

# РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

## Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч

Том 1

Паспорт проекта

79/17/ПИР-ПП

Генеральный директор  
ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ»

Пешков В.А

Главный инженер проекта  
ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ»

Проскуряков В.А.

г. Павлодар 2025 год

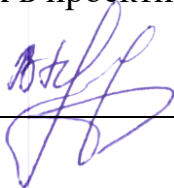
Деятельность ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ" осуществляется на основании Государственных лицензий:

- ГСЛ № 005175-1 от 5 июня 2001 года, выданной ГУ «Управление Государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области».

- ГСЛ I Категория № 13004232 от 03 июня 2013 года, выданной «Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» г. Астана.

Документация разработана в соответствии с нормами, правилами, инструкциями, стандартами и другими законодательными документами для строительства, действующими на территории Республики Казахстан, и обеспечивает безопасную эксплуатацию зданий и сооружений при соблюдении предусмотренных в проектной документации мероприятий.

Гл. инженер проекта



Проскуряков В.А.

### Состав проекта

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
<b>1</b>	<b>79/17-ПП</b>	<b>Паспорт проекта</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>2</b>	<b>79/17-ОПЗ</b>	<b>Общая пояснительная записка</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>3</b>	<b>79/17-ГП</b>	<b>Генеральный план</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>4</b>		<b>Графическая часть:</b>	
4.1	79/17-ТМ	Тепломеханические решения:	ТОО НПФ «СКЭП»
4.2	79/17-АС	Архитектурно-строительные решения	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>4.3</b>		<b>Инженерное оборудование, сети и системы:</b>	
4.3.1	79/17-ЭМ	Электротехнические решения	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3.2	79/17-АТМ	Система автоматизации	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3.3	79/17-ОВ	Отопление и вентиляция	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3.4	79/17-ВК	Водопровод и канализация:	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>5</b>	<b>79/17-ПБ</b>	<b>Пожарная безопасность</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>6</b>	<b>79/17-ИТМ</b>	<b>Инженерно-технические мероприятия</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>7</b>	<b>79/17-ПОС</b>	<b>Проект организации строительства</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>8</b>	<b>79/17-СМ</b>	<b>Сметная документация</b>	ТОО НПФ «СКЭП»
<b>9</b>	<b>79/17-ОВОС</b>	<b>Оценка воздействия окружающей среды (ОВОС)</b>	ТОО «Зеленый мост»
<b>10</b>		Экспертное заключение по техническому обследованию и оценки технического состояния строительных конструкций	ТОО " GlobalTech Engineering ".

## **1 ОБЩИЕ ДАННЫЕ**

### **1.1 Наименование объекта строительства**

Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч

### **1.2 Место реализации**

Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г. Актобе,  
пр.312 Стрелковой дивизии, 60

### **1.3 Заказчик**

Акционерное общество «Актобе ТЭЦ»

### **1.4 Проектная организация**

ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ», г. Павлодар. (Государственная лицензия №13004232 от 13 марта 2013 года на проектную деятельность 1 категории, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

### **1.5 Источник финансирования**

Источник финансирования – собственные средства АО «Актобе ТЭЦ»

### **1.6 Вид строительства**

Техническое перевооружение

### **1.7 Стадия проектирования**

Рабочий проект

### **1.8 Период реализации проекта**

- начало строительства – июль 2026г.

- окончание строительства – апрель 2027г.

## **1.9 Исходные документы для разработки Проекта**

Основанием для разработки Проекта являются:

1. Задание на проектирование Рабочего Проекта «Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч»
2. Договор на разработку Проекта «Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч»
3. Экспертное заключение по результатам экспертного обследования конструкций здания главного корпуса котельного отделения в осях «25-30/Ба-Га» Актобе ТЭЦ

В качестве исходных данных для выполнения Проекта использовались следующие документы и материалы:

- Техническое предложение и документация завода-изготовителя оборудования ООО «Дорогобужкотломаш».
- Протоколы совещаний по разработке Проекта и исходные материалы, предоставленные Заказчиком;
- Проектные материалы существующей части главного корпуса Актобе ТЭЦ

## **1.10 Место размещения предприятия**

Актобе ТЭЦ — тепловая электростанция в городе Актобе, Актюбинской области Казахстана.

## **1.11 Основные технические решения**

Новый паровой котёл ст. №12 типа Е-160-9,8-540Г (БКЗ-160-9,8-540Г) размещается в существующем здании котельного цеха ТЭЦ в осях 26-29. При установке котла не требуется расширения и реконструкции здания котельного цеха ТЭЦ. Паровой котёл Е-160-9,8-540Г - однобарабанный, вертикально-водотрубный, с естественной циркуляцией, в газоплотном исполнении, с уравновешенной тягой предназначен для получения пара высокого давления при сжигании нефтяного попутного газа и природного газа (основное и резервное топливо).

Устанавливаемый котел – модернизированный, имеет более совершенные топочно-горелочную устройства и воздухоподогреватель.

Отвод дымовых газов от котла осуществляется на вновь строящуюся металлическую трубу высотой 60 м.

Совместно с котлом устанавливается котельно-вспомогательное оборудование:

- Два дутьевых вентилятора типа ВДН-17БК
- Два дымососа типа ДН-22КГМ
- Один дымосос рециркуляции типа ВВГДН-15БК

Рабочим проектом, также предусмотрена установка дополнительного оборудования:

- Питательный электронасос типа НСC 175/10х335.
- Деаэратор питательной воды повышенного давления. производительностью 225т/ч, давлением 0,6МПа и деаэраторным баком емкостью 75м<sup>3</sup>;
- Группа общестанционных подогревателей высокого давления I ступени типа ПВ-375-23-2,5-1 и II ступени типа ПВ-375-23-3,5-1 с БДЗУ.
- Группа общестанционных подогревателей высокого давления I ступени тип ПВ-70-18-2,0 и II ступени типа ПВ-70-18-3,5.
- Расширитель непрерывной продувки СП-1,5У.
- Расширитель периодической продувки Р-2000-3.

## 1.12 Техничко-экономические показатели

Техничко-экономические показатели Рабочего проекта АО «Актобе ТЭЦ» «Строительство парового котла ст.№12 производительностью 160 т/ч» представлены в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Проект
1	Основное устанавливаемое оборудование:		
	- паровой котлоагрегат высокого давления		Е-160-9,8-540Г ст. №12
2	Номинальная паропроизводительность котла	т/ч	160
3	Топливо:		
	- основное		Нефтяной попутный газ ( $Q_{н}^p=8451$ ккал/м <sup>3</sup> )
	- резервное		Природный газ ( $Q_{н}^p=8114$ ккал/м <sup>3</sup> )
4	Годовой расход топлива	тыс. м <sup>3</sup>	80 600

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Проект
5	Численность дополнительного промышленно-производственного персонала	чел.	-//-
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2025 года, всего:	млн. тенге	20 915,571
6.1	• строительно-монтажные работы	млн. тенге	4 450,418
6.2	• оборудование	млн. тенге	12 907,846
6.3	• прочие затраты, всего:	млн. тенге	3 557,307
6.3.1	• в том числе НДС	млн. тенге	2 867,897
7	Продолжительность строительства	мес.	11

Строительство парового котла Е-160-9,8-540Г ст. №12, в соответствии с Инвестиционной программой, связано с необходимостью поэтапного обновления физически изношенного, устаревшего и отработавшего ресурс основного оборудования, введенного в эксплуатацию с 1945 по 1966 годы.

Реализация проекта позволит повысить надежность теплоснабжения городских и промышленных потребителей города Актобе с сохранением единственного источника централизованного теплоснабжения - АО «Актобе ТЭЦ».