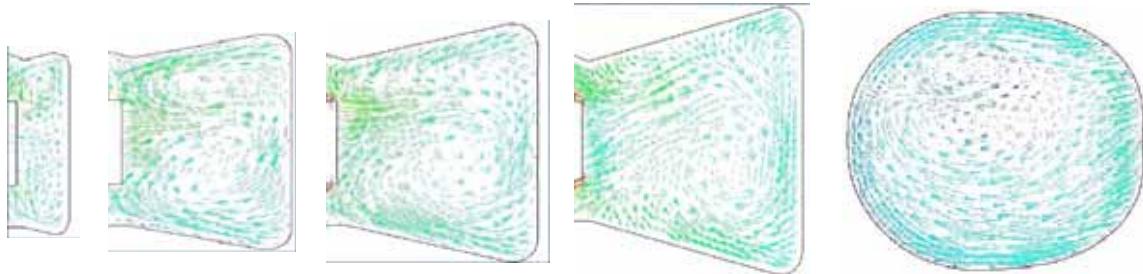
NUMERICAL SIMULATION OF A CENTRIFUGAL PUMP



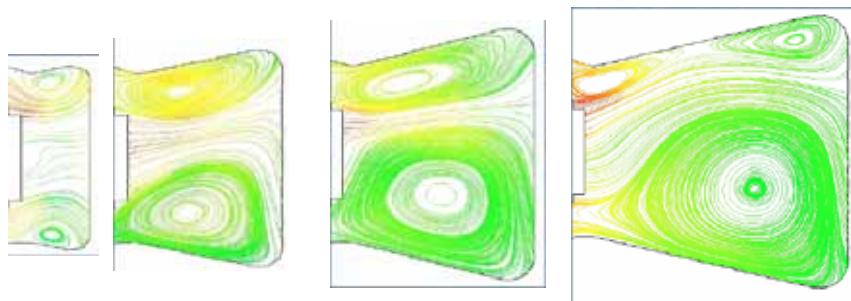
VELOCITY VECTOR INSIDE IMPELLER



NUMERICAL SIMULATION OF A CENTRIFUGAL PUMP



VELOCITY VECTOR INSIDE VOLUTE



STREAM LINE INSIDE VOLUTE



NUMERICAL SIMULATION OF A CENTRIFUGAL PUMP



PRESSURE DISTRIBUTION



ลักษณะเฉพาะสำคัญ ๓ อย่าง ของ ระบบการสูบน้ำ

- ความดัน (PRESSURE)
- แรงเสียดทาน (FRICTION)
- การไหล (FLOW)



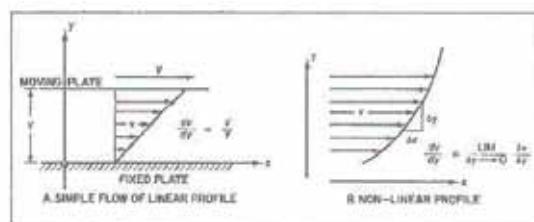
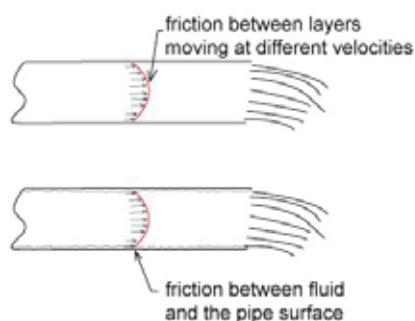
ความดัน (PRESSURE)

- ความดันคือแรงขับเคลื่อนที่ทำให้เกิดการเคลื่อนที่ของน้ำในระบบ
- ความดันมีหน่วยเป็น PSI, BAR, kPa และเป็นความดันสัมพัทธ์กับความดันบรรยากาศ >> PSIG
- PRESSURE LOSS หรือ PRESSURE DROP คือ ความดันที่ลดลงเนื่องจากความเสียดทานของระบบ



แรงเสียดทาน (FRICTION)

- แรงเสียดทาน คือ แรงต้านทานต่อการเคลื่อนที่ของวัตถุ และไม่เว้นแม้แต่น้ำ
- ในน้ำ แรงเสียดทานเกิดขึ้นระหว่างชั้นของน้ำ ดังนั้นความเร็วของน้ำที่เดินทางในเส้นท่อจึงแตกต่างกันเป็นชั้นๆ



แรงเสียดทาน (FRICTION)

- แรงเสียดทาน ที่เกิดขึ้นในระบบหัวส่งน้ำจะ เผรเปลี่ยนไปตามองค์ประกอบ ดังนี้
 - ความเร็วเฉลี่ยของน้ำในเส้นท่อ
 - ความหนืด (VISCOSEITY)
 - ความหยาดของผิวห่อ (PIPE SURFACE ROUGHNESS)



การไหล (FLOW)

- การไหลจะก่อให้เกิดแรงเสียดทาน
- อัตราการไหลที่สูงขึ้นในเส้นท่อเดียวกัน จะ เป็นผลให้ความเร็วสูงขึ้นและมีแรงเสียดทาน ต่อการไหลเพิ่มขึ้น
- $Q = 449(A \times V)$

Where

A = area of pipe in square feet.

V = velocity of flow in feet per second.

Q = Capacity in gallons per minute

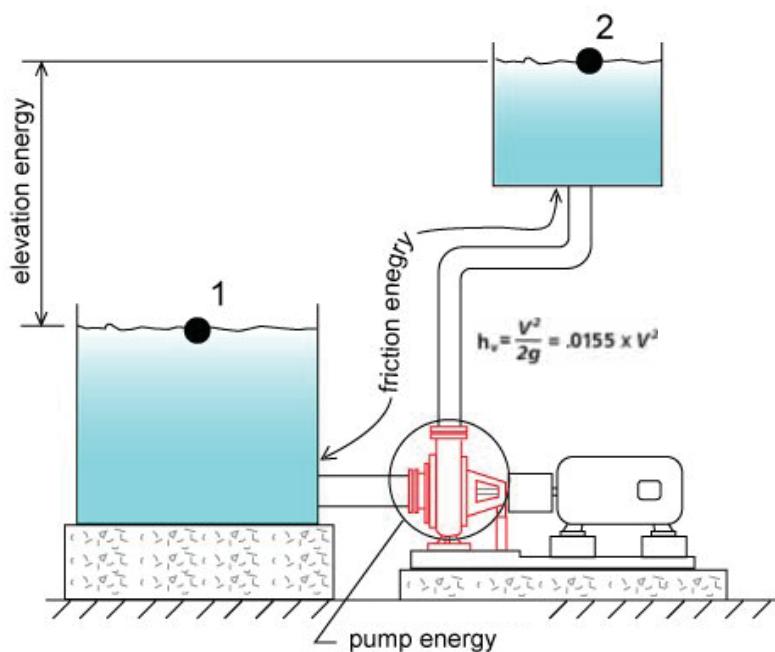


ENERGY & HEAD IN PUMP SYSTEM

- การเคลื่อนที่ของน้ำในระบบ มักจะอธิบายได้ในรูปแบบของพลังงาน
 - พลังงานในระบบสูบน้ำ อยู่ใน 4 รูปแบบ คือ
 - ความดัน (PRESSURE)
 - ระดับความสูง (ELEVATION)
 - แรงเสียดทาน (FRICTION)
 - ความเร็ว (VELOCITY)

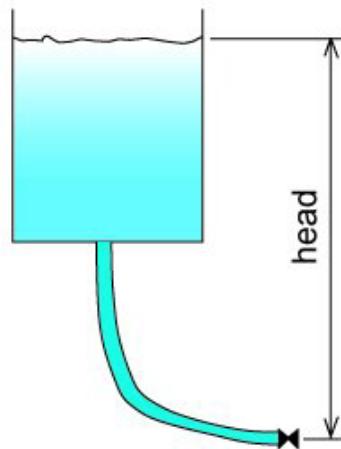


PUMP ENERGY = ELEVATION ENERGY + FRICTION ENERGY

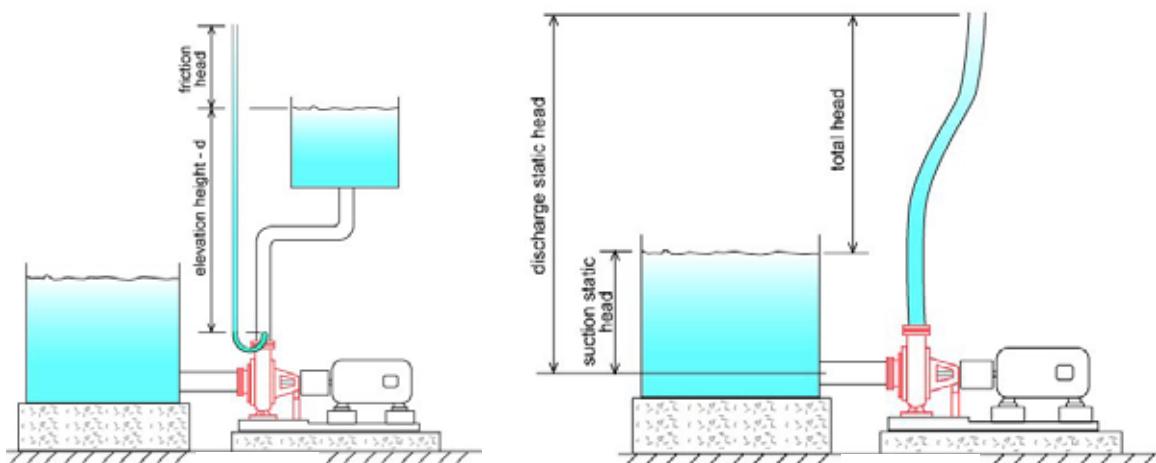


ປັນເຮດ (PUMP HEAD)

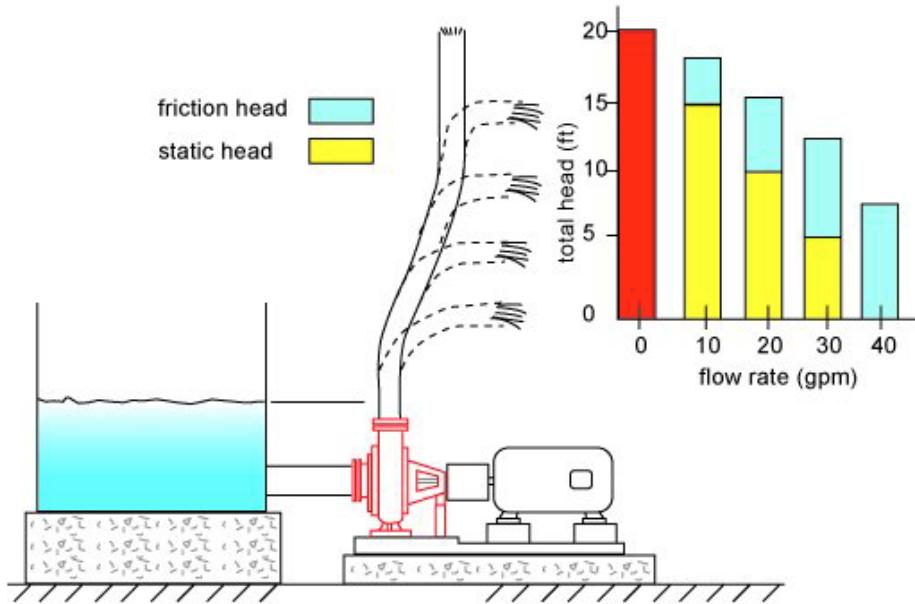
WEBSTER'S DICTIONARY DEFINITION OF HEAD IS: "A BODY OF WATER KEPT IN RESERVE AT A HEIGHT."



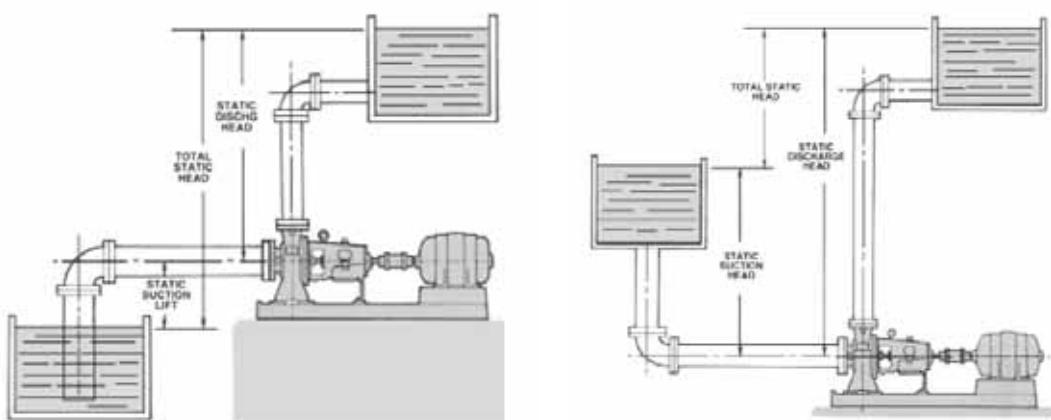
ປັນເຮດ (PUMP HEAD)



ປັນເຮດ (PUMP HEAD)



ປັນເຮດ (PUMP HEAD)



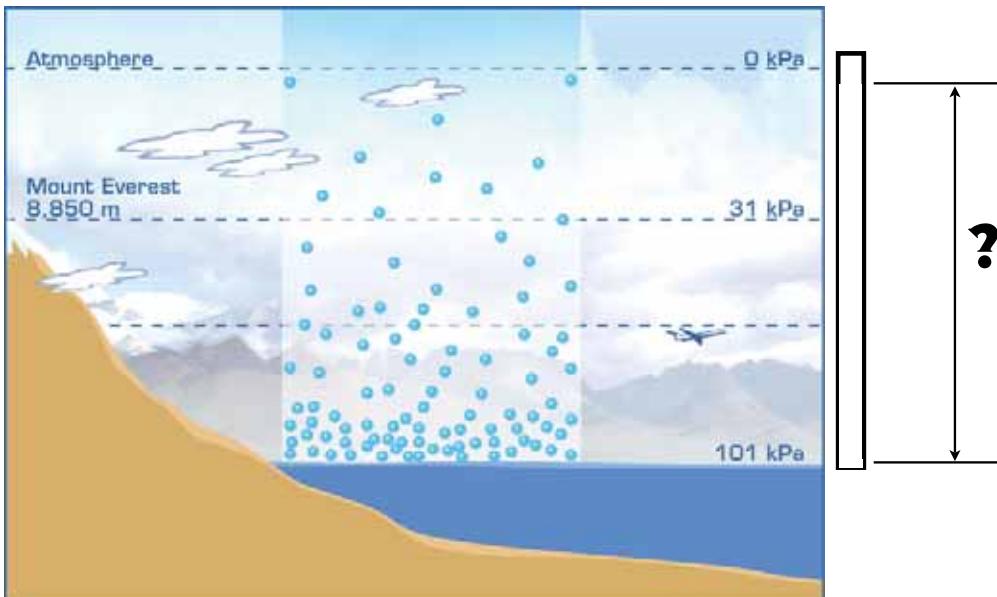
TOTAL DYNAMIC HEAD (TDH) = TOTAL STATIC HEAD + TOTAL LOSS HEAD



ความดันบรรยากาศ

(ATMOSPHERIC PRESSURE)

ที่ระดับน้ำทะเล ความดันบรรยากาศ = 14.7 PSIA (101 kPa)



ความดัน - ปั๊มhead

● 1 ATM = 14.7 PSI = 34 FT.WG

● 1 PSI = 2.31 FT.WG

● 1 ATM = 29.92 IN.HG

● 1 PSI = 2.035 IN.HG

● HEAD (FT) = PSI X 2.31
SP.GR.



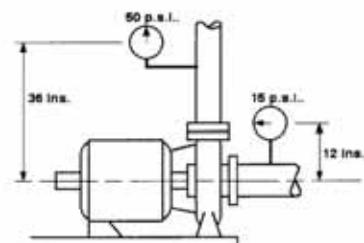
TOTAL DYNAMIC HEAD (TDH)

TOTAL DYNAMIC HEAD คือพลังงานที่เครื่องสูบน้ำเพิ่มให้กับระบบ และในทางปฏิบัติสามารถตรวจวัดและคำนวณได้ด้วยความแตกต่างของความดันที่ด้านสูบและด้านดูดของเครื่องสูบน้ำ

Total Dynamic Head = Head at Discharge – Head at Suction

$$\begin{aligned} \text{T.D.H.} &= \left[\left(\frac{50 \times 2.31}{1.0} \right) + \left(\frac{36}{12} \right) \right] - \left[\left(\frac{15 \times 2.31}{1.0} \right) + \left(\frac{12}{12} \right) \right] \\ &= 118.5 - 35.65 \end{aligned}$$

$$= 82.85 \text{ feet}$$



NET POSITIVE SUCTION HEAD

- **NPSHA** คือ ค่าความดันสมบูรณ์ที่สูงกว่า ความดันไอของน้ำที่อุณหภูมิการสูบที่มีอยู่ที่ **SUCTION NOZZLE** ของเครื่องสูบน้ำ
- **NPSHR** คือ ค่าความดันสมบูรณ์ที่ต้องการ โดยเครื่องสูบน้ำ หรือ คือ ความดันลดที่เกิดขึ้นระหว่าง **SUCTION NOZZLE** กับ **SUCTION EYE** ของใบสูบ
- **NPSHA** ต้องสูงกว่า **NPSHR** เพื่อป้องกัน การเกิด **CAVITATION**



NET POSITIVE SUCTION HEAD

$$NPSH_A = (P_a - P_v) \times 2.31 \pm Z - h_f$$

P_a = ความดันบรรยากาศ (14.7 PSI)

P_v = ความดันไอ

ที่อุณหภูมิของน้ำ 32°C ความดันไอ = 0.7 PSI

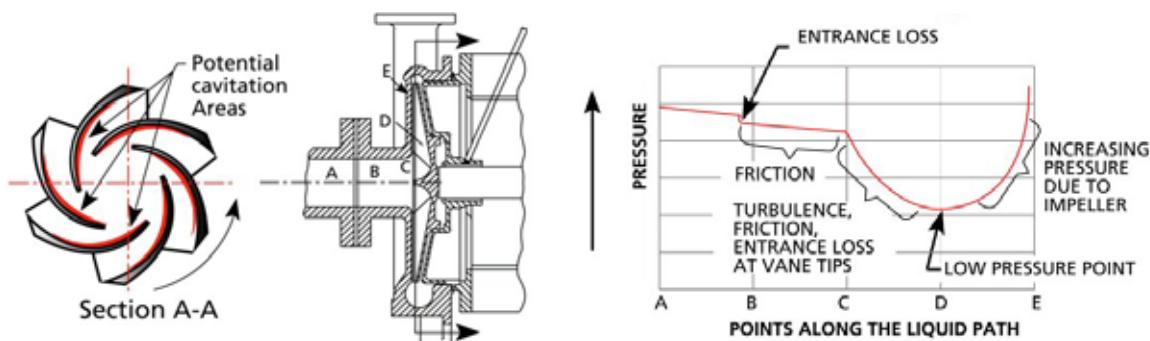
Z = ระดับสูบน้ำ วัดจากปลายท่อดูด ถึงศูนย์กลางของเครื่องสูบน้ำ

h_f = ความดันสูญเสียของท่อน้ำ อุปกรณ์ และฟิตติ้งทางด้านดูด

Table 13.1: Properties of water at various temperatures

Temperature °F	Temperature °C	Specific gravity 60°F reference	Vapor pressure psi absolute
32	0	1.001	0.088
40	4.4	1.001	0.1217
50	10.0	1.001	0.1781
60	15.6	1.000	0.2563
70	21.1	0.999	0.3631
80	26.7	0.998	0.5069
90	32.2	0.996	0.6982
100	37.8	0.994	0.9492

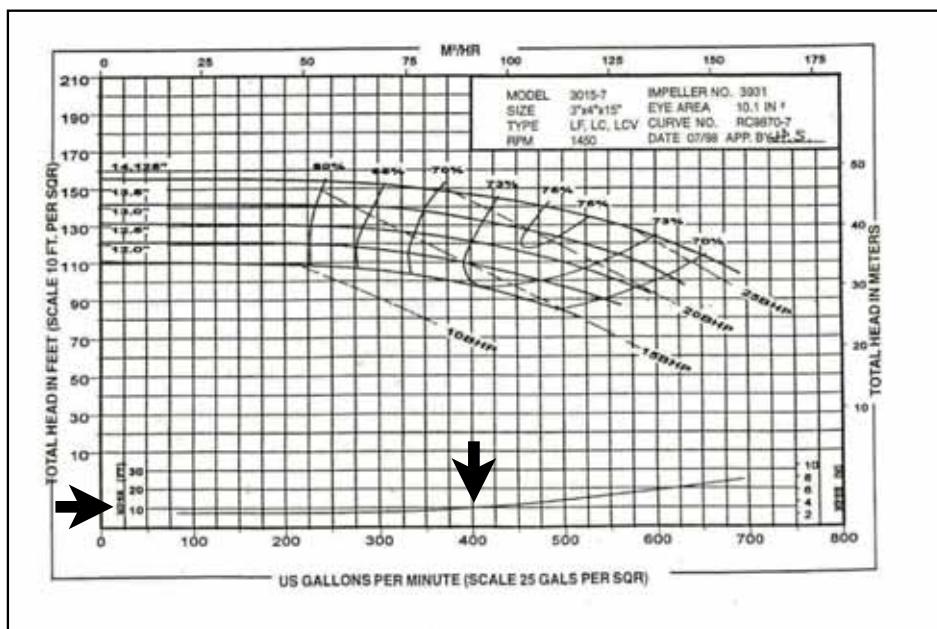
NET POSITIVE SUCTION HEAD



ระหว่างที่น้ำไหลผ่านจาก SUCTION NOZZLE ไปยัง IMPELLER EYE จะเกิดความดันลด จนเกิดจาก FRICTION, ENTRANCE LOSS, TURBULENCE NPSHA จึงต้องสูงกว่าความดันลดเหล่านี้ (NPSHR) เพื่อไม่ให้เกิดการระเหยของน้ำเป็นไอน้ำและเกิดปัญหา CAVITATION

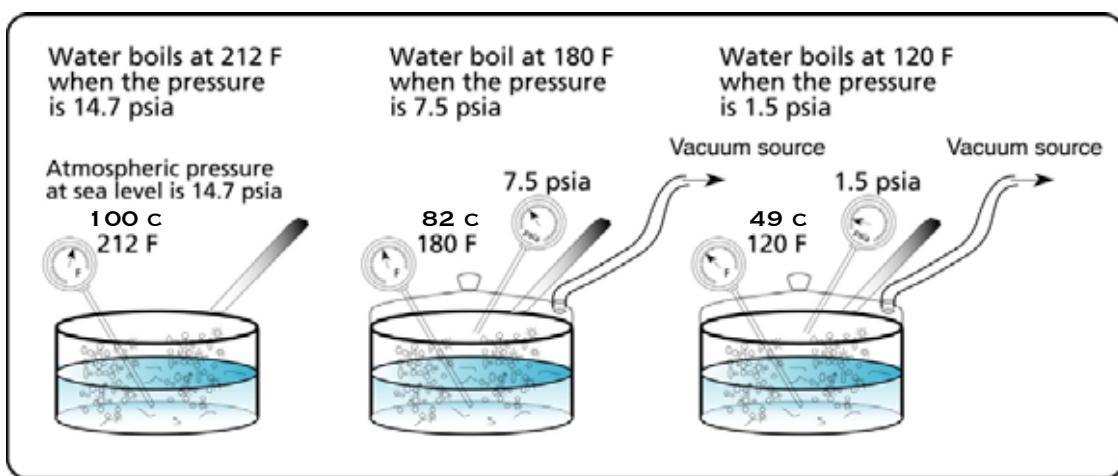


NET POSITIVE SUCTION HEAD



NPSHR ວ່າງໄດ້ຈາກ PUMP PERFORMANCE CURVE
ເຂົ້າ ຖ້ວຍ 400 GPM ດໍາ NPSHR = 10 FT

ຄວາມດັ່ງໄວ (VAPOR PRESSURE)



CAVITATION

- CAVITATION เป็นปรากฏการณ์ที่น้ำเปลี่ยนสถานะจากของเหลวเป็นไอ เมื่อความดันสมบูรณ์ที่ SUCTION EYE ของใบสูบต่ำกว่าความดันไอของน้ำที่อุณหภูมิการสูบ
- ในน้ำที่อยู่ในรูปของพองอากาศ (VAPOUR BUBBLES) เมื่อผ่านไปถึงบริเวณที่มีความดันสมบูรณ์สูงกว่าความดันไอ พองอากาศจะยุบตัว เกิดเป็นคลื่นแรงกระแทกอย่างรุนแรงกระทำต่อใบสูบ และ ตัวเรือนของเครื่องสูบน้ำ จะเกิดความเสียหาย



CAVITATION

CAVITATION เกิดได้เป็น ๒ ลักษณะ ดังนี้

● SUCTION CAVITATION

- Suction cavitation occurs when the pump suction is under a low-pressure/high-vacuum condition where the liquid turns into a vapor at the eye of the pump impeller.

● DISCHARGE CAVITATION

- Discharge cavitation occurs when the pump discharge pressure is extremely high, normally occurring in a pump that is running at less than 10% of its best efficiency point. The high discharge pressure causes the majority of the fluid to circulate inside the pump instead of being allowed to flow out the discharge. This velocity causes a vacuum to develop at the cutwater (similar to what occurs in a venturi) which turns the liquid into a vapor.

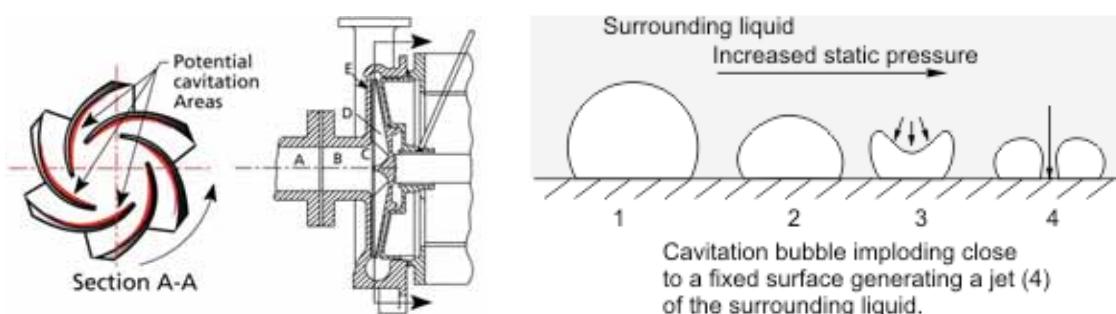


CAVITATION

- เครื่องสูบน้ำที่เป็น **LOW SUCTION ENERGY** เมื่อมีค่า NPSHA สูงกว่า NPSHR จะเพียงพอที่จะไม่เกิดปัญหา **CAVITATION**
- แต่สำหรับเครื่องสูบน้ำที่เป็น **HIGH SUCTION ENERGY** และ **HYDRAULIC INSTITUTE** แนะนำให้มีค่า NPSHA สูงกว่า NPSHR ระหว่าง **1.20 - 2.50** เท่า สำหรับเครื่องสูน้ำ **HIGH SUCTION ENERGY** หรือ **VERY HIGH SUCTION ENERGY**



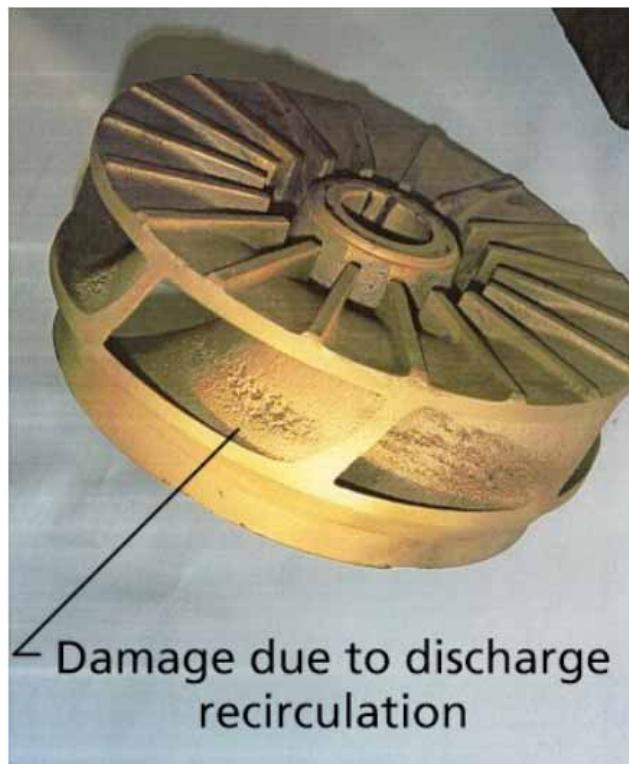
CAVITATION DAMAGE



CAVITATION DAMAGE



DAMAGE FROM RECIRCULATION



PUMP PERFORMANCE CURVE

● PUMP PERFORMANCE CURVE เป็น
แผนภาพที่แสดง

● กราฟความสัมพันธ์ระหว่าง เฮด และ
อัตราการไหล (H-Q CURVE)

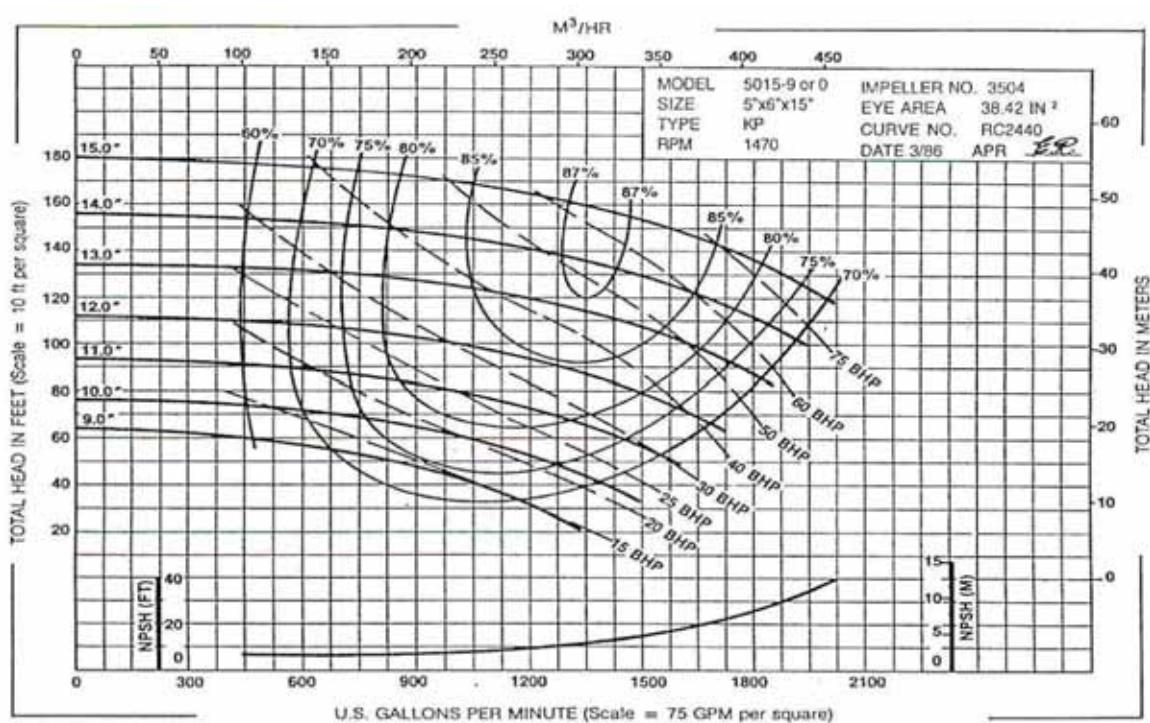
● ประสิทธิภาพ (EFFICIENCY)

● กำลังม้า (BRAKE HORSE POWER)

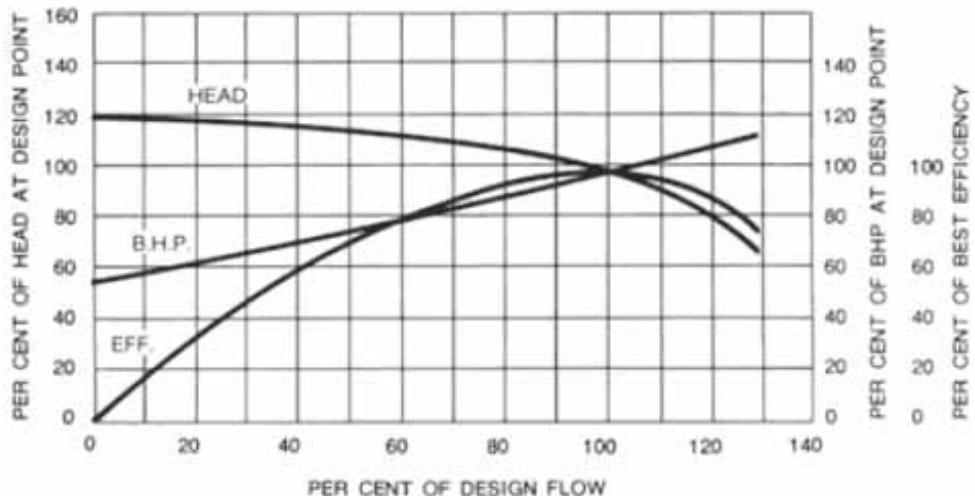
● REQUIRED NET POSITIVE SUCTION HEAD



PUMP PERFORMANCE CURVE



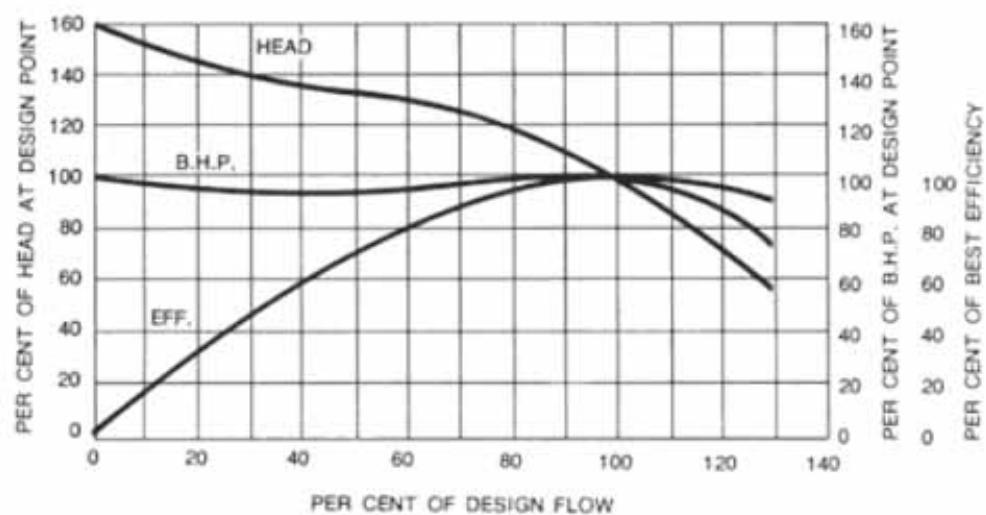
PUMP PERFORMANCE CURVE



RADIAL FLOW PUMP



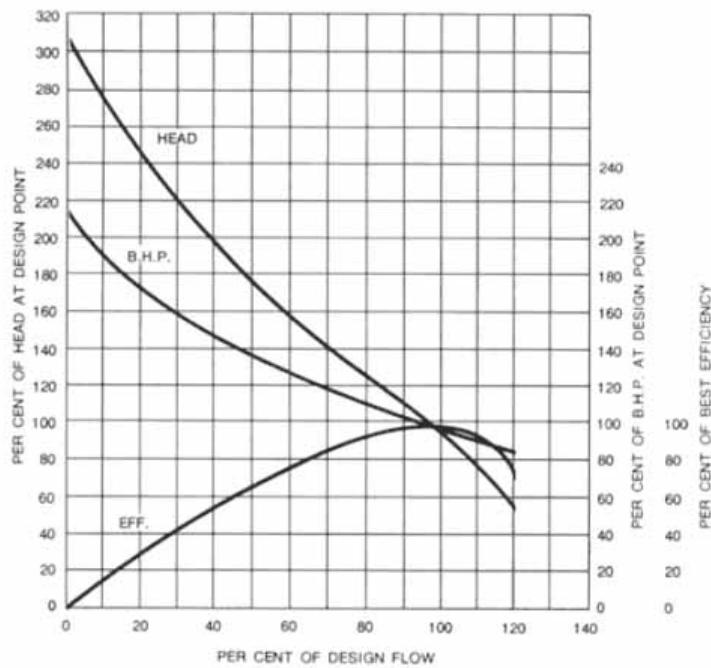
PUMP PERFORMANCE CURVE



MIXED FLOW PUMP



PUMP PERFORMANCE CURVE



AXIAL FLOW PUMP



AFFINITY LAWS

Law 1. With impeller diameter (D) held constant:

Law 1a. Flow is proportional to shaft speed: $\frac{Q_1}{Q_2} = \left(\frac{N_1}{N_2}\right)$

Law 1b. Pressure or Head is proportional to the square of shaft speed: $\frac{H_1}{H_2} = \left(\frac{N_1}{N_2}\right)^2$

Law 1c. Power is proportional to the cube of shaft speed: $\frac{P_1}{P_2} = \left(\frac{N_1}{N_2}\right)^3$

Law 2. With shaft speed (N) held constant:

Law 2a. Flow is proportional to impeller diameter: $\frac{Q_1}{Q_2} = \left(\frac{D_1}{D_2}\right)$

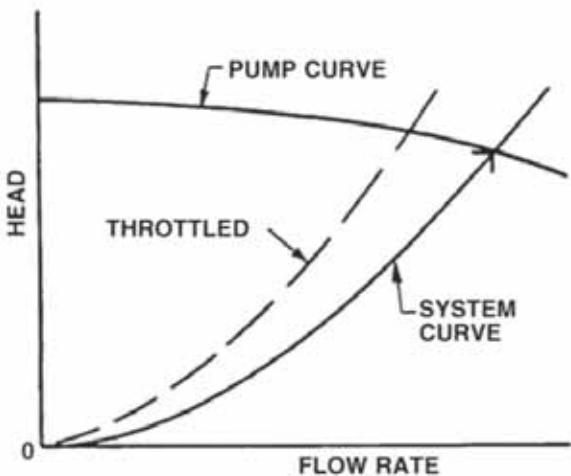
Law 2b. Pressure or Head is proportional to the square of impeller diameter: $\frac{H_1}{H_2} = \left(\frac{D_1}{D_2}\right)^2$

Law 2c. Power is proportional to the cube of impeller diameter: $\frac{P_1}{P_2} = \left(\frac{D_1}{D_2}\right)^3$



SYSTEM CURVES

- เป็นแผนภาพที่แสดงกราฟความสัมพันธ์ระหว่างอัตราการไหล ความดันและความดันลด (FRICTION LOSS) ของระบบ



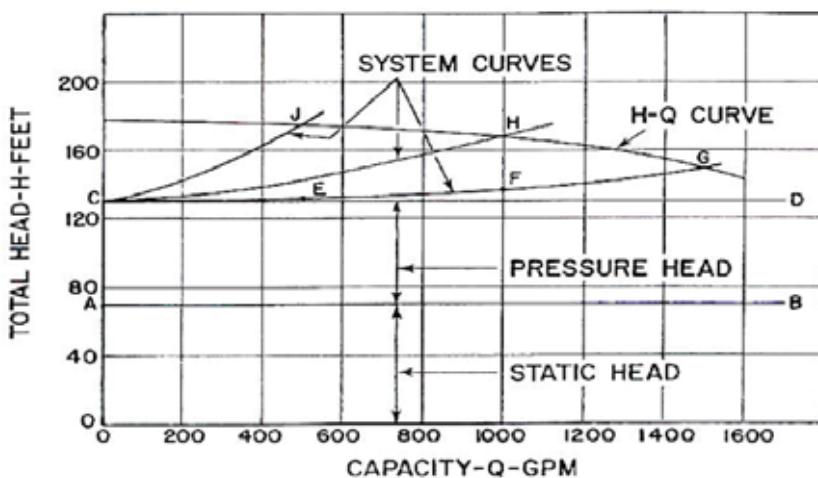
จุดที่เครื่องสูบน้ำทำงาน
คือ จุดตัดระหว่าง PUMP
CURVE และ SYSTEM
CURVEเท่านั้น



SYSTEM CURVES

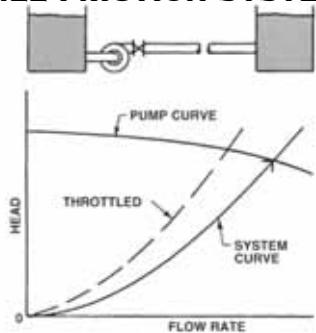
The system head is made up of 3 components:

- Static head
- Pressure head
- All losses; Friction, Entrance & Exit Losses

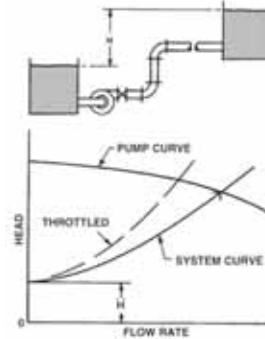


SYSTEM CURVES

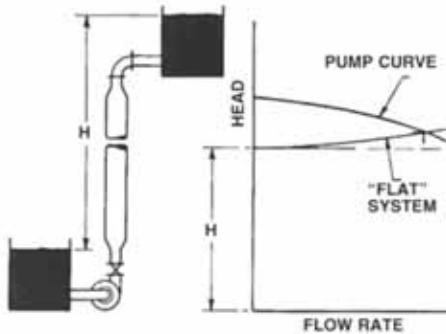
ALL FRICTION SYSTEM



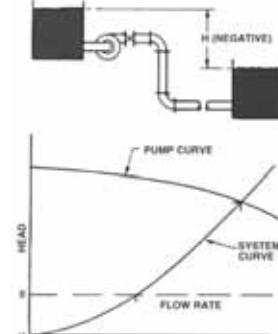
POSITIVE SUCTION HEAD SYSTEM



MOSTLY STATIC HEAD SYSTEM



GRAVITY HEAD SYSTEM



การติดตั้งเครื่องสูบน้ำอย่างถูกต้อง เพื่อหลีกเลี่ยงการสูบน้ำไม่ขึ้นหรือถูกกลดthonประสพธิภาพ

- ควรติดตั้งเครื่องสูบน้ำให้ใกล้กับผิวน้ำมากที่สุด เพื่อลด STATIC SUCTION LIFT และควรหลีกเลี่ยง STATIC SUCTION LIFT ที่สูงกว่า 15 FT
- ควรมีหัวด้านดูดให้ลับที่สุด และมีข้อต่อต่างๆ ให้น้อยที่สุด
- หัวด้านดูด ต้องมีขนาดใหญ่กว่า SUCTION NOZZLE ของเครื่องสูบน้ำไม่ต่ำกว่าหนึ่งหรือสองขนาด ความเร็วนำในเส้นหัวต้องไม่สูงกว่า 8 พุตต่อวินาที



การติดตั้งเครื่องสูบน้ำอย่างถูกต้อง เพื่อหลีกเลี่ยงการสูบน้ำไม่ขึ้นหรือถูกลดทอนประสิทธิภาพ

- ห่อด้านดูดควรติดตั้งให้ลาดลงจากเครื่องสูบน้ำไปทางแหล่งน้ำ โดยมีอัตราส่วนความลาดเอียงไม่ต่ำกว่า 20 มม. ต่อ 1 เมตร เพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดช่องอากาศ
- ปลายห่อด้านดูดควรอยู่ต่ำกว่าระดับผิวน้ำไม่ต่ำกว่า 4 เท่าของขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางห่อ (4D) และควรอยู่สูงกว่าห้องพื้นม้วนไม่ต่ำกว่า 1.5D
- ถ้าปลายห่ออยู่ต่ำกว่าระดับผิวน้ำน้อยกว่า 4D ควรใช้ ANTI-VORTEX PLATE เพื่อป้องกันการดึงอากาศจากผิวน้ำ



การติดตั้งเครื่องสูบน้ำอย่างถูกต้อง เพื่อหลีกเลี่ยงการสูบน้ำไม่ขึ้นหรือถูกลดทอนประสิทธิภาพ

- ต้องใช้ ECCENTRIC REDUCER เพื่อเปลี่ยนขนาดห่อจากห่อด้านดูดไปยัง SUCTION NOZZLE ของเครื่องสูบน้ำ และ ECCENTRIC REDUCER การติดกับเครื่องสูบน้ำ
- กรณีระยะห่อตรงไม่น้อยกว่า 6D ก่อนเข้าเครื่องสูบน้ำ กรณีข้องอยู่ติดกับเครื่องสูบน้ำจะทำให้เกิดแรงกระแทกไม่สมดุลย์บนใบสูบ
- ไม่ควรมีวัลว์ควบคุมไดๆติดตั้งบนห่อด้านดูด



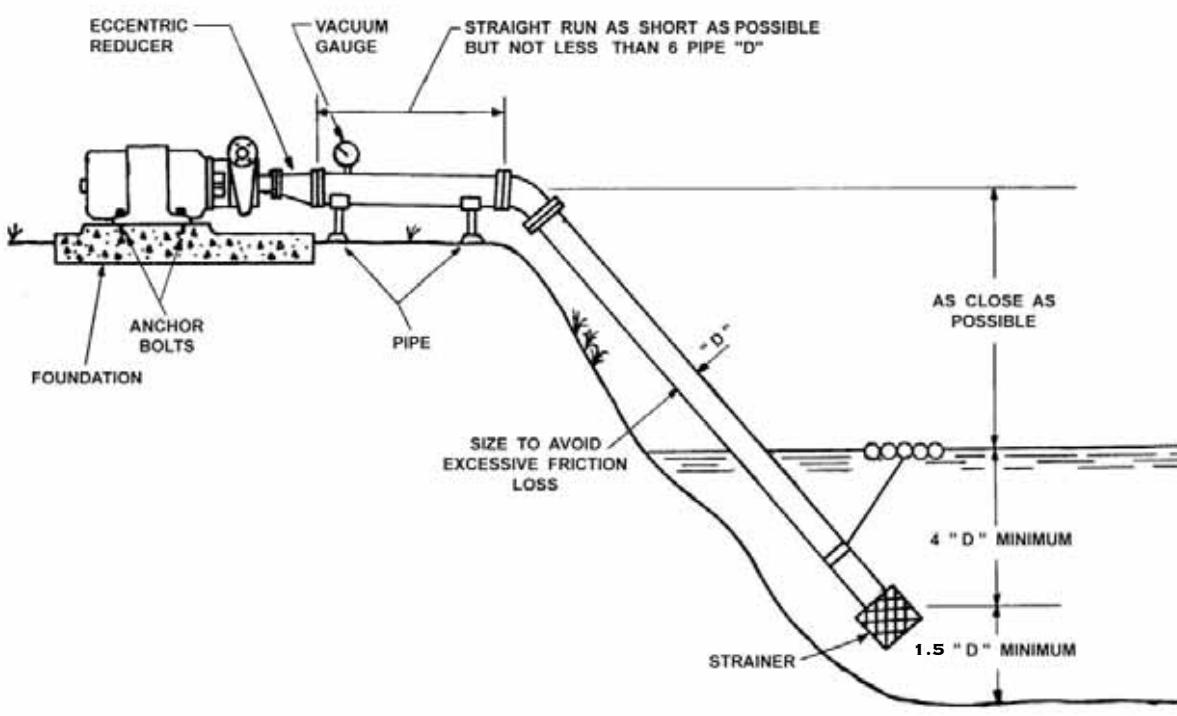
การติดตั้งเครื่องสูบน้ำอย่างถูกต้อง

เพื่อหลีกเลี่ยงการสูบน้ำไม่ขึ้นหรือถูกกลดthonประส�ทธิภาพ

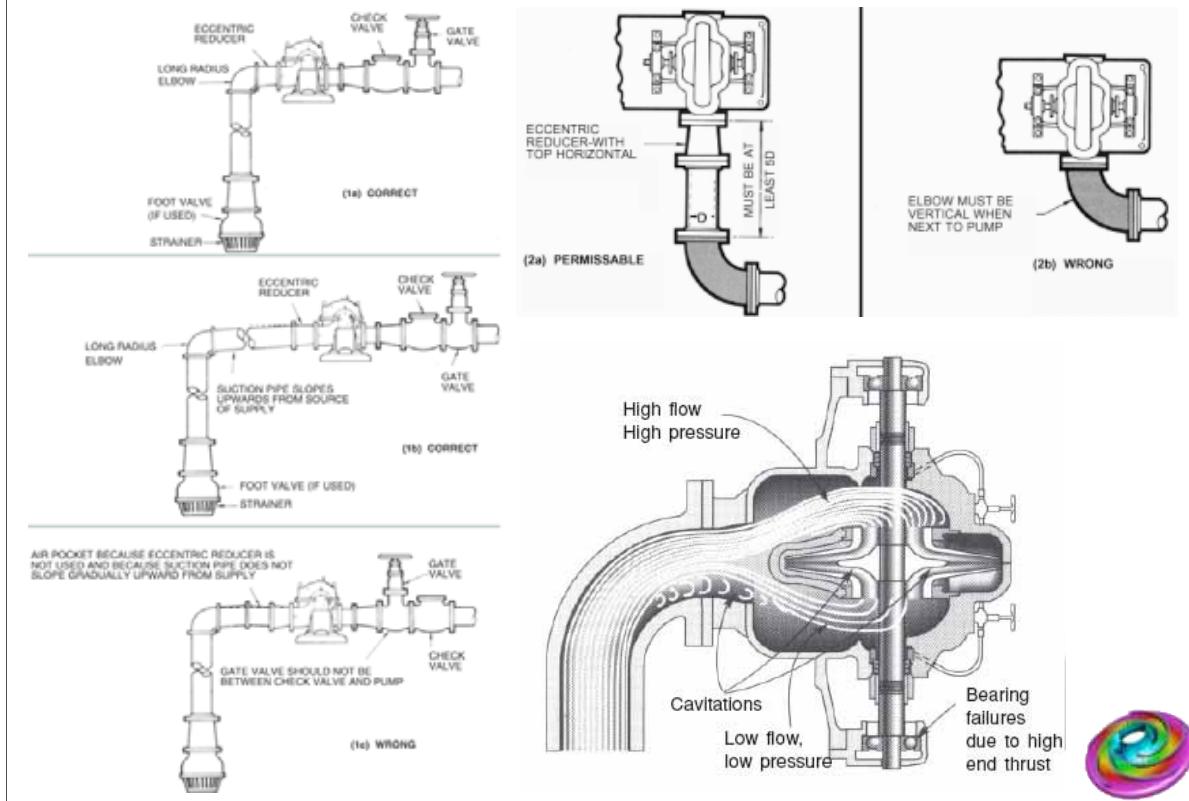
- เมื่อเกิด CAVITATION นอกจากจะเกิดแรงสั่นสะเทือน เสียงดังผิดปกติ และความเสียหายทั้งที่ตัวเรือนและในสูบ ของเครื่องสูบน้ำแล้ว ความสามารถในการสูบน้ำยังถูกกลด thonลงอย่างมาก
- การเกิดโพรงอากาศภายในห้องทำให้เกิดความดันลด (FRICTION LOSS) เพิ่มขึ้นมาก การเกิดโพรงอากาศ อาจเกิดได้ทั้งที่ห่อด้านดูดและห่อด้านส่ง
- พองอากาศขนาดเล็กจะค่อยๆ สลายเป็นพองอากาศ ขนาดใหญ่ได้ทั้งในตัวเรือนเครื่องสูบน้ำและภายใน ระบบห่อ จึงต้องมีความสามารถอิ่มของห่อที่ถูกต้อง และ มี AIR VENT ในตำแหน่งที่ถูกต้อง



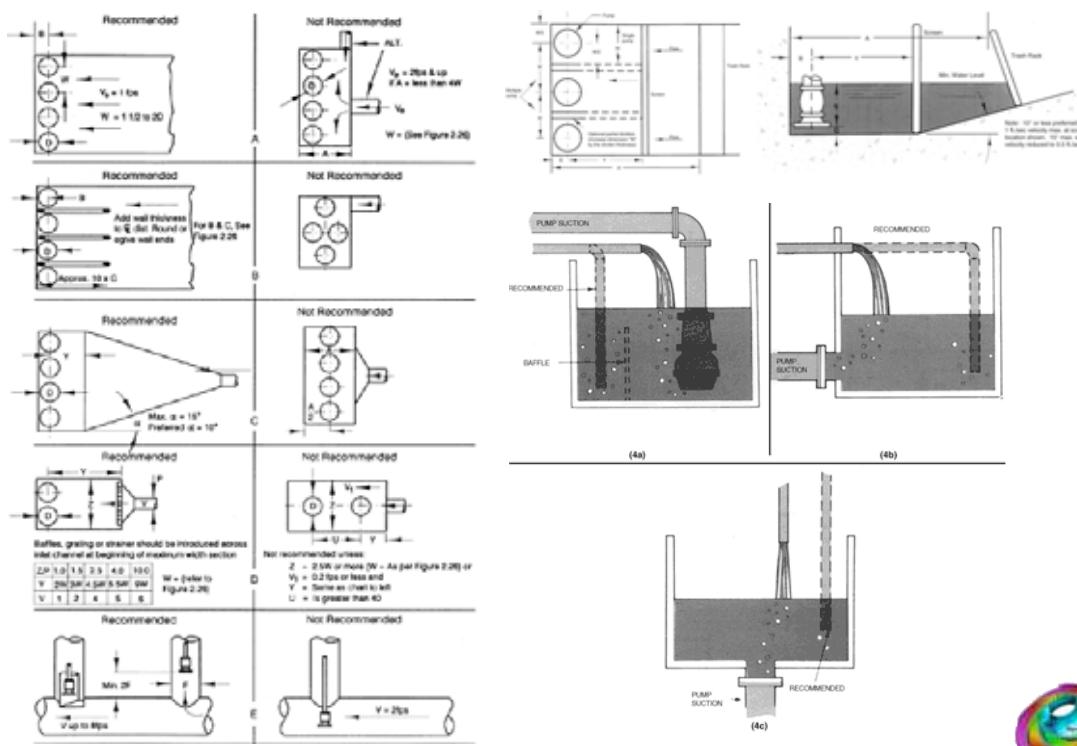
รูปแบบการติดตั้งเครื่องสูบน้ำที่ถูกต้อง



รูปแบบการติดตั้งเครื่องสูบนำที่ถูกต้อง

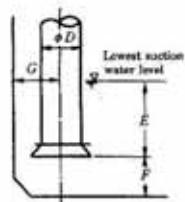
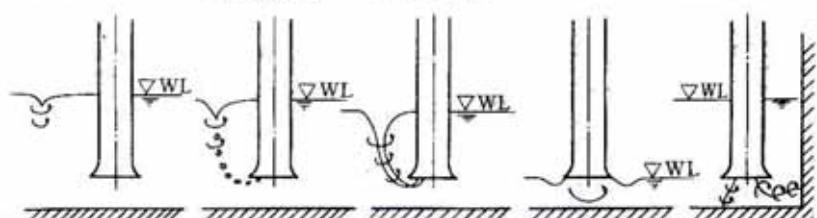


INTAKE SYSTEM DESIGN

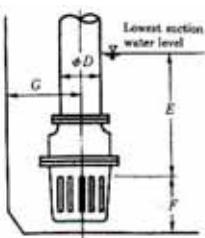


INTAKE SYSTEM DESIGN

(a) Dimple vortex (b) Intermittent air entrainment vortex (c) Continuous air entrainment vortex (d) Cessail vortex (e) Submerged vortices



Bore (mm)	Principal dimensions			Bore (mm)	Principal dimensions		
	E	F	G		E	F	G
65	280	150	200	150	500	380	250
80	310	200	200	200	600	500	400
100	330	250	200	250	720	620	400
125	420	310	250	300	850	740	450

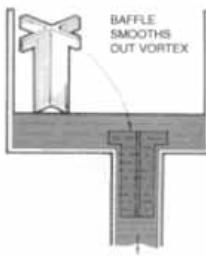
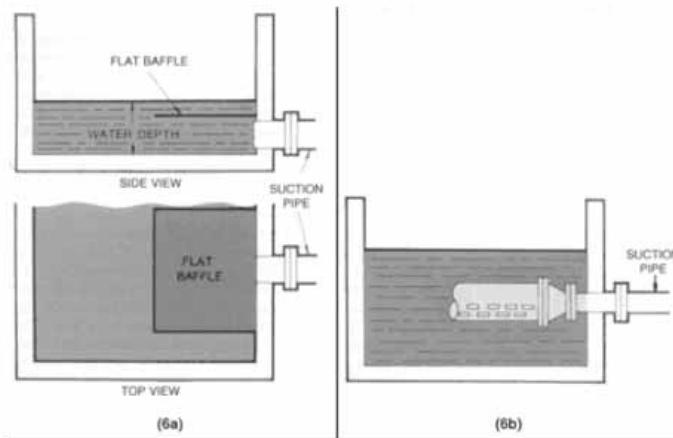


Dimension of standard suction sumps (with suction bellmouth)

Bore (mm)	Principal dimensions			Bore (mm)	Principal dimensions		
	E	F	G		E	F	G
150	500	250	250	350	670	350	450
200	600	250	300	400	760	400	500
250	500	250	350	450	860	450	550
300	570	300	400	500	950	500	600



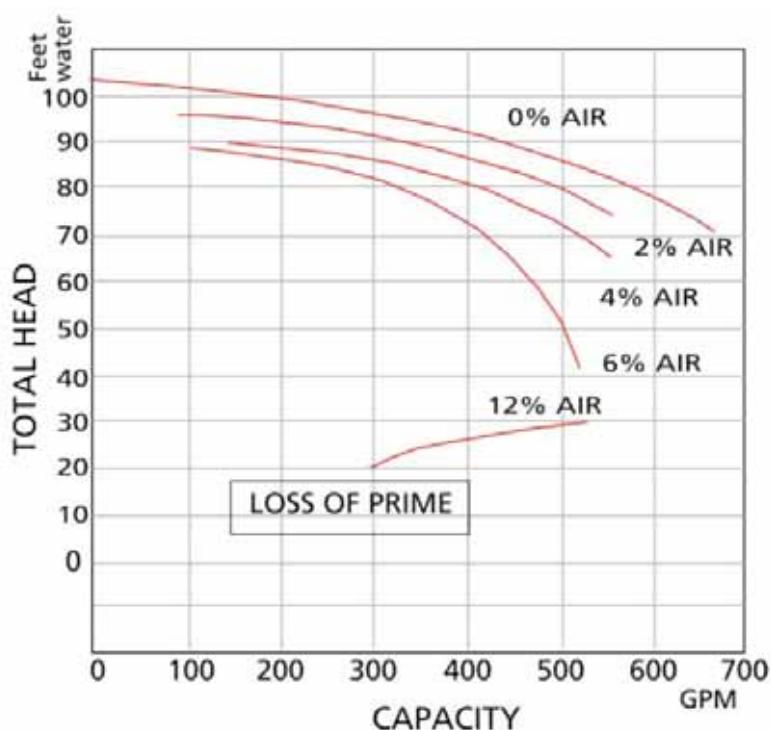
INTAKE SYSTEM DESIGN



(5c)



AIR ENTRAINMENT



QUESTION
PLEASE

