



Дизельная электростанция введена в эксплуатацию на Вальинтойском месторождении (ЯНО).

Заказчик проекта – ООО «Газпромнефть-Муравленко». Генпроектировщиком и генподрядчиком является ТСК Волгаэнергопром. Оборудование поставило ООО «Самарский завод «Энергия».

В состав ДЭС входят шесть дизельных энергоблоков. Установки изготовлены на базе двигателей Doosan. Единичная мощность дизель-генераторов составляет 488 кВт. Суммарная электрическая мощность энергокомплекса – 2928 кВт.

Агрегаты расположены парами в трех контейнерах. Энергоблоки работают в составе локальной сети в базовом режиме, обеспечивая электроснабжение инфраструктуры месторождения. Самарский завод «Энергия» изготовил и поставил для станции два КТП 1600-6/04 и ЗРУ 6 кВ в контейнерном исполнении

Вальинтойское нефтяное месторождение находится в Ямало-Ненецком автономном округе, в районе г. Ноябрьска. Запасы юрской залежи месторождения характеризуются как трудноизвлекаемые. Недавно с целью доразведки месторождения и перевода запасов в промышленную категорию была пробурена поисково-оценочная скважина, которая дала притоки нефти с дебитами 12,9 и 9 м³ в сутки.

Получено разрешение на строительство ТЭС с применением крупнейшей в России ГТУ.

«Инженерно-проектный центр Новой генерации» (Интертехэлектро) и ТГК-16 получили положительное заключение госэкспертизы на проект модернизации Казанской ТЭЦ-3 с применением газотурбинной установки. В ходе экспертизы проверялись техническая и сметная часть проекта. По итогам экспертизы проект модернизации признан соответствующим всем установленным требованиям.

В ходе подготовки проектной документации специалисты ООО «ИПЦ НГ» разработали основные тепломеханические, архитектурные, конструктивные и объемно-планировочные решения энергоблока. Выполнено проектирование систем электро-, водо- и газоснабжения, водоподготовки и водоотведения, тепловых сетей, АСУ ТП. Проведены необходимые инженерные изыскания на строительной площадке и обследования существующих зданий и сооружений. Определены необходимые мероприятия по охране окружающей среды, санитарно-защитной зоны и обеспечению пожарной безопасности.

Модернизация ТЭЦ-3 включает строительство энергоблока на базе установки 9НА.01 (GE) мощностью 389 МВт с котлом-утилизатором и необходимым вспомогательным оборудованием. ГТУ обладает высоким КПД и эксплуатационной гибкостью, достигаемой за счет применения передовой агрегатной системы управления. Это позволяет быстро запускать установку, переходить на частичную нагрузку с сохранением высоких показателей эффективности. Наличие низкоэмиссионной камеры обеспечит показатели выбросов ниже нормативных. Еще одно преимущество нового двигателя – четырехступенчатая турбина, первый ряд лопаток которой выполнен из монокристаллов с проникающим охлаждением.

Проект модернизации Казанской ТЭЦ-3 реализуется в рамках международного партнерства, в состав которого входят ООО «Джи И РУС», инжиниринговая компания GAMA, инженерно-проектная компания Black&Veatch и группа «Интертехэлектро». После введения энергоблока в эксплуатацию установленная мощность электростанции составит 809 МВт. Завершить работы по строительству планируется в 2017 году. Стоимость проекта, включая инфраструктуру, оценивается в 16,4 млрд рублей.

Перевод.
Перевод

Комплексное решение для очистки компрессоров ГТУ

General Electric
Siemens
Solar Turbines
Alstom
Ansaldo Energia

TURBO-K
+ АНТИФРИЗ AF-10

Газпром
РусГидро
ЛУКОЙЛ
Интер РАО
КЭС Холдинг

ЗАО «Росма» - официальный дистрибьютор в России
+7(831) 277-38-77, www.rosma.ru

РЕКЛАМА