

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал.

Том 1

Паспорт проекта

78/17/ПИР-ПП

Генеральный директор
ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ»

Пешков В.А.

Главный инженер проекта
ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ»

Проскуряков В.А.

г. Павлодар 2025 год

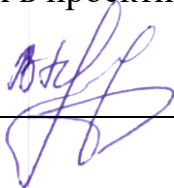
Деятельность ТОО НПФ "СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ" осуществляется на основании Государственных лицензий:

- 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
1	78/17-ПП	Паспорт проекта	ТОО НПФ «СКЭП»
2	78/17-ОПЗ	Общая пояснительная записка	ТОО НПФ «СКЭП»
3	78/17-ГП	Генеральный план	ТОО НПФ «СКЭП»
4		Графическая часть:	
4.1	78/17-ТМ	Тепломеханические решения:	ТОО НПФ «СКЭП»
4.2	78/17-АС	Архитектурно-строительные решения	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3		Инженерное оборудование, сети и системы:	
4.3.1	78/17-ЭМ	Электротехнические решения	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3.2	78/17-АТМ	Система автоматизации	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3.3	78/17-ОВ	Отопление и вентиляция	ТОО НПФ «СКЭП»
4.3.4	78/17-ВК	Водопровод и канализация:	ТОО НПФ «СКЭП»
5	78/17-ПБ	Пожарная безопасность	ТОО НПФ «СКЭП»
6	78/17-ИТМ	Инженерно-технические мероприятия	ТОО НПФ «СКЭП»
7	78/17-ПОС	Проект организации строительства	ТОО НПФ «СКЭП»
8	78/17-СМ	Сметная документация	ТОО НПФ «СКЭП»
9	78/17-ОВОС	Оценка воздействия окружающей среды (ОВОС)	ТОО «Зеленый мост»
10		Экспертное заключение по техническому обследованию и оценки технического состояния строительных конструкций	ТОО " GlobalTech Engineering ".

1 ОБЩИЕ ДАННЫЕ

1.1 Наименование объекта строительства

Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал.

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

Реконструкция

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 водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал.»
2. Договор на разработку Проекта «Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал.»

Экспертное заключение по результатам экспертного обследования водогрейной котельной в осях «21-24, рядах А-Г» 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 водогрейной котельной Актобе ТЭЦ

1.10 Место размещения предприятия

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

1.11 Основные технические решения

Новый водогрейный котёл КВ-ГМ-116,3-150Н (КВГМ-100) ст.№7 размещается в существующем здании водогрейной котельной рядом с ячейкой водогрейного котла №6 в осях 21-23. При установке котла не требуется расширения и реконструкции здания котельной. Самостоятельно построенные бытовые помещения, расположенные по ряду Г оси 21-24, силами заказчика переносятся в помещение демонтированного котла ПТВМ-100. Отвод дымовых газов от котла осуществляется на вновь строящуюся металлическую трубу высотой 60 м.

С водогрейным котлом устанавливается тягодутьевое оборудование - дутьевой вентилятор и дымосос. Котёл оснащается АСУТП, управление котлом осуществляется с существующего ГрЩУ-2.

1.12 Техничко-экономические показатели

Техничко-экономические показатели Рабочего проекта АО «Актобе ТЭЦ» «Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал» представлены в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Проект
1	Основное устанавливаемое оборудование:		
	- водогрейный котел		КВГМ-100 ст. №7
2	Номинальная тепловая производительность котла	Гкал/ч	100
3	Топливо:		
	- основное		Нефтяной попутный газ ($Q_n^p=8451$ ккал/м ³)
	- резервное		Природный газ ($Q_{рн}=8114$ ккал/м ³)
4	Годовой расход топлива	тыс. м ³	56 600
5	Численность дополнительного промышленно-производственного персонала	чел.	-
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2025 года, всего:	млн. тенге	7 190,830
6.1	• строительно-монтажные работы	млн. тенге	1 701,347
6.2	• оборудование	млн. тенге	4 099,540
6.3	• прочие затраты, всего:	млн. тенге	1 389,943
6.3.1	• в том числе НДС	млн. тенге	980,666
7	Продолжительность строительства	мес.	9

Строительство водогрейного котла КВГМ-100 ст. №7, согласно Инвестиционной программе АО «Актобе ТЭЦ», связано с необходимостью обновления физически изношенного, устаревшего и отработавшего ресурс основного оборудования.

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