

**ВТИ**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ВСЕРОССИЙСКИЙ ДВАЖДЫ ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ
ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ"
(ОАО "ВТИ")СЕРТИФИКАТ СТАНДАРТ ISO 9001:2008 РЕГ. № 31100003QM08
ИНН 7725054856, КПП 772501001, ОГРН 1027700158485№ 33-88«20» марта 2015г.Российская Федерация, 115280,
г. Москва, ул. Автозаводская, д. 14
Телефон: (495) 234-76-17; 234-76-30
Факс: (495) 234-74-27; 679-59-24
E-mail: vti@vti.ru, <http://www.vti.ru>

УВЕДОМЛЕНИЕ

о внесении изменений в Документацию открытого запроса предложений и переносе срока предоставления Предложений

Заказчик, ОАО «ВТИ», находящийся по адресу 115280, г. Москва, улица Автозаводская д.14, настоящим Уведомлением опубликованным на официальном сайте ОАО «ВТИ» <http://www.vti.ru/>, а так же копией Уведомления опубликованной на электронной торговой площадке <http://www.b2b-energo.ru/>, уведомляет о внесении изменений в Документацию открытого запроса предложений от 25.02.2015г. на право заключения Договора изготовления и поставки паротурбинной установки и генератора для всережимной теплофикационной парогазовой установки мощностью 20-25 МВт., и переносе срока окончания приема Предложений на 16:00 московского времени на 30.03.2015г

Изменения, внесенные в состав Технических Требований к паротурбинной установке, отражены в приложении №1 к Уведомлению.

Все остальные пункты Документации, с учетом переноса сроков вскрытия конвертов с Предложениями Участников в 16:00 московского времени 30.03.2015г., остаются без изменений.

Первый заместитель генерального
директора по административно-
финансовой работе

Гаак А.В.

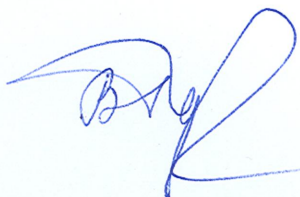
Читать пункты Технических Требований к паротурбинной установке для реализации проекта строительства всережимной теплофикационной парогазовой установки мощностью 20-25 МВт, в следующей редакции:

- 3.1.2. Пар высокого и низкого давления из котла-утилизатора поступает в паровую турбину. Конденсационная установка паровой турбины, предназначенная для конденсации отработавшего пара, состоит из конденсатора, вакуумных насосов, конденсатных насосов и вакуумного деаэрата. Конденсат с помощью конденсатных насосов через вакуумный деаэратор подаётся непосредственно в ГПК. Возможно применение атмосферного деаэрата с соответствующими насосами.
- 3.1.4. Паровая турбина должна быть теплофикационной машиной с частотой вращения 3000 об/мин и более, предназначенной для привода генератора переменного тока. Турбина должна быть непосредственно соединена с генератором.
- 3.1.16. Конструкция подшипников генератора должна быть предусмотрена для подключения к централизованной системе маслоснабжения и гидростатического подъема ротора, если это требуется по техническим условиям на генератор.
- 3.2.1. Расходы пара и его параметры перед стопорными клапанами турбины при номинальной нагрузке ГТУ приведены в таблице 1.

| | | | | | |
|----|-------------------------------|-----|----------|------|-------|
| 14 | Мощность паровой турбины, МВт | 7,0 | 7,0-10,0 | 4,3* | 8,4** |
|----|-------------------------------|-----|----------|------|-------|

- 3.2.4. При среднеотопительной температуре наружного воздуха (минус 3,1 0С) котел - утилизатор и паровая турбина должна обеспечивать нагрев сетевой воды до температуры 130°С в теплофикационной установке и покрывать тепловую нагрузку 13 Гкал/ч в режиме без дожигания топлива и 18 Гкал/ч в режиме с дожиганием топлива.
- 3.2.5. Давление пара перед сетевым подогревателем должно поддерживаться регулирующей диафрагмой, расположенной в проточной части низкого давления. Поставщик имеет право предложить другой способ регулирования давления пара в теплофикационном отборе, если считать это целесообразным.
- 4.2.4.3. насосы масла гидropодъема с электромотором переменного тока, в случае если конструктивное исполнение турбоустановки, предлагаемой к поставке Претендентом, предусматривает необходимость в системе гидropодъема роторов;
- 4.2.7. Система регулирования для клапанов турбины должна быть выполнена в противопожарном исполнении.

Заведующий ОТУ ОАО «ВТИ»



Гуторов М.Ф.