



Агентство
Бизнес Интернешнл

Информационно-аналитический обзор № 19/1

Октябрь 2013

Парогазовые установки на ТЭС в Турции

Презентация с сайта businessinter.ru

Содержание

		Стр.
Введение		3
1. Краткая характеристика энергетики Турции		4
2. Введенные и строящиеся энергоблоки в Турции		9
2.1	Проекты _____	9
2.2	Проекты _____	10
2.3	Проекты _____	12
2.4	Проект _____	15
2.5	Проект _____	17
2.6	Проекты _____	17
2.7	Проекты _____	20
2.8	Проекты _____	23
2.9	Проекты _____	25
2.10	Проекты _____	26
2.11	Проекты _____	27
2.12	Проекты _____	28
2.13	Проект _____	30
2.14	Проект _____	31
2.15	Проект _____	31
2.16	Проект _____	32
2.17	Проект _____	33
2.18	Проект _____	33
2.19	Проект _____	34
2.20	Проект _____	35
2.21	Проекты _____	35
2.22	Проект _____	36
2.23	Проект _____	37
2.24	Проект _____	37
2.25	Проект _____	38
2.26	Проект _____	39
2.27	Проект _____	39
2.28	Проект _____	40
2.29	Проект ОАО « _____ » _____	41

Презентация с сайта businessinter.ru

В настоящей презентации точки заменяют буквенную, либо цифровую информацию.

Введение

Информационно-аналитический обзор № 19/1 «Парогазовые установки на ТЭС в Турции», выпущенный Агентством «Бизнес Интернэшнл» (АБИ) в октябре 2013 года, является результатом-отчетом проведенного АБИ маркетингового исследования.

Обзор состоит из двух разделов, посвященных проектам строительства парогазовых электростанций или энергоблоков на базе ПГУ, реализованных и реализуемых в Турции по состоянию на конец сентября 2013 года.

В обзор включены проекты строительства парогазовых электростанций, проекты строительства ПГУ-надстроек для паросиловых блоков, а так же станций, модернизированных (конвертированных) из газотурбинных в парогазовые.

В разделе 1 приведены данные, характеризующие энергетику Турции в ретроспективе.

В разделе 2 рассмотрены реализованные и реализуемые проекты по строительству 52 парогазовых электростанций 29 холдингов/компаний в Турции суммарной установленной электрической мощностью тыс. МВт. Проекты структурированы по холдингам (группам) и компаниям.

Характеристика проектов дается по следующим основным показателям (при наличии информации): данные о владельце, место нахождения энергоблока, цель строительства, оператор, мощность блока, сроки строительства (в т. ч. очередей), инвестиции, состав и модели основного оборудования (турбины, генераторы, котлы-утилизаторы и компрессорные станции), генпроектировщик, генподрядчик.

Уникальностью обзора № 19/1 является то, что в нем АБИ продолжает реализовывать свой проект по предоставлению заинтересованным российским и иностранным компаниям скомпилированной информации о развитии сектора производства электроэнергии энергоблоками, возведенными с применением парогазовых технологий, в различных странах. В 2012 году была представлена Беларусь, в 2013 г. мы представляем вашему вниманию Турцию.

Подобная информация всегда характеризует не только состояние внедрения ПГУ в той или иной стране, но и отражает мировые тенденции в этой области, а также показывает движения мировых энергетических игроков применительно к тому или иному виду экономики. И, конечно же, турецкий опыт реализации проектов ПГУ имеет свои, отличные от российских и белорусских, реалии.

У каждой компании, приобретшей обзор № 19/1, несомненно, будут сформированы свои выводы о состоянии и тенденциях этого сектора энергетики в Турции, будет понимание своего возможного места на турецком рынке, будут свои выводы о том, как и с кем могут формироваться и реализоваться крупные энергетические проекты, в том числе и на территории России.

Исследовательские отчеты, подобные обзорам АБИ, не представлены на российском рынке инициативных исследований, ввиду их трудоемкости и специфичности.

Рамки отчета ограничивают АБИ в объеме информации, предоставляемой приобретателям обзора № 19. Если Вам необходима расширенная информация по тому или иному российскому или турецкому проекту, или иному проекту с ПГУ, то АБИ будет радо ИНДИВИДУАЛЬНО оказать для вашего предприятия эту услугу.

При подготовке обзора использованы годовые отчеты, презентационные и новостные материалы компаний, упомянутых в обзоре, программные документы России, документы министерств и ведомств России и Турции, отчеты аналитиков, новости СМИ, материалы специализированных веб-сайтов.

Агентство «Бизнес Интернэшнл» полагает, что подготовленный им информационно-аналитический обзор № 19/1 «Парогазовые установки на ТЭС в Турции» будет полезен руководителям и специалистам различных служб предприятий, задействованных в процессе производства оборудования для ПГУ, их проектировании и строительстве, предприятий электроэнергетики, различных отраслей промышленности, планирующих развитие самообеспечения электроэнергией и теплом, а также органам исполнительной власти субъектов РФ, отвечающим за развитие ЖКХ, электроэнергетики и других отраслей промышленности региона.

Презентация с сайта businessinter.ru

1. Краткая характеристика энергетики Турции

Турция является динамично развивающейся страной. По данным Turkstat, ВВП на душу населения в 2012 году составил \$....., что составило рост на ... % по сравнению с кризисным 2009 годом. Однако, если сравнивать с 2010 годом, то рост ВВП на душу населения к 2012 году - ... %. Прогнозируется, что к 2023 году ВВП на душу населения Турции удвоится и составит \$.....

В 2012 году в Турции проживало 76 млн человек. За период 2002-2012 годов прирост постоянно проживающего населения в Турции составил ... млн человек. При сохранении таких темпов прироста населения к 2023 году в Турции будет проживать млн человек. Высокие темпы роста населения в Турции являются одним из факторов, определяющих высокие темпы развития электроэнергетики Турции.

Так как экономика Турции смогла избежать длительного застоя, который охватил большую часть стран Европы в последние пять лет, то энергетика Турции в 2011-2012 годах показала высокие темпы роста спроса на электроэнергию по сравнению со многими странами Европы. Даже в период экономического кризиса в 2009 году падение спроса на электроэнергию в Турции не было слишком большим.

Полное электропотребление Турции в 2011 году составиломлрд кВт·ч, в 2012 году - млрд кВт·ч, прирост составил %. Пиковая нагрузка 27.07.2012 была МВт.



Рис.1. Динамика электропотребления в Турции

.....

Рис.2. Прогноз электропотребления в Турции на период 2013-2021 годов

.....

Рис.3. Динамика установленной мощности по видам источников энергии по годам

.....

Рис.4. Динамика генерации электроэнергии по источникам по годам

.....

Таблица 1

Установленная мощность и выработка электроэнергии энергосистемы Турции по состоянию на март 2013 г.

Наименование источников	Установленная электр. мощность		Выработка электроэнергии	
	МВт	доля, %	млн кВт·ч	доля, %
Традиционные источники, всего
в т. ч.:
Возобновляемые источники, всего
в т. ч.:
Всего

.....

Рис.5. Производство и потребление природного газа в Турции в 2004-2012 годах

.....

Таблица 2

Импортные контракты на поставку природного газа в Турцию

Импортер	Страна-поставщик	Объем, млрд м ³	Дата подписания	Период, лет	Окончание, год

.....

Рис.6. Структура установленной электрической мощности в Турции по видам собственности в 2013 году

.....

Рис.7. Структура выработки электроэнергии в Турции по видам собственности в 2012 году

.....

Презентация с сайта businessinter.ru

2. Введенные и строящиеся энергоблоки в Турции

2.1. ПРОЕКТЫ А..... Е..... Е.....

Компания А.... Е..... Е.....А.Ş. – совместное предприятие и является крупнейшей в Турции группой компаний, ведущих операции в сфере энергетики, производстве потребительских товаров длительного пользования, автомобильном и финансовом секторах. Доход группы составляет % от ВВП Турции, объем экспорта -% от общего экспорта страны. С 2011 года является единственной турецкой компанией в -е место.

В управлении А....Е..... Е..... находятся собственных станций - ТЭС суммарной электрической мощностью МВт и ГЭС суммарной мощностью МВт, в т. ч.:

- парогазовая ТЭС мощностью МВт (провинция(.....));
- парогазовая ТЭС мощностью МВт (провинция (.....));
- ТЭС установленной электрической мощностью МВт (провинция);
- 3 ГЭС: ГЭС - МВт, ГЭС, ГЭС - МВт.

В настоящее время инвестиционным проектом является электростанция комбинированного цикла мощностью МВт, планируемая к строительству дочерней компанией в провинции (.....).



ГТЭС комбинированного цикла

(..... Combined Cycle Gas Turbine Power Plant)

Эксплуатируемая частная станция.

Место нахождения: провинция (.....).

Оператор: А.Ş.

Установленная электрическая мощность: МВт.

Основное оборудование:

- газовые турбиныпроизводства
- котлы-утилизаторы икотел;
-паровые турбины производства
- генераторы производства

Основное топливо: природный газ.



ГТЭС комбинированного цикла

(.....Combined Cycle Gas Turbine Power Plant)

Эксплуатируемая частная станция.

Место нахождения: провинция (.....).

Первоначально станция обеспечивала

Оператор станции: А.Ş.

Установленная электрическая мощность: МВт.

Введена в промышленную эксплуатацию в гг.

Конфигурация станции (.....): энергоблока конфигурации суммарной мощностью МВт, один газотурбинный когенерационный энергоблок мощностью МВт.

Основное оборудование:

-
-
-
- генераторы производства

ЕРС: компании.....

Основное топливо: природный газ.

Презентация с сайта businessinter.ru