

№5  
2014

# Турбины и Дизели

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ИНФОРМАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ

сентябрь  
октябрь

Введена в эксплуатацию  
парогазовая установка  
в г. Борисове



Модернизация АСУ энергоцентра  
на Верх-Тарском нефтяном месторождении



Компания «Энергаз»:  
семь лет качества и надежности



**Энергоснабжение производства керамического гранита обеспечивают энергоблоки ROLT.**

Мини-ТЭС электрической и тепловой мощностью по 4 МВт на базе двух модульных энергоблоков ROLT PSG 2000 является основным источником энергоснабжения завода по производству керамогранита в г. Балабаново Калужской области.

На ТЭС используются газопоршневые установки 3520С (Caterpillar). Для утилизации тепла выхлопных газов и рубашки охлаждения двигателя модули оснащены системой утилизации тепла, состоящей из пластинчатых теплообменных аппаратов Alfa Laval и котла-утилизатора Aprovis. В целях экономии внутреннего пространства модуля котел-утилизатор и аппараты воздушного охлаждения расположены на крыше.

Мини-ТЭС работает совместно с сетью, выступающей буфером на момент запуска энергоемкого технологического оборудования. Причем мощность сети ограничена 1 МВт. Электростанция имеет третью степень автоматизации. АСУ ТП энергоблоков и оборудования собственных нужд объединены в одном шкафу и выполнены на основе программно-аппаратных решений ROLT. Мониторинг параметров и управление работой энергоцентра осуществляется дистанционно.

Компания ROLT провела весь комплекс работ на станции – от поставки оборудования и агрегатирования на заводе в г. Коломне до монтажных и пусконаладочных работ на объекте. Предприятие планирует увеличить мощность энергоцентра на 2 МВт за счет дополнительной установки ROLT PSG 2000.

***ROLT power plants generate electric power for the production of ceramic granite in Balabanovo (Kaluzhskaya Region).***

*The station consists of two ROLT PSG 2000 gas engine power plants each rated at 2 MW. Total electric output of the station is 4 MW. It operates in cogeneration cycle and generates 4 MW of thermal power for the needs of technological processes. ROLT PSG 2000 power plant is developed on the base of Caterpillar 3520C gas engine. For utilization of exhaust gases waste heat the plants are equipped with Aprovis waste-heat boilers. The boilers are installed on the roof of power plants. The project was realized by ROLT Company under turn-key contract. In future it is planned to install additional power plant rated at 2 MW*



**Масло компании Shell Mysella S5 S получило одобрение корпорации Caterpillar Energy Solution GmbH.**

Масло с длительным сроком службы для стационарных газовых двигателей, работающих на высокосернистом газе, получило допуски от ведущих производителей газовых двигателей.

В июне 2014 г. производитель техники Caterpillar Energy Solutions GmbH совместно с концерном Shell успешно завершили 1-й этап испытаний масла Shell Mysella S5 S в Португалии. На основании результатов испытаний масло было одобрено компанией-производителем для применения в газовых двигателях с искровым зажиганием, используемых в качестве топлива различные типы газа (природный газ, биогаз, газ мусорных свалок).

Благодаря оптимизированному составу, масло лучше защищает газовый двигатель от коррозии и окисления, вызываемых кислыми компонентами газов, а также обеспечивает увеличенные интервалы замены масла.

«Допуски от ведущих производителей газовых двигателей и оборудования, таких как Caterpillar Energy Solutions GmbH, являются подтверждением качества смазочных материалов Shell. Ряд тестов, проведенных в реальных условиях эксплуатации, показали, что масло Shell Mysella S5 S не только обеспечивает исправную работу газового двигателя, но и отвечает всем современным экологическим требованиям», – отметил Вильям Козик, генеральный директор ООО «Шелл Нефть».

**ГПА-6ДКС Урал введены на Мыльджинской КС.**

Газоперекачивающие агрегаты ангарного типа производства НПО «Искра» работают в составе дожимной компрессорной станции Мыльджинского газоконденсатного месторождения (Томскгазпром). ГПА созданы на базе газотурбинной установки ГТУ-6ПГ мощностью 6 МВт.

На месторождении с 2007 г. уже эксплуатируются два аналогичных агрегата. Согласно проекту, разработанному институтом «ТюменьНИИгазпрогаз», ДКС будет укомплектована шестью ГПА мощностью по 6 МВт. Ввод станции в эксплуатацию позволит стабилизировать объемы добычи газа на месторождении и удерживать их на протяжении 10 лет на уровне 2,5 млрд м³.

*Мыльджинское газоконденсатное месторождение, расположенное в Каргасокском районе Томской обл., в 470 км к северо-западу от Томска, эксплуатируется с 1999 г.*