

ОПЫТ ПОСТАВОК

Стандартные комплектные объемы поставки



Электродвигатели, генераторы и приводы

Компрессоры (центробежные, винтовые, поршневые)

150-60 000 кВт

Насосы (центробежные, поршневые)

150-5 350 кВт

**Привод паро- и газотурбинных установок,
Турбокомпрессорные пусковые системы**

300-23 000 кВт

Привод центробежных вентиляторов

200-1000 кВт

Привод воздуходувных машин

350-450 кВт

Преимущества: максимальный КПД, высокая надежность, низкие расходы на ТО и ремонт

РАБОТА ПРИ ЭКСТРЕМАЛЬНЫХ УСЛОВИЯХ

Россия, о. Сахалин 2008 г.
Завод по сжижению газа (LNG)



- Приводы LCI Silcovert S мощностью 2–21 МВт двигатели,
- двигатели 2–4 МВт для компрессоров



«Сахалин Энерджи»
НОВЫЙ ИСТОЧНИК ЭНЕРГИИ ДЛЯ
АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКОГО РЕГИОНА



Температура окружающей среды **-50°C**

Катар, станция обратной закачки газа Ras Laffan
Крупнейший в мире завод по сжижению природного газа (LNG)



3 CR 1000 Y 4 – 13,7 МВт, 11 кВ, 50 Гц
установка с двойным валом для компрессоров обратной закачки
газа

2 CR 900 x 4 9,6 МВт
Silcovert GN 2 x 3300 В для NGL 4 и NGL 5

Температура окружающей среды **+54°C**

ОПЫТ ВНЕДРЕНИЯ

Думьят, Египет



34 800 кВт @ 1650 об/мин
4 комплекта



Технология: ENI/Tecnimont



Объем поставки:

4 ед. 34,8 МВт при 1650 об/мин

преобразователь Silcovert S

(2 x 5600 В) для компрессоров для
перекачки газа

Преимущества:

- высокая эффективность и надежность гарантирует максимальную работоспособность станции
- применение электропривода позволяет сократить вредные выбросы газа

РЕШЕНИЯ НА БОЛЬШИЕ МОЩНОСТИ

QatarGas II, Катар



Технология: ExxonMobil/JGC



Объем поставки:
Приводы PWM 3x4x15 МВт +
4 двигателя-генератора **45/60 МВт**

Преимущество:

Крупнейший в мире комплекс по сжижению
нефтяного газа; двигатель может работать как
генератор, утилизируя потери с турбины.
Срок окупаемости – менее, чем за 1 год.
5 лет непрерывной работы. Сниженные затраты
на обслуживание. Максимальный фонд рабочего
времени. Низкие выбросы.



РЕШЕНИЯ НА МАГНИТНОМ ПОДВЕСЕ

HITACHI, Tsuchiura



1 200 кВт @ 13 330 об/мин
2 комплекта

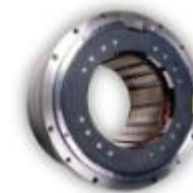
10.11.2013

Применение:
Испытательный центр HITACHI

Объем поставки
Ansaldo Sistemi Industriali:
Преобразователь SVTN,
Двигатель HSCR 450 W 2
1200кВт 6кВ 13300об/мин IP55
Активный магнитный подвес

Преимущества:

Увеличение мощности испытаний.
Двигатель будет использоваться на
испытаниях компрессоров Hitachi



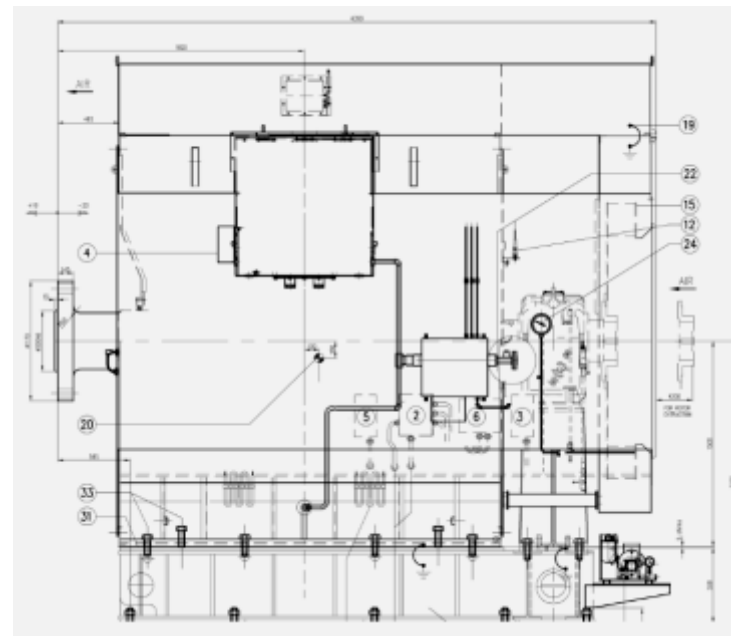
ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОМСКИЙ НПЗ 2010 Г.

Поршневые компрессоры



Двигатели типа СТ 900 Y16 – 3 ед.

6кВ, 2800кВт, 370об/мин, 386А,
IC611, IM1205, Exp IIC T3



ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ 2010 Г.

Привод экструдера / насос экструдера



Привод экструдера

- Двигатель тип CR 800 X4 – 1 ед.
3.3кВ, 4720кВт, 980об/мин, IC86W, IM1001

- ЧРП тип SVTN 7K2 W33 12P

Двигатель насоса экструдера

- Двигатель тип СТ 450 Y4 – 1 ед.
3.3кВ, 700кВт, 1150об/мин, IC666, IM1001

- ЧРП тип SVTN 1K3 A33

ТАНЕКО / ТАТНЕФТЬ 2011 Г.

Комплекс гидрокрекинга в рамках проекта по углублению переработки нефти

Поршневые компрессоры / насосы

**Установка Гидрокрекинга**

- Двигатели типа СТ 11 Y18 – 3 ед.
6кВ, 7400кВт, 330об/мин, ЕхрIICT3, 61000кг

- Преобразователь SVTH 6K2 A66 – 3 ед.
6кВ, 2000кВА, 550А, воздушн. охлаждение

Двигатели насосов

- СТ 630 Y14 – 2 ед.
6кВ, 905кВт, 423об/мин, ЕхрIICT3, 10650кг

- СТ 500 Y12 – 2 ед.
6кВ, 550кВт, 493 об/мин, ЕхрIICT3, 5950кг

- СТ 500 W12 – 2 ед.
6кВ, 300кВт, 493об/мин, ЕхрIICT3, 4500кг

«ГАЗПРОМНЕФЕХИМ-САЛАВАТ НПЗ» ПУСК ЗАПЛАНИРОВАН НА 2013 Г.

Установка водородного цеха в рамках увеличения глубины переработка нефти и выпуска топлива более высокого качества



Привод водородного компрессора

-Двигатель на магнитном подвесе
тип CR 500 Y2 – 2 ед
6кВ, 1450кВт, 11500об/мин, IC86W,
IM1001

-ЧРП тип SVTH A33 36P



НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР

Тип			Суб-контрактор	Конечный заказчик	Назначение	Место установки	Нагрузка	Мощность кВт	Напряжение В	Исполнение
ET	500	2	SALZGITTER (Германия)	РОСНЕФТЬ	НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД (НПЗ)	НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ	НАСОС	750	6000	EExdIIIT3
ET	450	4	SALZGITTER (Германия)	РОСНЕФТЬ	НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД (НПЗ)	НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ	НАСОС	250	6000	EExdIIIT3
GSCT	800	4	NUOVO PIGNONE (Италия)	ГАЗПРОМ, проект ГОЛУБОЙ ПОТОК	НЕФТЕПРОВОД	КОМПРЕССОРНАЯ СТАНЦИЯ БЕРЕГОВАЯ (Архипо-Осиповка)	ГАЗОВАЯ ТУРБИНА	5500	10000	-
CT	710	4	HITACHI (Япония)	САХАЛИН ЭНЕРДЖИ	СЖИЖЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ)	Остров САХАЛИН	ЦЕНТРОБЕЖНЫЙ КОМПРЕССОР	4000	10000	ExpeIIIT3
MSCT	1250	4	HITACHI (Япония)	САХАЛИН ЭНЕРДЖИ	СЖИЖЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ)	Остров САХАЛИН	ЦЕНТРОБЕЖНЫЙ КОМПРЕССОР	21000	5600	ExpeIIIT3
CT	800	4	DRESSER RAND (США)	ЛУКОЙЛ	НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД (НПЗ)	ВОЛГОГРАД	ЦЕНТРОБЕЖНЫЙ КОМПРЕССОР	6350	6600	ExplIIT3
CAD	450	2	HITACHI (Япония)	САХАЛИН ЭНЕРДЖИ	СЖИЖЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ)	Остров САХАЛИН	ГАЗОВАЯ ТУРБИНА, СТАРТЕР	450	6000	ExplIIT3
CAD	450	2	HITACHI (Япония)	САХАЛИН ЭНЕРДЖИ	СЖИЖЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ)	Остров САХАЛИН	ГАЗОВАЯ ТУРБИНА, СТАРТЕР	450	6000	ExplIIT3

ЛУКОЙЛ

Предприятие	Установка	Объем	Год	Субконтракт
ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас Болгария	Поршневой компрессор	СТ 560 Y14 – 2 ед. 6кВ, 615кВт МССТ 12 Y18 – 3 ед. 15кВ, 9500кВт	2010	Dresser-Rand
ЛУКОЙЛ Волгоград НПЗ	Центробежный компрессор	СТ 800 X 4 – 1 ед. 6кВ, 6350кВт, 1500об/мин, IM1001, IP55, EExpIIТЗ, IC611	2004	Dresser -Rand


Ледокол Hull 328

Пропульсиноный привод – 2 ед.
 - Преобразоваель - Silcovert GN 20K0
 - Двигатель - 8400кВт

10.11.2013


Ледокол Hull 327

Пропульсиноный привод – 2 ед.
 - Преобразоваель - Silcovert GN 10K0
 - Двигатель - 5200кВт

31