



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КВАДРА – ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»

ФИЛИАЛ ПАО «КВАДРА» – «СМОЛЕНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

Тенишевой ул., д.33., г. Смоленск, Смоленская область, 214019. Телефон:(4812) 20-73-59. Факс: (4812) 20-73-11.
E-mail: srg@smolensk.quadra.ru, ОКПО 25757201, ОГРН 1056882304489, ИНН/КПП 6829012680/673243001

26.02.2016 № АВ-1014/0245
На № _____ от _____

Главе города Смоленска
Н.Н. Алашееву

214000, г. Смоленск, ул. Октябрьской
революции, д. 1/2

Об актуализации
схемы теплоснабжения

Уважаемый Николай Николаевич!

В соответствии с п.22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 07.10.2014) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", направляю Вам информацию по филиалу ПАО «Квадра»-«Смоленская генерация» для актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования города Смоленска.

Дополнительно сообщая, что в соответствии с действующим законодательством РФ, утвержден Устав ОАО «Квадра» в новой редакции, согласно которому ОАО «Квадра» с 01.07.2015 переименовано в ПАО «Квадра». Кроме того, в связи с реорганизацией производственной деятельности ПАО «Квадра» в городе Смоленске, функции теплоснабжения потребителей с 01 января 2016 года осуществляет ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация».

Приложение: Актуализация «Схемы теплоснабжения города Смоленска до 2029 года» (на 2017 год) - 8 листах в 1 экз.

С уважением,

Управляющий директор

А.В. Кулаев

Б.И. Виткин
(4812) 70-11-17

Администрация г. Смоленска
Управление делами
Отдел регистрации документов
ПРИНЯТ
« 26 » 02 20 16 г.
тел. 38-23-90 Подпись *МБ*

ПАО «КВАДРА»

Актуализация «Схемы теплоснабжения города Смоленска до 2029 года»

(на 2017 год)

Оглавление

1. Основное положение и основание для проведения актуализации схемы теплоснабжения города Смоленска на 2017 год.....	2
2. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на 2017 год.....	2
3. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии на 2017 год.....	2
4. Мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства.....	2
5. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источнике с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения.....	2
6. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источнике с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период.....	3
7. Мероприятия по переоборудованию котельных в источнике комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.....	3
8. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии.....	3
9. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов на 2017 год.....	4
10. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива.....	4
11. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.....	4
12. Приложение №1.....	5,6
13. Отпуск тепловой энергии 2017-2019гг.....	7
14. Отпуск теплоносителя 2017-2019гг.....	8

1. Основное положение и основание для проведения актуализации схемы теплоснабжения г. Смоленска на 2017 год

«Схема теплоснабжения города Смоленска на период до 2029 года» утверждена Постановлением Администрации города Смоленска от 19.12.2013 № 2269-адм «Об утверждении схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов». Основополагающими документами для проведения актуализации схемы теплоснабжения города Смоленска является Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Актуализация схемы теплоснабжения города Смоленска на 2017 год не предусматривает внесение принципиальных изменений по развитию и поддержанию системы теплоснабжения города Смоленска в утвержденную «Схему теплоснабжения города Смоленска на период до 2029 года».

2. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на 2017 год

Изменений не предусматривается.

3. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии на 2017 год

В 2015 году были подключено 126 новых Потребителей в городе Смоленске, среди которых два новых детских сада, 19-ти этажный жилой дом, Диализный центр по ул. М.Конева, травматологический корпус КБСМП по ул. Тенишевой.

Подключенная нагрузка компании составила 1,86 Гкал/час.

Переведены Потребители с паровой сети на водяную тепловую сеть по ул. Ново-Московской, ул. Ново-Ленинградской, ул. Беляева.

В 2016 году планируется подключение новых Потребителей с тепловой нагрузкой 6,0 Гкал/ч.

4. Мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства

Изменений не предусматривается.

5. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источнике с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения

Изменений не предусматривается.

6. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источнике с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период

Изменений не предусматривается.

7. Мероприятия по переоборудованию котельных в источнике комбинированной выработке электрической и тепловой энергии

Изменений не предусматривается.

8. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии

В соответствии с Соглашением между Администрацией города Смоленска и ООО «Оптимальная тепловая энергетика» выполнен ввод в эксплуатацию в 2015 году блочно-модульной котельной по ул. Нарвская (вблизи жилого дома №19) для теплоснабжения объектов в районе улиц Нахимова, Нарвская, ранее подключенных к котельным ОАО «Айсберг» и котельной №5 МУП «Смоленсктеплосеть».

На котельной установлено основное оборудование:

- котел газовый водогрейный «Duotherm Polykraft 4000» с газовой горелкой CIB UNIGAS R512A (производительность 3,45 Гкал/ч) – 2 шт.;
- котел газовый водогрейный «Duotherm Polykraft 3000» с газовой горелкой CIB UNIGAS R93A (производительность 2,59 Гкал/ч) – 1 шт.;
- пластинчатый теплообменник системы отопления «Ридан» (тепловая мощность 4500 кВт) – 3 шт.;
- пластинчатый теплообменник системы ГВС «Ридан» (тепловая мощность 750 кВт) – 2 шт.;
- насос котлового контура Wilo BL100/220-7,5/4 – 3 шт.;
- насос сетевой контура отопления Wilo IL125/165-30/2 – 2 шт.;
- насос циркуляционный греющей стороны контура ГВС Wilo BL50/170-1,1/4 – 2 шт.;
- насос рециркуляции контура ГВС Wilo BL40/120-2,2/2 – 2 шт.;
- насосная станция исходной воды Wilo – 1 шт.;
- установка системы химводоподготовки в составе:
 - система обезжелезивания АКВАФЛОУ FF 300/A-28;
 - система деаэрации АКВАФЛОУ DC SP 62006;
 - система умягчения АКВАФЛОУ SF 100/2-91.

На котельной установлены следующие узлы учета энергоресурсов:

- учет отпуска тепловой энергии на отопление (ТС1) на базе тепловычислителя ТМК-Н100 в комплекте с преобразователями расхода МФ-5.2.1, термометрами сопротивления Pt-100 и преобразователями давления СДВ;
- учет отпуска тепловой энергии на ГВС (ТС2) на базе тепловычислителя ТМК-Н100 в комплекте с преобразователями расхода МФ-5.2.2 и термометрами сопротивления Pt-100;

- учет потребления холодной воды на базе расходомера ЭРСВ 540ФВ;
- учет потребления газа на базе измерительного комплекса СГ-ЭК-Вз-Р-0,5-400/1,6 (счетчик RVG G250, корректор объема ЕК-270);
- учет потребления электроэнергии на базе счетчика «Меркурий 230ART-03CLN».

Схема подключения котельной к существующим тепловым сетям, а также балансодержатели и эксплуатирующие организации указаны в акте по разграничению балансовой принадлежности (приложение №1).

9. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов на 2017 год

В дополнение к утвержденной схеме теплоснабжения города Смоленска до 2029 года было выполнено:

- реконструкция участка магистральной тепловой сети от тепловой камеры Зк5А до тепловой камеры Зк6 протяженностью 146м;
- в рамках программы технического перевооружения и реконструкции тепловых сетей – перевод потребителей паропровода №7 на сетевую воду построено 1,732 км трубопроводов тепловых сетей (в однострубном измерении).

10. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива

Изменений не предусматривается.

11. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия

Изменений не предусматривается.

Приложение № 1
к Договору поставки тепловой
энергии и теплоносителя

от «___» _____ 201 г. № _____

Акт составлен в 4-х экземплярах:

1-2 экз. для ООО «ОТЭН»

3-4. экз. для МУП «Смоленсктеплосеть»

5-6. экз. для ПАО «КВАДРА» -«Центральная генерация»

АКТ

по разграничению балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

ООО «Оптимальная тепловая энергетика»

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем теплоснабжающая организация, в лице Генерального директора
Пестунова Ю.Н. (наименование должности, Фамилия, имя, отчество)

с одной стороны,

МУП «Смоленсктеплосеть».

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем тепло-сетевая организация, в лице И.о.технического директора
Шкода Н.А. (наименование должности, Фамилия, имя, отчество)

с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что
границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности систем
теплоснабжения, (ЛБР) являются: 1. Фланцы после запорной арматуры на подающих
трубопроводах и фланцы перед запорной арматурой на обратных трубопроводах от Блочной
модульной котельной далее (БМК) в ТК районе дома №13 по ул. Нарвская тепловая сеть в сторону
к котельной ОАО «Айсберг» по ул. Нарвская, а также: фланцы после запорной арматурой на
подающих трубопроводах и фланцы перед запорной арматурой на обратных трубопроводах от
БМК в ТК районе дома №13 по ул. Нарвская тепловая сеть в сторону жилого микрорайона ул.
Нарвская.

2. Фланец перед запорной арматурой на подающем трубопроводе и фланец после запорной
арматуры на обратном трубопроводе от Блочной модульной котельной далее (БМК) в районе дома
№19 по ул. Нарвская тепловая сеть в сторону к котельной № 5 по ул. Нахимова.

1.1 Со стороны теплоснабжающей организации находятся трубопроводы тепловой сети от БМК по
ул. Нарвская в районе дома №19 до ЛБР в ТК- в районе дома №13 по ул. Нарвская

1.2 В соответствии со схемой на балансе и в эксплуатации тепло-сетевой организации находятся:
тепловая сеть в границах от ЛБР до котельной ОАО «Айсберг» и от ЛБР до жилых домов
микрорайона по ул. Нарвская.

2.1. Со стороны теплоснабжающей организации находятся трубопроводы тепловой сети от БМК
по ул. Нарвская в районе дома №19 до ЛБР

2.2. В соответствии со схемой на балансе и в эксплуатации тепло-сетевой организации находятся:
тепловая сеть в границах от ЛБР до котельной №5 по ул. Нахимова

3. Источник тепловой энергии – БМК по ул. Нарвская в районе д.19, ООО «ОТЭН»

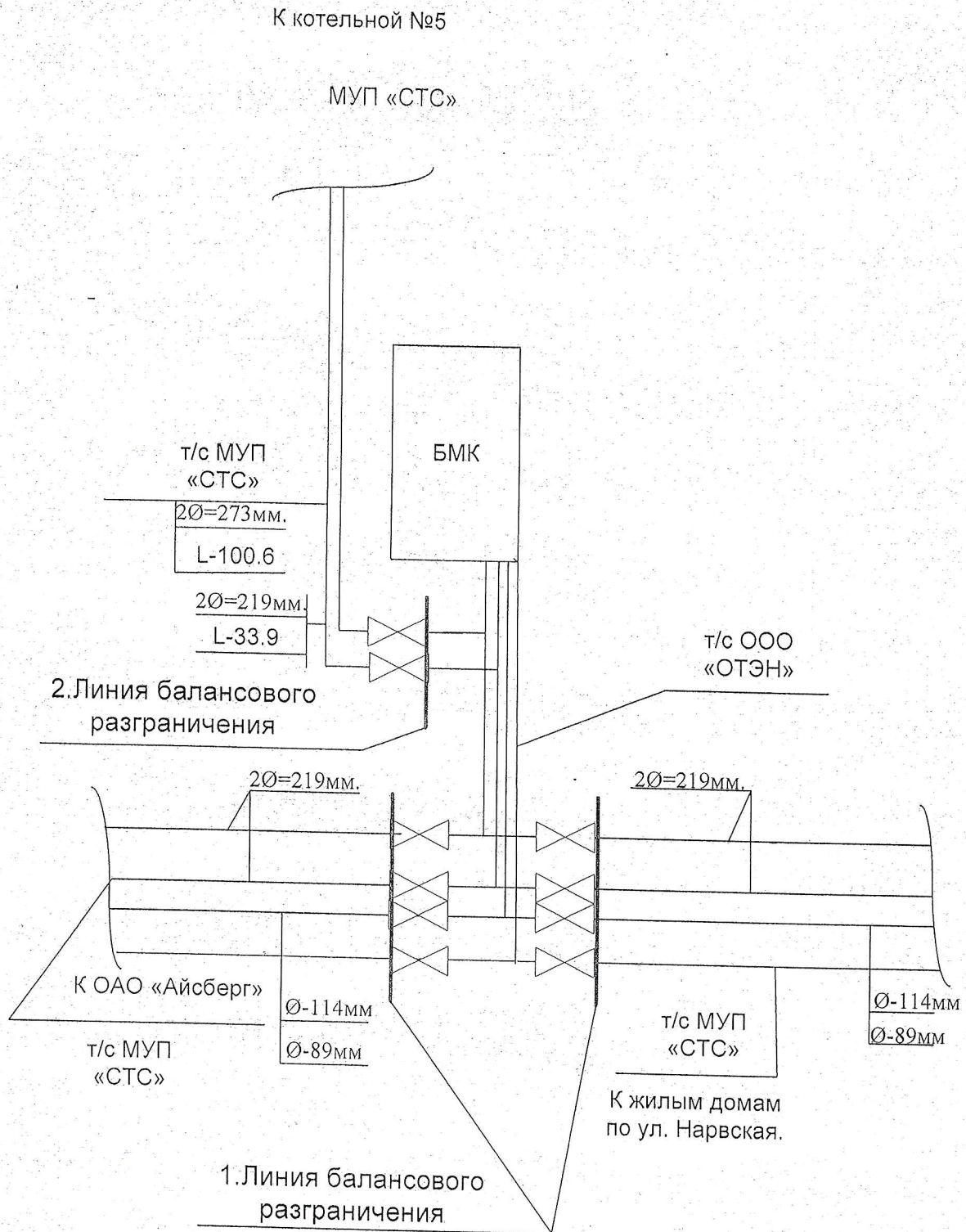
4. Подключение тепло-сетевой организации осуществляется от тепловых сетей
ООО «ОТЭН»

Тепло-сетевая организация, МУП «Смоленсктеплосеть» _____ /Н.А.Шкода

Теплоснабжающая организация ООО «ОТЭН» _____ / Ю.Н.Пестунов

ПАО «КВАДРА» -«Центральная генерация» _____ /Баскаков О.В.

Схема трубопроводов тепловой сети



Отпуск тепловой энергии 2017-2019 гг.

Показатели (Гкал)	
Отпуск тепловой энергии, поставляемый с коллекторов всего, в т.ч.:	2 018 512
<i>от ТЭЦ-2</i>	1 670 079
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	348 433
Покупная тепловая энергии всего, в т.ч.:	262 532
<i>от муниципальных котельных</i>	240 777
<i>от ведомственных котельных</i>	21 755
Расход тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды всего, в т.ч.:	6 007
<i>от ТЭЦ-2</i>	3 342
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	2 665
Отпуск тепловой энергии в сеть всего, в т.ч.:	2 275 037
<i>от ТЭЦ-2</i>	1 666 737
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	345 768
<i>от муниципальных котельных</i>	240 777
<i>от ведомственных котельных</i>	21 755
Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	487 930
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	76 437
<i>от ТЭЦ-2</i>	411 493
Отпуск тепловой энергии коллекторным потребителям всего, в т.ч.:	0
<i>от ТЭЦ-2</i>	0
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	0
<i>от муниципальных котельных</i>	0
<i>от ведомственных котельных</i>	0
Тепловая энергия на компенсацию потерь всего, в т.ч.:	153 283
<i>от ТЭЦ-2 и котельной ТЭЦ-2</i>	151 663
<i>от муниципальных котельных</i>	0
<i>от ведомственных котельных</i>	1 620
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям всего, в т.ч.:	1 633 823
<i>от ТЭЦ-2 и котельной ТЭЦ-2, в т.ч.:</i>	1 372 911
<i>через сети ПАО "Квадра"</i>	494 041
<i>через сети прочих ТСО</i>	878 870
<i>от муниципальных котельных</i>	240 777
<i>от ведомственных котельных</i>	20 135

Управляющий директор




А.В. Кулаев

Отпуск теплоносителя 2017-2019 гг.

Показатели (тыс. м³)	
Производство теплоносителя всего, в т.ч.:	93 606,123
<i>от ТЭЦ-2</i>	77 415,204
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	16 190,919
Покупной теплоноситель всего, в т.ч.:	2,185
<i>от муниципальных котельных</i>	2,185
<i>от ведомственных котельных</i>	0,000
Расход теплоносителя на хозяйственные нужды всего, в т.ч.:	97,512
<i>от ТЭЦ-2</i>	54,251
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	43,261
Отпуск теплоносителя в сеть всего, в т.ч.:	93 510,796
<i>от ТЭЦ-2</i>	77 360,953
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	16 147,658
<i>от муниципальных котельных</i>	2,185
<i>от ведомственных котельных</i>	0,000
Потери теплоносителя при передаче всего, в т.ч.:	4 260,540
<i>от ТЭЦ-2</i>	3 800,651
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	459,889
Объем возвращенного теплоносителя всего, в т.ч.:	89 207,555
<i>от ТЭЦ-2</i>	73 780,389
<i>от котельной ТЭЦ-2</i>	15 427,166
Полезный отпуск теплоносителя конечным потребителям всего, в т.ч.:	42,702
<i>от ТЭЦ-2 и котельной ТЭЦ-2, в т.ч.:</i>	40,517
<i>через сети ПАО "Квадра"</i>	40,510
<i>через сети прочих ТСО</i>	0,007
<i>от муниципальных котельных</i>	2,185
<i>от ведомственных котельных</i>	0,000

Управляющий директор



А.В. Кулаев